

Anil Jain
Director(Planning & Commercial)



U.P.Power Transmission Corporation Ltd.
(U.P. Govt. Undertaking)
5th floor, Shakti Bhawan,
14-Ashok Marg, Lucknow-226001
Phone : 0522 2218511
Email- director_comm@upptcl.org

No.320 Dir(P&C)/UPPTCL/2021

Date: 15 April, 2021

To,

The Secretary,
U.P. Electricity Regulatory Commission,
Vidyut Niyamak Bhawan,
Vibhuti Khand, Gomati Nagar,
Lucknow.

Sub: Data Gaps in respect of Petition No. 1656 /2020 in the matter of True-up of FY 2019-20 & ARR/Tariff for FY 2021-22.

Sir,

Please refer e-mail dated 01.04.2021 vide which MoM regarding TVS have been forwarded by Hon'ble Commission. Hon'ble Commission have directed UPPTCL to submit the reply against issues raised during the TVS session held on 01.04.2021.


In this context, UPPTCL hereby submits its replies in six hard copies. The soft copy of the same has already been e-mailed on 12.04.2021.

Hope it will clarify the issues. In case of any further query, the same may kindly be intimated or could be discussed personally as per convenience of the Hon'ble Commission.

Regards,

Encl: as above in six copies.

Yours faithfully,


(Anil Jain) 15/4/21

CC:

1. PS to Managing Director, UPPTCL, Lucknow.

UPPTCL's Response to UPERC Information Requirement as per the TVS held on 1st April 2021 in the matter of Petition No.1656/2020 for True-up of FY 2019-20 and ARR/Tariff for FY 2021-22

1. The Petitioner to submit the Audited balance sheet in 10 days and CAG & Statutory Auditor Report for FY 2019-20 as and when available.

UPPTCL Reply: The Petitioner humbly submits that the financial figures as per the provisional annual accounts are final and the same is approved by the Board of Directors of UPPTCL. However, due to some medical issues, the Statutory Auditor is not in a condition to attend office and sign Annual Accounts & Audit Report.

2. Format of FY 2019-20 (True-up) & Revised data (Word document).

UPPTCL Reply: The Petitioner has revised the True-up Formats and data in line with the revised provisional annual accounts for FY 2019-20 have been submitted alongwith the replies to the data gaps. A copy of the same is attached with this reply as **Annexure 1**.

3. Asset value of the Schemes/ projects (Query-6).

UPPTCL Reply: The Petitioner submits that the DPRs of all the schemes commissioned during FY 2019-20 have been already submitted as Annexure 7 of the replies dated 26th March 2021 wherein the cost of all the assets have been separately mentioned.

4. Network details of Transmission Lines, Substations, bays and lines are provided as per format (Annexure-B)

UPPTCL Reply: The Petitioner has already submitted the network details as per the Annexure 12 of the reply dated 26th March 2021.

5. Details of Budget allocation and release of the same by GoUP for UPPTCL for FY 2020-21.

UPPTCL Reply: The details as required above are hereby submitted as **Annexure 2**.

6. Note on measures taken for improvement of Power Factor, Transformer Failure Rate and Transmission losses including capex.

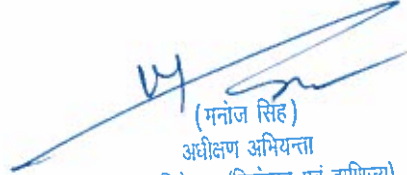
UPPTCL Reply: The key measures undertaken by the Petitioner for improvement of the operational performance is provided in the note attached as **Annexure 3**.



(मनोज सिंह)
अधीक्षण अभियन्ता
समग्र विद्युत नियोजन एवं वाणिज्य
ज०प्र०पा०ट्रा०का०लि०

7. Details of ongoing TBCB projects (like Status, Approval Order, scheduled Commission and Cost) in tabular form.

UPPTCL Reply: The details & status of the TBCB projects is provided in the table attached as Annexure 4. Further, the detailed review report for TBCB projects upto 25th March 2021 is attached as Annexure 5.



(मनोज सिंह)
अधीक्षण अभियन्ता
समग्र निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
उपप्रधान कार्यालय

Annexure 1


INDEX		
MYT FORMATS FOR ARR & TARIFF FILING BY TRANSMISSION LICENSEES		
Financial Formats		
1	F1	Annual Revenue Requirement
2	F1A	Truing Up
3	F2	Alloted Transmission Capacity of Long Term Transmission Customers (CL)
4	F4	Projection of Sales, Connected Load and Demand
5	F4A	Projection of expected revenue at current tariif rates
6	F6	Normative Parameters Considered for Tariff Computations
7	F7	Abstract of Capital Cost
8	F10	Consumer contributions and grants towards cost of capital assets
9	F14	Statement of Additional Capitalization
10	F25	Domestic loans,bonds and financial leasing
11	F26	Operations & Maintenance Cost
12	F27C	Componentwise Details of Employee expenses
13	F28	Employee Strength
14	F30	R&M Expenses
15	F31C	Componentwise Details of Administrative & General Expenses
16	F32	Calculation of Depreciation Rate
17	F33	Statement of Depreciation
18	F34	Calculation of Weighted Average Rate of Interest on Actual Loans
19	F35	Calculation of Interest on Normative Loan
20	F36	Statement of Equity
21	F38	Statement of Reconciliation of Net Actual Loan (opening) with Net Normative Loan (Opening)
22	F39	Working Capital Requirements
23	F40	Details of Non-tariff Income
24	F42	Details of Expenses Capitalised
25	F43	Income Tax Provisions
26	F44	Extraordinary Items
27	F45	Net Prior Period Expenses/Income
28	F46	Debits, Write-offs and any other items
29	F47	Investments in Non business related activities
30	-	CAPITAL WORKS IN PROGRESS
31	-	O&M COMPUTATION

Account

(मनोज सिंह)
अधीक्षण अभियन्ता
सम्बद्ध निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
उ०प्र०पा०ट्रा०का०लि०

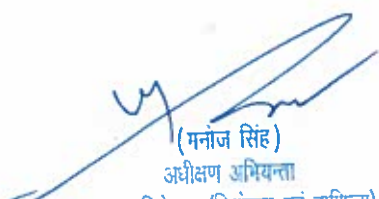
Name of Transmission Licensee: Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited		Form No: F1
Annual Revenue Requirement		Rs. Crores
Particulars		True-up Petition
		2019-20
I.	Energy Available (MU)	1,20,877.92
II.	Energy Transmitted/Wheeled (MU)	1,16,731.81
III.	Loss %	3.43%
IV.	Transmission Cost per unit (Rs/U)	0.3415
V.	Total Transmission System Capacity (in MW)	
VI.	Transmission Cost per MW	
VII.	Max Demand handled by the transmission system (in MW)	21,632.00
A.	Income from Transmission Function	
1	Receipts (Actual / Expected)	
a	Transmission/Wheeling Charges at current tariff rates (As per revised/anticipated energy & prevailing tariff)	
b	Subsidy from Govt. (If any)	
	Total Receipts (A)	2214.59
B	Expenditure	
a	O&M Expenses	
i	R&M Expense	495.72
ii	Employee Expenses	1,227.95
iii	A&G Expense	54.16
	Total O&M expenses (i+ii+iii)	1,777.83
b	Depreciation	1,233.56
c	Interest on Loan	1,332.83
d	Interest on Working Capital	113.77
e	Finance Charges	0.09
	Gross Expenditure	4,458.07
e	Less: Employee Cost Capitalised	255.21
f	Less: A&G Capitalisation	-
g	Less: Interest Capitalisation	168.20
	Net Expenditure	4,034.67
	Provision for Bad & Doubtful debts	-
	Prior Period Items, Debits, write-offs & other expenses	-
	Net Expenditure with provisions	4,034.67




 (मनोज सिंह)²
 अधीक्षण अभियन्ता
 सम्यक् निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)

Name of Transmission Licensee: Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited	
Annual Revenue Requirement	Form No: F1
	Rs. Crores
	True-up Petition
Return on Equity	183.47
Total Expenditure (B)	4,218.14
C Other Deductions	
a Income from other Business	-
b Non tariff income	231.18
c 75% of Charges recovered from Short Term open access customers	
Total Other Deductions (C)	231.18
D Net ARR for Transmission Function (B-C)	3,986.96
E ARR for SLDC Function*	
E.1 Revenue from SLDC Fee and Charges (When STU is operating the SLDC)	
E.2 SLDC Expenses (When STU is operating the SLDC)	
E.3 Net ARR for SLDC function (E.1- E.2)	
F Net Annual Revenue Requirement of Licensee(D-E)	3,986.96
G Shortfall/(Excess) before tariff revision impact (F-A)	1,772.37
H Tariff Revision Impact	-
H Shortfall/(Excess) after tariff revision impact (A-F)	1,772.37
I Sharing of gain/loss	304.98
J Net ARR GAP/(SURPLUS)	1,467.39
<i>*The ARR of SLDC in the embeded in the overall ARR of the UPPTCL</i>	
	Signature of Petitioner




 (मनोज सिंह)
 अधीक्षण अभियन्ता
 सम्यक् निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
 उ०प्र०पा०ट्रा०का०लि०

Name of Transmission Licensee: Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited

Form No: F1A

		Rs. Crores		
Particulars		FY 2019-20		
		Approved (as per Order dated 27 th August 2019)	Actual (as per provisional accounts)	True-up Petition
I.	Energy Available (MU)	1,15,111.96	1,20,877.92	1,20,877.92
II.	Energy Transmitted/Wheeled (MU)	1,11,013.97	1,16,731.81	1,16,731.81
III.	Loss %	3.56%	3.43%	3.43%
IV.	Transmission Cost per unit (Rs/U)	0.1848	0.2514	0.3422
V.	Total Transmission System Capacity (in MW)			
VI.	Transmission Cost per MW			
VII.	Max Demand handled by the transmission system (in MW)		21,632	21,632
A. Income from Transmission Function				
	Total Receipts (A)	2,051.81	2,222.45	2,222.45
B Expenditure				
a O&M Expenses				
i	R&M Expense	F30	332.35	460.19
ii	Employee Expenses	F27	744.89	640.21
iii	A&G Expense	F31	26.06	67.46
	Total O&M expenses (i+ii+iii)		1,103.30	1,167.86
b	Depreciation	F33	1,205.52	1,240.08
c	Interest on Loan & Finance charges	F35	1,307.84	1,258.34
d	Interest on Working Capital	F39	54.99	0.00
e	Net Prior Period Expenses / (Income)/Bad Debt/Other Comparable Income		0.00	18.52
f	Return on Equity	F36	86.13	0.00
g	Income Tax	F43		
	Less: Employee Cost Capitalized		734.98	255.21
	Less: A&G Capitalisation		0.00	0.00
	Less: Interest Capitalization		904.73	168.20
	Total Expenditure (B)		2,118.07	3,281.40
C Other Deductions				
a	Income from other Business	F41		
b	Non tariff Income*	F40	66.26	326.23
c	75% of Charges recovered from Short Term open access customers	F40A		
	Total Other Deductions (C)		66.26	326.23
D	Net ARR for Transmission Function (B-C)	2,051.81	2,935.17	3,994.83
E	Sharing of Gain/Loss on account of O&M Expenses			304.98
F	ARR after sharing of Gain/Loss	2,051.81	2,935.17	3,689.84
G	Shortfall/Excess in Revenue	0.00	712.71	1,467.39

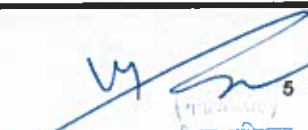
*Consumer contribution Reserve booked as other income not considered in the True-up petition. The same is deducted in the allowable depreciation.

Signature of Petitioner



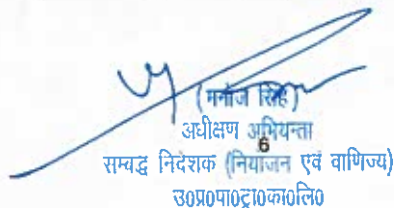
(मनीज सिंह)
अधीक्षण अभियन्ता
सम्यक् निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
उ०प्र०पा०ट्रा०का०लि०

Name of Transmission Licensee: Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited		
Alloted Transmission Capacity of Long Term Transmission Customers (CL)		Form No: F2
	Particulars	True-up Petition
		2019-20
		Alloted Transmission Capacity (In MW)
A	Distribution Licensees	Share of the state DISCOMs in SSGS & CSGS and in PPAs are to be decided and accordingly allocated transmission capacity will be finalised.
1	Madhayanchal Vidyut Vitran Nigam Limited, Lucknow	
2	Paschimanchal Vidyut Vitran Nigam Limited, Meerut	
3	Purvanchal Vidyut Vitran Nigam Limited, Varanasi	
4	Dakshinanchal Vidyut Vitran Nigam Limited, Agra	
5	KESCO	
6	Noida Power Company Limited	555
7	Others (Northern Railways)	130
B	Bulk Consumers/Long Term Open Access Customers (If any)	
	a. JAL for KFCL	65
	b. JAL for CCF	15
	c. M/s ACC Ltd.	9.375
	d. M/s Amp Solar Clean Power Ltd. (M/s Raebareli Cement Works (Birla))	4
	e. M/s Amp Solar Clean Power Ltd. (M/s Hi-tech Cement Works (Birla))	2
	f. M/s Amp Solar Clean Power Ltd. (M/s RCCPL Pvt. Ltd.)	14
	g. M/s Ambuja Cement Ltd.	9.375
	Sum of Total Alloted Transmission Capacity to all the long term Transmission system customers (SCL)	-
<p><i>*As per the existing BPTA the allocated capacity of NPCL is 400 MW.</i></p> <p>**Alloted Capacity as on date</p> <p style="text-align: right;">Signature of Petitioner</p>		


 अधीक्षण अभियन्ता
 सम्यक् निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)

Name of Transmission Licensee: Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited		
Projection of Sales, Connected Load and Demand		Form No: F4
A) Actual of Energy Delivered (MU)		
		True-up Petition 2019-20
A	Distribution Licensees	
1	MVVNL(Lucknow)	22,851.68
2	PVVNL (Meerut)	34,432.42
3	PuVVNL (Varanasi)	26,651.59
4	DVVNL (Agra)	24,706.50
5	NPCL (Inclusive of STOA Energy)	2,259.13
6	KESCO	3,582.73
7	NR-UP (Inclusive of STOA Energy)	1,225.55
8	LTC (other than distribution licensee)	320.36
9	STOA	701.84
	TOTAL	1,16,731.81
B) Connected Load (in KW)		
		True-up Petition 2019-20
A	Distribution Licensees	
1	MVVNL(Lucknow)	
2	PVVNL (Meerut)	
3	PVVNL (Varanasi)	
4	DVVNL (Agra)	
5	NPCL	
6	KESCO	
7	Others	
B	Bulk Consumers/Long Term Open Access Consumers (If any)	
	TOTAL	
C) Maximum or Peak Demand (in MW) (Unrestricted)		
		True-up Petition 2019-20
A	Distribution Licensees	
1	MVVNL(Lucknow)	
2	PVVNL (Meerut)	
3	PVVNL (Varanasi)	
4	DVVNL (Agra)	
5	NPCL	
6	KESCO	
7	Others	
B	Bulk Consumers/Long Term Open Access Consumers (If any)	
1		
2		
	TOTAL	21,632
Signature of Petitioner		



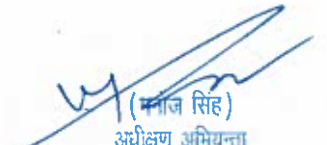

 (मनीष सिंह)
 अधीक्षण अभियन्ता
 सम्यक् निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
 ३०१०५०६००००००००

Name of Transmission Licensee: Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited

Actual Revenue Realised		Form No: F4A
		Rs. Crores
		True-up Petition
		2019-20
A	Distribution Licensees	
1	Madhayanchal Vidyut Vitran Nigam Limited, Lucknow	430.19
2	Paschimanchal Vidyut Vitran Nigam Limited, Meerut	648.32
3	Purvanchal Vidyut Vitran Nigam Limited, Varansi	501.31
4	Dakshinanchal Vidyut Vitran Nigam Limited, Agra	464.54
5	NPCL (Inclusive of STOA Energy	32.11
6	KESCO	67.46
7	NR-UP (Inclusive of STOA Energy	20.96
	TOTAL	2,164.89
B	Open Access Consumer	
1	LTC (other than distribution licensee)	5.06
2	STOA	30.79
	TOTAL	35.85
C	Other Charges	
1	SLDC Charges	5.36
2	Other States & LTOA Application Fee etc.	8.47
3	PoC Charges	7.87
	TOTAL	21.70
	Grand Total	2,222.45

Signature of Petitioner




(मन्नाज सिंह)
अधीक्षक अभियन्ता
समग्र निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
उ०प्र०पा०ट्रा०क०लि०

Name of Transmission Licensee: Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited

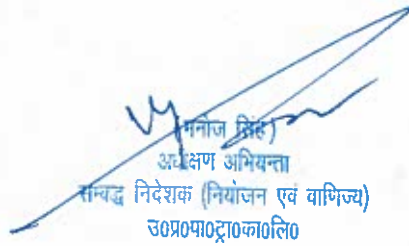
Normative Parameters Considered for Tariff Computations

Form No: F6

	Particulars		True-up Petition
			2019-20
1	Base Rate of Return on Equity	%	2%
2	Normative Employee Expenses per ckt.km	Rs. Crores	0.0057
3	Normative O&M per bay	Rs. Crores	0.1974
4	Normative A&G expenses per ckt.km	Rs. Crores	0.0002
5	Normative A&G per bay	Rs. Crores	0.0052
6	Normative R&M expenses	% of GFA	1.83%
7	Maintenance Spares for Working Capital	% of O&M	40% of R&M of 2 Months
8	Receivables for Working Capital	in Months	2.00
9	Existing State Bank Advance Rate (SBAR)	%	13.80%

Signature of Petitioner




मनोज सिंह
अध्यक्ष अभियन्ता
सम्बद्ध निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
उ०प्र०पा०ट्रा०का०लि०

Name of Transmission Licensee: Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited

Abstract of Capital Cost		Form No:F7	
		Rs Crores	
		True-Up Petition	True-up Petition
Particulars		2018-19	2019-20
1	Capital Cost as admitted by UPERC	<p>The Petitioner had submitted the capital cost of ongoing transmission lines and sub-stations and those to be undertaken in the 1st control period along with the MYT Petition as "Annexure 7". Further, the details of the assets completed during FY 2019-20 has already been submitted alongwith the True-Up Petition as Annexure 6.</p> <p>Further, regarding submission of the admitted capital cost and other details for individual assets, it is humbly submitted that the Petitioner is in process of seeking prior approval of the Hon'ble Commission for the assets planned from FY 2020-21 onwards. In view of this the Petitioner seeks waiver of the formats F7, F8, F11, F12, F13, F14, F15, F17 & F21.</p>	
	Capital cost admitted as on		
	(Give reference of the UPERC relevant Order with Petition No. & Date)		
2	Less : Gross Block of Assets not in use		
3	Less : Consumer Contribution and Grants		
4	Less:Capital liabilities		
5	Total Capital Cost admitted		
6	Increase /Decrease due to ACE		
7	Increase /Decrease due to FERV		
8	Less:Capital liabilities on account of ACE		
9	Add: Capital Liabilities Paid during the year		
10	Capital Cost for Purposes of ARR		
Signature of Petitioner			

(मनोज सिंह)
 अधीक्षण अभियन्ता
 सम्यक् निदेशक (निर्माण एवं वाणिज्य)
 उ०प्र०पा०ट्रा०का०लि०

Name of Transmission Licensee: Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited			
Consumer contributions and grants towards cost of capital assets			Form No: F.18
Rs. Crores			
True-up Petition			
2019-20			
Particulars		Additions during the Year	Balance at the end of the Year
1	Beneficiaries Contribution Towards Cost Of Capital Assets	384.89	1,613.12
2	Subsidies Towards Cost Of Capital Asset		
3	Grant Towards Cost Of Capital Assets	11.83	
4	Any Other Subsidy / Grant (Pls specify the source)		
Total		396.72	1,613.12
Signature of Petitioner			

Accept

Uy
 (मिनांज सिंह)
 अतीवण अभियन्ता
 सम्यद्ध निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
 उ०प्र०पा०ट्रा०का०लि०

Name of Transmission Licensee: Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited

Statement of Additional Capitalization

Form No: F14

Rs. Crores

No	Year	Work/ Equipment proposed to be added after COD up to Cut off Date/ Beyond Cut off Date	Amount capitalised and Proposed to be capitalised	Justification	Regulations under which covered	Admitted Cost ¹
1						
2						
3						
4						
5						
6		The Petitioner had submitted the capital cost of ongoing transmission lines and sub-stations and those to be undertaken in the 1st control period along with the MYT Petition as "Annexure 7". Further, the details of the assets completed during FY 2019-20 has already been submitted alongwith the True-Up Petition as Annexure 6.				
7		Further, regarding submission of the admitted capital cost and other details for individual assets, it is humbly submitted that the Petitioner is in process of seeking prior approval of the Hon'ble Commission for the assets planned from FY 2020-21 onwards. In view of this the Petitioner seeks waiver of the formats F7, F8, F11, F12, F13, F14, F15, F17 & F21.				
8						
9						
10						
11						
12						
13						

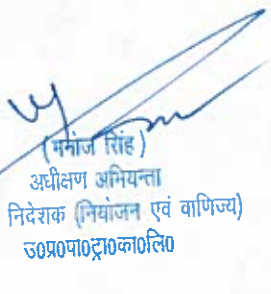
Note:

1 Fill the form in chronological order year wise along with detailed justification clearly bring out the necessity and the benefits accruing to the beneficiaries.

2 In case initial spares are purchased alongwith any equipment, then the cost of such spares should be indicated separately.

Signature of Petitioner




(मनाज सिंह)
अधीक्षक अभियन्ता
सम्यक् निदेशक (निर्वाहन एवं वाणिज्य)
उ०प्र०पा०ट्रा०कॉ०लि०

Name of Transmission Licensee: Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited

Form No: F25

Calculation of Weighted Average Rate of Interest on Actual Loans

Weighted Avg. Interest Rate for Long Term Debts for FY 2019-20

Loan No.	Lender	Opening as on 01.04.2019	Addition	Repayment	Closing as on 31.03.2020	Interest
Loan 1	PFC	5086.42	916.25	343.37	5659.30	573.84
Loan 2	REC	6799.98	1248.31	720.55	7327.74	785.00
	Total	11,886.40	2,164.56	1,063.92	12,987.04	1,358.84
Weighted Avg. Interest Rate for Long Term Debts						10.93%

Signature of Petitioner



(मनोज सिंह)
अधीक्षक अभियन्ता
राज्य निर्देशक (निर्वाह एवं वाणिज्य)
उपरोक्त विभाग

Name of Transmission Licensee: Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited		Form No: F26
Operations & Maintenance Cost		Rs. Crores
		True-up Petition
Sl.No	Particulars	2019-20
1	Repair & Maintenance Expenses	495.72
2	Employee Expenses	1227.95
2	Administrative and General Expenses	54.16
	Less :	
4	Expenses Capitalized	255.21
5	Administrative and General Expenses Capitalized	-
	Net O&M Expenses	1522.62

Signature of Petitioner



(मनोज सिंह)

अधीक्षक अभियन्ता

सम्बद्ध निर्देशक (नियोजन एवं वाणिज्य)

उपप्राधिकारकालि

Name of Transmission Licensee: Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited

Componentwise Details of Employee Expenses

Form No: F27C

Rs. Crores

True-up Petition

FY 2019-20

Particulars

1	Salaries	790.77
2	Dearness Allowance	121.82
3	Other Allowances & Relief	41.17
4	Bonus/Exgratia	5.33
5	Medical Reimbursement	3.53
6	Leave Travel Allowance	0.00
7	Earned Leave Encashment	101.64
8	Compensation to Employees	0.31
9	Employee welfare expenses	1.58
10	Pension and gratuity	84.14
11	Other terminal benefits	48.65
12	Expenses on trust	9.57
13	Any other employee expenses	19.42
14	Arrear of Pay Commission/Time Scale	0.00
15	Additional employee Expenses(@2.5% of incremental GFA)	0.00
	Total Employee Costs	1227.95
15	Less: Employee expenses capitalised	255.21
	Net Employee expenses (D)-(E)	972.74

Note: The above break-up of the normative employee expenses is pro-rated on the basis of the actual employee expenses for FY 2019-20 as per the annual accounts.

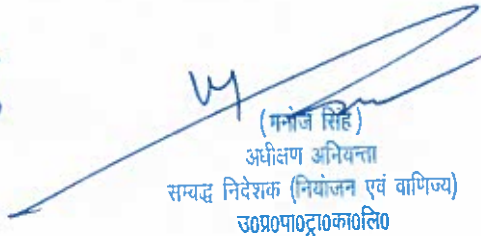
Signature of Petitioner



4
(मंजूर सिद्ध)
अधीक्षण अभियन्ता
सम्बद्ध निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
उ०प्र०पा०ट्रा०का०लि०

Name of Transmission Licensee: Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited		
Employee Strength		Form No: F28
		True-up Petition
S.NO	PARTICULARS	2019-20
	Employee Strength	
	Working Strength at the Beginning of the Year	
	Employee Category	
	Board of Directors	4
1	Chief General Manager and Equivalent	2
2	General Manager and Equivalent	7
3	Deputy General Manager and equivalent	53
4	Executive Engineer and Equivalent	210
5	Assistant Engineer and Equivalent	481
6	Junior Engineer and Equivalent	1130
7	Class-III Employee	2977
8	Class-IV Employee	1508
	Total	6,372
	Sanctioned Strength at the Beginning of the Year	
	Employee Category	
	Board of Directors	4
1	Chief General Manager	3
2	General Manager	12
3	Deputy General Manager	70
4	Executive Engineer	269
5	Assistant Engineer	760
6	Junior Engineer and Equivalent	1,603
7	Class-III Employee	5,703
8	Class-IV Employee	5,049
	Total	13,473
Signature of the Petitioner		




 (गणेश सिंह)
 अधीक्षण अनियन्ता
 सम्यक् निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
 उ०प्र०पा०ट्रा०का०लि०

Name of Transmission Licensee: Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited		Form No: F30
R&M Expenses		Rs. Crores
Particulars		True-up Petition
		2019-20
1	Average Gross Fixed Assets	27,065.70
2	Percentage point as per the norm (%)	1.83%
3	Repair & Maintenance Expenses	495.72
		Signature of Petitioner

मन्मोज सिंह
 अधीक्षण अभियन्ता
 सम्यद्ध निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
 उ०प्र०पा०ट्रा०का०लि०

Name of Transmission Licensee: Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited		
Componentwise Details of Administration & General Expenses		Form No: F81G
		Rs. Crores
Particulars		True-up Petition 2019-20
A)	Administration Expenses	
1	Rent rates and taxes (Other than all taxes on income and profit)	1.36
2	Insurance of employees, assets, legal liability	0.03
3	Revenue Stamp Expenses Account	-
4	Telephone, Postage, Telegram, Internet Charges	1.95
5	Incentive & Award To Employees/Outsiders	-
6	Consultancy Charges	4.03
7	Travelling	5.18
8	Technical Fees	1.16
9	Other Professional Charges	-
10	Conveyance And Travel (vehicle hiring, running)	-
11	UPERC License fee	5.25
12	Security / Service Charges Paid To Outside Agencies	-
13	Regulatory Expenses	-
B)	Other Charges	
1	Fee And Subscriptions Books And Periodicals	0.00
2	Printing And Stationery	1.24
3	Advertisement Expenses (Other Than Purchase Related) Exhibition & Demo.	3.82
4	Contributions/Donations To Outside Institute / Association	0.00
5	Electricity Charges To Offices	2.00
6	Water Charges	0.00
7	Any Study - As per requirements	0.00
8	Any Other expenses	24.88
C)	Legal Charges	2.63
D)	Auditor'S Fee	0.62
E)	Freight - Material Related Expenses	0
F)	Departmental Charges	0
G)	Additional A&G expenses(@2.5% of incremental GFA)	-
	Total A&G Expenes	54.16
	Less: A&G Expenses Capitalised	-
	Total A&G Expenes	54.16
<p>Note: The above break-up of the normative A&G expenses is pro-rated on the basis of the actual A&G expenses for FY 2019-20 as per the annual accounts.</p>		
Signature of Petitioner		

(गुनाज सिंह)
 अधीक्षक अभियन्ता
 सम्यद्ध निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
 उ०प्र०पा०ट्रा०का०लि०

True-up Petition FY 2019-20

S. No.	Depreciable Assets	Opening GFA as on 01.04.2019 (Depreciable Assets)	Cumulative Depreciation upto 31.03.2019	Net Addition (Depreciable Assets)	Closing GFA as on 31.03.2019 (Depreciable Assets)	Rate of Depreciation (%)	Gross Allowable Depreciation	Consumer Contribution	Net Allowable Depreciation
1	Buildings	1,085.14	266.83	144.92	1,230.05	3.02%	26.90		
2	Other Civil Works	91.63	22.53	11.91	103.54	3.02%	2.27		
3	Plant & Machinery	12,822.19	3,152.92	1,146.47	13,968.66	7.81%	799.94		
4	Lines, Cables, Network etc.	11,314.74	2,782.24	1,686.76	13,001.50	5.27%	494.11		
5	Vehicles	3.37	0.83	0.00	3.37	12.77%	0.32		
6	Furniture & Fixtures	8.74	2.15	1.23	9.98	12.77%	0.92		
7	Office Equipment	9.55	2.35	2.56	12.11	12.77%	1.08		
8	Intangible Assets	4.27	1.05	0.00	4.27	15.00%	0.48		
9	Other assets	105.44	25.93	4.67	110.12	12.77%	10.45		
	Total	25,445.07	6,256.83	2,998.52	28,443.60	6.46%	1,336.48	102.92	1,233.56

Signature of Petitioner



(मनोज सिंह)

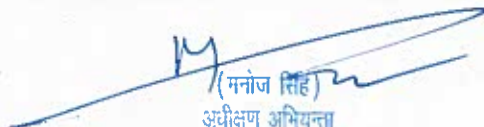
अधीक्षक अभियन्ता

सम्बद्ध निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)

उ०प्र०पा०ट्रा०कॉ०लि०

Name of Transmission Licensee: Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited	
Statement of Depreciation	Form No. F33
	Rs. Crores
Particulars	True-up Petition
	2019-20[#]
Opening GFA	25,445.07
Additions to GFA	3,309.00
Deductions to GFA	310.48
Closing GFA	28,443.60
Cummulative Depreciation	6,256.83
Rate of Depreciation (%)	6.46%
Gross Allowable Deprecion	1,336.48
Less: Equivalent amount of depreciation on assets acquired out of the consumer contribution and GoUP Subsidy*	102.92
Net Allowable Depreciation	1,233.56
<i># The opening, closing and addition in GFA is only for depreciable assets</i>	
Signature of Petitioner	




 (मनोज सिंह)
 अधीक्षण अभियन्ता
 सम्यक् निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
 उ०प्र०पा०ट्रा०का०लि०

Name of Transmission Licensee: Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited

Calculation of Weighted Average Rate of Interest on Actual Loans

Form No: F34

Rs. Crores

Weighted Avg. Interest Rate for Long Term Debts for FY 2018-19

Loan No.	Lender	Opening as on 01.04.2019	Addition	Repayment	Closing as on 31.03.2020	Interest
Loan 1	PFC	5086.42	916.25	343.37	5659.30	573.84
Loan 2	REC	6799.98	1248.31	720.55	7327.74	785.00
	Total	11,886	2,165	1,064	12,987	1,359
						10.93%

Weighted Avg. Interest Rate for Long Term Debts

Signature of Petitioner



(मनोज सिंह)
अधीक्षण अभियन्ता
सम्यक् निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
उ०१०१०१०१०१०१०

Name of Transmission Licensee: Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited	
Calculation of Interest on Normative Loan	Form No: F35
	Rs. Crores
Particulars	True-up Petition
	2019-20
Gross Normative loan - Opening	11,582.42
Net Normative loan - Opening	10,348.86
Increase/Decrease due to ACE during the Year	2,466.09
Repayments of Normative Loan during the year	1,233.56
Net Normative loan - Closing	12,814.94
Average Normative Loan	12,198.68
Weighted average Rate of Interest on actual Loans	10.93%
Interest on Normative loan	1,332.83
Signature of Petitioner	


(मनोजि सिंह)
 अधीक्षण अभियन्ता
 सम्यद्ध निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
 ३०३०३०३०३०३०३०३०

Name of Transmission Licensee: Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited

Statement of Equity		Form No: F36
		Rs Crores
Loan Details		True-up Petition
		2019-20
1	Equity (Opening Balance)	8,676.88
2	Net additions during the year	993.12
3	Equity (Closing Balance)	9,670.00
4	Average Equity	9,173.44
5	Rate of Return on Equity	2.00%
6	Return on Equity	183.47
7	Equity entitled to incentive	
8	Incentive	
9	Additional Return	
10	Total Return on Equity	183.47

Signature of Petitioner



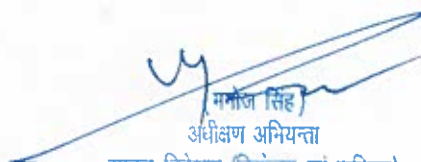

अधीक्षक अभियन्ता
सम्यक् निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
उ०प्र०पा०ट्रा०का०लि०

Statement of Reconciliation of Net Actual Loan (opening) with Net Normative Loan (Opening)

Form No: F38

Particulars	Rs. Crores
True-up Petition	
FY 2019-20	
Net Actual Loan as per Books of Accounts as on :	The Petitioner humbly submits that the normative loan allowed by the Hon'ble Commission is 70% of the net investment after deducting the consumer contributions or grants from the investment as allowed by the Hon'ble Commission. In view of the same it is not possible to provide the reconciliation of the actual loans with the normative loan.
Add: Repayment Made till Date	
Gross Actual Loan	
Add: Equity considered as normative loan	
Gross Normative Loan	
Less : Depreciation Recovered as per ARR till Date	
Less : Advance against Depreciation recovered	
Net Normative Loan	-
Signature of Petitioner	




 मनीष सिंह
 अधीक्षक अनियन्ता
 सम्यक् निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
 उ०प्र०पा०ट्रा०का०लि०

Name of Transmission Licensee: Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited

<u>Working Capital Requirements</u>		Form No: F39
		Rs. Crores
Loan Details		True-up Petition
		2019-20
1	O&M expenses for 1 month	126.89
2	Two months equivalent of expected revenue	664.49
3	R&M Expenses	495.72
4	Maintenance spares @ 40% of R&M expenses for two month	33.05
5	Less: Security deposits from consumers, if any	0.00
Total Working Capital		824.43
State Bank Advance Rate (SBAR)		13.80%
Interest on Working Capital		113.77

Signature of Petitioner



(मनोज सिंह)
अधीक्षक अभियन्ता
सम्बद्ध निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
उपरोक्त पत्राचारकालि

Name of Transmission Licensee: <u>Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited</u>		Form No: F40
Details of Non-tariff Income		Rs. Crores
No	Particulars	True-up Petition FY 2019-20
1	Interest Income	32.10
2	Maintenance & Shutdown Charges	18.90
3	Income from Contractors & Suppliers	43.02
4	Rentals from Staff	0.13
5	Miscellaneous Receipts	3.73
6	Income from Subsidies & Grants (Repayment of	81.03
7	Supervision Charges	44.40
8	Income from Consumer Contribution Reserve	102.92
9	PoC Charges	7.87
	Total	334.10
	Less: Income from Consumer Contributions	102.92
	Total	231.18

Signature of Petitioner




(मनोज सिंह)

अधीक्षक अभियन्ता

सम्बद्ध निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)

उ०३३० पा०३०३०/क०३०

Name of Transmission Licensee: <u>Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited</u>		Form No: F42
Details of Expenses Capitalised		Rs. Crores
Sl.No.	Particulars	True-up Petition
		FY 2019-20
1	Interest & Finance charges Capitalised	168.20
2	Other expenses capitalised:	255.21
	a. Employee expenses	255.21
	b. R&M Expenses	
	c. A&G Expenses	0.00
	d. Depreciation	
	e. Others, if any	
	Grand Total	423.40

Signature of Petitioner



(मनोज सिंह)
अधीक्षण अभियन्ता
साम्बद्ध निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
उ०प्र० व० ट० क० लि०

Name of Transmission Licensee: Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited

Form No: F43

Income Tax Provisions		Rs. Crores
		True-up Petition
		FY 2019-20
A	Income of FY	
	Less:	
	Income exempt from taxation	
	Credits for carry forward of losses	
	Income from Incentives	
	Net Taxable Income	NIL
	Tax Rate	
	Tax Amount	
B	Return on Equity	
	Tax Rate	
	Tax Amount	
	Tax Recoverable from Consumers (Lower of A or B)	
<p>Note: 'Income Tax Provisions' details which could not be provided by the Transmission Company at the time of this filing shall be furnished as and when they become due/available.</p>		

Signature of Petitioner



(मनोज सिंह)
अधीक्षक अभियन्ता
समाह्व निदेशक (नियोजन एवं कागजिय)

Name of Transmission Licensee: Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited

Form No: F44

Extraordinary Items

		Rs. Crores
		True-up Petition
		FY 2019-20
Sl.No.	Particulars	
1	Extraordinary Credits	
	subsidies aganst losses due to natural disasters	
	TOTAL CREDITS	
2	Extraordinary Debits	
	subsidies aganst losses due to natural disasters	
	TOTAL DEBITS	
	Grand Total	

NIL

Signature of Petitioner



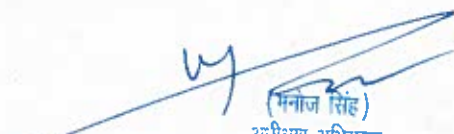
(मनाज सिंह)
अधीक्षक अभियन्ता
सम्बद्ध निर्देशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
उ०प्र०पा०ट०क०लि०

**Name of Transmission Licensee: Uttar Pradesh Power Transmission
Corporation Limited**

Net Prior Period Expenses / Income		Form No: F45
		Rs. Crores
Sl.No.	Particulars	True-up Petition
		FY 2019-20
A	Income relating to previous years:	Nil
1	Interest income for prior periods	
2	Income Tax prior period	
3	Excess Provision for Depreciation	
4	Excess Provision for Interest and Fin. Charges	
5	Other Excess Provision	
6	Others Income	
	Sub-Total A	-
B	Expenditure relating to previous years	Nil
1	Operating Expenses	
2	Employee Cost	
3	Depreciation	
4	Interest and Finance Charges	
5	Admn. Expenses	
6	Withdrawal of Revenue Demand	
7	Material Related	
8	Other	
	Sub-Total B	-
	Net prior period Credit/(Charges) : A-B	-

Signature of Petitioner




 (मिनाज सिंह)
 अधीक्षण अभियन्ता
 सम्यक्ष निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
 उत्तरप्रदेश पावर ट्रांसमिशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड

Name of Transmission Licensee: <u>Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited</u>		Form No: F46
Debits, Write-offs and any other items		Rs. Crores
Si.No.	Particulars	As per the Provisional Accounts
		FY 2019-20
1	Material Cost Variance	
2	Miscellaneous Losses And Writte Off	
3	Bad Debt Written Off	2.99
5	Net Prior Period Credit/Charges	
6	Sub-Total	2.99
7	Less : Chargeable to Capital Account	
	Net Chargeable To Revenue	2.99
		Signature of Petitioner

Amey

vy
(मनोज सिह)
अधीक्षक अभियन्ता
समग्र निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
उपरोक्त

Name of Transmission Licensee: Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited

Investments in Non business related activities

Form No: F47

Rs. Crores

Sl.No.	Description of investment	Balance at the beginning of the year	Further Investments during the year	Investments realised during the year	Balance at the end of the year	Remarks
						NIL

*Note:- Information to be provided for Previous Year, Current Year & each year of Control period

Signature of Petitioner



(मनोज सिंघ)
अधीक्षक अभियन्ता
सम्बद्ध निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
उपप्रादेशिक कार्यालय

CAPITAL WORKS IN PROGRESS

Particulars	Derivation	True-up Petition 2019-20
Opening WIP as on 1st April	A	6,805.05
Investments	B	3,919.70
Employee Expenses Capitalisation	C	255.21
A&G Expenses Capitalisation	D	-
Interest Capitalisation on Interest on long term loans	E	168.20
Total Investments	F= A+B+C+D+E	11,148.16
Transferred to GFA (Total Capitalisation)	G	3,310.41
Closing WIP	H= F-G	7,837.75




(मौज सिंह)
अधीक्षण अभियन्ता
सम्यद्ध निर्देशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
उ००१०५००४१०/का०१०

Computation of O&M for True-up Petition for FY 2019-20

Employee Expenses

Particulars	True-up Petition FY 2019-20
	FY 2019-20
Norms per ckt kms (Rs. Crore)	0.0057
Line Length (ckt kms)	44,044.78
Employee Expenses (ckt kms) (Rs. Crore)	252.13
Norms per Bay (Rs. Crore)	0.1974
Number of Bays (nos)	4,944.00
Employee Expenses (Bays) (Rs. Crore)	975.81
Add: Arrears (Rs. Crore)	-
Total Employee Expenses (Rs. Crore)	1,227.95

R&M Expenses

Particulars	True-up Petition FY 2019-20
	FY 2019-20
Average GFA (Rs. Crore)	27,065.70
Kb - Factor (%)	1.83%
R&M Expense (Rs. Crore)	495.72

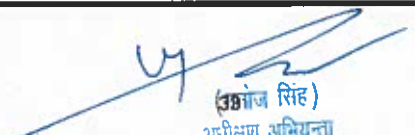
A&G Expenses

Particulars	True-up Petition FY 2019-20
	FY 2019-20
Norms per ckt kms (Rs. Crore)	0.0002
Line Length (ckt kms)	44,044.78
A&G Expenses for Transmission Lines (Rs. Crore)	10.02
Norms per Bay (Rs. Crore)	0.0052
Number of Bays (nos)	4,944.00
A&G Expenses for Bays (Rs. Crore)	25.80
Norms per Employee (Rs. Crore)	0.0010
Number of Employees (nos)	6,372.00
A&G Expenses for Employees (Rs. Crore)	6.08
License Fee for FY 2018-19 & FY 2019-20 (Rs. Crore)	12.27
Total A&G Expenses (Rs. Crore)	54.16

Total O&M Expenses

Particulars	True-up Petition FY 2019-20
	FY 2019-20
Gross Employee Expenses	1,227.95
Employee expenses capitalized	255.21
Net Employee Expenses	972.74
Gross A&G Expenses	54.16
A&G expenses capitalized	-
Net A&G Expenses	54.16
R&M Expenses	495.72
Total O&M Expenses	1,522.62




 (अमोज सिंह)
 अधीक्षक अभियन्ता
 सम्वद्ध निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
 उ०प्र०पा०दा०का०लि०

Annexure 2

संख्या-60/2019/782/24-1-19-2709(बजट)/2012

प्राप्तक:

आनन्द कुमार त्रिपाठी,
अनु. निदेशक,
30प्र0 शासन।

प्रकाश में,

प्रबन्ध निदेशक,
30प्र0 पावर ट्रान्समिशन कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 23 अप्रैल, 2019

विषय:- वित्तीय वर्ष 2019-20 में 30प्र0 पावर ट्रान्समिशन कारपोरेशन लि0 को पारंपरागत कार्यों हेतु अंशपूर्वी मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपरोक्त विषयक निदेशक (वित्त), 30प्र0 पावर ट्रान्समिशन कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-408/एफ0एम0/वि0प्र0-2/ट्रांस-375/2019-20, दिनांक 01 अप्रैल, 2019 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2019-20 में 30प्र0 पावर ट्रान्समिशन कारपोरेशन लि0 को पारंपरागत कार्यों हेतु ऊर्जा विभाग के लिए अनुदान संख्या-83 के अन्तर्गत प्राविधानित धनराशि रुपये 318,00,00,000/- (रुपये तीन सौ अठारह करोड़ मात्र) में से धनराशि रुपये 159,00,00,000/- (रुपये एक सौ उनसठ करोड़ मात्र) स्वीकृत किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष स्वीकृति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण माह अप्रैल, 2019 से माह सितम्बर, 2019 तक धनराशि रुपये 26,50,00,000/- (रुपये छब्बीस करोड़ पचास लाख मात्र) की छः समान मासिक किश्तों में किया जायेगा।

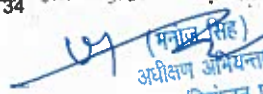
3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत की जा रही धनराशि का उपयोग वास्तविक आवश्यकता होने पर 30प्र0 पावर ट्रान्समिशन कारपोरेशन लि0 को पारंपरागत कार्यों के लिए किया जायेगा। अवशेष धनराशि का उपयोग अन्य किसी कार्य हेतु कदापि नहीं किया जायेगा एवं उपयोग की गयी धनराशि का वित्तीय एवं भौतिक प्रगति का विवरण भी उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर विल बनाकर प्रतिहस्ताक्षर हेतु ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन का उपलब्ध कराया जायेगा।

5- वित्त (आय व्ययक) अनुभाग-1 के कार्यालय त्राप संख्या-1/2019/वी0-1-170/ दस-2019-231/2019, दिनांक 22 मार्च, 2019 में दिये गये सुसंगत प्राविधानों का अनुपालन सुनिश्चित किया जायेगा।

6- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के अंतर्गत लक्ष्य-कक्षक उन व्यय की गयी धनराशि का अनुदान दिनांक 31 मार्च 2019 तक प्राप्त करने में सफलतापूर्वक कार्रवाई की जायेगी।




अधीक्षक अभियन्ता
निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)

इस तरह से स्वीकृत की जा रही धनराशि का उपयुक्त विधि से हस्तांतरण किया जायेगा।

इस शासनादेश से निर्धारित विधिगत शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ०प्र० पावर वित्तनिदेशन कार्यादेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

स्वीकृति धनराशि का उपयोग गृह मंत्रालय आयोग, भारत सरकार तथा राज्य सरकार या निर्धारित ए०ए०सी०/ए०ए०सी०/ए०ए०सी० के मानक व दिशानिर्देशों का अनुपालन निश्चित करके हुए किया जायेगा। प्रयास यह करें कि ज्यादा से ज्यादा अनुसूचित जाति नजाने की भी लाभ इस योजना से मिले।

2- इस संबंध में होने वाला गृह विभागीय वर्ष 2019-20 के अनुदान संख्या-83 के खाशार्पक "4801-विजली परियोजनाओं पर पूंजागत परिदृश्य-05-संचरण तथा वितरण-739-नुसूचित जातियों के लिए विधाय घटक योजना-03- उत्तर प्रदेश पावर ट्रान्समिशन परियोजना लि० को परियोजना कार्यों हेतु अंशपूर्जा-30-निवेश/ऋण" के नाम डाला जायेगा।

1- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-149/दस-2019/देनांक 13 अप्रैल, 2019 से प्राप्त उनकी सहमति से जारी किया जा रहे हैं।

भवदीय.

(आनन्द कुमार त्रिपाठी)

अनु सचिव।

संख्या-60/2019/782(1)/24-1-19. तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- प्रमुख सचिव, बजट प्रकोष्ठ-समाज कल्याण/कल्याण नियोजन प्रकोष्ठ, समाज कल्याण विभाग, उ०प्र० शासन।
- 2- महालेखाकार, (लेखा परीक्षा) प्रथम, उ०प्र० सरोजनी नायडू मार्ग, प्रयागराज 211001।
- 3- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ०प्र० सरोजनी नायडू मार्ग, प्रयागराज 211001।
- 4- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ०प्र०, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 5- मुख्य कौषाधिकारी, लखनऊ।
- 6- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1/राज्य योजना आयोग-1
- 7- बजट प्रकोष्ठ समाज कल्याण।
- 8- गार्ड फुल।

आज्ञा सं.

(आनन्द कुमार त्रिपाठी)

अनु सचिव।

(मनोज सिंह)

अधीनस्थ अभियन्ता

सम्यक् निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)

35
उ०प्र० पा० ट्रा० का० लि०

प्रेषक:

आनन्द कुमार त्रिपाठी,
अनु सचिव,
30प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
30प्र0 पावर ट्रान्समिशन कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 23 अप्रैल, 2019

विषय:- वित्तीय वर्ष 2019-20 में 30प्र0 पावर ट्रान्समिशन कारपोरेशन लि0 को परेषण कार्य हेतु अंशपूर्जक मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।
नहांदय.

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त) 30प्र0 पावर ट्रान्समिशन कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-407/एफ0एम0/वि0प्र0-2-दस-375-2019-20, दिनांक 01 अप्रैल, 2019 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2019-20 में 30प्र0 पावर ट्रान्समिशन कारपोरेशन लि0 को परेषण कार्य हेतु ऊर्जा विभाग के बजट में प्राविधानित धनराशि रूपये 1182,00,00,000/- (रुपये एक हजार एक सौ ब्यासी करोड़ मात्र) में से धनराशि रूपये 591,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ इक्यान्नव करोड़ मात्र) स्वीकृत किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण वास्तविक आवश्यकता होने पर माह अप्रैल, 2019 से माह सितम्बर, 2019 तक प्रतिमाह रूपये 98,50,00,000/- (रुपये अठानवें करोड़ पचास लाख मात्र) की दर से सनान मासिक किशतों में किया जायेगा।

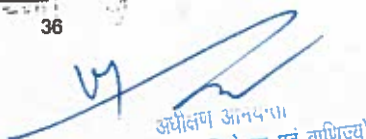
3- प्रस्तर- 1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या-426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र में बिल बनाकर प्रतिहस्ताक्षर हेतु ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को उपलब्ध कराया जायेगा।

4- वित्त (आय व्ययक) अनुभाग-1 के कार्यालय जाप संख्या-1/2019/वी0-1-170/दस-2019-231/2019, दिनांक 22 मार्च, 2019 में दिये गये सुसंगत प्राविधानों का अनुपालन सुनिश्चित किया जायेगा।

5- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सन्पूर्ण विवरण यथा कायागार का सत्र जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशोधक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयुक्त प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/प्रयागराज और ऊर्जा विभाग तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमित तौर पर उपलब्ध कराने की व्यवस्था होगी।

6- उपर्युक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत की जा रही धनराशि का उपयोग किया जायेगा तथा न अन्य ढंग में नहीं किया जायेगा।




अधीनस्थ आनन्द कुमार
समय निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
कारपोरेशन लि0

7- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त) 30- पावर टान्समिशन कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

8- इस संबंध में हमें द्वारा व्यय वित्तोद्यम वर्ष 2019-20 के अनुदान संख्या-9 के लेखाशीपक "4301-विजला परियोजनाओं पर पूजागत परिव्यय-05-संचरण तथा वितरण-190-सांयजनिक क्षेत्र तथा अन्य उपकर्मों में निवेश-07-उत्तर प्रदेश पावर टान्समिशन कारपोरेशन लि० का परपण कार्य हेतु अंशपूर्वी-30-निवेश/ऋण" के नामे डाला जायेगा।

9- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10- 152 /दस-2019 दिनांक 18 अप्रैल, 2019 में प्राप्त उनकी प्रहमति से जारी किए जा रहे हैं।

भवदीय,

(आनन्द कुमार त्रिपाठी)

अनु. सचिव।

संख्या- 61 /2019/781(1)/24-1-19. तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

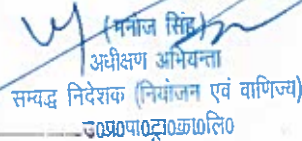
- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) पथन, 3080, सरोजनी नायडू नार्ग, प्रयागराज 211001।
- 2- महालेखाकार, (लेखा परीक्षा) पथन, 3080 सरोजनी नायडू नार्ग, प्रयागराज 211001।
- 3- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 3080, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज, लखनऊ।
- 4- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 5- वित्त (व्यय-निर्देशन) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1/राज्य योजना आयोग अनुभाग-1।
- 6- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(आनन्द कुमार त्रिपाठी)

अनु. सचिव।




(मनोज सिंह)
अधीक्षण अभियन्ता
समय निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
3080 पा० टा० क० लि०

5-1

ऊर्जा विभाग

(₹ लाख में)

वस्तुविक्रम आंकड़े	आय-व्यय अनुमान	पुनर्निश्चित अनुमान	लेखा शीर्ष	आय-व्यय अनुमान
2018-2019	2019-2020	2019-2020		2020-2021
4801-विजली परियोजनाओं पर पूर्वीगत परिस्थित ,05-संचरण तथा वितरण , 190-सार्वजनिक क्षेत्र तथा अन्य उपक्रमों में निवेश				
			06- उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को वितरण हानियों एवं विद्युत चोरी को कम करने हेतु भूमिगत केबल कार्य हेतु अंशपूजी	
38762.00	19119.00	19119.00	30 - निवेश/करण	--
			07- उत्तर प्रदेश पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन लिमिटेड को पारोषण कार्यों हेतु अंशपूजी	
112326.20	118200.00	118200.00	30 - निवेश/करण	142300.00
			08- उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लिमिटेड को वितरण नेटवर्क के सुदृढीकरण हेतु अंशपूजी	
220455.56	171600.00	171600.00	30 - निवेश/करण	193248.00
			09- विद्युत वितरण क्षेत्र की अवस्थापना योजनाओं हेतु पी0 एफ 0 सी0 से लिये गये ऋण का पुनर्भुगतान हेतु य;पी;पी;सी;एल, को अंशपूजी	
--	--	--	30 - निवेश/करण	114588.00
			10- पारोषण क्षेत्र की अवस्थापना योजनाओं हेतु पी0 एफ 0 सी0 से लिये गये ऋण का पुनर्भुगतान हेतु पारोषण निगम को अंशपूजी	
--	--	--	30 - निवेश/करण	89100.00
			11- "उदय" योजना के अनुग्रह एवं मूल्यांकन के लिए नियुक्त किये जाने वाले कन्सल्टेंट के भुगतान हेतु	
528.89	257.00	884.05	30 - निवेश/करण	156.76
			12- भारत सरकार की पावर सेक्टर डेवलपमेंट फण्ड योजनान्तर्गत पारोषण कार्यों हेतु अंशपूजी विनियोजन (के.60/रा.10/नि.30-रा.)	
1583.00	--	--	30 - निवेश/करण	--
			13- पारोषण तंत्र के अन्तर्गत विभिन्न केन्द्रों पर कैपिसिटर बैंक की स्थापना	
--	--	1594.38	30 - निवेश/करण	--
			14- उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को उ.प्र. पावर सेक्टर इम्प्रूवमेंट प्रोजेक्ट हेतु ए.डी.बी. से मिलने वाली सहायता हेतु अंशपूजी उपलब्ध कराये जाने के संबंध में	
--	--	--	30 - निवेश/करण	30000.00
466793.75	344676.00	349755.27	योग : 190	596892.76
466793.75	344676.00	349755.27	योग : 05	596892.76

06 - ग्रामीण विद्युतीकरण

190 - सार्वजनिक क्षेत्र के तथा अन्य उपक्रमों में निवेश

03- त्वरित ग्रामीण विद्युतीकरण कार्यक्रम (राजीव गांधी ग्रामीण विद्युतीकरण कार्यक्रम) हेतु

उत्तर प्रदेश विद्युत निगम में अंशपूजी विनियोजन (के.-100,90 %अनुदान+10%करण)

38

मन्मोज सिंघ
अधीक्षक अभियन्ता

सम्यद्ध निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
उ०प्र०पा०ट्रा०का०लि०

5-9

समाज कल्याण विभाग(अनुसूचित जातियों के लिये विशेष घटक योजना)

(₹ लाख में)

वास्तविक आँकड़े	आय-व्ययक अनुमान	पुनरीक्षित अनुमान	लेखा शीर्ष	आय-व्ययक अनुमान
2018-2019	2019-2020	2019-2020		2020-2021
4801 - बिजली परियोजनाओं पर पूर्वागत परिव्यय				
			0302- 2x660 मे0 वा0 जवाहरपुर तापीय विद्युत परियोजना के निर्माण हेतु अंशपूजी विनियोजन	
--	13200.00	13200.00	30 - निवेश/ऋण	--
			0303- हरदुआगंज विस् तार (1x660 मे0 वा0)-II	
--	6600.00	6600.00	30 - निवेश/ऋण	--
			0304- घाटमपुर, कानपुर में मेसर्स निवेली लि। नाइट कार्पोरेशन लि0 के साथ संयुक्त उपक्रम में 2000 मे0 वा0 की तापीय परियोजना की स्थापना	
--	19206.00	19206.00	30 - निवेश/ऋण	--
			0305- 1x660 मे0 वा0 पनकी तापीय विस् तार परियोजना हेतु अंशपूजी	
--	3300.00	3300.00	30 - निवेश/ऋण	--
--	59906.00	59906.00	योग : 03	--
--	59906.00	59906.00	योग : 789	--
--	59906.00	59906.00	योग : 02	--

05- संचरण तथा वितरण

789- अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना

			03- उत्तर प्रदेश पावर ट्रांसमिशन कार्पोरेशन लिमिटेड को परेषण कार्यों हेतु अंशपूजी	
42655.00	31800.00	31800.00	30 - निवेश/ऋण	20000.00
			04- उत्तर प्रदेश पावर कार्पोरेशन लिमिटेड को वितरण नेटवर्क के सुदृढीकरण हेतु अंशपूजी	
46200.00	48400.00	48400.00	30 - निवेश/ऋण	26752.00
			05- समन्वित विद्युत विकास योजना (आई 0 पी0 डी0 एस 0) के अन्तर्गत वितरण कार्यों हेतु अंशपूजी (के.60/रा.10/नि.30-के.)	
10500.00	9500.00	9500.00	30 - निवेश/ऋण	7500.00
			06- प्रधानमंत्री सहज बिजली हर घर योजना (सौभाग्य) के अन्तर्गत विद्युतीकरण हेतु अंशपूजी (के.60/रा.10/नि.30-के.)	
46451.92	2100.00	2100.00	30 - निवेश/ऋण	2100.00
145806.92	91800.00	91800.00	योग : 789	58352.00
145806.92	91800.00	91800.00	योग : 05	58352.00

06- ग्रामीण विद्युतीकरण

789- अनुसूचित जातियों के लिए विशेष घटक योजना

(Handwritten Signature)

(Handwritten Signature)
 (मनोज मिश्र)
 अधीक्षण अभियन्ता
 समृद्ध निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
 उ0प्र0वा0ट्रा0का0लि0

5-1

ऊर्जा विभाग

(₹ लाख में)

5-1

वास्तविक अंकड़े 2018-2019	आय-व्ययक अनुमान 2019-2020	पुनर्विहित अनुमान 2019-2020	लेखा शीर्ष	आय-व्ययक अनुमान 2020-2021	वास्तविक अंकड़े 2018-2019
2801-बिजली, 05-संचरण एवं वितरण, 800-अन्य व्यय					
			18- पारेषण नेटवर्क के सुदृढीकरण हेतु वित्तीय संस्थाओं से लिये जाने वाले अतिरिक्त ऋण की न्याज सहित अदायगी		
9578.64	9821.00	8838.90	20 - सहायता अनुदान - सामान्य (गैर वेतन)	7791.96	
			20- वितरण नेटवर्क के सुदृढीकरण हेतु वित्तीय संस्थाओं से लिये जाने वाले अतिरिक्त ऋण की न्याज सहित अदायगी		
12312.50	12625.00	11362.50	20 - सहायता अनुदान - सामान्य (गैर वेतन)	10016.41	
			21- विद्युत चोरी की रोकथाम हेतु		
100.00	200.00	172.00	42 - अन्य व्यय	100.00	
			22- विद्युत वितरण क्षेत्र की अवस्थापना योजनाओं हेतु पी0 एफ0 सी0 से लिये गये ऋण का पुनर्भुगतान		
-	10417.00	9375.30	20 - सहायता अनुदान - सामान्य (गैर वेतन)	-	
			23- पारेषण क्षेत्र की अवस्थापना योजनाओं हेतु पी0 एफ0 सी0 से लिये गये ऋण का पुनर्भुगतान		
-	8103.00	7292.70	20 - सहायता अनुदान - सामान्य (गैर वेतन)	-	27
1009403.61	979511.00	1104651.90	योग : 800	1180029.38	
1498575.61	1468683.00	1544906.70	योग : 05	1180029.38	
1498575.61	1468683.00	1544906.70	योग : 2801	1180029.38	

(Signature)

(Signature)
 मनोज सिंह
 अधीक्षण अभियन्ता
 सम्यद्ध निदेशक (निर्गोजन एवं वाणिज्य)
 उ०प्र०पा०टू०का०लि०

4000
3000
3000
2500
2500

Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Ltd.

Equity Received from State Govt. during the F.Y. 2020-21

Sr.	FY	G.O. No	G.O. Date	Equity Received Amount (Rs.)	Budget	DATE of Credit	BANK
A		For Repymnet of Infra. Loan					
1	2020-21	43/2020/644/24-1-20-141/2019	07-04-2020	810300000.00		8-Apr-20	SBI AM
2	2020-21	68/2020/858/24-1-20-141/2019	06-07-2020	8103333000.00	8910000000.00	10-Jul-20	SBI AM
3	2020-21	85/2020/1228/24-1-20-141/2019	25-09-2020	8103333000.00		5-Oct-20	SBI AM
4	2020-21	117/2020/1819/24-1-20-141/2019	24-12-2019	8103333000.00		5-Jan-21	SBI AM
		Total		3241299000.00			
B		Urja Vibhag Budget					
5	2020-21	93/2020/1250/24-1-20-1193/2008	13-10-2020	5000000000.00		16-Oct-20	SBI AM
6	2020-21	111/2020/1450/24-1-20-1193/2008	11-12-2020	15000000000.00		15-Dec-20	SBI AM
7	2020-21	122/2020/1851/24-1-20-1193/2008	29-12-2020	40800000000.00	142300000000.00	31-Dec-20	SBI AM
8	2020-21			40800000000.00		28-Jan-21	SBI AM
9	2020-21	16/2021/265/24-1-21-1193/2008	10-02-2021	40700000000.00		1-Mar-21	SBI AM
		Total		142300000000.00			
		Samaj Kalyan Vibhag Budget					
1	2020-21	123/2020/1854/24-1-20-2709(Budget)/2012	29-12-2020	7000000000.00		13-Dec-21	SBI AM
	2020-21			7000000000.00	20000000000.00	27-Jan-21	SBI AM
	2020-21	17/2021/266/24-1-21-2709(Budget)/2012	10-02-2021	6000000000.00		1-Mar-21	SBI AM
		Total		20000000000.00			
		Grand Total		19471299000.00			

41

 (महोदय)
 उपाध्यक्ष

Annexure 3

VARIOUS STEPS TAKEN TO REDUCE TRANSMISSION LOSSES AND TO IMPROVE POWER FACTOR

Background:

The Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited (UPPTCL) is a company incorporated under the Companies Act, 1956. UPPTCL started functioning with effect from 26th July, 2006 and is entrusted with the business of transmission of electrical energy to various utilities with the help of its transmission lines and substations within the geographical area of Uttar Pradesh.

UPPTCL has a large electricity transmission network comprising of transmission lines with a total line length of 45,397 ckms. and around 591 substations at various voltage levels ranging from 765KV to 132KV having a total Transformation Capacity of 1,28,344 MVA as on 31st March 2020. Operation and maintenance of such a large network demands huge efforts and vigilant monitoring. UPPTCL has maintained the transmission availability for its system above 99% in the past years as mentioned below:

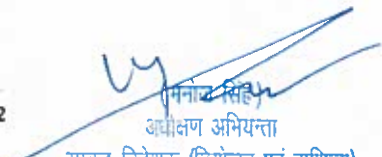
Particular	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21
Normative Annual Transmission System Availability factor as per the Regulations	98.00%	98.00%	98.00%	98.00%	98.00%
Actual (computed as per the procedure laid down by Hon'ble UPERC)	99.03%	99.07%	99.01%	99.47%	99.60*

*Expected

With its large and robust transmission system, UPPTCL was able to handle a peak demand of ~23800 in September 2020. The peak demand handled and Total Transfer Capability (TTC) maintained in the past few years is as follows:



42


विनायक सिंह
अधीक्षक अभियन्ता
सम्यक् निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
उ०प्र०पा०ट्रा०का०लि०

FY	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21
Peak Demand Met	16110	18061	20062	21632	23867
TTC*	7800	8700	10700	13900	14000 [#]

*Considering a total internal generation of 10,000 MW

[#]At 11,000 MW internal generation

Further, UPPTCL over the past few years has brought down the transmission losses from the level of 4% and sustained at level of 3.4% to 3.6%.

FY	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20
Transmission Losses (%)	3.59%	3.55%	3.56%	3.56%	3.43%

UPPTCL submits that the actual transmission losses are variable & dynamic in nature and for a particular year largely depend on the quantum and direction of energy flow from generation point to load point and also on types of load, type of generation despatch voltage, reactive power compensation, voltage profile, seasonal variation etc. Accordingly, the transmission losses approved by the Hon'ble UPERC for the 5-year plan is as mentioned below:

FY	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24	2024-25
Transmission Losses (%)	3.40%	3.33%	3.27%	3.22%	3.18%

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]
 (मनोज सिंह)
 अधीक्षण अभियन्ता
 सम्यक् निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
 उ०प्र०पा०ट्रा०का०लि०

Key Steps for System Improvement:

UPPTCL has undertaken various steps aiming to reduce transmission losses, increase reliability and improvement in the Power factor. A brief detail of the same are provided in the following paras.

1) Installation of Capacitor Banks at 33KV and 132KV level:

UPPTCL has undertaken installation of capacitor banks at 33 KV and 132 KV voltage levels on priority basis. Around 2450 MVAR capacitors were installed in 2019-20. Further, an additional 910 MVAR were installed in 2020-21. As of now total 12450 MVAR capacity is in service. This has resulted in significant improvement in power factor of the system.



Figure 1: 132kV Capacitor Bank at 220kV Sub-station Sarojini Nagar

Key Benefits:

- a) *Reduction in upstream transmission losses.*
- b) *Optimum use of available transmission capacity.*
- c) *Improvement in voltage profile, thereby improving power quality.*

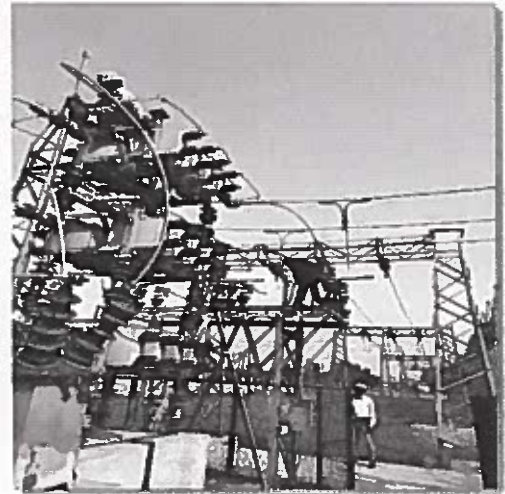


Figure 2: Maintenance of 132kV Capacitor bank

(मनोज सिंह)
अधीक्षण अभियन्ता
सम्यद्ध निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
उ०प्र०पा०ट्रा०का०लि०

2) Operation of 132KV lines in synchronized way:

Some of the 132 KV substations and few 220 KV Substations were running in radial mode, through single line, keeping another source in open position. Arrangements were made to operate other available lines in synchronized way. This has enhanced the reliability of transmission network as well as reduction in transmission losses.

Key Benefits:

- a) *Reduction in losses due to reduction of load on overloaded line and formation of parallel power flow paths.*
- b) *Increased reliability of transmission system.*
- c) *Improvement in bus voltage.*

3) Independent operation of available busses with more than one source (lines) at 132KV level:

At some of the 132KV Substations, where synchronized operation of available 132KV sources was not feasible due to loading constraints, arrangements were made to draw power from both lines by separating busses and operating each bus with individual lines. At some substations splitting of bus was done to achieve this goal. Some of the substations where this work has been done are listed below:

- Sector 129 Noida- Available single 220 KV bus was split in 2 buses using section breaker.
- Sector 62 Noida:- Available single 220 KV bus was split in 2 buses using section isolator.
- Sector 66 Noida:- Available single 132 KV bus was split in 2 buses using section isolator.



Similarly, at 33 KV voltage level, splitting/sectioning of bus was done with the aim to reduce overall fault level at 33 KV level. After splitting, 33 KV feeders were rearranged on each bus to ensure optimum loading of each transformer proportional to its rating.

Total 59 nos. buses of 220/132/33KV were split in this fashion. This arrangement also gave relief to overloaded lines.

Key Benefits:

- d) Optimum use of available transmission system.*
- e) Reduction in number of outages due to over loading of lines. Thereby increasing the total system availability.*
- f) Significant reduction in fault level resulting lesser number of failure of CTs, Breakers and Jumpers.*

4) Bus Strengthening:

Over the course of past few years transmission network has been expended significantly. Increase in number of transmission lines as well as capacity of transformers has made existing bus bars at older substations overloaded. Therefore, strengthening of existing bus bars of 220 KV, 132 KV and 33 KV voltage levels was carried out at various substations.



Figure 3: Strengthened 220kV Bus Bar (Single moose to twin moose conductor)

अधीक्षण अभियन्ता
सम्बद्ध निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
उ०प्र०पा०ट्रा०का०लि०

In last four months (since 01.12.2020) total 13 nos. buses were strengthened at various substations.

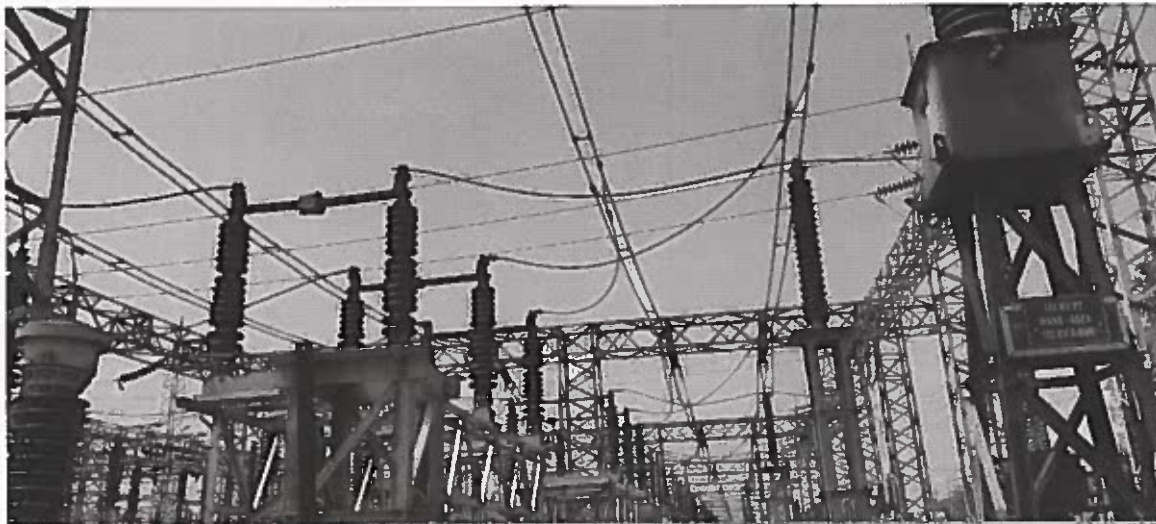


Figure 4: Strengthened 132kV Bus Bar at 220kV Sarojini Nagar (twin moose conductor)

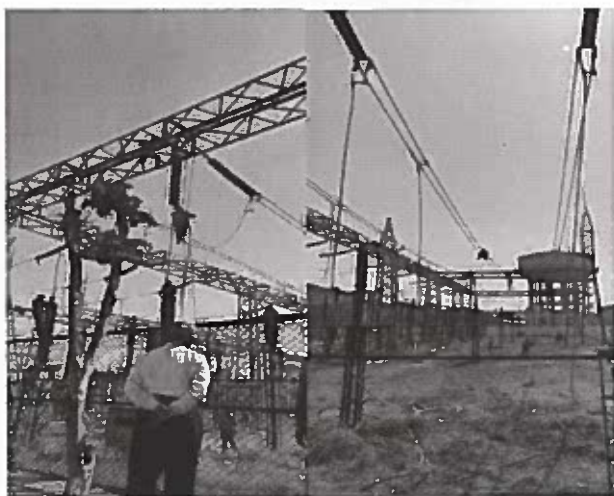


Figure 5: 220 kV Bus strengthening work under progress at Loni S/S (Ghaziabad)

Key Benefits:

- a) *Reduction in bus losses.*
- b) *Reduction in cases of bus bar conductor/Jumper failures.*
- c) *Shut down of one bus can easily be taken without any transmission constrain.*

(मनोज सिंह)
अधीक्षण अभियन्ता
सम्यक् निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
उ०प्र०पा०ट्रा०का०लि०


5) Other Maintenance Activities:

In addition to the above steps and in order to reduce down time and facilitate uninterrupted supply a number of maintenance activities are being carried out on regular basis as mentioned below:

- a) Patrolling of transmission lines, maintenance of proper corridor clearance, jumper tightening, insulator cleaning and replacement of defective insulators, broken ground wire and missing tower members.
- b) Thermo vision scanning of transmission lines and switch yards for detection of loose joints. All joints having temperature above a threshold limit are attended promptly after availing shutdown to avoid conductor or equipment failure.
- c) Cleaning of transmission lines insulators.
- d) Testing of power transformers' oil at regular interval to monitor the health of transformers and early detection of any problem.
- e) Maintenance of power transformers involving filtration of oil, checking of oil leakage, Maintenance of cooling system etc.
- f) Testing and maintenance of switchgears and isolators.
- g) Testing and maintenance of protection system.
- h) Monitoring of switchyard earthing.

Due to above operation and maintenance activities and their monitoring significant improvements have been witnessed in the recent past as mentioned below:

- a) Transmission losses have come down to 3.15% (Nov'20) as compared to previous year's 3.43%.
- b) Power factor of our Transmission system has improved to 0.956.
- c) System availability has also improved and at present is 99.47%.



(समीर सिंह)
अधीक्षण अभियन्ता
सम्यक् निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
उ०प्र०पा०ट्रा०का०लि०

Annexure 4

S.No.	Project	Developer	Date of Lol	Scheduled Date of Completion		Levelised Tariff (Rs. Crore)
				S/S	Line	
1	Ghatampur Evacuation	M/s Adani Trans Ltd.	12.06.2018	-	21-Mar	196.046
2	Obra 'C' Evacuation & Badaun S/S	M/s Adani Trans Ltd.	29.11.2018	21.11.2020	21.02.2021	84.355
3	Jawaharpur Evacuation & Firozabad S/S	M/s Power Grid Corporation of India Ltd.	05.12.2018	21.12.2020	20.03.2021	53.808
4	Rampur Sambhal Transmission Ltd.	M/s Power Grid Corporation of India Ltd.	22.11.2019	31.08.2021	31.08.2021	102.917
5	Meerut Simbhaoli Transmission Ltd.	M/s Power Grid Corporation of India Ltd.	22.11.2019	31.08.2021	31.08.2021	115.909




 (मंगल सिंह)
 अध्यक्ष अभियंता
 समृद्ध निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
 30880710710क01सि0

S.No.	Project	Developer	SPV Transfer Date	Transmission License Date	Tariff Adoption Date	Physical Progress		
						Sub-Station	Transmission Line	Overall Progress
1	Ghatampur Evacuation	M/s Adani Trans Ltd.	19.06.2018	25.10.2018	15.01.2019	-	97.91%	97.91%
2	Obra 'C' Evacuation & Badaun S/S	M/s Adani Trans Ltd.	21.12.2018	05.07.2019	13.09.2019	96.97%	88.65%	91.15%
3	Jawaharpur Evacuation & Firozabad S/S	M/s Power Grid Corporation of India Ltd.	21.12.2018	05.07.2019	23.09.2019	100%	98.56%	98.99%
4	Rampur Sambhal Transmission Ltd.	M/s Power Grid Corporation of India Ltd.	12.12.2019	18.09.2020	18.01.2021	Rampur - 15.19%	65.67%	52.55%
						Sambhal - 28.72%		
5	Meerut Simbhaoli Transmission Ltd.	M/s Power Grid Corporation of India Ltd.	20.12.2019	18.09.2020	18.01.2021	Meerut - 7%	41.05%	31.74%
						Simbhaoli - 13%		

(मनीष सिंह)
 अधीक्षण अभियन्ता
 समग्र निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
 उत्तरप्रदेश विद्युत निगम लि.

Details of the Assets	Element Energised (✓/X)	S60D	Actual Energisation Date
Elements of the Powergrid Jawaharpur Firozabad Transmission Limited (TBCB Scheme)			
400/220/132 kV Firozabad (AIS) Sub-station (Capacity 2x500+2x160 MVA) including 125 MVAR Bus Reactor	✓	21-Dec-20	4-Feb-21
LILO of 1 Circuit of 400 kV Agra South - Fatehabad (765 kV PG) DC line at 400 kV Firozabad	✓	21-Dec-20	4-Feb-21
LILO of 220 kV Firozabad (220 kV) - Agra (765 kV PG) line at 400 kV Firozabad	✓	21-Dec-20	6-Feb-21
LILO of 132 kV Etmadpur - Barhan SC Line at 400 kV Firozabad	✓	21-Dec-20	23-Feb-21
132 kV Firozabad (400 kV) - Narkhi DC Line	✓	21-Dec-20	12-Feb-21
Jawaharpur TPS Firozabad 400 KV DC Quad Line	X	20-Mar-21	-
LILO of 765 KV Mainpuri Gr. Noida SC Line at Jawaharpur TPS	X	21-Dec-20	-
Elements of the Ghatampur Transmission Limited (TBCB Scheme)			
400/220/132 kV Firozabad (AIS) Sub-station (Capacity 2x500+2x160 MVA) including 125 MVAR Bus Reactor	✓	21-Dec-20	4-Feb-21
Ghatampur TPS - Kanpur (PG) 400 kV DC Line	✓	1-Feb-20	Line completed , code for charging form NRLDC awaited
Ghatampur TPS - Agra (UP) 765 kV SC Line	✓	1-Sep-20	26-Mar-21 (from Agra End)
Agra (UP) - Greater Noida (WUPPTCL) 765 kV SC Line	✓	1-Sep-20	18-Mar-21
765 kV Ghatampur TPS-Hapur Line	X	1-Mar-21	-
Elements of the Obra-C Badaun Transmission Limited (TBCB Scheme)			
LILo of 765 KV Anpara 'D' - Unnao SC Line at Obra C TPS	X	21-Nov-20	-
400/220/132 KV (GIS) Substation (2 x 315 + 2 x 160) MVA, at Badaun	X	21-Nov-20	-
400 KV DC Roza - Badaun Line	X	21-Nov-20	-
LILo 220 kV C. B Ganj (220 KV) - Badaun (220 kV) SC Line at 400 KV Badaun Sub-station	X	21-Nov-20	-
LILo 220 kV Chandausi (220 KV) - Badaun (220 kV) SC Line at 400 KV Badaun Sub-station	X	21-Nov-20	-
132 KV Ujhani -Badaun (400 kV) SC Line	✓	21-Nov-20	30-Mar-21
132 kV Bilsi - Badaun (400 kV) SC Line	✓	21-Nov-20	31-Mar-21
400 KV DC Jaunpur- Obra line (Upto LILO point of Obra B - Obra C Line)	X	21-Feb-21	-

(मन्मोज सिंह)
 अधीक्षण अभियन्ता
 समृद्ध निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
 उ०प्र०पा०ट्रा०का०लि०

Annexure 5



उत्तर प्रदेश पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन लिमिटेड
उत्तर प्रदेश सरकार का उपक्रम



उत्तर प्रदेश पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन लिमिटेड
उत्तर प्रदेश सरकार का उपक्रम

TBCCB

टैरिफ बेस्ड कॉम्पेटिटिव बिडिंग

दिनांक : 25.03.2021

 Public Private
Partnership Unit



टी0बी0सी0बी0 के अन्तर्गत पी0पी0पी0 पद्धति पर निर्माण कराये जाने वाली सभी पारेयोजनाओं की समग्र प्रगति

क्र.सं.	विवरण	पारेयोजना का नाम						
		3x660 मेघाट विद्युत तापीय पारेयोजना घाटगपुर से ऊर्जा निकासी हेतु पारेयोजना तंत्र	2x660 मेघाट विद्युत तापीय पारेयोजना ओमरा-सी से ऊर्जा निकासी हेतु पारेयोजना तंत्र	2x660 मेघाट विद्युत तापीय पारेयोजना जवाहरपुर से ऊर्जा निकासी हेतु पारेयोजना तंत्र का निर्माण तथा 400केवी0 फिरोजाबाद का सम्बन्धित लाइनों सहित	765केवी0 जी0आई0एस0 उपकेंद्र तथा 400केवी0 जी0आई0एस0 उपकेंद्र सम्बन्धित लाइनों सहित	765केवी0 जी0आई0एस0 उपकेंद्र मेरठ तथा 400केवी0 जी0आई0एस0 उपकेंद्र सिम्नौली सहित पारेयोजना लाइनों सहित	400केवी0 जी0आई0एस0 उपकेंद्र मोहनलालगंज लखनऊ व सम्बन्धित लाइन तथा अन्य पारेयोजना लाइनें	
1	आशय पत्र की तिथि	12.06.2018	29.11.2018	05.12.2018	22.11.2019	22.11.2019	-	
2	एस0पी0वी0 हस्ताक्षरण की तिथि	19.06.2018	21.12.2018	21.12.2018	12.12.2019	12.12.2019	-	
3	कुल लागत (रु0 करोड़ में)	2266.04	871.34	530.06	1093.77	1339.93	975.23	
4	पारेयोजना लाइनेंस की तिथि	25.10.2018	05.07.2019	05.07.2019	18.09.2020	18.09.2020		
5	टैरिफ एवायान की तिथि	15.01.2019	19.09.2019	23.09.2019	18.01.2021	18.01.2021	1. रू0 पी0एफ0सी0 कन्सल्टिंग लि0, नई दिल्ली (बी0पी0सी0) द्वारा विकासकर्ता के चयन हेतु दिनांक 12.02.2021 को आर0एफ0सी0 विड निर्गत जिसको पूर्ण कर प्रस्तुत किये जाने की अंतिम तिथि 15.03.2021 निर्धारित की गई थी।	
6	लेवेलाइस टैरिफ (रु0 करोड़ में)	196.046	84.355	53.808	102.917	115.909	2. कुल 08 विकासकर्ताओं द्वारा प्राप्त आर0एफ0सी0 विड प्रस्तावों के परीक्षण का कार्य रू0 पी0एफ0सी0 कन्सल्टिंग लि0, नई दिल्ली द्वारा प्रक्रिया में है	
7	पूर्ण करने की तिथि (उपकेंद्र/लाइन)	मार्च 2021	21.11.2020 / 21.02.2021	21.12.2020 / 20.03.2021	31.08.2021	31.08.2021		
8	उपकेंद्र की समग्र प्रगति (प्रतिशत में)	-	96.97%	100.00%	रामपुर संभल 15.19% 28.72%	मेरठ सिम्नौली 7.00% 13.00%		
9	लाइन की समग्र प्रगति (प्रतिशत में)	97.91%	88.65%	98.56%	65.67%	41.05%		
10	कुल प्रगति (प्रतिशत में)	97.91%	91.15%	98.99%	52.55%	31.74%		



(मनोज सिंह)
अधीक्षक अभियन्ता
सम्यक् निर्देशक (नियोजन एवं वाणिज्य)

3X660 मे0वा0 घाटमपुर तापीय परियोजना से ऊर्जा निकासी हेतु टी0बी0सी0बी0 आधार पर परेषण तंत्र के निर्माण सम्बन्धी लाइनों की प्रगति आख्या

परियोजना की लागत (करोड़ रु.):		2266.04					
कार्य आवंटन की तिथि:		पारेषण लाइन					
कार्य पूर्ण होने की लक्षित तिथि:		12.06.2018					
कार्य पूर्ण होने की लक्षित तिथि:		मार्च, 2021					
क्र0 स0	परियोजना की मुख्य गतिविधियों का विवरण	एल-2 शेड्यूल के अनुसार कार्य प्रारम्भ होने की तिथि	एल-2 शेड्यूल के अनुसार कार्य पूर्ण होने की तिथि	एल-2 शेड्यूल के अनुसार कार्य की लक्षित शैतिक प्रगति (%)	वर्तमान में कार्य की शैतिक प्रगति (%)	टिप्पणी	अभियुक्ति
1	2	3	4	5	6	7	8
अ	765 केवी घाटमपुर-हाण्ड (स्वाड बरसिमिस) लाइन	12.06.18	मार्च, 2021	100	94	कार्य प्रगति पर है।	प्रगति : फा: 1016/1052, इरे: 998/1052, स्ट्रिंगिंग: 338/411 एनओसी : रेलवे: 5/8, रीवर: 0/0, एनएच: 9/10, फारेस्ट: 0/1
ब	765 केवी घाटमपुर-आगरा (स्वाड बरसिमिस) लाइन	12.06.18	सितम्बर, 2020	100	99.74	दिनांक 26.03.21 को आगरा छोर से ऊर्जाकृत किये जाने हेतु सूचित किया गया है।	प्रगति : फा: 579/579, इरे: 579/579, स्ट्रिंगिंग: 226/229 एनओसी : रेलवे: 2/2, रीवर: 3/3, एनएच: 5/5, फारेस्ट: 0/1
स	765 केवी आगरा-ग्रे. नोयडा (स्वाड बरसिमिस) लाइन	12.06.18	सितम्बर, 2020	100	100	ऊर्जाकृत 18.03.2021	प्रगति : फा: 411/411, इरे: 411/411, स्ट्रिंगिंग: 159/159 एनओसी : रेलवे: 5/5, रीवर: 3/3, एनएच: 3/3, फारेस्ट: 0/1
द	400 केवी घाटमपुर-कानपुर (दिवन मूज) लाइन	12.06.18	फरवरी, 2020	100	100	765केवी पी0जी0 रनिया उपकेन्द्र पर 01नग बे का कार्य पीजीसीआईएल द्वारा पूर्ण तथा लाइन के दोनो सर्किट को पूर्ण कर रनिया छोर पर गेट्टी से जोड जा चुका है।	प्रगति : फा: 136/136, इरे: 136/136, स्ट्रिंगिंग: 49/49 एनओसी : रेलवे: 1/1, रीवर: 0/0, एनएच: 1/1, फारेस्ट: 1/1

- परियोजना की समग्र प्रगति - 97.91%
- विकासकर्ता मैसर्स अडानी ट्रांसमिशन लि0 को दिनांक 12.06.2018 को आशय पत्र जारी।
- नियामक आयोग द्वारा दिनांक 25.10.2018 को परेषण लाइसेन्स निर्गत कर दिया गया है।
- 3X660 मे0वा0 घाटमपुर तापीय परियोजना की युनिट-1, 2 एवं 3 की नई Synchronization date क्रमशः 31.08.2021, 31.12.2021 एवं 31.03.2022 है।



(मनोज सिंह)
अधीक्षक अभियन्ता
सहायक निदेशक (आयोजना)

3X660 मे0वा0 घाटमपुर तापीय परियोजना से ऊर्जा निकासी हेतु टी0बी0सी0बी0 आधार पर पारेषण तंत्र के निर्माण सम्बन्धित 'बे' की प्रगति आख्या

क्र0 स0	परियोजना की मुख्य गतिविधियों का विवरण	एल-2 शेड्यूल के अनुसार कार्य प्रारम्भ होने की तिथि	एल-2 शेड्यूल के अनुसार कार्य पूर्ण होने की तिथि	एल-2 शेड्यूल के अनुसार कार्य की लक्षित नैतिक प्रगति (%)	वर्तमान में कार्य की नैतिक प्रगति (%)	टिप्पणी	अभियुक्ति
1	2 765 केवी हापुड (एआईएस) उपकेंद्र (डब्ल्यूपीपीटीसीएल) पर 01 नग 765 केवी 'बे'	3	4	5	6	7	8
अ	जानपदीय कार्य	दिसम्बर 2018	मार्च 2021	-	100	कार्य पूर्ण	
	विद्युतीय कार्य	मार्च 2019		-	100		
ब	765 केवी ग्रे नोयडा (एआईएस) उपकेंद्र (डब्ल्यूपीपीटीसीएल) पर 01 नग 765 केवी 'बे'					कार्य पूर्ण एवं 'बे' ऊर्जाकृत	
	जानपदीय कार्य	दिसम्बर 2018	सितम्बर 2020	-	100		
स	विद्युतीय कार्य	मार्च 2019		-	100	कार्य पूर्ण एवं 'बे' ऊर्जाकृत	4
	जानपदीय कार्य	दिसम्बर 2018	सितम्बर 2020	-	100		

(Handwritten Signature)

(मनाज सिंह)
अधीक्षक अभियन्ता
समयाद निदेशक (निर्माण एवं स्मृति)

2X660 मे0वा0 ओबरा 'सी' तापीय परियोजना की ऊर्जा निकासी हेतु परेषण तंत्र तथा 400 के0वी0 जी0आई0एस0 उपकेन्द्र बदायूँ एवं

सम्बन्धित परेषण लाइनों की प्रगति आख्या

परियोजना की लागत (करोड़ रु.):		उपकेन्द्र		परेषण लाइन			
871.34		29.11.2018		29.11.2018			
कार्य आरंभ की तिथि:		21.11.2020		21.02.2021			
कार्य पूर्ण होने की लक्षित तिथि:		एल-2 शेड्यूल एल-2 शेड्यूल एल-2 शेड्यूल के अनुसार कार्य के अनुसार कार्य की तिथि		वर्तमान में कार्य की भौतिक प्रगति (%)			
क्र0	स0	3	4	5	6	7	8
परियोजना की मुख्य गतिविधियों का विवरण							
1	2	3	4	5	6	7	8
उपकेन्द्र की प्रगति:							
अ	जानपदीय कार्य						
1	कंट्रोल रूम बिल्डिंग का निर्माण	01.04.19	28.02.20	100	100	100	-
2	400केवी जीआईएस हॉल का निर्माण	01.04.19	28.02.20	100	100	100	-
3	220केवी जीआईएस हॉल का निर्माण	01.04.19	28.02.20	100	100	100	-
4	132केवी जीआईएस हॉल का निर्माण	01.04.19	28.02.20	100	100	100	-
5	परिवर्तक एवं रियक्टर फाउन्डेशन का निर्माण	01.04.19	28.02.20	100	100	100	-
6	टॉवर फाउन्डेशन का निर्माण	01.04.19	28.02.20	100	100	100	-
7	केबल ट्रेच का निर्माण	01.04.19	28.02.20	100	100	100	-
ब	विद्युतीय कार्य:						
1	स्ट्रक्चर की आपूर्ति एवं इरेक्शन	01.09.19	31.08.20	100	100	100	100
2	जीआईएस उपकरणों की आपूर्ति एवं इरेक्शन	01.09.19	31.08.20	100	100	100	100
3	परिवर्तक एवं रियक्टर की आपूर्ति एवं इरेक्शन	01.09.19	31.08.20	100	100	100	100
4	कंट्रोल एवं रिले पैनल की आपूर्ति एवं इरेक्शन	01.09.19	31.08.20	100	100	100	100
5	पावर एवं कंट्रोल केबल की आपूर्ति एवं इरेक्शन	01.09.19	31.08.20	100	100	100	100
<ul style="list-style-type: none"> • इस परियोजना के निर्माण हेतु मैसर्स अडानी ट्रान्समिशन लि. को लेवेलीज्ड टैरिफ रू0 84.36 करोड़ पर दिनांक 29.11.2018 को आशय पत्र जारी किया गया एवं दिनांक 21.12.2018 को एस.पी.वी. हस्तान्तरित की गयी। • मा0 उ0प्र0 विद्युत नियामक आयोग द्वारा दिनांक 05.07.2019 को परेषण लाइसेंस निर्गत कर दिया गया है। • मा0 उ0प्र0 विद्युत नियामक आयोग द्वारा दिनांक 13.09.2019 को टैरिफ एडाप्टेशन का आदेश निर्गत कर दिया गया है। • विद्युत अधिनियम 2003 की धारा 164 के अन्तर्गत अधिकार पत्र दिनांक 25.10.2019 को निर्गत। 							
<ul style="list-style-type: none"> • 2X660 मे0वा0 ओबरा 'सी' तापीय परियोजना की दोनों यूनिटों की Synchronization date मार्च 2021 लक्षित है। 							



(मनोज सिंह)
अधीक्षक अभियन्ता

2X660 मे0वा10 ओबरा 'सी' तापीय परियोजना की ऊर्जा निकासी हेतु पारेशन तंत्र तथा 400 के0वी0 जी0आई0एस0 उपकेन्द्र बदायूं से सम्बन्धित बे' का निर्माण

क्र0 स0	परियोजना की मुख्य गतिविधियों का विवरण	एल-2 शेड्यूल के अनुसार कार्य प्रारम्भ होने की तिथि	एल-2 शेड्यूल के अनुसार कार्य पूर्ण होने की तिथि	एल-2 शेड्यूल के अनुसार कार्य की लक्षित भौतिक प्रगति (%)	वर्तमान में कार्य की भौतिक प्रगति (%)	टिप्पणी	अभियुक्ति
1	2 132 के0वी0 उपकेन्द्र उच्चाना पर 01 नग 132 के0वी0 बे'	3	4	5	6	7	8
अ	जानपदीय कार्य	अप्रैल 2019					
	विद्युतीय कार्य	सितम्बर 2019	21 नवम्बर 2020	-	100	कार्य पूर्ण	
ब	132 के0वी0 उपकेन्द्र बिल्ली पर 01 नग 132 के0वी0 बे'	अप्रैल 2019					
	जानपदीय कार्य	सितम्बर 2019	21 नवम्बर 2020	-	100	कार्य पूर्ण	



(मनोज सिंह)
अधीक्षण अभियन्ता
सम्बद्ध निदेशक (नियोजन एवं बाणिक्य)
उ0प्र0प0डू0का0लि0

2X660 मे0वा10 ओबरा 'सी' तापीय परियोजना की ऊर्जा निकासी हेतु पारेषण तंत्र तथा 400 के0वी0 जी0आई0एस0 उपकेन्द्र बढ़ावूँ से

सम्बन्धित पारेषण लाइनों की प्रगति आख्या

क्र0 स0	परियोजना की मुख्य गतिविधियों का विवरण	एल-2 शेड्यूल के अनुसार कार्य प्रारम्भ होने की तिथि	एल-2 शेड्यूल के अनुसार कार्य पूर्ण होने की तिथि	एल-2 शेड्यूल के अनुसार कार्य की लक्षित भौतिक प्रगति (%)	वर्तमान में कार्य की भौतिक प्रगति/टिप्पणी (%)	अभियुक्ति
1	2	3	4	5	6	8
लाइन की प्रगति :						
अ	765केवी अनपारा 'डी'-उन्नाव (क्वाड बरसिमिस) का ओबरा सी' टीपीएस पर लीलो	01.01.19	21.11.20	99	98	प्रगति : फा: 27 / 28, इरे: 26 / 28, स्ट्रिंगिंग: 8.0 / 8.5 एनओसी : रेलवे: 0 / 0, रीवर: 0 / 1, एनएच: 0 / 0, फारेस्ट: 0 / 0
ब	400केवी डीसी रोजा-बढ़ावूँ (टिवन मूज) लाइन	01.01.19	21.11.20	100	100	प्रगति : फा: 221 / 221, इरे: 221 / 221, स्ट्रिंगिंग: 85 / 85 एनओसी : रेलवे: 0 / 0, रीवर: 0 / 2, एनएच: 0 / 0, फारेस्ट: 0 / 0
स	220केवी सीबी गंज (220केवी)-बढ़ावूँ (220केवी) एस0सी0 लाइन का 400केवी बढ़ावूँ पर लीलो	01.01.19	21.11.20	100	100	प्रगति : फा: 4 / 4, इरे: 4 / 4, स्ट्रिंगिंग: 1 / 1 एनओसी : रेलवे: 0 / 0, रीवर: 0 / 0, एनएच: 0 / 0, फारेस्ट: 0 / 0
द	220केवी चंदौसी (220केवी)-बढ़ावूँ (220केवी) एससी लाइन का 400केवी बढ़ावूँ पर लीलो	01.01.19	21.11.20	100	100	प्रगति : फा: 58 / 58, इरे: 58 / 58, स्ट्रिंगिंग: 18.396 / 18.396 एनओसी : रेलवे: 1 / 1, रीवर: 0 / 0, एनएच: 0 / 0, फारेस्ट: 0 / 0
य	132केवी उखानी-बढ़ावूँ (400केवी) एससी लाइन एवं 132केवी बिलसी-बढ़ावूँ (400केवी) एससी लाइन	01.01.19	21.11.20	100	100	प्रगति : फा: 148 / 148, इरे: 148 / 148, स्ट्रिंगिंग: 41 / 41 एनओसी : रेलवे: 1 / 1, रीवर: 0 / 0, एनएच: 0 / 0, फारेस्ट: 0 / 0
र	400केवी डीसी जौनपुर-ओबरा (टिवन मूज) लाइन (ओबरा सी'-ओबरा सी' के लीलो वाइड तक)	01.01.19	21.02.21	98	78	प्रगति : फा: 394 / 459, इरे: 363 / 459, स्ट्रिंगिंग: 68.6 / 166 एनओसी : रेलवे: 3 / 5, रीवर: 0 / 2, एनएच: 3 / 3, फारेस्ट: 0 / 0

- उपकेन्द्र की समग्र प्रगति - 96.97%
- पारेषण लाइन की समग्र प्रगति - 88.65%
- परियोजना की समग्र प्रगति (उप0 @ 30 % एवं पार0 लाइन @ 70 %) - 91.15 %



(मनाज सिंह)

अधीक्षक अभियन्ता

सम्बद्ध निदेशक (नियंत्रण एवं स्वीकृति)

2X660 मे0वा0 जवाहरपुर तापीय परियोजना की ऊर्जा निकासी हेतु पारेषण तंत्र तथा 400के0वी0 उपकेन्द्र फिरोजाबाद एवं सम्बन्धित पारेषण लाइनों की प्रगति आख्या

परियोजना की लागत (करोड़ रु.)		उपकेन्द्र		पारेषण लाइन		टिप्पणी	अभियुक्ति
क्र0	स0	कार्य आंवटन की तिथि	कार्य पूर्ण होने की लक्षित तिथि	एल-2 शेड्यूल के अनुसार कार्य के अनुसार कार्य प्रारम्भ होने की तिथि	एल-2 शेड्यूल के अनुसार कार्य की लक्षित तिथि		
1	2	05.12.2018	21.12.2020	11.04.19	15.06.20	100	8
परियोजना की मुख्य गतिविधियों का विवरण							
उपकेन्द्र की प्रगति :							
अ) जानपदीय कार्य :							
1	कंट्रोल रूम बिल्डिंग का निर्माण	11.04.19	15.06.20	100	100	100	<ul style="list-style-type: none"> • इस परियोजना के निर्माण हेतु मैसर्स धीजीसीआईएल को लेवलाइज्ड टैरिफ रू0 53.81 करोड़ पर दिनांक 05.12.2018 को आशय पत्र जारी कर दिया गया एवं दिनांक 21.12.2018 को एस.पी.वी. हस्तान्तरित की गयी। • मा0 उ0प्र0 विद्युत नियामक आयोग द्वारा दिनांक 05.07.2019 को पारेषण लाइसेंस निर्गत कर दिया गया है। • मा0 उ0प्र0 विद्युत नियामक आयोग द्वारा दिनांक 23.09.2019 को टैरिफ एडजस्टन का आदेश निर्गत कर दिया गया है।
2	परिवर्तक फाउन्डेशन का निर्माण	10.05.19	31.12.19	100	100	100	
3	रियेक्टर फाउन्डेशन का निर्माण	10.05.19	30.11.19	100	100	100	
4	टॉवर फाउन्डेशन का निर्माण	11.09.19	10.03.20	100	100	100	
5	केबल ट्रेन्च का निर्माण	09.08.19	10.01.20	100	100	100	
ब) विद्युतीय कार्य :							
1	स्ट्रक्चर की आपूर्ति एवं स्ट्रक्चर की इरेक्शन	06.09.19	12.01.20	100	100	100	
2	रू0आईएस0 उपकरणों की आपूर्ति एवं इरेक्शन	30.11.19	20.02.20	100	100	100	
3	परिवर्तक एवं रियेक्टर की आपूर्ति एवं इरेक्शन	31.12.19	15.01.20	100	100	100	
4	कंट्रोल एवं रिले पैनल की आपूर्ति एवं इरेक्शन	27.02.20	13.03.20	100	100	100	
5	सावर एवं कंट्रोल केबल की आपूर्ति एवं इरेक्शन						
400 के0वी0 उपकेन्द्र फिरोजाबाद दिनांक 04.02.2021 को ऊर्जाकृत।							
* 2X660 मे0वा0 जवाहरपुर तापीय परियोजना की दोनो यूनिटों की Synchronization date मार्च 2021 लक्षित है।							


 मनोज सिंह
 अधीक्षण अभियन्ता
 सम्बद्ध निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)

2X660 मे0वा0 जवाहरपुर तापीय परियोजना की ऊर्जा निकासी हेतु पारेषण तंत्र तथा 400के0वी0 उपकेन्द्र फिरोजाबाद से सम्बन्धित पारेषण लाइनों की

प्रगति आख्या

क्र0 स0	परियोजना की मुख्य गतिविधियों का विवरण	एल-2 शेड्यूल के अनुसार कार्य प्रारम्भ होने की तिथि	एल-2 शेड्यूल के अनुसार कार्य पूर्ण होने की तिथि	एल-2 शेड्यूल के अनुसार कार्य की लक्षित शैतिक प्रगति (%)	वर्तमान में कार्य की शैतिक प्रगति (%)	टिप्पणी	अभियुक्ति
1	2	3	4	5	6	7	8
लाइन की प्रगति :							
अ	765केवी मैनपुरी-ग्रे. नोयडा (क्वाड बरसिमिस) लाइन का जवाहरपुर टीपीएस पर लीलो	01.01.19	21.12.20	100	99.66	-	प्रगति : फा: 66/66, इरे: 66/66, स्ट्रिंगिंग: 21.971/22.277 एनओसी : रेलवे: 0/0, रीवर: 0/0, एनएच: 2/2, फारेस्ट: 0/0
ब	400केवी आगरा साउथ-फतेहाबाद (765केवी) डीसी लाइन के एक सर्किट का लीलो	01.01.19	21.12.20	100	100	ऊर्जाकृत दिनांक 04.02.2021	प्रगति : फा: 47/47, इरे: 47/47, स्ट्रिंगिंग: 12.926/12.926 एनओसी : रेलवे: 0/0, रीवर: 1/1, एनएच: 1/1, फारेस्ट: 0/0
स	220केवी फिरोजाबाद (220केवी)- आगरा (765केवी पीजी) का 400केवी फिरोजाबाद पर लीलो	01.01.19	21.12.20	100	100	ऊर्जाकृत दिनांक 06.02.2021	प्रगति : फा: 42/42, इरे: 42/42, स्ट्रिंगिंग: 10.84/10.84 एनओसी : रेलवे: 2/2, रीवर: 0/0, एनएच: 1/1, फारेस्ट: 0/0
द	132केवी ऐतमादपुर-बरहन एससी लाइन का 400केवी फिरोजाबाद पर लीलो	01.01.19	21.12.20	100	100	ऊर्जाकृत दिनांक 23.02.2021	प्रगति : फा: 101/101, इरे: 101/101, स्ट्रिंगिंग: 25.023/25.028 एनओसी : रेलवे: 1/1, रीवर: 0/0, एनएच: 1/1, फारेस्ट: 0/0
य	132केवी फिरोजाबाद-नरखी डी0सी0 लाइन	01.01.19	21.12.20	100	100	ऊर्जाकृत दिनांक 12.02.2021	प्रगति : फा: 94/94, इरे: 94/94, स्ट्रिंगिंग: 27.623/27.623 एनओसी : रेलवे: 1/1, रीवर: 0/0, एनएच: 1/1, फारेस्ट: 0/0
र	जवाहरपुर टीपीएस-फिरोजाबाद 400केवी डीसी क्वाड मूज लाइन	01.01.19	20.03.21	100	96.60	-	प्रगति : फा: 202/204, इरे: 202/204, स्ट्रिंगिंग: 62.166/70.49 एनओसी : रेलवे: 1/1, रीवर: 0/0, एनएच: 2/2, फारेस्ट: 0/0

• उपकेन्द्र की समग्र प्रगति - 100%

• पारेषण लाइन की समग्र प्रगति - 98.56%

• परियोजना की समग्र प्रगति (उप0 @ 30 % एवं पार0 लाइन @ 70 %) - 98.98%




प्रिजाज सिंह
अवैक्षण अभियन्ता
प्रधान अभियन्ता

765 के0वी0 जी0आई0एस0 उपकेन्द्र, रामपुर (2X1500 + 2X500 MVA) तथा 400के0वी0 जी0आई0एस0 उपकेन्द्र सम्मल (2X500 + 2X160

MVA) व सम्बन्धित पारषण लाइन की प्रगति आख्या

परियोजना की लागत (करोड़ रु.)		1093.77		पारषण लाइन								
कार्य आवंटन की तिथि/आशय पत्र		उपकेन्द्र		-								
कार्य पूर्ण होने की लक्षित तिथि		22.11.2019		31.08.2021								
क्र0 स0	परियोजना की मुख्य गतिविधियों का विवरण	एल-2 शेड्यूल के अनुसार कार्य प्रारम्भ होने की तिथि	3	एल-2 शेड्यूल के अनुसार कार्य पूर्ण होने की तिथि	4	एल-2 शेड्यूल के अनुसार कार्य की लक्षित भौतिक प्रगति (%)	5	वर्तमान में कार्य की भौतिक प्रगति (%)	6	टिप्पणी	7	अभियुक्ति
		31.08.2021	3	4	5	6	7	8				
उपकेन्द्र की प्रगति : (ए) 765 के0वी0 जी0आई0एस0 उपकेन्द्र रामपुर (सी0ओ0डी0 - 31.08.2021)												
अ) जानपदीय कार्य :												
1	कंट्रोल रूम बिल्डिंग का निर्माण	12.03.2020	12.08.2021	80	40							<ul style="list-style-type: none"> इस परियोजना के निर्माण हेतु मैसर्स पीलीसीआईएल को लेवेलीङ्ग टैरिफ रु0 102.917 करोड़ पर दिनांक 22.11.2019 को आशय पत्र जारी कर दिया गया एवं दिनांक 12.12.2019 को एस0पी0वी0 हस्तान्तरित की गयी। मा0 उ0प्र0 विद्युत नियामक आयोग द्वारा दिनांक 18.09.2020 को पारषण लाइसेंस निर्गत कर दिया गया है। मा0 उ0प्र0 विद्युत नियामक आयोग द्वारा दिनांक 18.01.2021 को टैरिफ एडजस्टमेंट का आदेश निर्गत कर दिया गया है। मैसर्स पी0आर0एस0टी0एल0 को 765 के0वी0 रामपुर उपकेन्द्र की भूमि डीम्ड स्थानान्तरित है। मुख्यालय पर बैठक करने तथा भूमि की माकिंग दिनांक 04.08.2020 को पूर्ण हो जाने के उपरान्त पी0आर0एस0टी0एल0 द्वारा भूमि का भौतिक कब्जा दिनांक 22.09.2020 को लिया गया। तथा नाला बंजर एवं चकमार्ग का विनिमयकरण दिनांक 08.10.2020 को पूर्ण हो गया है।
2	परिवर्तक फाउन्डेशन का निर्माण	12.03.2020	12.08.2021	85	30							
	रियेक्टर फाउन्डेशन का निर्माण	12.03.2020	12.08.2021	85	40							
3	टॉवर फाउन्डेशन का निर्माण	12.03.2020	12.08.2021	77	76.92							
4	केबल ट्रेन्च का निर्माण	12.03.2020	12.08.2021	45	0							
ब) विद्युतीय कार्य :												
1	स्ट्रक्चर की आपूर्ति एवं इरेक्शन	12.06.2020	12.08.2021	100	0	16.55	0					
2	जी0आई0एस0 उपकरणों की आपूर्ति एवं इरेक्शन	12.10.2020	12.09.2021	0	0	0	0					
3	परिवर्तक एवं रियेक्टर की आपूर्ति एवं इरेक्शन	12.10.2020	12.09.2021	0	0	0	0					
4	कंट्रोल एवं रिले पैनेल की आपूर्ति एवं इरेक्शन	12.01.2021	27.09.2021	0	0	0	0					
5	पावर एवं कंट्रोल केबल की आपूर्ति एवं इरेक्शन	12.01.2021	27.09.2021	100	0	0	0					

61

 मानोज सिंह
 अधीक्षण अभियन्ता
 सम्यक् निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)

765 के0वी0 जी0आई0एस0 उपकेन्द्र, रामपुर (2X1500 + 2X500 MVA) तथा 400के0वी0 जी0आई0एस0 उपकेन्द्र सम्मल (2X500 + 2X160

MVA) व सम्बन्धित पारेषण लाइन की प्रगति आख्या

क्र0 स0	परियोजना की मुख्य गतिविधियों का विवरण	एल-2 शेड्यूल के अनुसार कार्य प्रारम्भ होने की तिथि	एल-2 शेड्यूल के अनुसार कार्य पूर्ण होने की तिथि	एल-2 शेड्यूल के अनुसार कार्य की लक्षित भौतिक प्रगति (%)	वर्तमान में कार्य की भौतिक प्रगति (%)	टिप्पणी	अभियुक्ति
1	2	3	4	5	6	7	8
उपकेन्द्र की प्रगति : (बी) 400 / 220 / 132 के0वी0 जी0आई0एस0 उपकेन्द्र सम्मल (सी0ओडी0 - 31.05.2021)							
अ जानपदीय कार्य :							
1	कंट्रोल रूम बिल्डिंग का निर्माण	12.03.2020	27.07.2021	100	62	-	
2	परिवर्तक फाउन्डेशन का निर्माण	12.03.2020	27.07.2021	100	90	-	
				100	85	-	
3	रियेक्टर फाउन्डेशन का निर्माण	12.03.2020	27.07.2021	100	100	-	
4	टॉवर फाउन्डेशन का निर्माण	12.03.2020	27.07.2021	100	100	-	
4	केबल ट्रेन्च का निर्माण	12.03.2020	27.07.2021	100	7	-	
ब विद्युतीय कार्य :							
1	स्ट्रक्चर की आपूर्ति एवं इरेक्शन	12.06.2020	27.07.2021	Supp 100 Er 100	Supp 36.90 Er 0	-	
2	जी0आई0एस0 उपकरणों की आपूर्ति एवं इरेक्शन	12.10.2020	27.07.2021	Supp 100 Er 0	Supp 0 Er 0	-	
3	परिवर्तक एवं रियेक्टर की आपूर्ति एवं इरेक्शन	12.10.2020	27.07.2021	Supp 0 Er 0	Supp 0 Er 0	-	
4	कंट्रोल एवं रिले पैनल की आपूर्ति एवं इरेक्शन	12.01.2021	27.07.2021	Supp 100 Er 37.87	Supp 0 Er 0	-	
5	पावर एवं कंट्रोल केबल की आपूर्ति एवं इरेक्शन	12.01.2021	27.07.2021	Supp 50 Er 0	Supp 0 Er 0	-	
लाइन की प्रगति :							
1	रामपुर (765के0वी0)- सम्मल 400 के0वी0 डी0सी0 लाइन (सी0ओडी0 - 31.08.2021)	12.03.2020	27.10.2021	87	65.67	-	प्रगति : फा: 176/201, इरे: 138/201, स्ट्रिंगिंग: 12.30/74.389 एनओसी : रेलवे 0/3, रीवर 0/1, एनएच: 0/3, फारेस्ट: 0/1, पावर लाइन: 0/11

- उपकेन्द्र सम्मल की समग्र प्रगति - 28.72%
- उपकेन्द्र रामपुर की समग्र प्रगति- 15.19%
- पारेषण लाइन की समग्र प्रगति - 65.67%
- परियोजना की समग्र प्रगति (उप0 @ 30 % एवं पावे0 लाइन @ 70 %) - 62.55%

(Handwritten Signature)

अधीक्षक अभियन्ता
प्रधान अभियन्ता

765 के0वी0 जी0आई0एस0 उपकेन्द्र, मेरठ (2X1500 + 2X500 MVA) तथा 400के0वी0 जी0आई0एस0 उपकेन्द्र सिमौली (2X500 + 2X200 MVA) व सम्बन्धित
पारेषण लाइनों की प्रगति आख्या

परियोजना की लागत (करोड़ रु.)		उपकेन्द्र		पारेषण लाइन		रिपिंगी	अभियुक्ति
क्र0	स0	परियोजना की मुख्य गतिविधियों का विवरण	एल-2 शेड्यूल के अनुसार कार्य प्रारम्भ होने की तिथि	एल-2 शेड्यूल के अनुसार कार्य पूर्ण होने की तिथि	एल-2 शेड्यूल के अनुसार कार्य की लक्षित भौतिक प्रगति (%)	वर्तमान में कार्य की भौतिक प्रगति (%)	8
1	2	परियोजना की मुख्य गतिविधियों का विवरण	3	4	5	6	7
उपकेन्द्र की प्रगति : (ए) 765 के0वी0 जी0आई0एस0 उपकेन्द्र मेरठ (सीओएड0 - 31.08.2021)							
अ) ज्ञानपदीय कार्य :							
1		कंट्रोल रूम बिल्डिंग का निर्माण	15.06.20	31.12.20	100	0	-
2		परिवर्तक फाउण्डेशन का निर्माण	15.04.20	19.08.20	100	0	-
3		रियेक्टर फाउण्डेशन का निर्माण	02.04.20	15.06.20	100	0	-
4		टॉवर फाउण्डेशन का निर्माण	11.08.20	31.03.21	0	0	-
ब) विद्युतीय कार्य :							
1		सूखर की आपूर्ति एवं इरेक्शन	20.06.20	30.11.20	100	0	-
2		जी0आई0एस0 उपकरणों की आपूर्ति एवं इरेक्शन	20.06.20	28.02.21	0	0	-
3		परिवर्तक एवं रियेक्टर की आपूर्ति एवं इरेक्शन	30.01.21	28.05.21	0	0	-
4		कंट्रोल एवं रिले फैल की आपूर्ति एवं इरेक्शन	30.07.20	14.08.21	100	0	-
5		गावर एवं कंट्रोल केबल की आपूर्ति एवं इरेक्शन	20.06.20	14.08.21	100	0	-

इस परियोजना के निर्माण हेतु मैसर्स पीजीसीआईएल को लेवलाईज्ड टैरिफ रु0 115,909 करोड़ पर दिनांक 22.11.2019 को आशय पत्र जारी कर दिया गया एवं दिनांक 20.12.2019 को एस0पी0वी0 हस्तान्तरित की गयी। मा0 उ0प्र0 विद्युत नियामक आयोग द्वारा दिनांक 18.09.2020 को पारेषण लाइसेंस निर्गत कर दिया गया है। मा0 उ0प्र0 विद्युत नियामक आयोग द्वारा दिनांक 18.01.2021 को टैरिफ एडजस्टमेंट का आदेश निर्गत कर दिया गया है।

(मोहन सिंह)
अधीक्षण अभियन्ता
सम्बद्ध निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)

765 केवी0 जी0आई0एस0 उपकेन्द्र, मेरठ (2x1500 + 2x500 MVA) तथा 400केवी0 जी0आई0एस0 उपकेन्द्र सिमौली (2x500 + 2x200 MVA) व सम्बन्धित पारेषण लाइनों की प्रगति आख्या

क्र0 स0	परियोजना की मुख्य गतिविधियों का विवरण	एल-2 शेड्यूल के अनुसार कार्य प्रारम्भ होने की तिथि	एल-2 शेड्यूल के अनुसार कार्य पूर्ण होने की तिथि	एल-2 शेड्यूल के अनुसार कार्य की लक्षित भौतिक प्रगति (%)	वर्तमान में कार्य की भौतिक प्रगति (%)		टिप्पणी	अभियुक्ति
					Supp	Er		
1	2	3	4	5	6	7	8	
उपकेन्द्र की प्रगति : (बी) 400/220/132 केवी0 जी0आई0एस0 उपकेन्द्र सिमौली (सी0ओ0डी0 - 31.05.2021)								
अ) जानपदीय कार्य :								
1	कंट्रोल रूम बिल्डिंग का निर्माण	15.06.20	31.12.20	100	90	-		
2	परिवर्तक फाउन्डेशन का निर्माण	04.05.20	30.11.20	100	95	-		
				100	90	-		
3	रियेक्टर फाउन्डेशन का निर्माण	02.04.20	15.06.20	100	100	-		
4	टॉवर फाउन्डेशन का निर्माण	11.08.20	28.02.21	100	0	-		
ब) विद्युतीय कार्य :								
1	स्ट्रक्चर की आपूर्ति एवं इरेक्शन	02.06.20	30.11.20	0	0	0	-	
2	जी0आई0एस0 उपकरणों की आपूर्ति एवं इरेक्शन	20.06.20	31.01.21	0	0	0	-	
3	परिवर्तक एवं रियेक्टर की आपूर्ति एवं इरेक्शन	30.11.20	11.04.21	0	0	0	-	
4	कंट्रोल एवं सिग्नल की आपूर्ति एवं इरेक्शन	30.07.20	15.05.21	100	0	0	-	
5	पावर एवं कंट्रोल केबल की आपूर्ति एवं इरेक्शन	20.06.20	15.05.21	100	0	60	0	-

भूमि क्रय कर ली गयी है तथा उपकेन्द्र के निर्माण का कार्य प्रारम्भ हो गया है।


(मनोज सिंह)
अधीक्षक अभियन्ता
सम्बद्ध निर्देशक (नियोजन एवं वाणिज्य)
राज्य विद्युत निगम लि.

765 केवी0 जी0आई0एस0 उपकेन्द्र, मेरठ (2X1500 + 2X500 MVA) तथा 400केवी0 जी0आई0एस0 उपकेन्द्र सिम्भौली (2X500 + 2X200 MVA)

व सम्बन्धित पारेषण लाइनों की प्रगति आख्या

क्र0 स0	परियोजना की मुख्य गतिविधियों का विवरण	एल-2 शेड्यूल के अनुसार कार्य प्रारम्भ होने की तिथि	एल-2 शेड्यूल के अनुसार कार्य पूर्ण होने की तिथि	एल-2 शेड्यूल के अनुसार कार्य की लक्षित भौतिक प्रगति (%)	वर्तमान में कार्य की भौतिक प्रगति (%)	टिप्पणी	अभियुक्ति
1	2	3	4	5	6	7	8
(सी) पारेषण लाइन की प्रगति :							
अ	400केवी सिम्भौली-मेरठ डीसी लाइन (द्विन मूत्र) (सी0ओ0डी0 - 31.08.2021)	31.12.2019	29.09.2021	75	64	-	प्रगति : फा: 72/79, इरे: 52/79, स्ट्रिंगिंग: 3/29 एनओसी : रेलवे: 0/1, रीवर: 0/0, एनएच: 0/1, फारेस्ट: 0/0
ब	400केवी सिम्भौली-मुरादनगर II डीसी लाइन (द्विन मूत्र) (सी0ओ0डी0 - 31.05.2021)	31.12.2019	29.09.2021	72	42	-	प्रगति : फा: 105/209, इरे: 53/209, स्ट्रिंगिंग: 0/69.227 एनओसी : रेलवे: 1/5, रीवर: 0/0, एनएच: 1/7, फारेस्ट: 0/0
स	765केवी ग्रे0 नोयडा-हापुड़ (WUPPTCL) का 765केवी जीआईएस उपकेन्द्र मेरठ पर लीलो (सी0ओ0डी0 - 31.08.2021)	31.12.2019	29.09.2021	52	30	-	प्रगति : फा: 67/179, इरे: 13/179, स्ट्रिंगिंग: 0/69.71 एनओसी : रेलवे: 0/1, रीवर: 0/0, एनएच: 0/4, फारेस्ट: 0/0

- मेरठ उपकेन्द्र की समग्र प्रगति - 7%
- सिम्भौली उपकेन्द्र की समग्र प्रगति - 13%
- पारेषण लाइन की समग्र प्रगति - 41.05%
- परियोजना की समग्र प्रगति (उप0 @ 30 % एवं पारे0 लाइन @ 70 %) - 31.74%



(मनोज सिंह)
अधीक्षण अभियन्ता
सम्बद्ध निदेशक (नियोजन एवं वाणिज्य)

400के0वी0 जी0आई0एस0 उपकेन्द्र, मोहनलालगंज, लखनऊ (2×500, 400 / 220 के0वी0 + 2×200, 220 / 132के0वी0) एम0वी0ए0 व सम्बन्धित 400के0वी0 लाइन तथा अन्य 765के0वी एवं 400के0वी0 पारेषण लाइनों की प्रगति आख्या

• परियोजना का विवरण-

(अ)

- 400 / 220 / 132के0वी0 जी0आई0एस0 उपकेन्द्र, मोहनलालगंज, लखनऊ (2×500, 400 / 220 के0वी0 + 2×200, 220 / 132के0वी0) एम0वी0ए0 का निर्माण कार्य।
- 400के0वी0 सरोजनी नगर-उन्नाव (765के0वी0) एकल परिपथ लाइन का 400के0वी0 जी0आई0एस0 उपकेन्द्र, मोहनलालगंज, लखनऊ पर लीलो।
- 400के0वी0 लखनऊ (पी0जी0) -सुल्तानपुर (400के0वी0) एकल परिपथ लाइन का 400के0वी0 जी0आई0एस0 उपकेन्द्र, मोहनलालगंज, लखनऊ पर लीलो।

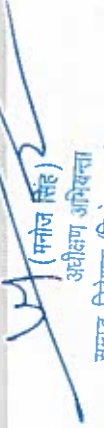
(ब)

- 765के0वी0 घाटमपुर-हापुड़ (डब्लू0यू0पी0पी0टी0सी0एल0) लाइन का 765के0वी0 जी0आई0एस0 उपकेन्द्र रामपुर पर लीलो।
- 400के0वी0 बरेली (पी0जी0) - मुरादाबाद द्विपथ परिपथ लाइन का 765के0वी0 जी0आई0एस0 उपकेन्द्र रामपुर पर लीलो।

(स)

- 400के0वी0 अटौर (डब्लू0यू0पी0पी0टी0सी0एल0) - इन्दिरापुरम (डब्लू0यू0पी0पी0टी0सी0एल0) लाइन का मोनोपोल (क्वाड मूस) पर 400के0वी0 जी0आई0एस0 उपकेन्द्र सेक्टर 123 नोएडा पर लीलो।



 (मनोज सिंह)
अधीक्षक अभियन्ता
सम्यक् निदेशक (नियोजन एवं कर्मि-1)

400के0वी0 जी0आई0एस0 उपकेन्द्र, मोहनलालगंज, लखनऊ (2x500, 400 / 220 के0वी0 + 2x200, 220 / 132के0वी0) एम0वी0ए0 व सम्बन्धित 400के0वी0 लाइन तथा अन्य 765केवी एवं 400के0वी0 पारेषण लाइनों की प्रगति आख्या

- परियोजना की लागत (करोड़ में) - 975.23
- प्रगति आख्या
- उक्त पारेषण परियोजना के विकासकर्ता के चयन के लिए सलाहकार एवं बिड प्रोसेस कोऑर्डिनेटर हेतु मै0 पी0एफ0सी0 कन्सल्टिंग लि0, नई दिल्ली को दिनांक 09.02.2021 को आशय पत्र निर्गत।
- मै0 पी0एफ0सी0 कन्सल्टिंग लि0, नई दिल्ली द्वारा विकासकर्ता के चयन हेतु दिनांक 12.02.2021 को आर0एफ0क्यू0 बिड निर्गत जिसको पूर्ण कर प्रस्तुत किये जाने की अंतिम तिथि 15.03.2021 निर्धारित की गई थी।
- दिनांक 15.03.2021 को आर0एफ0क्यू0 बिड निम्नांकित विकासकर्ताओं द्वारा प्रस्तुत किये गये है जिनका परीक्षण बी0पी0सी0 द्वारा किया जा रहा है-

1. Sterlite Grid 20 Limited
2. Adani Transmission Limited
3. Power grid Corporation of India Limited
4. Torrent Power limited
5. Renew Transmission Ventures Private Limited
6. DBL Transmission Private Limited
7. Kalpataru Power Transmission Limited
8. Indigrig 1 Limited & Techno Electric and Engineering Company Limited -Consortium



(मनोज सिंह)

अधीक्षण अभियन्ता

समग्र निदेशक (नियोजन एवं तकनीक)

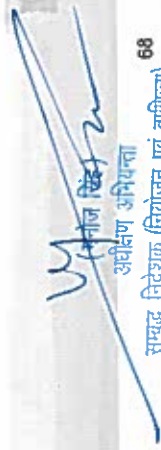


उत्तर प्रदेश पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन लिमिटेड
उत्तर प्रदेश सरकार का उपक्रम

धन्यवाद

 Public Private
Partnership Unit




अधीक्षक अभियन्ता
समग्र निर्देशक (नियोजन एवं वाणिज्य) 68
उ०प्र०पा०ट्रा०कॉ०लि०