



Bihar State Power Transmission Company Ltd., Patna

A subsidiary company of Bihar State Power (Holding) Company Ltd., Patna

CIN-U40102BR2012SGC018889

[SAVE ENERGY FOR BENEFIT OF SELF AND NATION]

Head Office, Vidyut Bhawan, Bailey Road, Patna -800021

Office Order No. 57 / BSPTCL, Patna

Dated 08-03-18

The Committee of following officers is hereby constituted to prepare and finalise the technical specifications for turn key projects of 400/132 KV, 400/220/132/33 Kv, 220/33 Kv, 220/132/33 Kv & 132/33 Kv Grid Sub-stations as well as transmission lines of 400 Kv, 220 Kv & 132Kv with OPGW cables and earth wires and 220Kv, 132 Kv & 33Kv Cables.

Sr. No	Committee No.-1	Details of Works
1	Sri Kumar Prashant ESE, P-II	400/132 Kv, 400/200/132 KV, 220/33KV, 220/132/33 KV, GIS & AIS Grid Sub-stations, 400KV, 220Kv & 132 Kv GIS & AIS Bays.
2	Sri A.K.Mishra EEE, P-I, (Nodal Officer)	
3	Sri Ashwini Kumar EEE, P-II	
4	Sri Rakesh Kumar EEE, P-I	
5	Sri Abhinav Basu AEE, P-II	
6	Ms. Khistija Ranjan AEE, P - I	

Sr. No	Committee No.-2	Details of Works
1	Sri R.K.Ambastha ESE P-I	Line & Pile foundations 400 KV, 220KV, 132KV trans lines with OPGW Cables and earth wire, Issues related to river crossing, railway crossing, Pile Foundations, transmission line towers, use of latest technologies in survey of lines, optimisation techniques for transmission lines, use of narrow base towers, monopoles and other new technologies. Any other issues related to tenders of Transmission lines.
2	Sri Varun Vineet EEE, P -II	
3	Sri D.K. Jha EEE, P-I (Nodal Officer)	
4	Sri Ajay Kumar AEE, P - I	
5	Sri Prateek Kumar AEE, P-II	
6	Sri Vineet Bageria AE, Civil	
7	Ms. Sarita Kumari AEE, Planning	

Sr. No	Committee No.-3	Details of Works
1	Sri S. Katiyar ESE, P-II	220 KV, 132 KV & 33 KV Power Cables, termination equipments, Straight through Joints, Cable laying Procedures, Control Cables with glands, cable tranches, insulators, all type of conductors including HTLS & other new generation conductors, Hardware fittings, Fire fighting equipments portable type as well as HVWS & Hydrant system, LED lighting. Any other issues.
2	Sri Upendra Kumar EE, Civil	
3	Sri Ravishankar TS/ EEE P-II (Nodal Officer)	
4	Mrs. Madhu Priya AEE, P -II	
5	Sri Manish Sharma P-II	
6	Sri Brij Mohan AEE, P -I	
7	Ms. Nidhi Vipul AEE, P&E	

Sr. No	Committee No.-4	Details of Works
1	Sri Perwez Alam ESE, ULDC & Telecom	All communication and PLCC equipments, Reliable communication System for present & 13 th Plan, integration of OPGW equipments with PLCC equipments, Communication protocols, RTU with LDMS supply installation & commissioning and integration with SLDC. Auxiliary power supply system DCPS analog / digital protection scheme. Any other issues related to Communication.
2	Sri Ravi Shankar TS/EEE, P-II	
3	Sri A.K.Mishra EEE, P- I	
4	Sri Khistija Ranjan AEE, P-I	
5	Sri Pushkar AEE, ULDC (Nodel Officer)	
6	Sri Himanshu Kumar AEE, Telecom	
7	Sri Rishi Raj AEE, P&E	
8	Ms. Medha AEE, Telecom	

Sr. No	Committee No.-5	Details of Works
1	Sri R.P Srivastava Chief Engineer, Civil	All Civil works related to turnkey projects of G/S/Stn & lines, standardisation & formation of Specification to be adopted for all Civil works of BSPTCL for both G/S/Stn and lines, Pile foundations, different type of foundations of lines, HFL issues, FGL to be adopted, PCC/ gravel filling in switchyard etc. Any other Civil works.
2	Sri Upendra Kumar EE, Civil (Nodal Officer)	
3	Sri Ravi Shankar TS/EE, P-II	
4	Sri D.K. Jha EEE, P-I	
5	Ms. Archana AEE, P&E	
6	Sri Vineet Bageria AE, Civil	

Sr. No	Committee No.-6	Details of Works
1	Sri K.N.Sahay CE (PE & QC)	Review, modification & formulation of QAP, MQP, FQP & other works related to quality of works / equipments. All issues related to quantity of supply of equipments & works being executed.
2	Sri. R.K.Ambastha ESE, P-I	
3	Sri S. Katiyar ESE, P - II	
4	Sri Ram Babu Singh EEE, CRITL	
5	Sri Arvind Kumar TE, PE & QC (Nodal Officer)	
6	Ms. Bharti Kumari AEE, PE & QC	
7	Sri Praveen Kumar AEE, P-II	
8	Ms. Shweta Nirmata AEE, P&E	
9	Rajeev Kumar JEE, P-I	

2. All the above committees shall study the technical specifications and practices adopted by other power utilities across the country and recommend the specifications to be adopted by BSPTCL accordingly.
3. All the committees shall study the existing specifications of the BSPTCL, all such issues shall be taken care of to remove any ambiguities / confusions.
4. The committees shall prepare BOQ and proposed schedule for the relevant scope of works.
5. Lump Sum items should be avoided and attempts shall be made to quantify each and every items.
6. The committee no. 1,2,3,4 & 5 shall furnish their report in 2 phase as detailed below:

a) Technical specifications for Bays, G/S/Stn lines & Civil Works up to 220KV level	- Within one week of issue of the order.
b) Technical specifications for G/S/Stn, lines, bays & Civil Works upto 400Kv G/S/Stn GIS/AIS	- Within two weeks of issue of the order.
c) Hybrid G/S/Stn	- Within three weeks of issue of the order.

The status of preparation of the Technical Specifications with price schedule shall be reviewed during weekly meeting.

7. The works covered under the 13th plans for BSPTCL have already been approved. The work of constructions of three nos. of 400 KV G/S/Stn under TBCB has also been started by PGCIL & BSPTCL has to create the transmission infrastructure for down linking.

As such, it is desirable that the technical specifications with BOQ & price schedule etc. are to be prepared in mission mode within the targeted schedule.

The details of work covered under 13th plan and also additional works proposed to the state Government is enclosed for reference.

Encl: As above

Sd/-
(H.R.Panday)
Director (Projects)
BSPTCL

Memo No. _____/BSPTCL, Patna Dated _____/
Copy forwarded to OSD to the MD, BSPTCL for kind perusal and approval.

Sd/-
(H.R.Panday)
Director (Projects)
BSPTCL

Memo No. 03 /BSPTCL, Patna Dated 08-03-18

Copy forwarded to:

- 1) CE, Project – I, BSPTCL, Patna
- 2) CE, Project – II, BSPTCL, Patna
- 3) CE, Trans (O &M), BSPTCL, Patna
- 4) CE, (PE &QC), BSPTCL, Patna
- 5) CE, (System Operation), BSPTCL, Patna
- 6) CE, (P & E), BSPTCL, Patna

(H.R.Panday)
Director (Projects)
BSPTCL



बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कम्पनी लि०, पटना
 बिहार स्टेट पावर (होल्डिंग) कम्पनी लि० की अनुषंगी कम्पनी
 CIN - U40102BR2012SGC018889
 | स्वहित एवं राष्ट्रहित में ऊर्जा बचाएँ |
 प्रधान कार्यालय, विद्युत् भवन, बेली रोड, पटना-800021

पत्र संख्या 2263

दिनांक 30/10/2017

प्रेषक,

संदीप कुमार आर० पुङ्कलकट्टी, भा०प्र०से०
 प्रबंध निदेशक।

सेवा में,

प्रधान सचिव,
 ऊर्जा विभाग,
 बिहार सरकार, पटना।

विषय :-

बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कम्पनी लि० के संचरण प्रणाली को वर्ष (2021-22) के अन्त तक बिहार के कुल विद्युत माँग को पूरा करने हेतु केन्द्रीय क्षेत्र के अन्तर्गत 400 के०भी० के तीन ग्रिड उपकेन्द्र क्रमशः सीतामढ़ी, सहरसा एवं चन्दौती से सम्बन्धित **Downlinking** संचरण प्रणाली के निर्माण हेतु 1409.36 करोड़ की नयी योजना की स्वीकृति एवं उक्त स्वीकृत कुल राशि का 20% अर्थात् 281.87 करोड़ रुपये पूँजीगत निवेश के रूप में इक्विटी स्वरूप एवं शेष 80% अर्थात् 1127.49 करोड़ रु० राज्य सरकार की गारण्टी पर विभिन्न वित्तीय संस्थानों से ऋण प्राप्त करने की स्वीकृति प्रदान करने के संबंध में।

महाशय,

उपर्युक्त विषय के संदर्भ में सूचित करना है कि 19वीं पावर सर्वे के अनुसार बिहार राज्य की शीर्ष विद्युत माँग 6576 मेगावाट सम्भावित है। इस माँग को पूरा करने हेतु ट्रांसमिशन कम्पनी एवं पावरग्रिड के संयुक्त प्रयास से विस्तृत संचरण प्रणाली के अध्ययनोंपरांत 400 के०भी० एवं 220 के०भी० स्तर पर वर्ष 2021-22 के अन्त तक कुल विद्युत माँग के अनुरूप संचरण प्रणाली विस्तृत करने हेतु योजना बनायी गयी है जो राज्य की सम्भावित विद्युत माँग को पूरा कर सकेगी।

उपर्युक्त योजना के तहत लिये गये कार्यों पर केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण की तकनीकी सहमति प्राप्त है।

इस योजना के अन्तर्गत कार्यान्वित होने वाली कार्यों का संक्षिप्त विवरणी निम्न प्रकार है:

- केन्द्रीय प्रक्षेत्र के अन्तर्गत Tariff Based Competitive Bidding (TBCB) के माध्यम से कार्यान्वित सीतामढ़ी, सहरसा एवं चंदौती में तीन नये 400/220/132 के०भी० के ग्रिड उपकेन्द्रों (ISTS) से सम्बन्धित 220/132/33 के०भी० ग्रिड उपकेन्द्र रक्सौल एवं 220 के०भी० के 930 सर्किट किलोमीटर एवं 132 के०भी० के 407 सर्किट किलोमीटर (अनुमानित) संचरण लाइन का निर्माण।

योजना के कार्यान्वयन हेतु कुल प्राक्कलित राशि 1409.36 करोड़ अनुमानित है। इस योजना के कार्यान्वयन के बाद संचरण प्रणाली 400 के०भी० एवं 220 के०भी० स्तर पर वर्ष 2021-22 के अन्त तक कुल विद्युत माँग को पूरा करने में सक्षम हो जायेगी। इस योजना को 2021-22 तक पूरा करने का लक्ष्य रखा गया है।

अतः अनुरोध है कि बिहार के कुल विद्युत माँग को पूरा करने हेतु केन्द्रीय क्षेत्र के अन्तर्गत 400 के०भी० के तीन ग्रिड उपकेन्द्र क्रमशः सीतामढ़ी, सहरसा एवं चन्दौती से सम्बन्धित Downlinking संचरण प्रणाली के निर्माण हेतु 1409.36 करोड़ की नयी योजना की स्वीकृति एवं उक्त स्वीकृत कुल राशि का 20% अर्थात् 281.87 करोड़ रुपये पूँजीगत निवेश के रूप में इविटटी स्वरूप एवं शेष 80% अर्थात् 1127.49 करोड़ रु० राज्य सरकार की गारण्टी पर विभिन्न वित्तीय संस्थानों से ऋण प्राप्त करने की स्वीकृति प्रदान करने हेतु सहमति एवं योजना के कार्यान्वयन हेतु वित्तीय वर्ष 2017-18 में 50.00 करोड़ रुपये उपलब्ध कराने की कृपा की जाय।

योजनाओं के स्वीकृत प्राक्कलन की प्रति एवं प्राधिकृत समिति हेतु संलेख का प्रारूप इस पत्र के साथ संलग्न है।

अनु०:-तथैव।

विश्वास भाजन,

ह०/-

(संदीप कुमार आर० पुड्कलकट्टी)

प्रबंध निदेशक

ज्ञापक संख्या 2263 /

पटना दिनांक 30/10/2017 /

प्रतिलिपि अध्यक्ष-सह-प्रबंध निदेशक, बिहार स्टेट पावर (होल्डिंग) कम्पनी लि०, पटना को सूचनार्थ।

(संदीप कुमार आर० पुड्कलकट्टी)

प्रबंध निदेशक

Sl. No.	Description	Total Cost (Rs. Cr)
A	Total Cost of the Complete Project	1,225.53
B	Contingency (@3% on A)	36.77
C	IDC (@ 10% on A)	122.55
D	Consultancy (@2% on A)	24.51
E	Total Cost of the Project including Contingency, IDC & Consultancy Charges (=A+B+C+D)	1,409.36

Sl. No.	Particulars	Sl. No.	Description	Line Length (CKM) / Nos.	Total Cost including GST (in Rs. Crs.)		
A	Downlinking Lines for 400KV S/S	A.1	Construction of down-linking transmission lines connected with 400 KV Sitamarhi (New), GSS (ISTS)				
		1	Construction of Sitamarhi (New) – Motipur 220 KV D/C Trans. line.	108	1,04,09,31,110.23		
		2	Construction of Sitamarhi (New) – Runnisaidpur (in place of Sitamarhi) 132KV D/C Trans. line (Single Moose).	34	17,28,71,945.51		
		3	Construction of 132 KV D/C by making LILO arrangement of 132 KV DCSS Benipatti - Pupri Transmission Line at Sitamarhi (New) GSS	62	31,54,50,051.87		
		4	Construction of 2 nos. 220 KV Line bays at Motipur GSS		7,91,35,822.63		
		5	Construction of 2 nos. 132 KV Line bays at Runnisaidpur GSS		5,63,33,537.38		
		A.2	Construction of down-linking transmission lines connected with 400 KV Saharsa (New), GSS (ISTS)				
		1	Construction of Saharsa (New) – Begusarai 220 KV D/C Trans. line.	200	1,67,20,71,945.53		
		2	Construction of Saharsa (New) – Khagaria (New) 220KV D/C Trans. Line	160	1,14,82,87,296.04		
		3	Construction of 132 KV D/C by making LILO arrangement of 132 KV DCSS Saharsa(OLD)-Banmankhi Transmission Line at Saharsa (New) GSS	20	17,38,91,702.09		
		4	Construction of 132 KV D/C by making LILO arrangement of 132 KV DCSS Saharsa(OLD)-Udakishanganj Transmission Line at Saharsa (New) GSS	15	12,19,74,455.08		
		5	Construction of 2 nos. 220 KV Line bays at Begusarai GSS		7,91,35,822.63		
		6	Construction of 2 nos. 220 KV Line bays at Khagaria (New) GSS		8,34,57,210.99		
		7	Construction of 132KV D/C by making LILO arrangement of one circuit of Madhepura- Sonebarsa 132KV D/C transmission line at Saharsa (New) GSS	70	27,27,22,747.06		
		A.3	Construction of down-linking transmission lines connected with 400 KV Chandauti (New), GSS (ISTS)				
		1	Construction of LILO of Gaya(PG)-Sonenagar 220KV D/C Transmission Line at Both Bodhgaya(BSPTCL) & Chandauti(new) (RKM)	62	31,23,60,159.17		
		2	Reconductoring of Chandauti-Rafiganj-Sonenagar 132KV S/C Trans Line with HTLS Conductor(RKM)	156.42	79,94,56,702.08		
		3	Reconductoring of Chandauti-Sonenagar 132KV S/C Trans Line with HTLS Conductor(RKM)				
		4	Construction of LILO of Chandauti-Rafiganj 132KV S/C Transmission Line at Chandauti(new)(RKM)	30	45,60,32,700.26		
		5	Construction of LILO of Chandauti-Sonenagar 132KV S/C Transmission Line at Chandauti(new)(RKM)				
		B	220KV New-Sub-Stations with associated lines	B.1	Construction of new 220/132/33 KV GSS at Raxaul along with associated 220 KV D/C & 132 KV D/C Transmission lines		
				1	Construction of 220/132/33 KV, (2x200 MVA+3x50 MVA) GSS at Raxaul (in place of Motihari).		1,15,46,28,804.77
				2	Construction of Sitamarhi (New) – Raxaul (New) 220KV D/c Trans. line (Twin Moose).	240	2,15,61,98,513.21
				3	Construction of Raxaul (New) – Gopalaganj 220KV D/c Trans. line (Twin Moose).	160	1,50,09,14,037.19
				4	Construction of LILO of both Ckt of Bettiah–Raxaul 132KV D/c Trans. line at Raxaul (New) GSS	20	22,25,52,069.61
				5	Construction of 2 nos. 220 KV Line bays at Gopalaganj GSS		43,69,10,452.41
		C			SUB-TOTAL (A to B)	1,337.42	12,25,53,17,085.74
D			Total Cost (in Rs. Crs.)		1,225.53		



बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कम्पनी लि०, पटना

बिहार स्टेट पावर (होल्डिंग) कम्पनी लि० की अनुषंगी कम्पनी

CIN - U40102BR2012SGC018889

[स्वहित एवं राष्ट्रहित में ऊर्जा बचाएँ]

प्रधान कार्यालय, विद्युत् भवन, बेली रोड, पटना-800021

पत्र संख्या 2265

दिनांक 30/10/2017

प्रेषक

सदीप कुमार आर० पुडुक्कलकट्टी, भा०प्र०से०
प्रमध निर्देशक।

सेवा में

प्रधान सचिव,
ऊर्जा विभाग,
बिहार सरकार, पटना।

विषय :-

बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कम्पनी लि० के संचरण प्रणाली को वर्ष (2021-22) के अन्त तक बिहार के कुल विद्युत माँग को पूरा करने हेतु संचरण प्रणाली के विस्तारीकरण, उन्नयन एवं सुदृढीकरण हेतु 1097.21 करोड़ की योजना की स्वीकृति एवं उक्त स्वीकृत कुल राशि का 20% अर्थात् 219.44 करोड़ रुपये पूँजीगत निवेश के रूप में इक्विटी स्वरूप एवं शेष 80% अर्थात् 877.77 करोड़ रु० राज्य सरकार की गारण्टी पर विभिन्न वित्तीय संस्थानों से ऋण प्राप्त करने की स्वीकृति प्रदान करने के संबंध में।

महाशय,

उपर्युक्त विषय के संदर्भ में सूचित करना है कि 19वीं पावर सर्वे के अनुसार बिहार राज्य की शीर्ष विद्युत् माँग 6576 मेगावाट सम्भावित है। इस माँग को पूरा करने हेतु ट्रांसमिशन कम्पनी एवं पावरग्रिड के संयुक्त प्रयास से विस्तृत संचरण प्रणाली के अध्ययनोंपरांत 400 के०भी० एवं 220 के०भी० स्तर पर वर्ष 2021-22 के अन्त तक कुल विद्युत माँग के अनुरूप संचरण प्रणाली विस्तृत करने हेतु योजना बनायी गयी है जो राज्य की सम्भावित विद्युत माँग को पूरा कर सकेगी।

उपर्युक्त योजना के तहत लिये गये कार्यों पर केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण की तकनीकी सहमति प्राप्त है।

इस योजना के अन्तर्गत कार्यान्वित होने वाली कार्यों का संक्षिप्त विवरण निम्न प्रकार है:

- एक नये 220/132/33 के०भी० ग्रिड उपकेन्द्र कर्मनाशा एवं एक 132/33 के०भी० ग्रिड उपकेन्द्र कोढ़ा का 220/132 के०भी० स्तर पर विस्तारीकरण परियोजनाओं से सम्बन्धित 220 के०भी० के 120 सर्किट किलोमीटर एवं 132 के०भी० के 147 सर्किट किलोमीटर (अनुमानित)संचरण लाइन का निर्माण।
- राज्य के 13 अद्द पुराने 132 के०भी० के 473.42 सर्किट किलोमीटर संचरण लाइनों का HTLS Conductor (capacity - 240 MVA, 1050 A) द्वारा Reconductoring कार्य।
- राज्य के 09 अद्द 220/132 के०भी० के ग्रिड सब-स्टेशनों में ट्रांसफार्मरों का क्षमता विस्तार।
- राज्य में 220 के०भी० के अनुमानित 130 सर्किट किलोमीटर एवं 132 के०भी० के अनुमानित 130 सर्किट किलोमीटर नये संचरण लाइन का निर्माण।

योजना के कार्यान्वयन हेतु कुल प्राक्कलित राशि 1097.21 करोड़ अनुमानित है। इस योजना के कार्यान्वयन के द्वाारा संचरण प्रणाली 400 कॅमी0 एवं 220 कॅमी0 स्तर पर वर्ष 2021-22 के अन्त तक कुल विद्युत माँग को पूरा करने में सक्षम हो जायेगी। इस योजना को 2021-22 तक पूरा करने का लक्ष्य रखा गया है।

अतः अनुरोध है कि बिहार के कुल विद्युत माँग को पूरा करने हेतु संचरण प्रणाली के विस्तारीकरण, उन्नयन एवं सुदृढीकरण हेतु 1097.21 करोड़ की योजना की स्वीकृति एवं उक्त स्वीकृत कुल राशि का 20% अर्थात् 219.44 करोड़ रुपये पूँजीगत निवेश के रूप में इक्विटी स्वरूप एवं शेष 80% अर्थात् 877.77 करोड़ रू0 राज्य सरकार की गारण्टी पर विभिन्न वित्तीय संस्थानों से ऋण प्राप्त करने की स्वीकृति प्रदान करने हेतु सहमति एवं योजना के कार्यान्वयन हेतु वित्तीय वर्ष 2017-18 में 50.00 करोड़ रुपये उपलब्ध कराने की कृपा की जाय।

परियोजनाओं के स्वीकृत प्राक्कलन की प्रति एवं प्राधिकृत समिति हेतु संलेख का प्रारूप इस पत्र के साथ संलग्न है।

अनु०-तथैव।

विश्वास भाजन,

ह0/-


(संदीप कुमार आर0 पुडकलकट्टी)

प्रबंध निदेशक

ज्ञापांक संख्या 2265 /

पटना दिनांक 30/10/2017 /

प्रतिलिपि अध्यक्ष-सह-प्रबंध निदेशक, बिहार स्टेट पावर (होल्डिंग) कम्पनी लि0, पटना को सूचनार्थ।


(संदीप कुमार आर0 पुडकलकट्टी)

प्रबंध निदेशक

Sl. No.	Description	Total Cost (Rs. Cr)
A	Total Cost of the Complete Project	954.10
B	Contingency (@3% on A)	28.62
C	IDC (@ 10% on A)	95.41
D	Consultancy (@2% on A)	19.08
E	Total Cost of the Project including Contingency, IDC & Consultancy Charges (=A+B+C+D)	1,097.21

Sl. No.	Particulars	Sl. No.	Description	Line Length (CKM)	Total Cost including GST (In Rs. Crs.)		
A	220KV New-Sub-Stations with associated lines	B.2	Construction of new 220/132/33 KV GSS at Karmnasha along with associated 220 KV D/C & 132 KV D/C Transmission lines		1,21,64,61,533.08		
		1	220/132/33 KV GSS Karmnasha (new)				
		2	Construction of 220 KV D/C Pusauli (PG)- Sahupuri LILO Karmnasha (new) Transmission line with single moose (Line length - 6.00 RKM)	12	8,33,94,483.61		
		3	Construction of 220 KV D/C Pusauli(BSPTCL) - Karmnasha (new) Transmission line with twin moose (RKM - 40 KM)	80	35,81,40,465.62		
		4	Construction of 132 KV D/C Karmnasha (new)- Ramgarh Transmission Line with ACSR single Moose (Line length - 30.00 RKM)	60	25,24,74,197.45		
		5	Construction of 132 KV D/C Karmnasha (new) - Karmnasha Transmission line with ACSR single moose (Line length - 3.50 RKM)	7	5,90,58,205.54		
		B.3	Up-gradation of Korha (New) from 132/33KV to 220/132/33KV GSS with 2x100MVA capacity with associated transmission lines.				
		1	Construction & upgradation of 220/132 KV, (2x100 MVA) GSS at Korha (New) (2x100MVA Transformer to be provided by BSPTCL)		54,62,93,240.23		
		2	Construction of 220KV D/C by making LILO arrangement of both circuits of 220KV D/C Purnea (PG)- Begusarai Transmission line to 220/132/33KV Korha GSS	28	14,14,10,531.33		
		B	Re-Conductoring of Transmission Lines with HTLS	C	Re-conductoring 132 KV D/C Transmission lines with HTLS conductor (Capacity - 240 MVA, 1050A)		
				1	Muzaffarpur - SKMCH 132 KV S/C Trans. line	20.5	15,88,63,507.66
				2	Kanti - SKMCH 132 KV D/C Trans. line.	29	16,38,42,376.63
3	Barauni TPS-Begusarai 132 KV D/C Trans. line			24	14,88,15,863.36		
4	Kishanganj (New)- Kishanganj 132 KV D/C Trans. Line.			19.4	13,79,64,235.62		
5	Both Circuits i.e (Ckt 1 & Ckt 2) of 132KV Biharsharif-Baripahari D/C Transmission Line(RL-7 Km) with HTLS Conductor(RKM)			14	8,83,20,658.99		
6	Both Circuits i.e (Ckt 1 & Ckt 2) of 132KV D/C Lakhisarai (PGCIL)-Lakhisarai Transmission Line (RL-16 Km) with HTLS Conductor(RKM)			32	24,41,27,524.82		
7	Reconductoring of 132KV D/C Dehri-Banjari Transmission Line with HTLS Conductor (line length (RKM))			80	25,16,44,245.26		
8	Reconductoring of 132KV S/C Sipara-Mithapur-Karbigahiya Tr Line with HTLS Conductor			7	6,13,76,653.34		
9	Re-Conductoring of 132KV D/C Chandauti-Tekari Transmission Line with HTLS conductor			98	50,50,21,052.13		
10	Reconductoring of 132KV S/C Kahalgaon (BSPTCL)-Kahalgaon (NTPC) Trans Line with HTLS Conductor			7	4,58,27,441.25		
11	Reconductoring of 132KV S/C Kahalgaon -Sabour Trans Line with HTLS Conductor			27	14,85,18,035.05		
12	Reconductoring of 132KV D/C Dehri-Sonenagar Transmission Line with HTLS Conductor (line length - 19.00 RKM)			38	21,55,50,904.51		
C	Scheme Modification	D	Scheme Modification				
		1	Reconductoring of Motihari (ISTS) - Motihari (BSPTCL) 132 KV D/C with HTLS conductor (Capacity - 240 MVA, 1050A).	77.52	38,90,39,248.49		
		2	Construction of 132KV D/C Transmission Line from Banka(PG) to Banka(New) GSS with HTLS Conductor	80	53,85,16,465.60		

Sl. No.	Particulars	Sl. No.	Description	Line Length (CKM)	Total Cost including GST (in Rs. Crs.)
D	Up-Gradation of Sub-Station	E	ICT Augmentation		
		1	Addition of 3 rd 160 MVA ICT at Chhapra (New), Amnour GSS including construction of 05 nos. 220 KV bays (02 nos. for Muzaffarour PG + 02 nos. for Digha New + 01 no. for Transformer Bay) and 03 nos. 132 KV bays (02 nos. for Vaishali + 01 no. For Transformer bay)		53,63,71,043.09
		2	Replacement of 3x100 MVA by 3x200 MVA at Gopalganj GSS.		25,00,91,775.79
		3	Replacement of 3x100 MVA by 3x200 MVA at Hazipur GSS.		25,30,49,730.43
		4	Replacement of 2x160 MVA by 2x200 MVA at Darbhanga 220/132 KV GSS		16,77,13,835.41
		5	Addition of 3 rd 160 MVA ICT at Kishanganj (New)		12,03,00,459.59
		6	Addition of 3 rd 200 MVA ICT at Bihta (New) GSS		10,17,80,883.77
		7	Replacement of 4 x 100 MVA by 4 x 200 MVA at Khagaul GSS.		39,63,45,903.23
		8	Replacement of 1 x160+2x150 MVA Transformer by 3 x 200 MVA at Sipara GSS.		25,82,84,900.88
		9	Addition of 3 rd 160 MVA ICT at Sonenagar (New) GSS		13,21,31,621.29
E	New Lines	F	Construction of new 220 KV D/C & 132 KV D/C Transmission lines		
		1	Muzaffarpur (PG) – Chhapra (New), Amnour 220 KV D/C Trans. line.	130	58,00,75,814.47
		2	Vaishali – Chhapra (New), Amnour (in place of Hajipur 220 KV GSS) KV 132 KV D/C Trans. line.	80	27,35,41,826.92
		3	Laukahi – Phulparas 132 KV D/C Trans. line with HTLS Conductor.	50	42,99,30,506.76
		4	Construction of 2 Nos. 132KV line bays at Muzaffarpur GSS		5,60,96,892.44
		5	Construction of 2 Nos. 132KV line bays at Vashali GSS		3,70,59,593.63
		6	Construction of 2 Nos. 132KV line bays at Laukahi GSS		4,40,05,740.41
		7	Construction of 2 Nos. 132KV line bays at Phulparas GSS		4,70,04,012.91
F		SUB-TOTAL (A to E)		1,000.42	9,43,84,45,410.57
G		Common Tools & Plants		1 Set	10,25,06,676.05
H		TOTAL (F+G)			9,54,09,52,086.62
I		Total Cost (in Rs. Crs.)			954.10

COMMON TOOLS & PLANTS

Sl. No.	Item Description	Unit	Qty.	Total Prices after implication of GST@18% and F&I@4% (Rs.)
(A) Tools & Plants for Transmission Line				
1	Portable Inflatable Lighting Tower Make ASKA (Model-AIT 4500, General) or Equivalent.	Set	10	34,79,793.30
2	100 MT portable Hydraulic comprssor machine with die sets suitable for the following conductor: (a) For Moose Conductor. (b) For Zebra Conductor. (c) For Panther Conductor. (d) For Earth-Wire Conductor.	Set	10	52,61,862.90
3	Thermo-Vision Camera (High End), (Minimum - 640x480 Pixels)	Set	10	2,09,29,708.44
4	Rechargeable Long Range Search Light Make ASKA (Model-AEL-5W-LED Mode, General) or Equivalent.	Set	10	9,84,771.73
5	Tower Footing Resistance and Impedance Meter (Complete Kit)	Set	10	32,56,099.21
6	Puncture insulator Detector Tester with sled and adjustable skid suitable for Testing of Porcelain Insulator with Laptop, Conductive Gloves, Conductive Socks & Conductive Safety Shoes/Boot etc. (Complete in all respect)	Set	10	1,21,87,328.56
7	Puncture insulator Detector Tester with sled and adjustable skid suitable for Testing of Composite Insulator/ Long Rod Polymer Insulator with Laptop, Conductive Gloves, Conductive Socks & Conductive Safety Shoes/Boot etc. (Complete in all respect)	Set	10	1,21,87,328.56
SUB-TOTAL (A)				5,82,86,892.70
(B) Test Equipments for OPGW				
(i) Main Equipments				
1	Digital Protection Coupler suitable for integration and operation through OPGW System with required Cables, complete in all respect.	Set	10	27,80,545.82
(ii) Test Equipments for Terminal Equipments				
1	SDH Analyzer (upto STM-16) with Jitter and wander option	No.	10	1,48,52,303.22
2	Handheld 2 Mbps BER Tester	No.	10	37,87,626.86
3	Digital Multimeter	No.	10	3,13,504.05
(iii) Test Equipment for Fibre Optic Cable System				
1	OTDR (Optical Time Domain Reflectometer) for 1310/1550 nm with laser source. Equivalent to Amritsu MW9076B1 or better.	No.	10	77,58,342.32
2	Optical Attenuators (Vaiable 1310/1550 nm). Equivalent to JDSU MTS6000 or better	No.	10	23,22,591.22
3	Optical Power Meter (1310/1550nm) with Laser Source, Equivalent to JDSU OLP55 or better	No.	10	15,45,886.16
4	Optical Talk Set, Equivalent to JDSU OTS55 or better	No.	10	20,88,078.12
5	Optical Fiber Fusion Splicer including Fiber Cleaver Equivalent to Sumitomo T-39-SE or better.	No.	10	55,63,138.75
6	Calibrated Fibre.	No.	10	1,44,375.52
7	Connectorization Kit (FIS-FI-0053-FC-INST or equivalent)	No.	10	14,57,608.14
8	Splice Kit (FIS-FI-0053-FF or equivalent)	No.	10	8,24,013.89
9	Optical test accessory kit including all necessary connectors, adaptors, cables, terminations and other items required for testing (FIS-FI-0053-TS-ST or equivalent)	Set	10	7,81,769.27
SUB-TOTAL (B)				4,42,19,783.34
TOTAL (= A+B)				10,25,06,676.05



बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कम्पनी लि०, पटना

बिहार स्टेट पावर (होल्डिंग) कम्पनी लि० की अनुषंगी कम्पनी

CIN - U40102BR2012SGC018889

| स्वहित एवं राष्ट्रहित में ऊर्जा बचाएँ |

प्रधान कार्यालय, विद्युत् भवन, बेली रोड, पटना-800021

पत्र संख्या 2262

दिनांक 30/10/2017

प्रेषक,

संदीप कुमार आर० पुडकलकट्टी, भा०प्र०से०
प्रबंध निदेशक।

सेवा में,

प्रधान सचिव,
ऊर्जा विभाग,
बिहार सरकार, पटना।

विषय :-

बिहार स्टेट पावर ट्रान्समिशन कम्पनी लि० के संचरण प्रणाली को 12वीं पंचवर्षीय योजना के अन्त तक (2016-17) बिहार के कुल विद्युत् माँग को पूरा करने हेतु संचरण प्रणाली के विस्तारीकरण, उन्नयन एवं सुदृढीकरण हेतु योजना के फेज-IV (भाग-2/2) के अन्तर्गत 400 के०भी० जी०आई०एस० सब स्टेशन, बख्तियारपुर एवं सम्बन्धित संचरण लाइन हेतु कुल रू० 664.76 करोड़ की योजना की स्वीकृति एवं उक्त स्वीकृत कुल राशि का 20% की अर्थात् 132.95 करोड़ रुपये पूँजीगत निवेश के रूप में इक्विटी स्वरूप एवं शेष 80% अर्थात् 531.81 करोड़ रू० राज्य सरकार की गारण्टी पर विभिन्न वित्तीय संस्थानों से ऋण प्राप्त करने की स्वीकृति प्रदान करने के संबंध में।

महाशय,

उपर्युक्त विषय के संदर्भ में सूचित करना है कि 12वीं पंचवर्षीय योजना के अंत में बिहार राज्य की शीर्ष विद्युत् माँग को पूरा करने हेतु ट्रान्समिशन कम्पनी एवं पावरग्रिड के संयुक्त प्रयास से विस्तृत संचरण प्रणाली का अध्ययनोपरांत संचरण प्रणाली के विस्तारीकरण, उन्नयन एवं सुदृढीकरण हेतु योजना बनायी गयी थी। योजना के फेज-IV (भाग-2/2) में अन्य कार्यों के अलावा 400 के०भी० जी०आई०एस० सब स्टेशन, बख्तियारपुर एवं सम्बन्धित संचरण लाइन का निर्माण होना है।

उपर्युक्त योजना के तहत लिये गये कार्यों पर केन्द्रीय विद्युत् प्राधिकरण की तकनीकी सहमति प्राप्त है।

इस योजना के अन्तर्गत एक नये 400/220/132 के०भी० के ग्रिड उपकेन्द्र, बख्तियारपुर में बनाये जाने है तथा इससे सम्बन्धित 400 के०भी० के 10 रूट किलोमीटर, 220 के०भी० के 131 रूट किलोमीटर एवं 132 के०भी० के 53 रूट किलोमीटर संचरण लाइन (अनुमानित) का निर्माण होना है।

योजना के कार्यान्वयन हेतु कुल प्राक्कलित राशि रू० 664.76 करोड़ अनुमानित है। इस योजना को 2020-21 तक पूरा करने का लक्ष्य रखा गया है।

अतः अनुरोध है कि 12वीं पंचवर्षीय योजना के अन्त तक (2016-17) बिहार के कुल विद्युत् माँग को पूरा करने हेतु संचरण प्रणाली के विस्तारीकरण, उन्नयन एवं सुदृढीकरण हेतु योजना के फेज-IV (भाग-2/2) के अन्तर्गत 400 के०भी० जी०आई०एस० सब स्टेशन, बख्तियारपुर एवं सम्बन्धित

114

संचरण लाइन हेतु कुल रू0 664.76 करोड की योजना की स्वीकृति एवं उक्त स्वीकृत कुल राशि का 20% की अर्थात 132.95 करोड रूपये पूँजीगत निवेश के रूप में इक्विटी स्वरूप एवं शेष 80% अर्थात 531.81 करोड रू0 राज्य सरकार की गारण्टी पर विभिन्न वित्तीय संस्थानों से ऋण प्राप्त करने की स्वीकृति प्रदान करने हेतु सहमति एवं योजना के कार्यान्वयन हेतु वित्तीय वर्ष 2017-18 में 25.00 करोड रूपये उपलब्ध कराने की कृपा की जाय।

परियोजनाओं के स्वीकृत प्राक्कलन की प्रति एवं प्राधिकृत समिति हेतु संलेख का प्रारूप इस पत्र के साथ संलग्न है।

अनु०:-तथैव।

विश्वास भाजन,

ह०/-

(संदीप कुमार आर० पुडकलकट्टी)


प्रबंध निदेशक

पटना दिनांक 30/10/2017

ज्ञापांक संख्या 2262 /

प्रतिलिपि अध्यक्ष-सह-प्रबंध निदेशक, बिहार स्टेट पावर (होलिडिंग) कम्पनी लि०, पटना

को सूचनार्थ।


(संदीप कुमार आर० पुडकलकट्टी)
प्रबंध निदेशक

Bakhtiyarpur 400/220/132 KV GSS (GIS) and associated Works		
Sl. No.	SCOPE OF WORK	Estimated Cost (In Rs.)
A	NEW SUBSTATION WORK	
1	2x500 MVA + 2x160 MVA, 400/220/132 KV GIS Sub-Station at Bakhtiyarpur	283.01
B	LINE BAY EXTENSION WORK	
1	Sheikhpura GIS, BGCL, 220 KV Ext. (2 Nos. Line Bay)	15.60
2	Hathidah GIS, BGCL, 220 KV Ext. (2 Nos. Line Bay)	15.76
3	Fatuha GIS, BSPTCL, 220 KV Ext. (2 Nos. Line Bay)	41.38
4	Harnaut AIS, BSPTCL, 132 KV Ext. (2 Nos. Line Bay)	3.38
5	Baripahari AIS, BSPTCL, 132 KV Ext. (2 Nos. Line Bay)	25.63
C	TRANSMISSION LINE WORK	
1	LILO of Barh-Patna 400 KV D/C (Quad) Transmission Line at Bakhtiyarpur (New)	36.71
2	Bakhtiyarpur (New) to Sheikhpura (New) 220 KV D/C Transmission Line	45.05
3	Bakhtiyarpur (New) to Hathidah (New) 220 KV D/C Transmission Line	45.66
4	Bakhtiyarpur (New) to Fatuha (BSPTCL) 220 KV D/C Transmission Line	26.26
5	Bakhtiyarpur (New) to Harnaut (BSPTCL) 132KV D/C Transmission line	12.56
6	Bakhtiyarpur (New) to Baripahari (BSPTCL) 132KV D/C Transmission line	27.06
D	Transmission System Total (=A+B+C)	578.05
E	Contingencies (@3% of D)	17.34
F	IDC (D:E=80:20) (@10% of D)	57.80
G	Consultancy (@2% of D)	11.56
H	GRAND TOTAL	664.76