



छत्तीसगढ़ राज्य विद्युत नियामक आयोग

जि.पू.ई. कारोनी, शांति नगर, रायपुर - 492001

दूरभाष नं. - 0771-4048785 फैक्स: 2445847 4070580

website: www.cserc.gov.in, e-mail: cserc.sec.cg@info.in



क्रमांक 03-2015/1987

प्रति,

प्रमुख सचिव (ऊर्जा),

छ0ग0 शासन महानदी मण्डल,

नया रायपुर।



विषय:-राज्य में दीर्घकालीन आवश्यकता के आधार पर विद्युत के पारेषण एवं वितरण प्रणाली में क्षमता वृद्धि हेतु आगामी दो वर्षों में प्रस्तावित अधोसंरचना के विकास कार्य के सम्बन्ध में।

सन्दर्भ:-विशेष कर्तव्यस्थ अधिकारी, छ0ग0 शासन ऊर्जा विभाग का पत्र क्रमांक 2237/एन 12/08/2015/13/2 नया रायपुर, दिनांक 20-10-2015.

सन्दर्भित विषय के तारतम्य में लेख है कि माननीय आयोग ने सन्दर्भित पत्र में उल्लेखित कार्यों की सैद्धान्तिक सहमति प्रदान की है। सन्वन्धित पारेषण एवं वितरण कम्पनी सब विस्तृत कार्य योजना वर्ष 2016-17 से वर्ष 2021-22 के लिए प्रस्तुत करेंगी, उसमें सन्दर्भित कार्यों को समावेश करेंगी।

इस हेतु कृपया पारेषण एवं वितरण कम्पनियों को निर्देशित करेंगे।

all HOD's

05/11/15

प्रतिलिपि:-

1. मुख्यमन्त्री के सलाहकार सह अध्यक्ष, छ0ग0 विद्युत कम्पनीज, उंगनिया, रायपुर।
2. उप सचिव, मुख्य सचिव कार्यालय, छ0ग0 शासन, मन्त्रालय, नया रायपुर।
3. सचिव, छ0ग0 शासन, वित्त विभाग, मन्त्रालय, नया रायपुर।
4. सचिव, छ0ग0 शासन, मुख्यमन्त्री सह प्रबन्ध निर्वेशक, छ0ग0 विद्युत ट्रेडिंग कम्पनी मन्त्रालय, नया रायपुर।
5. प्रबन्ध निवेशक, छ0ग0 विद्युत वितरण कम्पनी नवादिह, उंगनिया, रायपुर।
6. प्रबन्ध निवेशक छ0ग0 विद्युत पारेषण कम्पनी नवादिह, उंगनिया, रायपुर।

EE (C&RA) I

6.11.15

छत्तीसगढ़ शासन

ऊर्जा विभाग

महानदी भवन, मंत्रालय, नया रायपुर

क्रमांक: 2987/एफ 12/08/2015/13/2 नया रायपुर, दिनांक 20.10.2015
प्रति,

सचिव

छत्तीसगढ़ राज्य विद्युत नियामक आयोग
शांतिनगर, रायपुर

विषय:- राज्य में दीर्घकालीन आवश्यकता के आधार पर विद्युत के पारेषण एवं वितरण प्रणाली में क्षमता वृद्धि हेतु आगामी दो वर्षों में प्रस्तावित अधोसंरचना के विकास कार्य के संबंध में।

विषयांतर्गत लेख है कि राज्य में उपभोक्ताओं को 24 घंटे गुणवत्ता की बिजली की आपूर्ति सुनिश्चित करने के लिए वर्ष 2017-2018 तक आवश्यक अधोसंरचना के कार्यों के लिए माननीय मुख्यमंत्री जी की बैठक में अनुशंसित कार्ययोजना के आधार पर राज्य शासन ने विद्युत मंत्रालय, भारत सरकार की "24X7 Power for All" योजना के क्रियान्वयन हेतु वीजन डोक्यूमेंट पर सहमति दी गई है। तदनुसार उक्त डोक्यूमेंट पर राज्य सरकार की ओर से प्रमुख सचिव, ऊर्जा एवं भारत सरकार की ओर से विद्युत मंत्रालय के संयुक्त सचिव द्वारा दिनांक 12.10.2015 को हस्ताक्षरित कर क्रियान्वयन हेतु अनुमोदित किया गया है।

उपरोक्तानुसार माननीय मुख्यमंत्री जी द्वारा अनुसंशित कार्ययोजना के आधार पर अनुमोदित "24X7 Power for All" डोक्यूमेंट की प्रति प्रेषित कर अनुरोध है कि आगामी दो वर्षों की योजना में सम्मिलित सभी कार्यों को छ0रा0 विद्युत पारेषण कंपनी तथा छ0रा0 विद्युत वितरण कंपनी के बिजनेस प्लान में सम्मिलित करने हेतु सैद्धांतिक सहमति पर विचार किया जाए।

संलग्न:- यथोपरि।

विशेष कर्तव्यस्थ अधिकारी
ऊर्जा विभाग

पृ0क्रमांक: 2988/एफ 12/08/2015/13/2 नया रायपुर, दिनांक 20.10.2015
प्रतिलिपि:-

प्रबंध निदेशक, छ0रा0 विद्युत उत्पादन/पारेषण/वितरण कंपनी, इंगनिया, रायपुर की ओर सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु।

संलग्न:- यथोपरि।

विशेष कर्तव्यस्थ अधिकारी
ऊर्जा विभाग



Government of
Chhattisgarh



Dr. Raman Singh
Chief Minister of Chhattisgarh

Foreword

Power Sector plays a pivotal role in development of the state and the country. The availability of quality power at an affordable rates helps to remove poverty and provide essential inputs to boost economic growth.

I would like to thank Hon'ble Prime Minister and Hon'ble Union Minister of State for "24 x 7 Power For All" initiative. The initiative will meet two basic aspirations of the people i.e. availability of reliable power at affordable price and empowerment of people with new opportunities. Chhattisgarh has recognized the importance of a healthy power sector, way back in 2003, and launched its own plan to develop Chhattisgarh as a power hub of the country. Today we can claim with pride that Chhattisgarh is going to contribute more than 22,000 MW generation capacity addition during the 12th Five Year Plan. To support this capacity addition Chhattisgarh has proactively supported Power Grid Corporation to complete its transmission projects.

The road ahead to achieve "24 x 7 Power For All", is filled with challenges considering issues being faced by the state in electrifying Bastar area which has high forest cover, has in-accessible terrain and is highly affected by left wing extremism. State has prepared plan to build requisite transmission, sub-transmission and distribution network to connect the un-connected households across the state including Bastar. Investment of more than 6000 crores has been envisaged for requisite development of transmission and distribution network to achieve 100% household electrification. In addition Government of Chhattisgarh has requested Government of India to extend additional financial assistance of Rs 665 Crores towards electrification of 394 villages in Bastar area as a special package.

I am optimistic that this 24x7 "Power For All" road map, prepared after several round of rigorous planning at State and Central level, will play pivotal role and pave way forward for accomplishing our commitment to provide affordable and quality power to every

Substation

- Establishment of 3000MW 800KV HVDC bipole terminal at Champa Pooling station (provision to upgrade the terminals at 6000MW at a later date).

Expected commissioning by March'16

2. Transmission System for phase-I IPPs Projects in Jharkhand & West Bengal Part A2 (Part System)

- Ranchi New - Dharamjayagarh/Korba 765kV S/c - 341ckm (150ckm-WR portion)

Expected commissioning by September'15

3. Transmission System for Phase-I Generation Projects in Orissa - Part-B (Part System)

- Dharamjayagarh / near Korba - Jabaipur Pool 765 kV D/c line - 848ckm
- Establishment of 765 kV sub-station at suitable location near Dharamjayagarh / Korba

Expected commissioning by September'15

4. Transmission System Associated with Lara STPS-I (2x800MW)" generation project of NTPC

- Lara STPS-I - Raigarh (Kotra) Pooling Station 400 kV D/c line - 36ckm
- Lara STPS-I - Champa Pooling Station 400 kV D/c (quad) line. - 224ckm

Expected commissioning by April'17

Annexure F: Capex Plan for Transmission Network

Table 51: Capex plan in FY 2015-16

S. No.	Particulars	Capacity in MVA	Estimated cost (Rs. in Cr.)	Expenditure in previous years (Rs. in Cr.)	Tentative expenditure during 2015-16 (Rs. in Cr.)
	Name of new substation				
1	400 KV Substation Jagdalpur	2x315 MVA	478.32	274.7	203.62
2	220 KV Substation Gerwani	160 MVA+2x63 MVA	53.06	0.31	52.75
3	132 KV Substation Kasdol	1x40 MVA	28.9	16.68	12.22
4	132 KV Substation Koni	1x40 MVA	21.3	3.95	17.35
5	132 KV Substation Rawanbhata	1x40 MVA	73.35	29.25	44.01
6	132 KV Substation Renki	1x40 MVA	7.27		7.27
7	System Improvement work on EHV Line		134.19	56.37	139.82
	GRAND TOTAL		796.39		477.04

Table 52: Capex plan in FY 2016-17

S. No.	Name of new substation	Capacity in MVA	Estimated Cost (Rs. in Cr.)	Tentative Expenditure during 2016-17 (Rs. in Cr.)
A			220 KV Substation	
1	Borjhara	2x160 MVA	51	51
2	Jagdalpur	2x 160 MVA	85	85
B			132 KV Sub-Station	
3	Sukma	1x40	20.01	20.01
4	Lormi	1x40	28.73	28.73
5	Batoli	1x40	14	14
6	Seorinarayan	1x40	41.45	41.45
7	Wadrafanagar	1x40	31.4	31.4
8	Kansabel	1x40	18	18
9	Kondatarai	1x40	20.33	20.33
10	Dhabra	1x40	27.6	27.6
11	Charama	1x40	14.98	14.98
12	Pakhanjur	1x40	82.78	82.78
13	Bijapur	1x40	90.75	90.75
14	Bhakhara	1x40	29.73	29.73
15	Additional Line Works		40.97	40.97
16	Deobhog	2x40 MVA	66	66
17	Rajpur	2x40 MVA	50	50
18	Mohla	2x40 MVA	66	66
19	VandanEngery	2x40 MVA	8	8
20	Peeling Nagari	2x40 MVA	45	45