



# भारत का राजपत्र The Gazette of India

सी.जी.-डी.एल.-अ.-03022020-215878  
CG-DL-E-03022020-215878

असाधारण

EXTRAORDINARY

भाग II—खण्ड 3—उप-खण्ड (ii)

PART II—Section 3—Sub-section (ii)

प्राधिकार से प्रकाशित

PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 354]

नई दिल्ली, सोमवार, जनवरी 27, 2020/माघ 7, 1941

No. 354]

NEW DELHI, MONDAY, JANUARY 27, 2020/MAGHA 7, 1941

विद्युत मंत्रालय

अधिसूचना

नई दिल्ली, 24 जनवरी, 2020

**का.आ. 386(अ).**—विद्युत अधिनियम, 2003 (2003 की सं. 36) की धारा 63 के अधीन परिचालित दिशा-निर्देशों के पैरा 3 के उप-पैरा 3.2 द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, केंद्र सरकार एतद्वारा पारेषण योजना के नाम के सामने दर्शाए गई पारेषण योजना के लिए निम्न लिखित बोली प्रक्रिया समन्वयकर्ताओं (बीपीसी) को नियुक्त करती है:

क्र.सं.	पारेषण योजना का नाम एवं क्षेत्र	बोली प्रक्रिया समन्वयकर्ता
1.	महाराष्ट्र में उस्मानाबाद क्षेत्र में (1 गीगावाट) नवीकरणीय ऊर्जा परियोजनाओं से विद्युत की निकासी के लिए पारेषण प्रणाली	आरईसी ट्रांसमिशन प्रोजेक्ट्स कंपनी लिमिटेड
	कार्य क्षेत्र: 1 कलाम पीएस के पास 2x500 एमवीए, 400/220 केवी की स्थापना <b>भावी प्रावधान:</b> निम्न के लिए स्थान बे सहित 400/220 केवी आईसीटी : 4 400 केवी लाइन बे : 6 220 केवी लाइन बे : 7 बे के साथ 400 केवी बस रिएक्टर : 1	
		2x500 एमवीए, 400/220 केवी 400केवी आईसीटी बे-2 220 केवी आईसीटी बे-2 400 केवी लाइन बे-4 220 केवी लाइन बे-2

	2	कलाम पीएस पर 1x125 एमवीएआर बस रिएक्टर	1x125 एमवीएआर, 400 केवी रिएक्टर बे-1	
	3	कलाम पीएस पर पारली (पीजी)-पुणे (जीआईएस) 400 केवी डी/सी लाइन के दोनों सर्किटों का एलआईएलओ	10 किमी	
	4	कलाम-पुणे (जीआईएस) 400 केवी डी/सी लाइन के कलाम पीएस छोर पर नई 50 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर का प्रावधान	2x50 एमवीएआर, 400 केवी रिएक्टर बे-2	
	<p><b>नोट :</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ऊपर उल्लिखित लाइन की लंबाई अनुमानित है क्योंकि वास्तविक लंबाई का पता विस्तृत सर्वेक्षण के बाद चलेगा।</li> <li>स्विचेबल लाइन रिएक्टर के लिए स्थान सहित 400 केवी लाइन बे के भावी प्रावधान के लिए स्थान।</li> </ul> <p>स्कीम के पूरे होने की समय सीमा दिसम्बर, 2021 है।</p>			
2.	मध्य प्रदेश राजगढ़ (2500 मेगावाट) एसईजेड में नवीकरणीय ऊर्जा परियोजनाओं से विद्युत की निकासी के लिए पारेषण प्रणाली:			आरईसी ट्रांसमिशन प्रोजेक्ट्स कंपनी लिमिटेड
	<b>कार्य क्षेत्र:</b>			
	1	राजगढ़ एसईजेड पीपी पर 420 केवी (125 एमवीएआर) बस रिएक्टर सहित 400/220 केवी, 5x500 एमवीए की स्थापना <b>भावी प्रावधान:</b> निम्न के लिए स्थान बे सहित 400/220 केवी आईसीटी : 3 400 केवी लाइन बे : 6 220 केवी लाइन बे : 6 बे के साथ 400 केवी बस रिएक्टर : 1	400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी-5 400 केवी आईसीटी बे-5 220 केवी आईसीटी बे-5 400 केवी लाइन बे-4 220 केवी लाइन बे-9 125 एमवीएआर, 420 केवी रिएक्टर 420 केवी रिएक्टर बे-1	
	2	राजगढ़ एसईजेड पीपी-भोपाल (स्टरलाइट) 400 केवी डी/सी लाइन (एचटीएलएस) (नाम मात्र के वोल्टेज पर 2100 एमवीए/सीकेटी की न्यूनतम क्षमता के साथ)	लंबाई – 130	
	3	राजगढ़ एसईजेड पीपी-भोपाल (स्टरलाइट) 400 केवी डी/सी लाइन (एचटीएलएस) (नाम मात्र के वोल्टेज पर 2100 एमवीए/सीकेटी की न्यूनतम क्षमता के साथ) के लिए भोपाल (स्टरलाइट) पर 400 केवी लाइन के 2 बे	400 केवी लाइन बे-2	
	4	राजगढ़ एसईजेड पीपी – शूजलपुर 400 केवी डी/सी लाइन (एचटीएलएस) (नाम मात्र के वोल्टेज पर 2100 एमवीए/सीकेटी की न्यूनतम क्षमता के साथ)	लंबाई – 80	
	5	राजगढ़ एसईजेड पीपी – शूजलपुर 400 केवी डी/सी लाइन (एचटीएलएस) (नाम मात्र के वोल्टेज पर 2100 एमवीए/सीकेटी की न्यूनतम क्षमता के साथ) के लिए शूजलपुर पर 400 केवी लाइन के 2 बे	400 केवी लाइन बे-2	

	<p><b>नोट :</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>मैसर्स बीडीटीएल (भोपाल धुले ट्रांसमिशन कंपनी लिमिटेड) राजगढ़ एसईजेड पीपी- भोपाल (स्टरलाइट) 400 केवी डी/सी लाइन के समापन के लिए भोपाल (स्टरलाइट) पर 400 केवी लाइन के 2 बे के लिए स्थान उपलब्ध कराएगा।</li> <li>पावरग्रिड राजगढ़ एसईजेड पीपी-शूजलपुर 400 केवी डी/सी लाइन के समापन के लिए शूजलपुर पर 400 केवी लाइन के 2 बे के लिए स्थान उपलब्ध कराएगा।</li> <li>स्विचेबल लाइन रिएक्टर के लिए स्थान सहित 400 केवी लाइन बे के भावी प्रावधान के लिए स्थान।</li> </ul> <p>स्कीम के पूरे होने की समय सीमा दिसम्बर, 2021 है।</p>																						
3.	<p>अनंतपुरम (अनंतपुर) (2500 मेगावाट) और कुरनूल (1000 मेगावाट), आंध्र प्रदेश में सौर ऊर्जा क्षेत्र के लिए पारेषण प्रणाली:</p> <p><b>कार्य क्षेत्र:</b></p> <table border="1" data-bbox="280 667 1225 1659"> <thead> <tr> <th>क्र.सं.</th> <th>पारेषण योजना का कार्य क्षेत्र</th> <th>क्षमता/किमी</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>अनंतपुरम और कुरनूल जिले के बीच उपयुक्त सीमा स्थल पर 400 केवी (2 x125 एमवीएआर) बस रिएक्टर के साथ 400/220 केवी, 7x500 एमवीए की स्थापना <b>भावी प्रावधान:</b> निम्न के लिए स्थान बे के साथ 400/220 केवी आईसीटी : 1 400 केवी लाइन बे : 6 220 केवी लाइन बे : 4</td> <td>400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी-7 400केवी आईसीटी बे-7 220 केवी आईसीटी बे-7 400 केवी लाइन बे-4 220 केवी लाइन बे-12  125 एमवीएआर, 420 केवी रिएक्टर -2 420 केवी रिएक्टर बे-2</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>अनंतपुरम पीएस- कुरनूल III पीएस 400 केवी (क्वैड मूज के बराबर उच्च क्षमता) डी/सी लाइन</td> <td>लंबाई – 100</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>अनंतपुरम पीएस- कुरनूल III पीएस 400 केवी डी/सी लाइन के लिए कुरनूल III पीएस पर 400 केवी लाइन बे</td> <td>400 केवी लाइन बे-2</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>अनंतपुरम पीएस- कडुपा 400 केवी (क्वैड मूज के बराबर उच्च क्षमता) डी/सी लाइन</td> <td>लंबाई – 150</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>अनंतपुरम पीएस- कडुपा पीएस 400 केवी के लिए कडुपा पीएस पर 400 केवी लाइन बे</td> <td>400 केवी लाइन बे-2</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>अनंतपुरम पीएस- कडुपा 400 केवी डी/सी लाइन के लिए 80 एमवीएआर, 420 केवी स्विचेबल लाइन रिएक्टर</td> <td>420 केवी, 80 एमवीएआर रिएक्टर - 2 लाइन रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपस्कर -2</td> </tr> </tbody> </table> <p><b>नोट :</b></p> <p>(i) कुरनूल पीएस का विकासकर्ता अनंतपुरम पीएस- कुरनूल III पीएस 400 केवी (क्वैड मूज के बराबर उच्च क्षमता) डी/सी लाइन के समापन के लिए कुरनूल पीएस पर 400 केवी लाइन के 2 बे के लिए स्थान उपलब्ध कराएगा।</p> <p>(ii) पावरग्रिड अनंतपुरम पीएस- कडुपा 400 केवी (क्वैड मूज के बराबर उच्च क्षमता) डी/सी लाइन के समापन के लिए कडुपा पीएस पर 400 केवी लाइन के 2 बे के लिए स्थान उपलब्ध कराएगा।</p> <p>(iii) स्विचेबल लाइन रिएक्टर के लिए स्थान सहित 400 केवी और 765 केवी लाइन बे के भावी प्रावधान के लिए स्थान।</p> <p>स्कीम के पूरे होने की समय सीमा दिसम्बर, 2021 है।</p>	क्र.सं.	पारेषण योजना का कार्य क्षेत्र	क्षमता/किमी	1	अनंतपुरम और कुरनूल जिले के बीच उपयुक्त सीमा स्थल पर 400 केवी (2 x125 एमवीएआर) बस रिएक्टर के साथ 400/220 केवी, 7x500 एमवीए की स्थापना <b>भावी प्रावधान:</b> निम्न के लिए स्थान बे के साथ 400/220 केवी आईसीटी : 1 400 केवी लाइन बे : 6 220 केवी लाइन बे : 4	400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी-7 400केवी आईसीटी बे-7 220 केवी आईसीटी बे-7 400 केवी लाइन बे-4 220 केवी लाइन बे-12  125 एमवीएआर, 420 केवी रिएक्टर -2 420 केवी रिएक्टर बे-2	2	अनंतपुरम पीएस- कुरनूल III पीएस 400 केवी (क्वैड मूज के बराबर उच्च क्षमता) डी/सी लाइन	लंबाई – 100	3	अनंतपुरम पीएस- कुरनूल III पीएस 400 केवी डी/सी लाइन के लिए कुरनूल III पीएस पर 400 केवी लाइन बे	400 केवी लाइन बे-2	4	अनंतपुरम पीएस- कडुपा 400 केवी (क्वैड मूज के बराबर उच्च क्षमता) डी/सी लाइन	लंबाई – 150	5	अनंतपुरम पीएस- कडुपा पीएस 400 केवी के लिए कडुपा पीएस पर 400 केवी लाइन बे	400 केवी लाइन बे-2	6	अनंतपुरम पीएस- कडुपा 400 केवी डी/सी लाइन के लिए 80 एमवीएआर, 420 केवी स्विचेबल लाइन रिएक्टर	420 केवी, 80 एमवीएआर रिएक्टर - 2 लाइन रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपस्कर -2	पीएफसी कन्सल्टिंग लिमिटेड
क्र.सं.	पारेषण योजना का कार्य क्षेत्र	क्षमता/किमी																					
1	अनंतपुरम और कुरनूल जिले के बीच उपयुक्त सीमा स्थल पर 400 केवी (2 x125 एमवीएआर) बस रिएक्टर के साथ 400/220 केवी, 7x500 एमवीए की स्थापना <b>भावी प्रावधान:</b> निम्न के लिए स्थान बे के साथ 400/220 केवी आईसीटी : 1 400 केवी लाइन बे : 6 220 केवी लाइन बे : 4	400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी-7 400केवी आईसीटी बे-7 220 केवी आईसीटी बे-7 400 केवी लाइन बे-4 220 केवी लाइन बे-12  125 एमवीएआर, 420 केवी रिएक्टर -2 420 केवी रिएक्टर बे-2																					
2	अनंतपुरम पीएस- कुरनूल III पीएस 400 केवी (क्वैड मूज के बराबर उच्च क्षमता) डी/सी लाइन	लंबाई – 100																					
3	अनंतपुरम पीएस- कुरनूल III पीएस 400 केवी डी/सी लाइन के लिए कुरनूल III पीएस पर 400 केवी लाइन बे	400 केवी लाइन बे-2																					
4	अनंतपुरम पीएस- कडुपा 400 केवी (क्वैड मूज के बराबर उच्च क्षमता) डी/सी लाइन	लंबाई – 150																					
5	अनंतपुरम पीएस- कडुपा पीएस 400 केवी के लिए कडुपा पीएस पर 400 केवी लाइन बे	400 केवी लाइन बे-2																					
6	अनंतपुरम पीएस- कडुपा 400 केवी डी/सी लाइन के लिए 80 एमवीएआर, 420 केवी स्विचेबल लाइन रिएक्टर	420 केवी, 80 एमवीएआर रिएक्टर - 2 लाइन रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपस्कर -2																					

4.	<p>गडग (2500 मेगावाट) कर्नाटक में सौर ऊर्जा क्षेत्र के लिए पारेषण प्रणाली –भाग ए :</p> <p><b>कार्य क्षेत्र:</b></p> <table border="1" data-bbox="284 259 1225 1146"> <tr> <td data-bbox="284 259 359 689">1</td> <td data-bbox="359 259 817 689"> <p>400/220 केवी, 400 केवी (1x125 एमवीएआर) बस रिएक्टर के साथ 5x500 एमवीए गडग पूलिंग स्टेशन की स्थापना</p> <p>भावी प्रावधान: निम्न के लिए स्थान बे के साथ 400/220 केवी आईसीटी : 1 400 केवी लाइन बे : 6 220 केवी लाइन बे : 4</p> </td> <td data-bbox="817 259 1225 689"> <p>400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी –5</p> <p>400 केवी आईसीटी बे-5 220 केवी आईसीटी बे-5 400 केवी लाइन बे-4 220 केवी लाइन बे-8 125 एमवीएआर, 420 केवी रिएक्टर -1 420 केवी रिएक्टर बे-1</p> </td> </tr> <tr> <td data-bbox="284 689 359 779">2</td> <td data-bbox="359 689 817 779">गडग पीएस- कोप्पल पीएस 400 केवी (क्वैड मूज के बराबर उच्च क्षमता) डी/सी लाइन</td> <td data-bbox="817 689 1225 779">लंबाई 60 -</td> </tr> <tr> <td data-bbox="284 779 359 900">3</td> <td data-bbox="359 779 817 900">गडग पीएस- कोप्पल पीएस 400 केवी डी/सी लाइन के लिए कोप्पल पीएस पर 400 केवी लाइन बे</td> <td data-bbox="817 779 1225 900">2 - केवी लाइन बे 400</td> </tr> <tr> <td data-bbox="284 900 359 1021">4</td> <td data-bbox="359 900 817 1021">गडग पीएस- नरेन्द्र (नया) पीएस 400 केवी (क्वैड मूज के बराबर उच्च क्षमता) डी/सी लाइन</td> <td data-bbox="817 900 1225 1021">लंबाई 100 -</td> </tr> <tr> <td data-bbox="284 1021 359 1146">5</td> <td data-bbox="359 1021 817 1146">गडग पीएस- नरेन्द्र (नया) पीएस 400 केवी डी/सी लाइन के लिए नरेन्द्र 400 (नया) पर केवी लाइन बे</td> <td data-bbox="817 1021 1225 1146">2 - केवी लाइन बे 400</td> </tr> </table> <p><b>नोट :</b></p> <p>(i) कोप्पल पीएस का विकासकर्ता गडग पीएस- कोप्पल पीएस 400 केवी (क्वैड मूज के बराबर उच्च क्षमता) डी/सी लाइन के समापन के लिए कोप्पल पीएस पर 400 केवी लाइन के 2बे के लिए स्थान उपलब्ध कराएगा।</p> <p>(ii) पावरग्रिड गडग पीएस- नरेन्द्र (नया) 400 केवी (क्वैड मूज के बराबर उच्च क्षमता) डी/सी लाइन के समापन के लिए नरेन्द्र 400 (नया) केवी सब स्टेशन पर 400 केवी लाइन के 2बे के लिए स्थान उपलब्ध कराएगा।</p> <p>स्कीम के पूरे होने की समय सीमा दिसम्बर, 2021 है।</p>	1	<p>400/220 केवी, 400 केवी (1x125 एमवीएआर) बस रिएक्टर के साथ 5x500 एमवीए गडग पूलिंग स्टेशन की स्थापना</p> <p>भावी प्रावधान: निम्न के लिए स्थान बे के साथ 400/220 केवी आईसीटी : 1 400 केवी लाइन बे : 6 220 केवी लाइन बे : 4</p>	<p>400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी –5</p> <p>400 केवी आईसीटी बे-5 220 केवी आईसीटी बे-5 400 केवी लाइन बे-4 220 केवी लाइन बे-8 125 एमवीएआर, 420 केवी रिएक्टर -1 420 केवी रिएक्टर बे-1</p>	2	गडग पीएस- कोप्पल पीएस 400 केवी (क्वैड मूज के बराबर उच्च क्षमता) डी/सी लाइन	लंबाई 60 -	3	गडग पीएस- कोप्पल पीएस 400 केवी डी/सी लाइन के लिए कोप्पल पीएस पर 400 केवी लाइन बे	2 - केवी लाइन बे 400	4	गडग पीएस- नरेन्द्र (नया) पीएस 400 केवी (क्वैड मूज के बराबर उच्च क्षमता) डी/सी लाइन	लंबाई 100 -	5	गडग पीएस- नरेन्द्र (नया) पीएस 400 केवी डी/सी लाइन के लिए नरेन्द्र 400 (नया) पर केवी लाइन बे	2 - केवी लाइन बे 400	आरईसी ट्रांसमिशन प्रोजेक्ट्स कंपनी लिमिटेड
1	<p>400/220 केवी, 400 केवी (1x125 एमवीएआर) बस रिएक्टर के साथ 5x500 एमवीए गडग पूलिंग स्टेशन की स्थापना</p> <p>भावी प्रावधान: निम्न के लिए स्थान बे के साथ 400/220 केवी आईसीटी : 1 400 केवी लाइन बे : 6 220 केवी लाइन बे : 4</p>	<p>400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी –5</p> <p>400 केवी आईसीटी बे-5 220 केवी आईसीटी बे-5 400 केवी लाइन बे-4 220 केवी लाइन बे-8 125 एमवीएआर, 420 केवी रिएक्टर -1 420 केवी रिएक्टर बे-1</p>															
2	गडग पीएस- कोप्पल पीएस 400 केवी (क्वैड मूज के बराबर उच्च क्षमता) डी/सी लाइन	लंबाई 60 -															
3	गडग पीएस- कोप्पल पीएस 400 केवी डी/सी लाइन के लिए कोप्पल पीएस पर 400 केवी लाइन बे	2 - केवी लाइन बे 400															
4	गडग पीएस- नरेन्द्र (नया) पीएस 400 केवी (क्वैड मूज के बराबर उच्च क्षमता) डी/सी लाइन	लंबाई 100 -															
5	गडग पीएस- नरेन्द्र (नया) पीएस 400 केवी डी/सी लाइन के लिए नरेन्द्र 400 (नया) पर केवी लाइन बे	2 - केवी लाइन बे 400															
5.	<p>बीदर (2500 मेगावाट), कर्नाटक में सौर ऊर्जा क्षेत्र के लिए पारेषण प्रणाली :</p> <p><b>कार्य क्षेत्र:</b></p> <table border="1" data-bbox="284 1559 1225 2051"> <thead> <tr> <th data-bbox="284 1559 359 1617">क्र.सं.</th> <th data-bbox="359 1559 817 1617">पारेषण योजना का कार्य क्षेत्र</th> <th data-bbox="817 1559 1225 1617">क्षमता/किमी</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="284 1617 359 2051">1</td> <td data-bbox="359 1617 817 2051"> <p>765 केवी (1x240 एमवीएआर) और 400 केवी (1x125 एमवीएआर) बस रिएक्टर के साथ बीदर के पास उपयुक्त सीमा स्थल पर 3x1500 एमवीए (765/400 केवी), 5x500 एमवीए (400/220) केवी स्टेशन की स्थापना</p> <p>भावी प्रावधान: निम्न के लिए स्थान बे के साथ 765/400 केवी आईसीटी :1 बे के साथ 400/220 केवी आईसीटी :1 765 केवी लाइन बे : 6 400 केवी लाइन बे : 8</p> </td> <td data-bbox="817 1617 1225 2051"> <p>1500 एमवीए, 765/400 केवी- 3 500 एमवीए, 400/220 केवी- 5 765 केवी आईसीटी बे – 3 400 केवी आईसीटी बे- 8 220 केवी आईसीटी बे- 5 765 केवी लाइन बे- 2 220 केवी लाइन बे-8 1x240 एमवीएआर, 765 केवी-1 1x125 एमवीएआर, 400 केवी-1</p> </td> </tr> </tbody> </table>	क्र.सं.	पारेषण योजना का कार्य क्षेत्र	क्षमता/किमी	1	<p>765 केवी (1x240 एमवीएआर) और 400 केवी (1x125 एमवीएआर) बस रिएक्टर के साथ बीदर के पास उपयुक्त सीमा स्थल पर 3x1500 एमवीए (765/400 केवी), 5x500 एमवीए (400/220) केवी स्टेशन की स्थापना</p> <p>भावी प्रावधान: निम्न के लिए स्थान बे के साथ 765/400 केवी आईसीटी :1 बे के साथ 400/220 केवी आईसीटी :1 765 केवी लाइन बे : 6 400 केवी लाइन बे : 8</p>	<p>1500 एमवीए, 765/400 केवी- 3 500 एमवीए, 400/220 केवी- 5 765 केवी आईसीटी बे – 3 400 केवी आईसीटी बे- 8 220 केवी आईसीटी बे- 5 765 केवी लाइन बे- 2 220 केवी लाइन बे-8 1x240 एमवीएआर, 765 केवी-1 1x125 एमवीएआर, 400 केवी-1</p>	आरईसी ट्रांसमिशन प्रोजेक्ट्स कंपनी लिमिटेड									
क्र.सं.	पारेषण योजना का कार्य क्षेत्र	क्षमता/किमी															
1	<p>765 केवी (1x240 एमवीएआर) और 400 केवी (1x125 एमवीएआर) बस रिएक्टर के साथ बीदर के पास उपयुक्त सीमा स्थल पर 3x1500 एमवीए (765/400 केवी), 5x500 एमवीए (400/220) केवी स्टेशन की स्थापना</p> <p>भावी प्रावधान: निम्न के लिए स्थान बे के साथ 765/400 केवी आईसीटी :1 बे के साथ 400/220 केवी आईसीटी :1 765 केवी लाइन बे : 6 400 केवी लाइन बे : 8</p>	<p>1500 एमवीए, 765/400 केवी- 3 500 एमवीए, 400/220 केवी- 5 765 केवी आईसीटी बे – 3 400 केवी आईसीटी बे- 8 220 केवी आईसीटी बे- 5 765 केवी लाइन बे- 2 220 केवी लाइन बे-8 1x240 एमवीएआर, 765 केवी-1 1x125 एमवीएआर, 400 केवी-1</p>															

	220 केवी लाइन बे : 4 बे के साथ 765 केवी बस रिएक्टर : 1	765 केवी रिएक्टर बे -1 400 केवी रिएक्टर बे-1 1x500 एमवीए, 765/400 केवी- 1 पीएच आईसीटी (अतिरिक्त इकाई)-1 1x180 एमवीएआर, 765 केवी, 1 पीएच रिएक्टर (अतिरिक्त इकाई)-1 (दोनों बस रिएक्टरों के लिए और बीदर पीएस के लिए 240 एमवीएआर रिएक्टर- महेश्वरम (पीजी) 765 केवी डी सी लाइन																		
2	बीदर पीएस – महेश्वरम (पीजी) 765 केवी डी/सी लाइन	लंबाई –160																		
3	बीदर पीएस – महेश्वरम (पीजी) 765 केवी डी/सी लाइन के समापन के लिए महेश्वरम (पीजी) पर 765 केवी लाइन बे	2 केवी लाइन बे -765																		
4	बीदर पीएस – महेश्वरम (पीजी) 765 केवी डी/सी लाइन के बीदर पीएस छोर पर प्रत्येक सर्किट के लिए 765 केवी, 1x240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर	240 एमवीएआर, 765 केवी लाइन - रिएक्टर 2 लाइन रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपस्कर- 2																		
<p><b>नोट :</b></p> <p>(i) पावरग्रिड बीदर पीएस- महेश्वरम (पीजी) 765 केवी डी/सी लाइन के समापन के लिए महेश्वरम 765 केवी सब स्टेशन पर 765 केवी लाइन के 2 बे के लिए स्थान उपलब्ध कराएगा।</p> <p>स्कीम के पूरे होने की समय सीमा दिसम्बर, 2021 है।</p>																				
6	<p>चरण-II भाग ए के अंतर्गत राजस्थान में (8.1 जीडब्ल्यू) सौर ऊर्जा क्षेत्रों से बिजली की निकासी हेतु पारेषण प्रणाली की सुदृढीकरण स्कीम।</p> <p><b>कार्यक्षेत्र:</b></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>क्र.सं.</th> <th>पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र</th> <th>क्षमता/किमी</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>रामगढ़-II में 400/220 केवी, 4x500 एमवीए, 420 केवी (2x125 एमवीएआर) बस रिएक्टर के साथ पीएस की स्थापना भविष्य प्रावधान: बे सहित 400/200 केवी आईसीटी : 2 400 केवी बे लाइन सहित स्विचेबल लाइन रिएक्टर-2 220 केवी लाइन बे-4 बे सहित 420 केवी रिएक्टर : 1</td> <td>400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी – 4 400 केवी आईसीटी बे- 4 220 केवी आईसीटी बे – 4 400 केवी लाइन बे – 4 220 केवी लाइन बे – 7 125 एमवीएआर, 420 केवी बस रिएक्टर-2 420 केवी रिएक्टर बे- 2</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>रामगढ़-II पीएस – फतेहगढ़- II पीएस 400 केवी डी/सी लाइन (दो एचटीएलएस*)</td> <td>लंबाई – 150</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>रामगढ़- II पीएस फतेहगढ़- II पीएस 400 केवी डी/सी लाइन के लिए फतेहगढ़- II में दो 400 केवी बे लाइन</td> <td>400 केवी लाइन बे – 2</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>रामगढ़ – II पीएस- जैसलमेर- II (आरवीपीएन) 400 केवी डी/सी लाइन (दो एचटीएलएस*)</td> <td>लंबाई- 60</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>रामगढ़- II जैसलमेर-II 400 केवी डी/सी</td> <td>400 केवी लाइन बे – 2</td> </tr> </tbody> </table>	क्र.सं.	पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र	क्षमता/किमी	1	रामगढ़-II में 400/220 केवी, 4x500 एमवीए, 420 केवी (2x125 एमवीएआर) बस रिएक्टर के साथ पीएस की स्थापना भविष्य प्रावधान: बे सहित 400/200 केवी आईसीटी : 2 400 केवी बे लाइन सहित स्विचेबल लाइन रिएक्टर-2 220 केवी लाइन बे-4 बे सहित 420 केवी रिएक्टर : 1	400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी – 4 400 केवी आईसीटी बे- 4 220 केवी आईसीटी बे – 4 400 केवी लाइन बे – 4 220 केवी लाइन बे – 7 125 एमवीएआर, 420 केवी बस रिएक्टर-2 420 केवी रिएक्टर बे- 2	2	रामगढ़-II पीएस – फतेहगढ़- II पीएस 400 केवी डी/सी लाइन (दो एचटीएलएस*)	लंबाई – 150	3	रामगढ़- II पीएस फतेहगढ़- II पीएस 400 केवी डी/सी लाइन के लिए फतेहगढ़- II में दो 400 केवी बे लाइन	400 केवी लाइन बे – 2	4	रामगढ़ – II पीएस- जैसलमेर- II (आरवीपीएन) 400 केवी डी/सी लाइन (दो एचटीएलएस*)	लंबाई- 60	5	रामगढ़- II जैसलमेर-II 400 केवी डी/सी	400 केवी लाइन बे – 2	आरईसी ट्रांसमिशन प्रोजेक्ट्स कंपनी लिमिटेड
क्र.सं.	पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र	क्षमता/किमी																		
1	रामगढ़-II में 400/220 केवी, 4x500 एमवीए, 420 केवी (2x125 एमवीएआर) बस रिएक्टर के साथ पीएस की स्थापना भविष्य प्रावधान: बे सहित 400/200 केवी आईसीटी : 2 400 केवी बे लाइन सहित स्विचेबल लाइन रिएक्टर-2 220 केवी लाइन बे-4 बे सहित 420 केवी रिएक्टर : 1	400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी – 4 400 केवी आईसीटी बे- 4 220 केवी आईसीटी बे – 4 400 केवी लाइन बे – 4 220 केवी लाइन बे – 7 125 एमवीएआर, 420 केवी बस रिएक्टर-2 420 केवी रिएक्टर बे- 2																		
2	रामगढ़-II पीएस – फतेहगढ़- II पीएस 400 केवी डी/सी लाइन (दो एचटीएलएस*)	लंबाई – 150																		
3	रामगढ़- II पीएस फतेहगढ़- II पीएस 400 केवी डी/सी लाइन के लिए फतेहगढ़- II में दो 400 केवी बे लाइन	400 केवी लाइन बे – 2																		
4	रामगढ़ – II पीएस- जैसलमेर- II (आरवीपीएन) 400 केवी डी/सी लाइन (दो एचटीएलएस*)	लंबाई- 60																		
5	रामगढ़- II जैसलमेर-II 400 केवी डी/सी	400 केवी लाइन बे – 2																		

	लाइन के लिए जैसलमेर में दो 400 केवी बे लाइन														
	<p>* प्रत्येक सर्किट में नाममात्र वोल्टेज के साथ 2200 एमवीए न्यूनतम क्षमता के साथ</p> <p><b>नोट :</b></p> <p>(i) पावरग्रिड फतेहगढ़-II में दो 400 केवी बे लाइन के लिए स्थान करेगा।</p> <p>(ii) मैसर्स आरवीपीएनएल जैसलमेर-II में दो 400 केवी बे लाइन के लिए स्थान प्रदान करेगा।</p> <p>(iii) ऊपर उल्लिखित लाइनों की लंबाई अनुमानित है क्योंकि वास्तविक लंबाई विस्तृत सर्वेक्षण के बाद ही पता चलेगा।</p> <p>स्कीम के पूरे होने की समय सीमा दिसम्बर, 2021 है।</p>														
7	<p>चरण II – भाग बी के अंतर्गत राजस्थान में (8.1 जीडब्ल्यू) सौर ऊर्जा क्षेत्रों से बिजली की निकासी हेतु पारेषण प्रणाली की सुदृढीकरण स्कीम।</p> <p><b>कार्यक्षेत्र:</b></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>क्र.सं.</th> <th>पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र</th> <th>क्षमता/किमी</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>फतेहगढ़- II पीएस – भाडला- II पीएस 765 केवी डी/सी लाइन (द्वितीय)</td> <td>लंबाई-200</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>फतेहगढ़-II में दो 765 केवी लाइन बे फतेहगढ़-II के लिए भाडला-II पीएस-भाडला-II पीएस 765 केवी डी/सी लाइन (द्वितीय)</td> <td>765 केवी लाइन बे – 4</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>फतेहगढ़- II भाडला- II 765 केवी डी/सी लाइन (द्वितीय) में प्रत्येक छोर पर प्रत्येक सर्किट के लिए 1x240 एमवीएआर स्विचेबिल लाइन रिएक्टर</td> <td>फतेहगढ़- II तथा भाडला- II में दो रिएक्टर (240 एमवीएआर, 765 केवी रिएक्टर- 4 केवी रिएक्टर के लिए 765 स्विचिंग उपकरण- 4 (फतेहगढ़-II तथा भाडला-II में दो स्विचिंग उपकरण) (फतेहगढ़- II तथा भाडला- II के लिए 1x80 एमवीएआर अतिरिक्त रिएक्टर और यह फतेहगढ़- II – भाडला- II 765 केवी डी/सी लाइन (द्वितीय) में अतिरिक्त रिएक्टर के रूप में उपयोग किया जाएगा।</td> </tr> </tbody> </table>		क्र.सं.	पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र	क्षमता/किमी	1	फतेहगढ़- II पीएस – भाडला- II पीएस 765 केवी डी/सी लाइन (द्वितीय)	लंबाई-200	2	फतेहगढ़-II में दो 765 केवी लाइन बे फतेहगढ़-II के लिए भाडला-II पीएस-भाडला-II पीएस 765 केवी डी/सी लाइन (द्वितीय)	765 केवी लाइन बे – 4	3	फतेहगढ़- II भाडला- II 765 केवी डी/सी लाइन (द्वितीय) में प्रत्येक छोर पर प्रत्येक सर्किट के लिए 1x240 एमवीएआर स्विचेबिल लाइन रिएक्टर	फतेहगढ़- II तथा भाडला- II में दो रिएक्टर (240 एमवीएआर, 765 केवी रिएक्टर- 4 केवी रिएक्टर के लिए 765 स्विचिंग उपकरण- 4 (फतेहगढ़-II तथा भाडला-II में दो स्विचिंग उपकरण) (फतेहगढ़- II तथा भाडला- II के लिए 1x80 एमवीएआर अतिरिक्त रिएक्टर और यह फतेहगढ़- II – भाडला- II 765 केवी डी/सी लाइन (द्वितीय) में अतिरिक्त रिएक्टर के रूप में उपयोग किया जाएगा।	<p>आरईसी ट्रांसमिशन प्रोजेक्टस कंपनी लिमिटेड</p>
क्र.सं.	पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र	क्षमता/किमी													
1	फतेहगढ़- II पीएस – भाडला- II पीएस 765 केवी डी/सी लाइन (द्वितीय)	लंबाई-200													
2	फतेहगढ़-II में दो 765 केवी लाइन बे फतेहगढ़-II के लिए भाडला-II पीएस-भाडला-II पीएस 765 केवी डी/सी लाइन (द्वितीय)	765 केवी लाइन बे – 4													
3	फतेहगढ़- II भाडला- II 765 केवी डी/सी लाइन (द्वितीय) में प्रत्येक छोर पर प्रत्येक सर्किट के लिए 1x240 एमवीएआर स्विचेबिल लाइन रिएक्टर	फतेहगढ़- II तथा भाडला- II में दो रिएक्टर (240 एमवीएआर, 765 केवी रिएक्टर- 4 केवी रिएक्टर के लिए 765 स्विचिंग उपकरण- 4 (फतेहगढ़-II तथा भाडला-II में दो स्विचिंग उपकरण) (फतेहगढ़- II तथा भाडला- II के लिए 1x80 एमवीएआर अतिरिक्त रिएक्टर और यह फतेहगढ़- II – भाडला- II 765 केवी डी/सी लाइन (द्वितीय) में अतिरिक्त रिएक्टर के रूप में उपयोग किया जाएगा।													
	<p><b>नोट :</b></p> <p>(i) पावरग्रिड फतेहगढ़-II तथा भाडला-II सब-स्टेशन में प्रत्येक 765 केवी बे के दो तथा फतेहगढ़-II तथा भाडला-II सब-स्टेशन में दो स्विचेबिल लाइन रिएक्टरों के लिए स्थान प्रदान करेगा।</p> <p>(ii) ऊपर उल्लिखित लाइनों की लंबाई अनुमानित है क्योंकि वास्तविक लंबाई का विस्तृत सर्वेक्षण के बाद ही पता चलेगा।</p> <p>स्कीम के पूरे होने की समय सीमा दिसम्बर, 2021 है।</p>														
8	<p>चरण II – भाग सी के अंतर्गत राजस्थान में (8.1 जीडब्ल्यू) सौर ऊर्जा क्षेत्रों से बिजली की निकासी हेतु पारेषण प्रणाली की सुदृढीकरण स्कीम।</p> <p><b>कार्यक्षेत्र:</b></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>क्र.सं.</th> <th>पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र</th> <th>क्षमता/किमी</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>1 केवी 400x125 एमवीएआर और 765 केवी 2x330 एमवीएआर) बस रिएक्टर के साथ</td> <td>765/400 केवी, 1500 एमवीए आईसीटी – 2</td> </tr> </tbody> </table>		क्र.सं.	पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र	क्षमता/किमी	1	1 केवी 400x125 एमवीएआर और 765 केवी 2x330 एमवीएआर) बस रिएक्टर के साथ	765/400 केवी, 1500 एमवीए आईसीटी – 2	<p>आरईसी ट्रांसमिशन प्रोजेक्टस कंपनी लिमिटेड</p>						
क्र.सं.	पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र	क्षमता/किमी													
1	1 केवी 400x125 एमवीएआर और 765 केवी 2x330 एमवीएआर) बस रिएक्टर के साथ	765/400 केवी, 1500 एमवीए आईसीटी – 2													

	<p>सीकर-II में 2x1500 एमवीए, 765/400 केवी की स्थापना</p> <p><b>भावी प्रावधान :</b></p> <p>बे के साथ 765/400 केवी आईसीटी के लिए स्थान - 2</p> <p>स्विचेबिल लाइन रिएक्टर के साथ 765 केवी लाइन बे - 10</p> <p>स्विचेबिल लाइन रिएक्टर के साथ 400 केवी लाइन बे -6</p> <p>बे के साथ 400/220 केवी आईसीटी -4</p> <p>220 केवी बे -8</p> <p>400 केवी बस रिएक्टर -2</p>	<p>765/400 केवी, 500 एमवीए अतिरिक्त सिंगल फेस आईसीटी-1</p> <p>765 केवी आईसीटी बे - 2</p> <p>400 केवी आईसीटी बे- 2</p> <p>765 केवी लाइन बे-2</p> <p>400 केवी लाइन बे- 2</p> <p>125 एमवीएआर, 420 केवी बस रिएक्टर-1</p> <p>420 केवी रिएक्टर बे- 1</p> <p>330 एमवीएआर, 765 केवी बस रिएक्टर- 2</p> <p>765 केवी रिएक्टर बे- 2</p> <p>110 एमवीएआर, 765 केवी, 1 पीएच रिएक्टर (अतिरिक्त यूनिट) -1</p>	
2	भाडला-II पीएस- सीकर-II 765 केवी डी/सी लाइन	लंबाई- 310 किमी	
3	भाडला-II पीएस-सीकर-II 765 केवी डी/सी लाइन के लिए भाडला-II पर 765 केवी लाइन के दो बे	765 केवी लाइन बे-2	
4	भाडला-II पीएस-सीकर-II 765 केवी डी/सी लाइन के अंत में सीकर-II पर प्रत्येक सर्किट के लिए 1x330 एमवीएआर स्विचेबिल लाइन रिएक्टर	330 एमवीएआर, 765 केवी रिएक्टर- 2	765 केवी रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपकरण - 2
5	भाडला-II पीएस-सीकर-II 765 केवी डी/सी लाइन के अंत में भाडला-II पर प्रत्येक सर्किट के लिए 1x240 एमवीएआर स्विचेबिल लाइन रिएक्टर	240 एमवीएआर, 765 केवी रिएक्टर- 2	765 केवी रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपकरण - 2
6	सीकर-II - नीमराना 400 केवी डी/सी लाइन (दो एचटीएलएस*)	लंबाई-140	
7	सीकर-II-नीमराना 400 केवी डी/सी लाइन (दो एचटीएलएस) के लिए नीमराना पर 400 केवी लाइन के दो बे।	400 केवी लाइन बे- 2	
<p>* प्रत्येक सर्किट में नाममात्र वोल्टेज के साथ 2200 एमवीए न्यूनतम क्षमता के साथ</p> <p><b>नोट :</b></p> <p>(i) पावरग्रिड भाडला-II सब-स्टेशन में प्रत्येक 765 केवी बे के दो तथा भाडला-II सब-स्टेशन में दो स्विचेबिल लाइन रिएक्टरों के लिए स्थान प्रदान कराएगा।</p> <p>(ii) पावरग्रिड नीमराना में दो 400 केवी बे के लिए स्थान प्रदान कराएगा।</p> <p>(iii) ऊपर उल्लिखित लाइन की लंबाई अनुमानित है क्योंकि वास्तविक लंबाई विस्तृत सर्वेक्षण के बाद पता चलेगा।</p> <p>स्कीम के पूरे होने की समय सीमा दिसम्बर, 2021 है।</p>			
9	चरण II - भाग डी के अंतर्गत राजस्थान में (8.1 जी वा) सौर ऊर्जा क्षेत्रों में बिजली की निकासी हेतु पारेषण प्रणाली का सुदृढीकरण स्कीम: <b>कार्यक्षेत्र:</b>		पीएफसी कन्सल्टिंग लिमिटेड

क्र.सं.	पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र	क्षमता/किमी
1	सीकर-II – अलीगढ़ 765 केवी डी/सी लाइन	लंबाई – 330 किमी
2	सीकर-II – अलीगढ़ 765 केवी डी/सी लाइन हेतु सीकर-II और अलीगढ़ में 765 केवी दो बे लाइन	765 केवी लाइन बे- 4
3	सीकर-II – अलीगढ़ 765 केवी डी/सी लाइन में प्रति सर्किट हेतु 1x330 एमवीएआर स्विटचेबल रिएक्टर	स्विचिंग उपकरण, 765 के वी रिएक्टर-4 (सीकर-II और अलीगढ़ में दो रिएक्टर) 765 के वी रिएक्टर हेतु स्विचिंग उपकरण -4(सीकर-II और अलीगढ़ में दो स्विचिंग उपकरण) 110 एमवीएआर , 765 के वी, 1 पी एच रिएक्टर (अतिरिक्त इकाई)-1

**नोट :**

- पावरग्रिड अलीगढ़ सब स्टेशन में दो लाइन रिएक्टरों तथा दो 765 केवी बे के लिए स्थान उपलब्ध कराएगा।
- सीकर-II सब स्टेशन के विनिर्माता सीकर-II सब स्टेशन में दो लाइन रिएक्टरों तथा दो 765 केवी बे के लिए स्थान उपलब्ध कराएगा।
- ऊपर उल्लिखित लाइन की लंबाई अनुमानित है क्योंकि वास्तविक लंबाई विस्तृत सर्वेक्षण के बाद पता चलेगा।

स्कीम के पूरे होने की समय सीमा दिसम्बर, 2021 है।

10

चरण II - भाग ई के अंतर्गत राजस्थान में (8.1 जीवा) सौर ऊर्जा क्षेत्रों में बिजली की निकासी हेतु पारेषण प्रणाली का सुदृढीकरण स्कीम:

**कार्य क्षेत्र:**

क्र.सं.	पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र	क्षमता/किमी
1	भाड़ला-II-पी एस सीकर II- 765 केवी डी/सी लाइन(द्वितीय)	लंबाई- 310 किमी
2	भाड़ला-पी एस सीकर II-II 765 केवी डी/सी लाइन के लिए भाड़ला-II और सीकर-II में दो 765 केवी बे	765 केवी लाइन बे-4
3	भाड़ला-II पी एस सीकर-II 765 केवी डी/सी लाइन के लिए प्रति सर्किट हेतु 1x330 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर	330 एमवीएआर 765 केवी रिएक्टर-2 765 केवी रिएक्टर हेतु स्विचेबल उपकरण -2
4	भाड़ला-II पी एस सीकर-II 765 केवी डी/सी लाइन के लिए भाड़ला में प्रति सर्किट हेतु 1x240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर	240 एमवीएआर 765 केवी रिएक्टर-2 765 केवी रिएक्टर हेतु स्विचेबल उपकरण -2

**नोट :**

- पावरग्रिड भाड़ला-II सब स्टेशन में दो लाइन रिएक्टरों तथा दो 765 केवी बे के लिए स्थान उपलब्ध कराएगा।
- ऊपर उल्लिखित लाइन की लंबाई अनुमानित है क्योंकि वास्तविक लंबाई विस्तृत सर्वेक्षण के बाद पता चलेगा।

स्कीम के पूरे होने की समय सीमा दिसम्बर, 2021 है।

**पीएफसी  
कन्सल्टिंग  
लिमिटेड**



11	चरण II - भाग एफ के अंतर्गत राजस्थान में (8.1 जीवा) सौर ऊर्जा क्षेत्रों में बिजली की निकासी हेतु पारेषण प्रणाली का सुदृढीकरण स्कीम:		पीएफसी कन्सल्टिंग लिमिटेड	
	कार्य क्षेत्र:			
	क्र.सं.	पारेषण योजना का कार्य क्षेत्र		क्षमता/किमी
	1	400/220 केवी की स्थापना, 400 केवी पर उपयुक्त बस विभाजन के साथ बीकानेर-II पर 6x500 एमवीए पूलिंग स्टेशन तथा 220 केवी लेवल तथा 420 केवी (2x125 एमवीएआर) बस रिएक्टर  <i>भावी प्रावधान : बे के साथ 400/220 केवी आईसीटी के लिए स्थान : 4 400 केवी लाइन बे :6 220 केवी लाइन बे :6 बे के साथ 420 केवी रिएक्टर : 2</i>		400/220 केवी 500, एमवीए, आईसीटी-6 400 केवी आईसीटी बे-6 220 केवी आईसीटी बे-6 400 केवी लाइन बे-4 220 केवी लाइन बे-6 125 एमवीएआर, 420 केवी बस रिएक्टर-2 400 केवी बस रिएक्टर बे- 2 400 केवी 80 एमवीएआर लाइन रिएक्टर- 4 400 केवी स्विचेबिल लाइन रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपकरण-4
	2	बीकानेर-II पीएस - खेतड़ी 400 केवी 2xडी/सी लाइन (एम/सी टावर पर दो एचटीएलएस*)		लंबाई -2x270
	3	बीकानेर-II के अंत में खेतड़ी में प्रत्येक सर्किट पर 1x80 एमवीएआर स्विचेबिल लाइन रिएक्टर - खेतड़ी 400 केवी 2xडी/सी लाइन		400 केवी 80 एमवीएआर रिएक्टर - 4 400 केवी स्विचेबिल लाइन रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपकरण -4
	4	बीकानेर-II पीएस के लिए खेतड़ी पर 400 केवी लाइन बे की सं. 4		400 केवी लाइन बे - 4
	5	खेतड़ी- भिवाड़ी 400 केवी डी/सी लाइन (दो एचटीएलएस)*		लंबाई- 120
	6	खेतड़ी के लिए 400 केवी लाइन बेयसट की सं. 2		400 केवी लाइन बे- 2
7	खेतड़ी के लिए भिवाड़ी पर 400 केवी (जीआईएस) की सं. 2-भिवाड़ी 400 केवी डी/सी लाइन	400 केवी लाइन बे - 2		
8	बीकानेर-II एस/एस पर स्टेटकॉम	± 300 एमवीएआर, 2x125 एमवीएआर एमएससी, 1x125 एमवीएआर एमएसआर		
*नाममात्र के वोल्टेज पर प्रत्येक सर्किट पर 2200 एमवीए की न्यूनतम क्षमता के साथ				
नोट :				
(i) (i) पावरग्रिड भिवाड़ी सब स्टेशन में दो लाइन रिएक्टरों तथा 400 केवी बे के लिए दो स्थान उपलब्ध कराएगा।				

	<p>(ii) बीकानेर-II के लिए खेतड़ी पर 400 केवी बे की सं 6 के लिए स्थान प्रदान करने के लिए खेतड़ी सब-स्टेशन के विकासकर्ता- स्विचेबिल लाइन रिएक्टर तथा खेतड़ी - भिवाड़ी 400 केवी डी/सी लाइन (दो एचटीएलएस) के लिए खेतड़ी 400 केवी 2xडीसी लाइन के साथ स्थान प्रदान करने के लिए।</p> <p>(iii) ऊपर उल्लिखित लाइन की लंबाई अनुमानित है क्योंकि वास्तविक लंबाई विस्तृत सर्वेक्षण के बाद पता चलेगा।</p> <p>स्कीम के पूरे होने की समय सीमा दिसम्बर, 2021 है।</p>													
12	<p>चरण II – भाग जी के अंतर्गत राजस्थान में (8.1 जीडब्ल्यू) सौर ऊर्जा क्षेत्रों से बिजली की निकासी हेतु पारेषण प्रणाली की सुदृढीकरण स्कीम।</p> <p>कार्यक्षेत्र:</p> <table border="1" data-bbox="280 633 1233 2056"> <thead> <tr> <th data-bbox="280 633 368 703">क्र.सं.</th> <th data-bbox="368 633 858 703">पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र</th> <th data-bbox="858 633 1233 703">क्षमता/किमी</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="280 703 368 1809">1</td> <td data-bbox="368 703 858 1809"> <p>765 केवी (2x330 एमवीएआर) बस रिएक्टर तथा 400 केवी (1x125 एमवीएआर) बस रिएक्टर के साथ नरेला पर 765/400 केवी, 3x1500 एमवीए जीआईएस सब स्टेशन की स्थापना।</p> <p><i>भावी प्रावधान:</i> बे के साथ 765/400 केवी आईसीटी के लिए स्थान : 1</p> <p>स्विचेबिल लाइन रिएक्टर के साथ 765 केवी लाइन बे : 6</p> <p>400 केवी लाइन बे : 6+4</p> <p>बे के साथ 765 केवी रिएक्टर :2</p> <p>बे के साथ 400/220 केवी आईसीटी :8</p> <p>220 केवी लाइन बे : 12</p> <p>बे के साथ 400 केवी बस रिएक्टर :2</p> </td> <td data-bbox="858 703 1233 1809"> <p>765/400 केवी, 1500 एमवीए आईसीटी- 3</p> <p>765/400 केवी, 500 एमवीए अतिरिक्त आईसीटी</p> <p>(1-फेस) – 1</p> <p>765 केवी आईसीटी बे –3</p> <p>400 केवी आईसीटी बे-3</p> <p>765 केवी लाइन बे-4 (जीआईएस)</p> <p>330 एमवीएआर, 765 केवी बस रिएक्टर- 2</p> <p>765 केवी बस रिएक्टर बे- 2</p> <p>110 एमवीएआर, 765 केवी, 1-पीएच बस रिएक्टर (अतिरिक्त यूनिट) -1</p> <p>125 एमवीएआर, 420 केवी बस रिएक्टर- 1</p> <p>420 केवी बस रिएक्टर बे- 1</p> <p>330 एमवीएआर, 765 केवी लाइन रिएक्टर- 2</p> <p>765 केवी रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपकरण- 2</p> <p>(खेतड़ी-नरेला 765 केवी डी/सी लाइन के लिए अतिरिक्त उपयोग के लिए 1x110 एमवीएआर अतिरिक्त रिएक्टर)</p> </td> </tr> <tr> <td data-bbox="280 1809 368 1966">2</td> <td data-bbox="368 1809 858 1966"> <p>खेतड़ी के अंत में नरेला पर प्रत्येक सर्किट के लिए नरेला 765 केवी डी/सी लाइन 1x330 एमवीएआर स्विचेबिल लाइन रिएक्टर-नरेला 765 डी/सी लाइन</p> </td> <td data-bbox="858 1809 1233 1966"> <p>लंबाई-180</p> </td> </tr> <tr> <td data-bbox="280 1966 368 2056">3</td> <td data-bbox="368 1966 858 2056"> <p>खेतड़ी-नरेला 765 केवी डी/सी लाइन के लिए खेतड़ी पर दो 765 केवी लाइन बे दो</p> </td> <td data-bbox="858 1966 1233 2056"> <p>765 केवी लाइन बे-2 (एआईएस)</p> </td> </tr> </tbody> </table>	क्र.सं.	पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र	क्षमता/किमी	1	<p>765 केवी (2x330 एमवीएआर) बस रिएक्टर तथा 400 केवी (1x125 एमवीएआर) बस रिएक्टर के साथ नरेला पर 765/400 केवी, 3x1500 एमवीए जीआईएस सब स्टेशन की स्थापना।</p> <p><i>भावी प्रावधान:</i> बे के साथ 765/400 केवी आईसीटी के लिए स्थान : 1</p> <p>स्विचेबिल लाइन रिएक्टर के साथ 765 केवी लाइन बे : 6</p> <p>400 केवी लाइन बे : 6+4</p> <p>बे के साथ 765 केवी रिएक्टर :2</p> <p>बे के साथ 400/220 केवी आईसीटी :8</p> <p>220 केवी लाइन बे : 12</p> <p>बे के साथ 400 केवी बस रिएक्टर :2</p>	<p>765/400 केवी, 1500 एमवीए आईसीटी- 3</p> <p>765/400 केवी, 500 एमवीए अतिरिक्त आईसीटी</p> <p>(1-फेस) – 1</p> <p>765 केवी आईसीटी बे –3</p> <p>400 केवी आईसीटी बे-3</p> <p>765 केवी लाइन बे-4 (जीआईएस)</p> <p>330 एमवीएआर, 765 केवी बस रिएक्टर- 2</p> <p>765 केवी बस रिएक्टर बे- 2</p> <p>110 एमवीएआर, 765 केवी, 1-पीएच बस रिएक्टर (अतिरिक्त यूनिट) -1</p> <p>125 एमवीएआर, 420 केवी बस रिएक्टर- 1</p> <p>420 केवी बस रिएक्टर बे- 1</p> <p>330 एमवीएआर, 765 केवी लाइन रिएक्टर- 2</p> <p>765 केवी रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपकरण- 2</p> <p>(खेतड़ी-नरेला 765 केवी डी/सी लाइन के लिए अतिरिक्त उपयोग के लिए 1x110 एमवीएआर अतिरिक्त रिएक्टर)</p>	2	<p>खेतड़ी के अंत में नरेला पर प्रत्येक सर्किट के लिए नरेला 765 केवी डी/सी लाइन 1x330 एमवीएआर स्विचेबिल लाइन रिएक्टर-नरेला 765 डी/सी लाइन</p>	<p>लंबाई-180</p>	3	<p>खेतड़ी-नरेला 765 केवी डी/सी लाइन के लिए खेतड़ी पर दो 765 केवी लाइन बे दो</p>	<p>765 केवी लाइन बे-2 (एआईएस)</p>	पीएफसी कन्सल्टिंग लिमिटेड
क्र.सं.	पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र	क्षमता/किमी												
1	<p>765 केवी (2x330 एमवीएआर) बस रिएक्टर तथा 400 केवी (1x125 एमवीएआर) बस रिएक्टर के साथ नरेला पर 765/400 केवी, 3x1500 एमवीए जीआईएस सब स्टेशन की स्थापना।</p> <p><i>भावी प्रावधान:</i> बे के साथ 765/400 केवी आईसीटी के लिए स्थान : 1</p> <p>स्विचेबिल लाइन रिएक्टर के साथ 765 केवी लाइन बे : 6</p> <p>400 केवी लाइन बे : 6+4</p> <p>बे के साथ 765 केवी रिएक्टर :2</p> <p>बे के साथ 400/220 केवी आईसीटी :8</p> <p>220 केवी लाइन बे : 12</p> <p>बे के साथ 400 केवी बस रिएक्टर :2</p>	<p>765/400 केवी, 1500 एमवीए आईसीटी- 3</p> <p>765/400 केवी, 500 एमवीए अतिरिक्त आईसीटी</p> <p>(1-फेस) – 1</p> <p>765 केवी आईसीटी बे –3</p> <p>400 केवी आईसीटी बे-3</p> <p>765 केवी लाइन बे-4 (जीआईएस)</p> <p>330 एमवीएआर, 765 केवी बस रिएक्टर- 2</p> <p>765 केवी बस रिएक्टर बे- 2</p> <p>110 एमवीएआर, 765 केवी, 1-पीएच बस रिएक्टर (अतिरिक्त यूनिट) -1</p> <p>125 एमवीएआर, 420 केवी बस रिएक्टर- 1</p> <p>420 केवी बस रिएक्टर बे- 1</p> <p>330 एमवीएआर, 765 केवी लाइन रिएक्टर- 2</p> <p>765 केवी रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपकरण- 2</p> <p>(खेतड़ी-नरेला 765 केवी डी/सी लाइन के लिए अतिरिक्त उपयोग के लिए 1x110 एमवीएआर अतिरिक्त रिएक्टर)</p>												
2	<p>खेतड़ी के अंत में नरेला पर प्रत्येक सर्किट के लिए नरेला 765 केवी डी/सी लाइन 1x330 एमवीएआर स्विचेबिल लाइन रिएक्टर-नरेला 765 डी/सी लाइन</p>	<p>लंबाई-180</p>												
3	<p>खेतड़ी-नरेला 765 केवी डी/सी लाइन के लिए खेतड़ी पर दो 765 केवी लाइन बे दो</p>	<p>765 केवी लाइन बे-2 (एआईएस)</p>												

4	नरेला में 765 केवी मेरठ-भिवानी एस/सी लाइन का लीलो	लंबाई- 25
<p><b>नोट :</b></p> <p>(i) खेतड़ी सब-स्टेशन के निर्माणकर्ता दो लाइन रिपेक्टरों के लिए स्थान के साथ खेतड़ी सब-स्टेशन पर 765 केवी के दो बे के लिए स्थान प्रदान कराएगा।</p> <p>(ii) उपरोक्त उल्लिखित लाइन की लंबाई विस्तृत सर्वे के पश्चात् प्राप्त की गई वास्तविक लंबाई के लगभग बराबर होती है।</p> <p>स्कीम के पूरे होने की समय सीमा दिसम्बर, 2021 है।</p>		

2. बोली प्रक्रिया समन्वयकर्ता की नियुक्ति दिशानिर्देशों में निर्धारित शर्तों के अधीन है।

[फा. सं. 15/3/2018-ट्रांस-पार्ट(1)]

एस .के .जी. रहाटे, अपर सचिव (ट्रांस)

**MINISTRY OF POWER**

**NOTIFICATION**

New Delhi, the 24th January, 2020

**S.O. 386(E).**—In exercise of the powers conferred by sub- para 3.2 of Para 3 of the Guidelines circulated under Section 63 of the Electricity Act, 2003 (no. 36 of 2003), the Central Government hereby appoints the following Bid-Process Coordinators (BPCs) for the Transmission Schemes, as shown against the name of the Transmission Schemes: -

Sl. No.	Name & Scope of the Transmission Scheme	Bid Process Coordinator															
1	<p>Transmission system for evacuation of power from RE projects in Osmanabad area (1 GW) in Maharashtra.</p> <p><b>Scope:</b></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Sl. No</th> <th>Scope of the Transmission Scheme</th> <th>Capacity /km</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>Establishment of 2x500MVA, 400/220kV near Kallam PS Future Provisions: Space for 400/220 kV ICTs along with bays: 4 nos. 400 kV line bays: 6 nos. 220kV line bays: 7 nos. 400 kV bus reactor along with bays: 1 no.</td> <td>2x500MVA, 400/220kV 400kV ICT bay-2 220kV ICT bay-2 400kV line bay-4 220kV line bay- 4</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>1x125MVA bus reactor at Kallam PS</td> <td>1x125 MVA 400kV reactor bay -1</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>LILO of both circuits of Parli(PG) – Pune(GIS) 400kV D/c line at Kallam PS</td> <td>10km</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>Provision of new 50MVA switchable line reactor at Kallam PS end of Kallam – Pune(GIS) 400kV D/c line</td> <td>2x50 MVA 400kV Reactor bays -2</td> </tr> </tbody> </table> <p><b>Note:</b></p> <p>(i) The line lengths mentioned above are approximate as the exact length shall be obtained after the detailed survey.</p>	Sl. No	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1	Establishment of 2x500MVA, 400/220kV near Kallam PS Future Provisions: Space for 400/220 kV ICTs along with bays: 4 nos. 400 kV line bays: 6 nos. 220kV line bays: 7 nos. 400 kV bus reactor along with bays: 1 no.	2x500MVA, 400/220kV 400kV ICT bay-2 220kV ICT bay-2 400kV line bay-4 220kV line bay- 4	2	1x125MVA bus reactor at Kallam PS	1x125 MVA 400kV reactor bay -1	3	LILO of both circuits of Parli(PG) – Pune(GIS) 400kV D/c line at Kallam PS	10km	4	Provision of new 50MVA switchable line reactor at Kallam PS end of Kallam – Pune(GIS) 400kV D/c line	2x50 MVA 400kV Reactor bays -2	<b>REC Transmission Projects Company Limited</b>
Sl. No	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km															
1	Establishment of 2x500MVA, 400/220kV near Kallam PS Future Provisions: Space for 400/220 kV ICTs along with bays: 4 nos. 400 kV line bays: 6 nos. 220kV line bays: 7 nos. 400 kV bus reactor along with bays: 1 no.	2x500MVA, 400/220kV 400kV ICT bay-2 220kV ICT bay-2 400kV line bay-4 220kV line bay- 4															
2	1x125MVA bus reactor at Kallam PS	1x125 MVA 400kV reactor bay -1															
3	LILO of both circuits of Parli(PG) – Pune(GIS) 400kV D/c line at Kallam PS	10km															
4	Provision of new 50MVA switchable line reactor at Kallam PS end of Kallam – Pune(GIS) 400kV D/c line	2x50 MVA 400kV Reactor bays -2															

	(ii) <i>Space for future provisions for 400 kV line bays to kept including the space for switchable line reactors.</i>																			
	<i>The completion schedule for the scheme is December' 2021.</i>																			
2	<p>Transmission system for evacuation of power from RE projects in Rajgarh (2500 MW) SEZ in Madhya Pradesh.</p> <p><b>Scope:</b></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Sl. No</th> <th>Scope of the Transmission Scheme</th> <th>Capacity /km</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td> <p>Establishment of 400/220 kV, 5X500 MVA at Rajgarh SEZ PP with 420kV (125 MVAR) bus reactor</p> <p><u>Future provisions:</u></p> <p>Space for</p> <p>400/220kV ICTs along with bays: 3 nos.</p> <p>400kV line bays: 6 nos.</p> <p>220kV line bays: 6 nos</p> <p>400kV bus reactor along with bays: 1 no</p> </td> <td> <p>400/220 kV, 500 MVA ICT – 5</p> <p>400 kV ICT bays – 5</p> <p>220 kV ICT bays – 5</p> <p>400 kV line bays – 4</p> <p>220 kV line bays - 9</p> <p>125 MVAr, 420 kV reactor</p> <p>420 kV reactor bay – 1</p> </td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Rajgarh SEZ PP -Bhopal (Sterlite) 400 kV D/c line (HTLS) (with minimum capacity of 2100 MVA/ckt at nominal voltage)</td> <td>Length – 130</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>2 no. of 400 kV line bays at Bhopal (Sterlite) for Rajgarh SEZ PP -Bhopal (Sterlite) 400 kV D/c line (HTLS) (with minimum capacity of 2100 MVA/ckt at nominal voltage)</td> <td>400 kV line bays – 2</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>Rajgarh SEZ PP – Shujalpur 400 kV D/c line (HTLS) (with minimum capacity of 2100 MVA/ckt at nominal voltage)</td> <td>Length -80</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>2 no. of 400 kV line bays at Shujalpur for Rajgarh SEZ PP – Shujalpur 400 kV D/c line (HTLS) (with minimum capacity of 2100 MVA/ckt at nominal voltage)</td> <td>400 kV line bays – 2</td> </tr> </tbody> </table> <p><b>Note:</b></p> <p>(i) <i>M/s BDTL (Bhopal Dhule Transmission Company Limited) to provide space for 2 no. of 400 kV line bays at Bhopal (Sterlite) for termination of Rajgarh SEZ PP -Bhopal (Sterlite) 400 kV D/c line.</i></p> <p>(ii) <i>Powergrid to provide space for 2 no. of 400 kV line bays at Shujalpur for termination of Rajgarh SEZ PP – Shujalpur 400 kV D/c line.</i></p> <p>(iii) <i>Space for future provisions for 400 kV line bays to kept including the space for switchable line reactors.</i></p> <p>The completion schedule for the scheme is December' 2021</p>	Sl. No	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1	<p>Establishment of 400/220 kV, 5X500 MVA at Rajgarh SEZ PP with 420kV (125 MVAR) bus reactor</p> <p><u>Future provisions:</u></p> <p>Space for</p> <p>400/220kV ICTs along with bays: 3 nos.</p> <p>400kV line bays: 6 nos.</p> <p>220kV line bays: 6 nos</p> <p>400kV bus reactor along with bays: 1 no</p>	<p>400/220 kV, 500 MVA ICT – 5</p> <p>400 kV ICT bays – 5</p> <p>220 kV ICT bays – 5</p> <p>400 kV line bays – 4</p> <p>220 kV line bays - 9</p> <p>125 MVAr, 420 kV reactor</p> <p>420 kV reactor bay – 1</p>	2	Rajgarh SEZ PP -Bhopal (Sterlite) 400 kV D/c line (HTLS) (with minimum capacity of 2100 MVA/ckt at nominal voltage)	Length – 130	3	2 no. of 400 kV line bays at Bhopal (Sterlite) for Rajgarh SEZ PP -Bhopal (Sterlite) 400 kV D/c line (HTLS) (with minimum capacity of 2100 MVA/ckt at nominal voltage)	400 kV line bays – 2	4	Rajgarh SEZ PP – Shujalpur 400 kV D/c line (HTLS) (with minimum capacity of 2100 MVA/ckt at nominal voltage)	Length -80	5	2 no. of 400 kV line bays at Shujalpur for Rajgarh SEZ PP – Shujalpur 400 kV D/c line (HTLS) (with minimum capacity of 2100 MVA/ckt at nominal voltage)	400 kV line bays – 2	<b>REC Transmission Projects Company Limited</b>
Sl. No	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km																		
1	<p>Establishment of 400/220 kV, 5X500 MVA at Rajgarh SEZ PP with 420kV (125 MVAR) bus reactor</p> <p><u>Future provisions:</u></p> <p>Space for</p> <p>400/220kV ICTs along with bays: 3 nos.</p> <p>400kV line bays: 6 nos.</p> <p>220kV line bays: 6 nos</p> <p>400kV bus reactor along with bays: 1 no</p>	<p>400/220 kV, 500 MVA ICT – 5</p> <p>400 kV ICT bays – 5</p> <p>220 kV ICT bays – 5</p> <p>400 kV line bays – 4</p> <p>220 kV line bays - 9</p> <p>125 MVAr, 420 kV reactor</p> <p>420 kV reactor bay – 1</p>																		
2	Rajgarh SEZ PP -Bhopal (Sterlite) 400 kV D/c line (HTLS) (with minimum capacity of 2100 MVA/ckt at nominal voltage)	Length – 130																		
3	2 no. of 400 kV line bays at Bhopal (Sterlite) for Rajgarh SEZ PP -Bhopal (Sterlite) 400 kV D/c line (HTLS) (with minimum capacity of 2100 MVA/ckt at nominal voltage)	400 kV line bays – 2																		
4	Rajgarh SEZ PP – Shujalpur 400 kV D/c line (HTLS) (with minimum capacity of 2100 MVA/ckt at nominal voltage)	Length -80																		
5	2 no. of 400 kV line bays at Shujalpur for Rajgarh SEZ PP – Shujalpur 400 kV D/c line (HTLS) (with minimum capacity of 2100 MVA/ckt at nominal voltage)	400 kV line bays – 2																		
3	Transmission scheme for Solar Energy Zone in Ananthpuram (Ananthapur) (2500 MW) and Kurnool (1000 MW), Andhra Pradesh	<b>PFC Consulting Ltd.</b>																		

Scope:		
Sl. No	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km
1	Establishment of 400/220 kV, 7x500 MVA pooling station at suitable border location between Ananthpuram & Kurnool Distt with 400kV (2x125 MVAR) bus reactor  <u>Future provisions:</u> Space for 400/220kV ICTs along with bays: 1 nos. 400kV line bays: 6 nos. 220kV line bays: 4 nos.	400/220 kV, 500 MVA ICT – 7  400 kV ICT bays – 7 220 kV ICT bays – 7 400 kV line bays – 4 220 kV line bays – 12  125 MVAR, 420 kV reactor - 2 420 kV reactor bay – 2
2	Ananthpuram PS-Kurnool-III PS 400 kV (High capacity equivalent to quad moose) D/c Line	Length – 100
3	400 kV line bays at Kurnool-III PS for Ananthpuram PS-Kurnool-III PS 400 kV D/c line	400 kV line bays – 2
4	Ananthpuram PS-Cuddapah 400 kV (High capacity equivalent to quad moose) D/c Line	Length - 150
5	400 kV line bays Cuddapah PS for Ananthpuram PS-Cuddapah 400 kV	400 kV line bays – 2
6	80 MVAR, 420 KV switchable line reactor for Ananthpuram PS-Cuddapah 400 kV D/c line	420 kV, 80 MVAR reactor – 2 nos. Switching equipments for line reactor- 2
<b>Note:</b>		
(i) Developer of Kurnool PS to provide space for 2 no. of 400 kV line bays at Kurnool PS for termination of Ananthpuram PS-Kurnool-III PS 400 kV (High capacity equivalent to quad moose) D/c Line.		
(ii) Powergrid to provide space for 2 no. of 400 kV line bays at Cuddapah PS for termination of Ananthpuram PS-Cuddapah 400 kV (High capacity equivalent to quad moose) D/c Line.		
(iii) Space for future provisions for 400 kV and 765 kV line bays to kept including the space for switchable line reactors.		
The completion schedule for the scheme is December' 2021.		
<b>4</b>	Transmission Scheme for Solar Energy Zone in Gadag (2500 MW), Karnataka – Part A  <b>Scope:</b>	<b>REC Transmission Projects Company Limited</b>
Sl. No	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km
1	Establishment of 400/220 kV, 5x500 MVA Gadag Pooling Station with 400kV (1x125 MVAR) bus reactor  <u>Future provisions:</u> Space for 400/220kV ICTs along with bays: 1 nos. 400kV line bays: 6 nos. 220kV line bays: 4 nos	400/220 kV, 500 MVA ICT – 5  400 kV ICT bays – 5 220 kV ICT bays – 5 400 kV line bays – 4 220 kV line bays – 8  125 MVAR, 420 kV reactor - 1 420 kV reactor bay – 1
2	Gadag PS-Koppal PS 400 kV (high capacity equivalent to quad moose) D/C Line	Length – 60

<table border="1"> <tr> <td data-bbox="272 159 363 253">3</td> <td data-bbox="363 159 826 253">400 kV line bays at Koppal PS for Gadag PS-Koppal PS 400 kV D/c line</td> <td data-bbox="826 159 1169 253">400 kV line bays – 2</td> </tr> <tr> <td data-bbox="272 253 363 347">4</td> <td data-bbox="363 253 826 347">Gadag PS-Narendra (New) PS 400 kV (high capacity equivalent to quad moose) D/C Line</td> <td data-bbox="826 253 1169 347">Length - 100</td> </tr> <tr> <td data-bbox="272 347 363 443">5</td> <td data-bbox="363 347 826 443">400 kV line bays at Narendra (new) for Gadag PS-Narendra (New) PS 400 kV D/c line.</td> <td data-bbox="826 347 1169 443">400 kV line bays – 2</td> </tr> </table>	3	400 kV line bays at Koppal PS for Gadag PS-Koppal PS 400 kV D/c line	400 kV line bays – 2	4	Gadag PS-Narendra (New) PS 400 kV (high capacity equivalent to quad moose) D/C Line	Length - 100	5	400 kV line bays at Narendra (new) for Gadag PS-Narendra (New) PS 400 kV D/c line.	400 kV line bays – 2	<p><b>Note:</b></p> <p>(i) Developer of Koppal PS to provide space for 2 no. of 400 kV line bays at Koppal PS for termination of Gadag PS-Koppal PS 400 kV (high capacity equivalent to quad moose) D/C Line.</p> <p>(ii) Powergrid to provide space for 2 no. of 400 kV line bays at Narendra (New) 400 kV substation for termination of Gadag PS-Narendra (New) 400 kV (high capacity equivalent to quad moose) D/C Line.</p> <p>The completion schedule for the scheme is December' 2021.</p>							
3	400 kV line bays at Koppal PS for Gadag PS-Koppal PS 400 kV D/c line	400 kV line bays – 2															
4	Gadag PS-Narendra (New) PS 400 kV (high capacity equivalent to quad moose) D/C Line	Length - 100															
5	400 kV line bays at Narendra (new) for Gadag PS-Narendra (New) PS 400 kV D/c line.	400 kV line bays – 2															
5	<p>Transmission Scheme for Solar Energy Zone in Bidar (2500 MW), Karnataka</p> <p><b>Scope:</b></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th data-bbox="284 902 363 965">Sl. No</th> <th data-bbox="363 902 826 965">Scope of the Transmission Scheme</th> <th data-bbox="826 902 1169 965">Capacity /km</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="284 965 363 1671">1</td> <td data-bbox="363 965 826 1671"> <p>Establishment of 3x1500MVA (765/400kV), 5x500MVA (400/220kV) station at suitable border location near Bidar with 765kV (1x240 MVAR) and 400kV (1x125 MVAR) bus reactor</p> <p><u>Future provisions:</u> Space for 765/400kV ICTs along with bays: 1 no. 400/220kV ICTs along with bays: 2 nos. 765kV line bays: 6 nos. 400kV line bays: 8 nos. 220kV line bays: 4 nos. 765kV bus reactor along with bays: 1no</p> </td> <td data-bbox="826 965 1169 1671"> <p>1500MVA, 765/400kV- 3 500 MVA, 400/220kV- 5 765kV ICT bay-3 400kV ICT bay-8 220kV ICT bay- 5 765kV line bay-2 220kV line bays -8</p> <p>1x240MVA, 765kV - 1 1x125MVA, 420kV - 1</p> <p>765kV reactor Bay -1 400kV reactor Bay -1</p> <p>1x500 MVA, 765/400 kV, 1-ph ICT (spare unit) - 1</p> <p>1x80 MVAR, 765 kV, 1 ph Reactor (spare unit) – 1 (for both bus reactor and 240 MVA line reactor of Bidar PS – Maheshwaram (PG) 765 kV D/C line)</p> </td> </tr> <tr> <td data-bbox="284 1671 363 1733">2</td> <td data-bbox="363 1671 826 1733">Bidar PS – Maheshwaram (PG) 765 kV D/C line</td> <td data-bbox="826 1671 1169 1733">Length - 160</td> </tr> <tr> <td data-bbox="284 1733 363 1827">3</td> <td data-bbox="363 1733 826 1827">765 kV line bays at Maheshwaram (PG) for termination of Bidar PS – Maheshwaram (PG) 765 kV D/C line</td> <td data-bbox="826 1733 1169 1827">765 kV line bays - 2</td> </tr> <tr> <td data-bbox="284 1827 363 1951">4</td> <td data-bbox="363 1827 826 1951">765kV, 1X240MVA switchable Line reactor for each circuit at Bidar PS end of Bidar PS – Maheshwaram (PG) 765 kV D/C line</td> <td data-bbox="826 1827 1169 1951">240 MVAR, 765 kV line reactor – 2 Switching equipments for line reactor- 2</td> </tr> </tbody> </table> <p><b>Note:</b></p> <p>(i) Powergrid to provide space for 2 no. of 765 kV line bays at Maheshwaram 765 kV substation for termination of Bidar PS – Maheshwaram (PG) 765 kV</p>	Sl. No	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1	<p>Establishment of 3x1500MVA (765/400kV), 5x500MVA (400/220kV) station at suitable border location near Bidar with 765kV (1x240 MVAR) and 400kV (1x125 MVAR) bus reactor</p> <p><u>Future provisions:</u> Space for 765/400kV ICTs along with bays: 1 no. 400/220kV ICTs along with bays: 2 nos. 765kV line bays: 6 nos. 400kV line bays: 8 nos. 220kV line bays: 4 nos. 765kV bus reactor along with bays: 1no</p>	<p>1500MVA, 765/400kV- 3 500 MVA, 400/220kV- 5 765kV ICT bay-3 400kV ICT bay-8 220kV ICT bay- 5 765kV line bay-2 220kV line bays -8</p> <p>1x240MVA, 765kV - 1 1x125MVA, 420kV - 1</p> <p>765kV reactor Bay -1 400kV reactor Bay -1</p> <p>1x500 MVA, 765/400 kV, 1-ph ICT (spare unit) - 1</p> <p>1x80 MVAR, 765 kV, 1 ph Reactor (spare unit) – 1 (for both bus reactor and 240 MVA line reactor of Bidar PS – Maheshwaram (PG) 765 kV D/C line)</p>	2	Bidar PS – Maheshwaram (PG) 765 kV D/C line	Length - 160	3	765 kV line bays at Maheshwaram (PG) for termination of Bidar PS – Maheshwaram (PG) 765 kV D/C line	765 kV line bays - 2	4	765kV, 1X240MVA switchable Line reactor for each circuit at Bidar PS end of Bidar PS – Maheshwaram (PG) 765 kV D/C line	240 MVAR, 765 kV line reactor – 2 Switching equipments for line reactor- 2	<p><b>REC Transmission Projects Company Limited</b></p>
Sl. No	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km															
1	<p>Establishment of 3x1500MVA (765/400kV), 5x500MVA (400/220kV) station at suitable border location near Bidar with 765kV (1x240 MVAR) and 400kV (1x125 MVAR) bus reactor</p> <p><u>Future provisions:</u> Space for 765/400kV ICTs along with bays: 1 no. 400/220kV ICTs along with bays: 2 nos. 765kV line bays: 6 nos. 400kV line bays: 8 nos. 220kV line bays: 4 nos. 765kV bus reactor along with bays: 1no</p>	<p>1500MVA, 765/400kV- 3 500 MVA, 400/220kV- 5 765kV ICT bay-3 400kV ICT bay-8 220kV ICT bay- 5 765kV line bay-2 220kV line bays -8</p> <p>1x240MVA, 765kV - 1 1x125MVA, 420kV - 1</p> <p>765kV reactor Bay -1 400kV reactor Bay -1</p> <p>1x500 MVA, 765/400 kV, 1-ph ICT (spare unit) - 1</p> <p>1x80 MVAR, 765 kV, 1 ph Reactor (spare unit) – 1 (for both bus reactor and 240 MVA line reactor of Bidar PS – Maheshwaram (PG) 765 kV D/C line)</p>															
2	Bidar PS – Maheshwaram (PG) 765 kV D/C line	Length - 160															
3	765 kV line bays at Maheshwaram (PG) for termination of Bidar PS – Maheshwaram (PG) 765 kV D/C line	765 kV line bays - 2															
4	765kV, 1X240MVA switchable Line reactor for each circuit at Bidar PS end of Bidar PS – Maheshwaram (PG) 765 kV D/C line	240 MVAR, 765 kV line reactor – 2 Switching equipments for line reactor- 2															

	<i>D/C line.</i>																			
	The completion schedule for the scheme is December' 2021.																			
6	Transmission system strengthening scheme for evacuation of power from solar energy zones in Rajasthan (8.1 GW) under Phase II –Part A		<b>REC Transmission Projects Company Limited</b>																	
	<p><b>Scope:</b></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Sl. No</th> <th>Scope of the Transmission Scheme</th> <th>Capacity /km</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>Establishment of 400/220 kV, 4x500 MVA at Ramgarh – II PS with 420kV (2x125 MVAR) bus reactor  <i>Future provisions: Space for 400/220 kV ICTs along with bays: 2 400 kV line bays along with switchable line reactor:2 220 kV line bays:4 420 kV reactors along with bays: 1</i></td> <td>400/220 kV, 500 MVA ICT – 4  400 kV ICT bays – 4 220 kV ICT bays – 4 400 kV line bays – 4 220 kV line bays – 7 125 MVA, 420 kV bus reactor-2 420 kV reactor bay – 2</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Ramgarh-II PS – Fatehgarh- II PS 400kV D/c line (Twin HTLS*)</td> <td>Length – 150</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>2 no. of 400 kV line bays at Fatehgarh- II for Ramgarh – II PS– Fatehgarh-II PS 400kV D/c line</td> <td>400 kV line bays – 2</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>Ramgarh –II PS– Jaisalmer-II (RVPN) 400 kV D/c line (Twin HTLS*)</td> <td>Length- 60</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>2 no. of 400 kV line bays each at Jaisalmer- II for Ramgarh – II - Jaisalmer-II 400kV D/c line</td> <td>400 kV line bays – 2</td> </tr> </tbody> </table> <p>* with minimum capacity of 2200 MVA on each circuit at nominal voltage</p> <p><b>Note:</b> (iv) Powergrid to provide space for 2 no of 400 kV bays at Fatehgarh-II (v) M/s RVPNL to provide space for 2 no of 400 kV bays at Jaisalmer-II (vi) The line lengths mentioned above are approximate as the exact length shall be obtained after the detailed survey</p> <p>The completion schedule for the scheme is December' 2021.</p>			Sl. No	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1	Establishment of 400/220 kV, 4x500 MVA at Ramgarh – II PS with 420kV (2x125 MVAR) bus reactor  <i>Future provisions: Space for 400/220 kV ICTs along with bays: 2 400 kV line bays along with switchable line reactor:2 220 kV line bays:4 420 kV reactors along with bays: 1</i>	400/220 kV, 500 MVA ICT – 4  400 kV ICT bays – 4 220 kV ICT bays – 4 400 kV line bays – 4 220 kV line bays – 7 125 MVA, 420 kV bus reactor-2 420 kV reactor bay – 2	2	Ramgarh-II PS – Fatehgarh- II PS 400kV D/c line (Twin HTLS*)	Length – 150	3	2 no. of 400 kV line bays at Fatehgarh- II for Ramgarh – II PS– Fatehgarh-II PS 400kV D/c line	400 kV line bays – 2	4	Ramgarh –II PS– Jaisalmer-II (RVPN) 400 kV D/c line (Twin HTLS*)	Length- 60	5	2 no. of 400 kV line bays each at Jaisalmer- II for Ramgarh – II - Jaisalmer-II 400kV D/c line
Sl. No	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km																		
1	Establishment of 400/220 kV, 4x500 MVA at Ramgarh – II PS with 420kV (2x125 MVAR) bus reactor  <i>Future provisions: Space for 400/220 kV ICTs along with bays: 2 400 kV line bays along with switchable line reactor:2 220 kV line bays:4 420 kV reactors along with bays: 1</i>	400/220 kV, 500 MVA ICT – 4  400 kV ICT bays – 4 220 kV ICT bays – 4 400 kV line bays – 4 220 kV line bays – 7 125 MVA, 420 kV bus reactor-2 420 kV reactor bay – 2																		
2	Ramgarh-II PS – Fatehgarh- II PS 400kV D/c line (Twin HTLS*)	Length – 150																		
3	2 no. of 400 kV line bays at Fatehgarh- II for Ramgarh – II PS– Fatehgarh-II PS 400kV D/c line	400 kV line bays – 2																		
4	Ramgarh –II PS– Jaisalmer-II (RVPN) 400 kV D/c line (Twin HTLS*)	Length- 60																		
5	2 no. of 400 kV line bays each at Jaisalmer- II for Ramgarh – II - Jaisalmer-II 400kV D/c line	400 kV line bays – 2																		
7	Transmission system strengthening for evacuation of power from solar energy zones in Rajasthan (8.1 GW) under Phase II –Part B		<b>REC Transmission Projects Company Limited</b>																	
	<p><b>Scope:</b></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Sl. No</th> <th>Scope of the Transmission Scheme</th> <th>Capacity /km</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>Fatehgarh-II PS – Bhadla-II PS 765kV D/c line (2<sup>nd</sup>)</td> <td>Length-200</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>2 no. of 765 kV line bays each at Fatehgarh-II and Bhadla-II for Fatehgarh-II PS – Bhadla- II PS 765kV D/c line (2<sup>nd</sup>)</td> <td>765 kV line bays – 4</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>1x240 MVA Switchable line reactor for each circuit at each end of Fatehgarh-II – Bhadla- II 765kV D/c line (2<sup>nd</sup>)</td> <td>240 MVA, 765 kV reactor- 4 (2 reactors each at Fatehgarh-II and Bhadla-II)  Switching equipment for 765 kV reactor - 4 (2</td> </tr> </tbody> </table>			Sl. No	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1	Fatehgarh-II PS – Bhadla-II PS 765kV D/c line (2 <sup>nd</sup> )	Length-200	2	2 no. of 765 kV line bays each at Fatehgarh-II and Bhadla-II for Fatehgarh-II PS – Bhadla- II PS 765kV D/c line (2 <sup>nd</sup> )	765 kV line bays – 4	3	1x240 MVA Switchable line reactor for each circuit at each end of Fatehgarh-II – Bhadla- II 765kV D/c line (2 <sup>nd</sup> )	240 MVA, 765 kV reactor- 4 (2 reactors each at Fatehgarh-II and Bhadla-II)  Switching equipment for 765 kV reactor - 4 (2					
Sl. No	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km																		
1	Fatehgarh-II PS – Bhadla-II PS 765kV D/c line (2 <sup>nd</sup> )	Length-200																		
2	2 no. of 765 kV line bays each at Fatehgarh-II and Bhadla-II for Fatehgarh-II PS – Bhadla- II PS 765kV D/c line (2 <sup>nd</sup> )	765 kV line bays – 4																		
3	1x240 MVA Switchable line reactor for each circuit at each end of Fatehgarh-II – Bhadla- II 765kV D/c line (2 <sup>nd</sup> )	240 MVA, 765 kV reactor- 4 (2 reactors each at Fatehgarh-II and Bhadla-II)  Switching equipment for 765 kV reactor - 4 (2																		

		Switching equipments each at Fatehgarh-II and Bhadla-II)  (1x80 MVar spare reactor each at Fatehgarh-II and Bhadla-II to be used as spare for Fatehgarh-II – Bhadla-II 765kV D/c line (2 <sup>nd</sup> ))																									
	<p><b>Note:</b></p> <p>(i) Powergrid to provide space for 2 no of 765 kV bays each at Fatehgarh II and Bhadla II substation and space for 2 no of switchable line reactors each at Fatehgarh II and Bhadla II substation</p> <p>(ii) The line lengths mentioned above are approximate as the exact length shall be obtained after the detailed survey</p> <p>The completion schedule for the scheme is December' 2021.</p>																										
8	<p>Transmission system strengthening scheme for evacuation of power from solar energy zones in Rajasthan (8.1 GW) under phase-II- Part C</p> <p><b>Scope:</b></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Sl. No</th> <th>Scope of the Transmission Scheme</th> <th>Capacity /km</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>Establishment of 765/400 kV, 2x1500 MVA at Sikar – II with 400kV (1x125 MVAR) and 765 kV (2x330 MVar) bus reactor  <i>Future provisions:</i> <i>Space for-</i> 765/400kV ICT along with bays- 2 765 kV line bays along with switchable line reactors – 10 400 kV line bays along with switchable line reactor –6 400/220kV ICT along with bays -4 220kV bays -8 400kV bus reactor -2</td> <td>765/400 kV, 1500 MVA ICT – 2 765/400 kV, 500 MVA spare single phase ICT-1  765 kV ICT bays – 2 400 kV ICT bays – 2 765 kV line bays –2 400 kV line bays- 2 125 MVar, 420 kV bus reactor-1 420 kV reactor bay – 1 330 MVar, 765 kV bus reactor- 2 765 kV reactor bay- 2 110MVAR, 765 kV, 1 ph Reactor (spare unit) -1</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Bhadla-II PS – Sikar-II 765kV D/c line</td> <td>Length- 310 km</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>2 no. of 765 kV line bays at Bhadla-II for Bhadla-II PS – Sikar-II 765kV D/c line</td> <td>765 kV line bays –2</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>1x330 MVar switchable line reactor for each circuit at Sikar-II end of Bhadla-II PS – Sikar-II 765kV D/c line</td> <td>330MVar, 765 kV reactor- 2  Switching equipment for 765 kV reactor - 2</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>1x240MVar switchable line reactor for each circuit at Bhadla-II end of Bhadla-II PS – Sikar-II 765kV D/c line</td> <td>240MVar, 765 kV reactor- 2  Switching equipment for 765 kV reactor - 2</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>Sikar-II – Neemrana 400kV D/c line (Twin HTLS*)</td> <td>Length-140</td> </tr> <tr> <td>7</td> <td>2 no. of 400 kV line bays at</td> <td>400 kV line bays- 2</td> </tr> </tbody> </table>		Sl. No	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1	Establishment of 765/400 kV, 2x1500 MVA at Sikar – II with 400kV (1x125 MVAR) and 765 kV (2x330 MVar) bus reactor  <i>Future provisions:</i> <i>Space for-</i> 765/400kV ICT along with bays- 2 765 kV line bays along with switchable line reactors – 10 400 kV line bays along with switchable line reactor –6 400/220kV ICT along with bays -4 220kV bays -8 400kV bus reactor -2	765/400 kV, 1500 MVA ICT – 2 765/400 kV, 500 MVA spare single phase ICT-1  765 kV ICT bays – 2 400 kV ICT bays – 2 765 kV line bays –2 400 kV line bays- 2 125 MVar, 420 kV bus reactor-1 420 kV reactor bay – 1 330 MVar, 765 kV bus reactor- 2 765 kV reactor bay- 2 110MVAR, 765 kV, 1 ph Reactor (spare unit) -1	2	Bhadla-II PS – Sikar-II 765kV D/c line	Length- 310 km	3	2 no. of 765 kV line bays at Bhadla-II for Bhadla-II PS – Sikar-II 765kV D/c line	765 kV line bays –2	4	1x330 MVar switchable line reactor for each circuit at Sikar-II end of Bhadla-II PS – Sikar-II 765kV D/c line	330MVar, 765 kV reactor- 2  Switching equipment for 765 kV reactor - 2	5	1x240MVar switchable line reactor for each circuit at Bhadla-II end of Bhadla-II PS – Sikar-II 765kV D/c line	240MVar, 765 kV reactor- 2  Switching equipment for 765 kV reactor - 2	6	Sikar-II – Neemrana 400kV D/c line (Twin HTLS*)	Length-140	7	2 no. of 400 kV line bays at	400 kV line bays- 2	<b>REC Transmission Projects Company Limited</b>
Sl. No	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km																									
1	Establishment of 765/400 kV, 2x1500 MVA at Sikar – II with 400kV (1x125 MVAR) and 765 kV (2x330 MVar) bus reactor  <i>Future provisions:</i> <i>Space for-</i> 765/400kV ICT along with bays- 2 765 kV line bays along with switchable line reactors – 10 400 kV line bays along with switchable line reactor –6 400/220kV ICT along with bays -4 220kV bays -8 400kV bus reactor -2	765/400 kV, 1500 MVA ICT – 2 765/400 kV, 500 MVA spare single phase ICT-1  765 kV ICT bays – 2 400 kV ICT bays – 2 765 kV line bays –2 400 kV line bays- 2 125 MVar, 420 kV bus reactor-1 420 kV reactor bay – 1 330 MVar, 765 kV bus reactor- 2 765 kV reactor bay- 2 110MVAR, 765 kV, 1 ph Reactor (spare unit) -1																									
2	Bhadla-II PS – Sikar-II 765kV D/c line	Length- 310 km																									
3	2 no. of 765 kV line bays at Bhadla-II for Bhadla-II PS – Sikar-II 765kV D/c line	765 kV line bays –2																									
4	1x330 MVar switchable line reactor for each circuit at Sikar-II end of Bhadla-II PS – Sikar-II 765kV D/c line	330MVar, 765 kV reactor- 2  Switching equipment for 765 kV reactor - 2																									
5	1x240MVar switchable line reactor for each circuit at Bhadla-II end of Bhadla-II PS – Sikar-II 765kV D/c line	240MVar, 765 kV reactor- 2  Switching equipment for 765 kV reactor - 2																									
6	Sikar-II – Neemrana 400kV D/c line (Twin HTLS*)	Length-140																									
7	2 no. of 400 kV line bays at	400 kV line bays- 2																									



	<table border="1" data-bbox="284 163 1166 226"> <tr> <td data-bbox="284 163 363 226"></td> <td data-bbox="363 163 826 226">Neemrana for Sikar-II – Neemrana 400kV D/c line (Twin HTLS*)</td> <td data-bbox="826 163 1166 226"></td> </tr> </table> <p data-bbox="284 226 1166 257">*with minimum capacity of 2200 MVA on each circuit at nominal voltage</p> <p data-bbox="284 286 347 318"><b>Note:</b></p> <p data-bbox="284 318 1166 383">(i) Powergrid to provide space for 2 no of 765 kV bays at Bhadla II and space for 2 no of switchable line reactors at Bhadla II substation</p> <p data-bbox="284 383 1098 414">(ii) Powergrid to provide space for 2 no of 400 kV bays each at Neemrana</p> <p data-bbox="284 414 1166 479">(iii) The line lengths mentioned above are approximate as the exact length shall be obtained after the detailed survey.</p> <p data-bbox="284 517 938 548">The completion schedule for the scheme is December' 2021.</p>		Neemrana for Sikar-II – Neemrana 400kV D/c line (Twin HTLS*)											
	Neemrana for Sikar-II – Neemrana 400kV D/c line (Twin HTLS*)													
9	<p data-bbox="284 577 1166 642">Transmission system strengthening scheme for evacuation of power from solar energy zones in Rajasthan (8.1 GW) under Phase-II- Part D</p> <p data-bbox="284 672 363 703"><b>Scope:</b></p> <table border="1" data-bbox="284 732 1160 1196"> <thead> <tr> <th data-bbox="284 732 363 797">Sl. No</th> <th data-bbox="363 732 820 797">Scope of the Transmission Scheme</th> <th data-bbox="820 732 1160 797">Capacity /km</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="284 797 363 828">1</td> <td data-bbox="363 797 820 828">Sikar-II – Aligarh 765kV D/c line</td> <td data-bbox="820 797 1160 828">Length – 330 km</td> </tr> <tr> <td data-bbox="284 828 363 920">2</td> <td data-bbox="363 828 820 920">2 no. of 765 kV line bays each at Sikar-II and Aligarh for Sikar-II – Aligarh 765kV D/c line</td> <td data-bbox="820 828 1160 920">765 kV line bays – 4</td> </tr> <tr> <td data-bbox="284 920 363 1196">3</td> <td data-bbox="363 920 820 1196">1x330 MVar switchable line reactor for each circuit at each end of Sikar-II – Aligarh 765kV D/c line</td> <td data-bbox="820 920 1160 1196">330MVar, 765 kV reactor- 4 (2 reactors each at Sikar-II and Aligarh) Switching equipment for 765 kV reactor - 4 (2 Switching equipment each at Sikar-II and Aligarh) 110 MVAR, 765 kV, 1 ph Reactor (spare unit) -1</td> </tr> </tbody> </table> <p data-bbox="284 1227 347 1258"><b>Note:</b></p> <p data-bbox="284 1258 1166 1323">(i) Powergrid to provide space for 2 no of 765 kV bays and space for 2 no of line reactors at Aligarh substation</p> <p data-bbox="284 1323 1166 1388">(ii) Developer of Sikar-II S/s to provide space for 2 no of 765 kV bays and space for 2 no of line reactors at Sikar-II substation</p> <p data-bbox="284 1388 1166 1453">(iii) The line lengths mentioned above are approximate as the exact length shall be obtained after the detailed survey</p> <p data-bbox="284 1473 938 1505">The completion schedule for the scheme is December' 2021.</p>	Sl. No	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1	Sikar-II – Aligarh 765kV D/c line	Length – 330 km	2	2 no. of 765 kV line bays each at Sikar-II and Aligarh for Sikar-II – Aligarh 765kV D/c line	765 kV line bays – 4	3	1x330 MVar switchable line reactor for each circuit at each end of Sikar-II – Aligarh 765kV D/c line	330MVar, 765 kV reactor- 4 (2 reactors each at Sikar-II and Aligarh) Switching equipment for 765 kV reactor - 4 (2 Switching equipment each at Sikar-II and Aligarh) 110 MVAR, 765 kV, 1 ph Reactor (spare unit) -1	PFC Consulting Ltd.
Sl. No	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km												
1	Sikar-II – Aligarh 765kV D/c line	Length – 330 km												
2	2 no. of 765 kV line bays each at Sikar-II and Aligarh for Sikar-II – Aligarh 765kV D/c line	765 kV line bays – 4												
3	1x330 MVar switchable line reactor for each circuit at each end of Sikar-II – Aligarh 765kV D/c line	330MVar, 765 kV reactor- 4 (2 reactors each at Sikar-II and Aligarh) Switching equipment for 765 kV reactor - 4 (2 Switching equipment each at Sikar-II and Aligarh) 110 MVAR, 765 kV, 1 ph Reactor (spare unit) -1												
10	<p data-bbox="284 1534 1166 1599">Transmission system strengthening scheme for evacuation of power from solar energy zones in Rajasthan (8.1 GW) under Phase-II- Part E</p> <p data-bbox="284 1628 363 1659"><b>Scope:</b></p> <table border="1" data-bbox="284 1688 1160 2056"> <thead> <tr> <th data-bbox="284 1688 363 1753">Sl. No</th> <th data-bbox="363 1688 820 1753">Scope of the Transmission Scheme</th> <th data-bbox="820 1688 1160 1753">Capacity /km</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="284 1753 363 1818">1</td> <td data-bbox="363 1753 820 1818">Bhadla-II PS – Sikar-II 765kV D/c line(2<sup>nd</sup>)</td> <td data-bbox="820 1753 1160 1818">Length- 310 km</td> </tr> <tr> <td data-bbox="284 1818 363 1910">2</td> <td data-bbox="363 1818 820 1910">2 no. of 765 kV line bays each at Bhadla- II and Sikar-II for Bhadla-II PS – Sikar-II 765kV D/c line</td> <td data-bbox="820 1818 1160 1910">765 kV line bays – 4</td> </tr> <tr> <td data-bbox="284 1910 363 2056">3</td> <td data-bbox="363 1910 820 2056">1x330 MVar switchable line reactor for each circuit at Sikar-II end of Bhadla-II PS – Sikar-II 765kV D/c line</td> <td data-bbox="820 1910 1160 2056">330 MVar, 765 kV reactor- 2  Switching equipment for 765 kV reactor - 2</td> </tr> </tbody> </table>	Sl. No	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1	Bhadla-II PS – Sikar-II 765kV D/c line(2 <sup>nd</sup> )	Length- 310 km	2	2 no. of 765 kV line bays each at Bhadla- II and Sikar-II for Bhadla-II PS – Sikar-II 765kV D/c line	765 kV line bays – 4	3	1x330 MVar switchable line reactor for each circuit at Sikar-II end of Bhadla-II PS – Sikar-II 765kV D/c line	330 MVar, 765 kV reactor- 2  Switching equipment for 765 kV reactor - 2	PFC Consulting Ltd.
Sl. No	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km												
1	Bhadla-II PS – Sikar-II 765kV D/c line(2 <sup>nd</sup> )	Length- 310 km												
2	2 no. of 765 kV line bays each at Bhadla- II and Sikar-II for Bhadla-II PS – Sikar-II 765kV D/c line	765 kV line bays – 4												
3	1x330 MVar switchable line reactor for each circuit at Sikar-II end of Bhadla-II PS – Sikar-II 765kV D/c line	330 MVar, 765 kV reactor- 2  Switching equipment for 765 kV reactor - 2												

	<p>4</p> <p>1x240MVA switchable line reactor for each circuit at Bhadla-II end of Bhadla-II PS – Sikar-II 765kV D/c line</p>	<p>240 MVA, 765 kV reactor- 2</p> <p>Switching equipment for 765 kV reactor - 2</p>																						
<p><b>Note:</b></p> <p>(i) Powergrid to provide space for 2 no of 765 kV bays and space for 2 no of line reactors at Bhadla II substation</p> <p>(ii) The line lengths mentioned above are approximate as the exact length shall be obtained after the detailed survey</p> <p>The completion schedule for the scheme is December' 2021.</p>																								
11	<p>Transmission system strengthening scheme for evacuation of power from solar energy zones in Rajasthan (8.1 GW) under Phase-II- Part F</p> <p><b>Scope:</b></p> <table border="1" data-bbox="284 745 1171 2065"> <thead> <tr> <th data-bbox="284 745 363 808">Sl. No.</th> <th data-bbox="363 745 820 808">Scope of the Transmission Scheme</th> <th data-bbox="820 745 1171 808">Capacity /km</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="284 808 363 1632">1</td> <td data-bbox="363 808 820 1632"> <p>Establishment of 400/220 kV, 6x500 MVA Pooling Station at Bikaner –II PS with suitable bus sectionalisation at 400 kV and 220 kV level and with 420kV (2x125 MVAR) bus reactor</p> <p><i>Future provisions: Space for 400/220 kV ICTs along with bays:4</i>  <i>400 kV line bays:6</i>  <i>220 kV line bays:6</i>  <i>420 kV reactors along with bays: 2</i></p> </td> <td data-bbox="820 808 1171 1632"> <p>400/220 kV, 500 MVA ICT – 6</p> <p>400 kV ICT bays – 6</p> <p>220 kV ICT bays – 6</p> <p>400 kV line bays – 4</p> <p>220 kV line bays – 10</p> <p>125 MVA, 420 kV bus reactor-2</p> <p>400 kV bus reactor bay – 2</p> <p>400 kV 80MVA line reactor – 4nos</p> <p>Switching equipment for 400 kV switchable line reactor –4</p> </td> </tr> <tr> <td data-bbox="284 1632 363 1727">2</td> <td data-bbox="363 1632 820 1727"> <p>Bikaner-II PS – Khetri 400 kV 2xD/c line (Twin HTLS* on M/c Tower)</p> </td> <td data-bbox="820 1632 1171 1727"> <p>Length –2x270</p> </td> </tr> <tr> <td data-bbox="284 1727 363 1883">3</td> <td data-bbox="363 1727 820 1883"> <p>1x80MVA switchable Line reactor on each circuit at Khetri end of Bikaner-II – Khetri 400 kV 2xD/c Line</p> </td> <td data-bbox="820 1727 1171 1883"> <p>400 kV 80MVA reactor – 4nos.</p> <p>Switching equipment for 400 kV switchable line reactor –4</p> </td> </tr> <tr> <td data-bbox="284 1883 363 1977">4</td> <td data-bbox="363 1883 820 1977"> <p>4 no. of 400 kV line bays at Khetri for Bikaner –II PS – Khetri 400kV 2xD/c line</p> </td> <td data-bbox="820 1883 1171 1977"> <p>400 kV line bays – 4</p> </td> </tr> <tr> <td data-bbox="284 1977 363 2040">5</td> <td data-bbox="363 1977 820 2040"> <p>Khetri- Bhiwadi 400 kV D/c line (Twin HTLS)*</p> </td> <td data-bbox="820 1977 1171 2040"> <p>Length- 120</p> </td> </tr> <tr> <td data-bbox="284 2040 363 2065">6</td> <td data-bbox="363 2040 820 2065"> <p>2 no. of 400 kV line bays at Khetri</p> </td> <td data-bbox="820 2040 1171 2065"> <p>400 kV line bays – 2</p> </td> </tr> </tbody> </table>		Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1	<p>Establishment of 400/220 kV, 6x500 MVA Pooling Station at Bikaner –II PS with suitable bus sectionalisation at 400 kV and 220 kV level and with 420kV (2x125 MVAR) bus reactor</p> <p><i>Future provisions: Space for 400/220 kV ICTs along with bays:4</i>  <i>400 kV line bays:6</i>  <i>220 kV line bays:6</i>  <i>420 kV reactors along with bays: 2</i></p>	<p>400/220 kV, 500 MVA ICT – 6</p> <p>400 kV ICT bays – 6</p> <p>220 kV ICT bays – 6</p> <p>400 kV line bays – 4</p> <p>220 kV line bays – 10</p> <p>125 MVA, 420 kV bus reactor-2</p> <p>400 kV bus reactor bay – 2</p> <p>400 kV 80MVA line reactor – 4nos</p> <p>Switching equipment for 400 kV switchable line reactor –4</p>	2	<p>Bikaner-II PS – Khetri 400 kV 2xD/c line (Twin HTLS* on M/c Tower)</p>	<p>Length –2x270</p>	3	<p>1x80MVA switchable Line reactor on each circuit at Khetri end of Bikaner-II – Khetri 400 kV 2xD/c Line</p>	<p>400 kV 80MVA reactor – 4nos.</p> <p>Switching equipment for 400 kV switchable line reactor –4</p>	4	<p>4 no. of 400 kV line bays at Khetri for Bikaner –II PS – Khetri 400kV 2xD/c line</p>	<p>400 kV line bays – 4</p>	5	<p>Khetri- Bhiwadi 400 kV D/c line (Twin HTLS)*</p>	<p>Length- 120</p>	6	<p>2 no. of 400 kV line bays at Khetri</p>	<p>400 kV line bays – 2</p>	<p><b>PFC Consulting Ltd.</b></p>
Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km																						
1	<p>Establishment of 400/220 kV, 6x500 MVA Pooling Station at Bikaner –II PS with suitable bus sectionalisation at 400 kV and 220 kV level and with 420kV (2x125 MVAR) bus reactor</p> <p><i>Future provisions: Space for 400/220 kV ICTs along with bays:4</i>  <i>400 kV line bays:6</i>  <i>220 kV line bays:6</i>  <i>420 kV reactors along with bays: 2</i></p>	<p>400/220 kV, 500 MVA ICT – 6</p> <p>400 kV ICT bays – 6</p> <p>220 kV ICT bays – 6</p> <p>400 kV line bays – 4</p> <p>220 kV line bays – 10</p> <p>125 MVA, 420 kV bus reactor-2</p> <p>400 kV bus reactor bay – 2</p> <p>400 kV 80MVA line reactor – 4nos</p> <p>Switching equipment for 400 kV switchable line reactor –4</p>																						
2	<p>Bikaner-II PS – Khetri 400 kV 2xD/c line (Twin HTLS* on M/c Tower)</p>	<p>Length –2x270</p>																						
3	<p>1x80MVA switchable Line reactor on each circuit at Khetri end of Bikaner-II – Khetri 400 kV 2xD/c Line</p>	<p>400 kV 80MVA reactor – 4nos.</p> <p>Switching equipment for 400 kV switchable line reactor –4</p>																						
4	<p>4 no. of 400 kV line bays at Khetri for Bikaner –II PS – Khetri 400kV 2xD/c line</p>	<p>400 kV line bays – 4</p>																						
5	<p>Khetri- Bhiwadi 400 kV D/c line (Twin HTLS)*</p>	<p>Length- 120</p>																						
6	<p>2 no. of 400 kV line bays at Khetri</p>	<p>400 kV line bays – 2</p>																						

	<table border="1"> <tr> <td></td> <td>for Khetri - Bhiwadi 400kV D/c line</td> <td></td> </tr> <tr> <td>7</td> <td>2 no of 400 kV(GIS) line bays at Bhiwadi for Khetri- Bhiwadi 400 kV D/c line</td> <td>400 kV line bays – 2</td> </tr> <tr> <td>8</td> <td>STATCOM at Bikaner-II S/s</td> <td>± 300 MVAR, 2x125 MVAR MSC, 1x125 MVAR MSR</td> </tr> </table> <p><i>*with minimum capacity of 2200 MVA on each circuit at nominal voltage</i></p> <p><b>Note:</b></p> <p>(i) Powergrid to provide space for 2 no of 400 kV bays at Bhiwadi substation.</p> <p>(ii) Developer of Khetri substation to provide space for 6 no of 400 kV bays at Khetri for Bikaner-II –Khetri 400 kV 2x D/c line along with space for switchable line reactors &amp; Khetri- Bhiwadi 400 kV D/c line (Twin HTLS)</p> <p>(iii) The line lengths mentioned above are approximate as the exact length shall be obtained after the detailed survey.</p> <p>The completion schedule for the scheme is December' 2021.</p>		for Khetri - Bhiwadi 400kV D/c line		7	2 no of 400 kV(GIS) line bays at Bhiwadi for Khetri- Bhiwadi 400 kV D/c line	400 kV line bays – 2	8	STATCOM at Bikaner-II S/s	± 300 MVAR, 2x125 MVAR MSC, 1x125 MVAR MSR				
	for Khetri - Bhiwadi 400kV D/c line													
7	2 no of 400 kV(GIS) line bays at Bhiwadi for Khetri- Bhiwadi 400 kV D/c line	400 kV line bays – 2												
8	STATCOM at Bikaner-II S/s	± 300 MVAR, 2x125 MVAR MSC, 1x125 MVAR MSR												
12	<p>Transmission system strengthening scheme for evacuation of power from solar energy zones in Rajasthan (8.1 GW) under Phase-II- Part G</p> <p><b>Scope:</b></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Sl. No</th> <th>Scope of the Transmission Scheme</th> <th>Capacity /km</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td> <p>Establishment of 765/400 kV, 3X1500 MVA GIS substation at Narela with 765 kV (2x330 MVAR) bus reactor and 400 kV (1x125 MVAR) bus reactor</p> <p><i>Future provisions: Space for 765/400kV ICTs along with bays: 1 765 kV line bays along with switchable line reactor: 6 400 kV line bays: 6+4 765kV reactor along with bays:2 400/220 kV ICTs along with bays:8 220 kV line bays: 12 400 kV bus reactor along with bays:2</i></p> </td> <td> <p>765/400 kV, 1500 MVA ICT – 3 765/400 kV, 500 MVA spare ICT (1-phase) – 1 765 kV ICT bays –3 400 kV ICT bays –3 765 kV line bays- 4 (GIS) 330MVAR, 765 kV bus reactor- 2 765 kV bus reactor bay – 2 110 MVAR, 765 kV, 1-Ph Bus Reactor (spare unit) -1  125 MVAR, 420 kV bus reactor - 1 420 kV bus reactor bay – 1  330 MVAR, 765 kV line reactor- 2 Switching equipment for 765 kV reactor - 2  (1x110MVAR spare reactor at Khetri to be used as spare for Khetri – Narela 765 kV D/c/line)</p> </td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Khetri – Narela 765 kV D/c line 1x330MVAR Switchable line reactor for each circuit at Narela end of Khetri – Narela 765kV D/c line</td> <td>Length -180</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>2 nos. of 765 kV line baysat Khetri for Khetri – Narela 765 kV D/c line</td> <td>765 kV line bays –2 (AIS)</td> </tr> </tbody> </table>	Sl. No	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1	<p>Establishment of 765/400 kV, 3X1500 MVA GIS substation at Narela with 765 kV (2x330 MVAR) bus reactor and 400 kV (1x125 MVAR) bus reactor</p> <p><i>Future provisions: Space for 765/400kV ICTs along with bays: 1 765 kV line bays along with switchable line reactor: 6 400 kV line bays: 6+4 765kV reactor along with bays:2 400/220 kV ICTs along with bays:8 220 kV line bays: 12 400 kV bus reactor along with bays:2</i></p>	<p>765/400 kV, 1500 MVA ICT – 3 765/400 kV, 500 MVA spare ICT (1-phase) – 1 765 kV ICT bays –3 400 kV ICT bays –3 765 kV line bays- 4 (GIS) 330MVAR, 765 kV bus reactor- 2 765 kV bus reactor bay – 2 110 MVAR, 765 kV, 1-Ph Bus Reactor (spare unit) -1  125 MVAR, 420 kV bus reactor - 1 420 kV bus reactor bay – 1  330 MVAR, 765 kV line reactor- 2 Switching equipment for 765 kV reactor - 2  (1x110MVAR spare reactor at Khetri to be used as spare for Khetri – Narela 765 kV D/c/line)</p>	2	Khetri – Narela 765 kV D/c line 1x330MVAR Switchable line reactor for each circuit at Narela end of Khetri – Narela 765kV D/c line	Length -180	3	2 nos. of 765 kV line baysat Khetri for Khetri – Narela 765 kV D/c line	765 kV line bays –2 (AIS)	<b>PFC Consulting Ltd.</b>
Sl. No	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km												
1	<p>Establishment of 765/400 kV, 3X1500 MVA GIS substation at Narela with 765 kV (2x330 MVAR) bus reactor and 400 kV (1x125 MVAR) bus reactor</p> <p><i>Future provisions: Space for 765/400kV ICTs along with bays: 1 765 kV line bays along with switchable line reactor: 6 400 kV line bays: 6+4 765kV reactor along with bays:2 400/220 kV ICTs along with bays:8 220 kV line bays: 12 400 kV bus reactor along with bays:2</i></p>	<p>765/400 kV, 1500 MVA ICT – 3 765/400 kV, 500 MVA spare ICT (1-phase) – 1 765 kV ICT bays –3 400 kV ICT bays –3 765 kV line bays- 4 (GIS) 330MVAR, 765 kV bus reactor- 2 765 kV bus reactor bay – 2 110 MVAR, 765 kV, 1-Ph Bus Reactor (spare unit) -1  125 MVAR, 420 kV bus reactor - 1 420 kV bus reactor bay – 1  330 MVAR, 765 kV line reactor- 2 Switching equipment for 765 kV reactor - 2  (1x110MVAR spare reactor at Khetri to be used as spare for Khetri – Narela 765 kV D/c/line)</p>												
2	Khetri – Narela 765 kV D/c line 1x330MVAR Switchable line reactor for each circuit at Narela end of Khetri – Narela 765kV D/c line	Length -180												
3	2 nos. of 765 kV line baysat Khetri for Khetri – Narela 765 kV D/c line	765 kV line bays –2 (AIS)												

4	LILO of 765 kV Meerut- Bhiwani S/c line at Narela	Length – 25	
<p><b>Note:</b></p> <p>(i) <i>Developer of Khetri substation to provide space for 2 no of 765 kV bays at Khetri substation along with the space for 2 no of line reactors.</i></p> <p>(ii) <i>The line lengths mentioned above are approximate as the exact length shall be obtained after the detailed survey.</i></p> <p>The completion schedule for the scheme is December' 2021.</p>			

2. The appointment of the Bid-Process Coordinators is subject to the conditions laid down in the Guidelines.

[F. No. 15/3/2018-Trans-Pt(1)]

S.K.G. RAHATE, Addl. Secy. (Trans)