



भारत का राजपत्र The Gazette of India

सी.जी.-डी.एल.-अ.-28092020-222045
CG-DL-E-28092020-222045

असाधारण
EXTRAORDINARY

भाग II—खण्ड 3—उप-खण्ड (ii)
PART II—Section 3—Sub-section (ii)

प्राधिकार से प्रकाशित
PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 2961]
No. 2961]

नई दिल्ली, शुक्रवार, सितम्बर 25, 2020/आश्विन 3, 1942
NEW DELHI, FRIDAY, SEPTEMBER 25, 2020/ASVINA 3, 1942

विद्युत मंत्रालय

अधिसूचना

नई दिल्ली, 23 सितम्बर, 2020

का.आ. 3313(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 स्कीमों के नामों के समक्ष दर्शाई गई पारेषण स्कीम के लिए निम्नलिखित बोली प्रक्रिया समन्वयकर्ताओं (बीपीसी) को नियुक्त करती है:

क्र.सं.	पारेषण स्कीमों के नाम एवं कार्यक्षेत्र	बोली प्रक्रिया समन्वयकर्ता	
1.	चिनाब घाटी एचईपी की पकलदुल एचईपी में विद्युत निकासी हेतु पारेषण प्रणाली- कनेक्टिविटी सिस्टम: कार्य क्षेत्र:	पीएफसी कंसल्टिंग लिमिटेड	
	क्र.सं.	पारेषण स्कीम का कार्य क्षेत्र	क्षमता/किमी
	1	420 केवी के साथ किशतवार (जीआईएस) में 400 केवी स्विचिंग स्टेशन स्थित, किशनपुर- दुलहस्ती 400 केवी (क्वाड) लाइन (एकल सर्किट स्ट्रंग) के एकल सर्किट की लीलो द्वारा किशतवार स्विचिंग स्टेशन पर 125 एमवीएआर बस रिएक्टर की स्थापना	420 केवी सहित 400 केवी स्विचिंग स्टेशन, 125 एमवीएआर बस रिएक्टर-1 रिएक्टर बे-1

	<p>भावी प्रावधान:</p> <p>बे सहित 765/400 केवी आईसीटी - 3 बे सहित 400/220/132 केवी आईसीटी - 3 स्विचेबल लाइन रिएक्टर सहित 765 केवी लाइन बे - 6 400 केवी लाइन बे - 8 220/132 केवी लाइन बे - 6 बे सहित 765 केवी बस रिएक्टर - 1 बे सहित 400 केवी बस रिएक्टर - 1</p> <p>के लिए स्थान</p>								
2	किशनपुर- दुलहस्ती 400 केवी डी/सी (क्वाड) लाइन के एकल सर्किट का लीलो	लीलो की लंबाई-10 कि. मी.							
3	किशनपुर- दुलहस्ती 400 केवी डी/सी (क्वाड) लाइन के एकल सर्किट का लीलो हेतु किशतवार (जीआईएस) में दो 400 केवी बे।	400 केवी लाइन बे-2							
4	किशतवार-किशनपुर खंड के दूसरे सर्किट स्ट्रिंगिंग हेतु किशतवार (जीआईएस) में एक 400 केवी लाइन बे।	400 केवी लाइन बे-1							
<p>#किशतवार पुलिंग स्टेशन के स्थान को अंतिम रूप दिया जाना बाकी है। (जीआईएस)लाइन की लंबाई अस्थायी है।</p> <p>कार्यान्वयन की समय-सीमा: पाकलदुल एचईपी (फरवरी, 2024) से मिलती-जुलती समय-सीमा में लागू की जाएगी।</p>									
2.	<p>चरण-1 के अधीन खावडा पी.एस. में 3 जीडब्ल्यू आरई अंतक्षेपण के निकासी हेतु पारेषण स्कीम:</p> <p>कार्य क्षेत्र:</p>		पीएफसी कंसल्टिंग लिमिटेड						
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>क्र.सं.</th> <th>पारेषण स्कीम का कार्य क्षेत्र</th> <th>क्षमता/किमी</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td> <p>1x330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर तथा 1x125 एमवीएआर 420 केवी बस रिएक्टर सहित खावडा (जीआईएस) में 3x1500 एमवीए 765/400 केवी की स्थापना।</p> <p>भावी प्रावधान:</p> <p>बे सहित 765/400 केवी आईसीटी : 5 बे सहित 400/220 केवी आईसीटी:4 स्विचेबल लाइन रिएक्टर सहित 765 केवी लाइन बे : 6 400 केवी लाइन बे : 9 220 केवी लाइन बे : 8 बे सहित 765 केवी रिएक्टर : 2 बे सहित 400 केवी रिएक्टर : 1 765 केवी बस सेक्शनलाईजर -1</p> </td> <td> <p>765/400 केवी, 1500 एमवीए आईसीटी -3 765 केवी आईसीटी बे-3 400 केवी आईसीटी बे -3 330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर-1 125 एमवीएआर 420 केवी बस रिएक्टर-1 765 केवी रिएक्टर बे-1 765 केवी लाइन बे-1 400 केवी रिएक्टर बे-1 400 केवी लाइन बे-1 500 एमवीए, 765/400 केवी स्पेयर आईसीटी-1 110 एमवीएआर, 765 केवी, 1-पीएच रिएक्टर (स्पेयर यूनिट)</p> </td> </tr> </tbody> </table>	क्र.सं.	पारेषण स्कीम का कार्य क्षेत्र	क्षमता/किमी	1	<p>1x330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर तथा 1x125 एमवीएआर 420 केवी बस रिएक्टर सहित खावडा (जीआईएस) में 3x1500 एमवीए 765/400 केवी की स्थापना।</p> <p>भावी प्रावधान:</p> <p>बे सहित 765/400 केवी आईसीटी : 5 बे सहित 400/220 केवी आईसीटी:4 स्विचेबल लाइन रिएक्टर सहित 765 केवी लाइन बे : 6 400 केवी लाइन बे : 9 220 केवी लाइन बे : 8 बे सहित 765 केवी रिएक्टर : 2 बे सहित 400 केवी रिएक्टर : 1 765 केवी बस सेक्शनलाईजर -1</p>	<p>765/400 केवी, 1500 एमवीए आईसीटी -3 765 केवी आईसीटी बे-3 400 केवी आईसीटी बे -3 330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर-1 125 एमवीएआर 420 केवी बस रिएक्टर-1 765 केवी रिएक्टर बे-1 765 केवी लाइन बे-1 400 केवी रिएक्टर बे-1 400 केवी लाइन बे-1 500 एमवीए, 765/400 केवी स्पेयर आईसीटी-1 110 एमवीएआर, 765 केवी, 1-पीएच रिएक्टर (स्पेयर यूनिट)</p>		
क्र.सं.	पारेषण स्कीम का कार्य क्षेत्र	क्षमता/किमी							
1	<p>1x330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर तथा 1x125 एमवीएआर 420 केवी बस रिएक्टर सहित खावडा (जीआईएस) में 3x1500 एमवीए 765/400 केवी की स्थापना।</p> <p>भावी प्रावधान:</p> <p>बे सहित 765/400 केवी आईसीटी : 5 बे सहित 400/220 केवी आईसीटी:4 स्विचेबल लाइन रिएक्टर सहित 765 केवी लाइन बे : 6 400 केवी लाइन बे : 9 220 केवी लाइन बे : 8 बे सहित 765 केवी रिएक्टर : 2 बे सहित 400 केवी रिएक्टर : 1 765 केवी बस सेक्शनलाईजर -1</p>	<p>765/400 केवी, 1500 एमवीए आईसीटी -3 765 केवी आईसीटी बे-3 400 केवी आईसीटी बे -3 330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर-1 125 एमवीएआर 420 केवी बस रिएक्टर-1 765 केवी रिएक्टर बे-1 765 केवी लाइन बे-1 400 केवी रिएक्टर बे-1 400 केवी लाइन बे-1 500 एमवीए, 765/400 केवी स्पेयर आईसीटी-1 110 एमवीएआर, 765 केवी, 1-पीएच रिएक्टर (स्पेयर यूनिट)</p>							

		400 केवी रिएक्टर बे-1 765 केवी बस सेक्शनलाईजर -1 400 केवी बस सेक्शनलाईजर -1							
2	खावड़ा पी.एस. (जीआईएस) में 2x500 एमवीए रूपांतरित क्षमता, 400/220 केवी की वृद्धि ((कार्यान्वयन 220 केवी स्तर पर दी गई कनेक्टिविटी/एलटीए के अनुसार किया जाएगा)	400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी - 2 400 केवी आईसीटी बे-2 220 केवी आईसीटी बे-2 220 केवी लाइन बे-4							
3	खावड़ा पी.एस. (जीआईएस)-खावड़ा छोर पर 330 एमवीएआर लाइन रिएक्टरों सहित लकाडिया पी.एस. 765 केवी डी/सी लाइन	160 कि मी							
4	खावड़ा पी.एस. (जीआईएस) - लकाडिया पी.एस. 765 केवी डी/सी लाइन हेतु लकाडिया पी.एस. पर प्रत्येक 2 765 केवी लाइन बे।	765 केवी एआईएस लाइन बे- 2							
5	खावड़ा छोर पर स्थित खावड़ा पी.एस. (जीआईएस) - लकाडिया पी.एस. 765 केवी डी/सी लाइन के प्रत्येक सर्किट हेतु 1x330 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर	1x330 एमवीएआर, 765 केवी स्विचेबल लाइन रिएक्टर-2 765 केवी रिएक्टर हेतु स्विचिंग उपकरण-2 खावड़ा पी.एस. (जीआईएस) में उपलब्ध 1x110 एमवीएआर स्पेयर बस रिएक्टर को स्पेयर की तरह उपयोग करना।							
<p>कार्यान्वयन की समय-सीमा: आरई परियोजना हेतु मिलती-जुलती समयसीमा तथा 24 माह जो भी बाद में हो।</p> <p>नोट:</p> <p>(i) खावड़ा में 3 जीडब्ल्यू आरई अंतर्क्षेपण की निकासी हेतु पारेषण प्रणाली चरण-1 के अंतर्गत शुरू किया जा रहा है। खावड़ा में 4.5 जीडब्ल्यू आरई अंतर्क्षेपण की निकासी हेतु इस आरई स्कीम का दूसरा चरण खावड़ा पूर्लिंग स्टेशन से 3 जीडब्ल्यू से अधिक निकासी आवश्यकता के लिए शुरू किया जाना है।</p> <p>(ii) खावड़ा में प्रस्तावित 220 केवी स्तर का कार्यान्वयन केवल तभी किया जाएगा जब कनेक्टिविटी/एलटीए 220 केवी स्तर पर दी गई हो और जिन्होंने 220 केवी या 24 महीनों में कनेक्टिविटी/एलटीए की मांग की हो, जो भी बाद में हो, उसे आरई परियोजनाओं की मिलती-जुलती समय सीमा में लागू करने की आवश्यकता हो।</p> <p>(iii) चरण-II (भाग क से भाग ड) के अंतर्गत खावड़ा पी.एस. में 4.5 जीडब्ल्यू आरई अंतर्क्षेपण की निकासी हेतु प्रस्तावित सभी पारेषण पैकेजों का कार्यान्वयन एकसमान समयावधि में किए जाने की आवश्यकता है।</p>									
4.	चरण-II के अधीन खावड़ा पी.एस. में 4.5 जीडब्ल्यू आरई अंतर्क्षेपण की निकासी हेतु पारेषण स्कीम: भाग ख		आरईसी पारेषण परियोजना कंपनी लिमिटेड						
<p>कार्य क्षेत्र:</p> <table border="1"> <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>लकाडिया पी.एस.-अहमदाबाद 765 केवी डी/सी लाइन</td> <td>250 कि मी</td> </tr> </tbody> </table>				क्र.सं.	पारेषण योजना का कार्य क्षेत्र	क्षमता/किमी	1	लकाडिया पी.एस.-अहमदाबाद 765 केवी डी/सी लाइन	250 कि मी
क्र.सं.	पारेषण योजना का कार्य क्षेत्र	क्षमता/किमी							
1	लकाडिया पी.एस.-अहमदाबाद 765 केवी डी/सी लाइन	250 कि मी							

2	लकाडिया पी.एस.-अहमदाबाद 765 केवी डी/सी लाइन के लिए लकाडिया पी.एस. में दो 765 केवी बे लाइन	765 केवी लाइन बे-2							
3	लकाडिया पी.एस.-अहमदाबाद 765 केवी डी/सी लाइन के प्रत्येक छोर पर प्रत्येक सर्किट के लिए 240 एमवीएआर, 765 स्विचेबल लाइन रिएक्टर	1x240 एमवीएआर, 765 केवी स्विचेबल लाइन रिएक्टर-2 (लकाडिया पी.एस.-अहमदाबाद का 765 केवी डी/सी लाइन के अहमदाबाद छोर पर प्रत्येक सर्किट के लिए) 765 केवी लाइन रिएक्टर हेतु स्विचिंग उपकरण -2 1x80 एमवीएआर स्पेयर रिएक्टर-1 (अहमदाबाद छोर के लिए) 1x240 एमवीएआर, 765 केवी स्विचेबल लाइन रिएक्टर-2 (लकाडिया पी.एस.-अहमदाबाद का 765 केवी डी/सी लाइन के लकाडिया छोर पर प्रत्येक सर्किट के लिए) 765 केवी लाइन रिएक्टर हेतु स्विचिंग उपकरण -2 1x80 एमवीएआर स्पेयर रिएक्टर-1 (लकाडिया छोर के लिए)							
<p>कार्यान्वयन की समय-सीमा: आरई परियोजनाओं हेतु मिलती-जुलती समय-सीमा तथा 24 माह जो भी बाद में हो।</p> <p>नोट: चरण-II (भाग क से भाग ड) के अंतर्गत खावडा पी.एस. में 4.5 जीडब्ल्यू आरई के अंतर्क्षेपण की निकासी हेतु प्रस्तावित सभी पारेषण पैकेजों का कार्यान्वयन एक समान समयावधि में किए जाने की आवश्यकता है।</p>									
5.	<p>चरण-II के अधीन खावडा पी.एस. में 4.5 जीडब्ल्यू आरई अंतर्क्षेपण की निकासी हेतु पारेषण स्कीम:भाग ग</p> <p>कार्य क्षेत्र:</p> <table border="1" data-bbox="240 1256 1235 2040"> <thead> <tr> <th data-bbox="240 1256 325 1308">क्र.सं.</th> <th data-bbox="325 1256 762 1308">पारेषण योजना का कार्य क्षेत्र</th> <th data-bbox="762 1256 1235 1308">क्षमता/किमी</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="240 1357 325 1973">1</td> <td data-bbox="325 1357 762 1973"> 2x1500 एमवीए, 765/400 केवी अहमदाबाद सब स्टेशन में 1x330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर तथा 1x125 एमवीएआर 420 केवी बस रिएक्टर की स्थापना भावी प्रावधान: बे सहित 765/400 केवी आईसीटी-2 बे सहित 400/220 केवी आईसीटी-4 765 केवी लाइन बे-8 400 केवी लाइन बे-8 220 केवी लाइन बे-7 बे सहित 765 केवी रिएक्टर-1 बे सहित 400 केवी रिएक्टर-1 के लिए स्थान </td> <td data-bbox="762 1357 1235 2040"> 765/400 केवी, 1500 एमवीए आईसीटी-2 765 केवी आईसीटी बे-2 400 केवी आईसीटी बे-2 765 केवी लाइन बे-4 (लकाडिया-अहमदाबाद के लिए 2 तथा अहमदाबाद से वडोदरा के लिए 2) 400 केवी लाइन बे-4 (अहमदाबाद में लीलो का पिराना (पीजी)-पिराना (टी) 400 केवी डी/सी लाइन हेतु) 330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर 125 एमवीएआर 420 केवी बस रिएक्टर-1 765 केवी रिएक्टर बे-1 400 केवी रिएक्टर बे-1 500 एमवीए, 400/220 केवी स्पेयर आईसीटी-1 </td> </tr> </tbody> </table>		क्र.सं.	पारेषण योजना का कार्य क्षेत्र	क्षमता/किमी	1	2x1500 एमवीए, 765/400 केवी अहमदाबाद सब स्टेशन में 1x330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर तथा 1x125 एमवीएआर 420 केवी बस रिएक्टर की स्थापना भावी प्रावधान: बे सहित 765/400 केवी आईसीटी-2 बे सहित 400/220 केवी आईसीटी-4 765 केवी लाइन बे-8 400 केवी लाइन बे-8 220 केवी लाइन बे-7 बे सहित 765 केवी रिएक्टर-1 बे सहित 400 केवी रिएक्टर-1 के लिए स्थान	765/400 केवी, 1500 एमवीए आईसीटी-2 765 केवी आईसीटी बे-2 400 केवी आईसीटी बे-2 765 केवी लाइन बे-4 (लकाडिया-अहमदाबाद के लिए 2 तथा अहमदाबाद से वडोदरा के लिए 2) 400 केवी लाइन बे-4 (अहमदाबाद में लीलो का पिराना (पीजी)-पिराना (टी) 400 केवी डी/सी लाइन हेतु) 330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर 125 एमवीएआर 420 केवी बस रिएक्टर-1 765 केवी रिएक्टर बे-1 400 केवी रिएक्टर बे-1 500 एमवीए, 400/220 केवी स्पेयर आईसीटी-1	<p>आरईसी पारेषण परियोजना कंपनी लिमिटेड</p>
क्र.सं.	पारेषण योजना का कार्य क्षेत्र	क्षमता/किमी							
1	2x1500 एमवीए, 765/400 केवी अहमदाबाद सब स्टेशन में 1x330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर तथा 1x125 एमवीएआर 420 केवी बस रिएक्टर की स्थापना भावी प्रावधान: बे सहित 765/400 केवी आईसीटी-2 बे सहित 400/220 केवी आईसीटी-4 765 केवी लाइन बे-8 400 केवी लाइन बे-8 220 केवी लाइन बे-7 बे सहित 765 केवी रिएक्टर-1 बे सहित 400 केवी रिएक्टर-1 के लिए स्थान	765/400 केवी, 1500 एमवीए आईसीटी-2 765 केवी आईसीटी बे-2 400 केवी आईसीटी बे-2 765 केवी लाइन बे-4 (लकाडिया-अहमदाबाद के लिए 2 तथा अहमदाबाद से वडोदरा के लिए 2) 400 केवी लाइन बे-4 (अहमदाबाद में लीलो का पिराना (पीजी)-पिराना (टी) 400 केवी डी/सी लाइन हेतु) 330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर 125 एमवीएआर 420 केवी बस रिएक्टर-1 765 केवी रिएक्टर बे-1 400 केवी रिएक्टर बे-1 500 एमवीए, 400/220 केवी स्पेयर आईसीटी-1							

		110 एमवीएआर, 765 केवी, 1 पीएच रिएक्टर (स्पेयर यूनिट)-1													
2	अहमदाबाद-वडोदरा 765 केवी डी/सी लाइन	112 कि मी													
3	अहमदाबाद-वडोदरा 765 केवी डी/सी लाइन हेतु वडोदरा के लिए प्रत्येक 2 765 केवी लाइन बे	765 केवी जीआईएस लाइन बे-2 (वडोदरा)													
<p>कार्यान्वयन की समय-सीमा: आरई परियोजना हेतु मिलती-जुलती समय-सीमा तथा 24 माह जो भी बाद में हो।</p> <p>नोट: चरण-II (भाग क से भाग ड) के अंतर्गत खावडा पी.एस. में 4.5 जीडब्ल्यू आरई के अंतर्क्षेपण की निकासी हेतु प्रस्तावित सभी पारेषण पैकेजों का कार्यान्वयन एक समान समयावधि में किए जाने की आवश्यकता है।</p>															
6.	<p>चरण-II के अधीन खावडा पी.एस. में 4.5 जीडब्ल्यू आरई अंतर्क्षेपण की निकासी हेतु पारेषण स्कीम: भाग घ</p> <p>कार्य क्षेत्र:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>क्र.सं.</th> <th>पारेषण स्कीम का क्षेत्र</th> <th>क्षमता/किमी</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>ट्रिवन एचटीएलएस सहित अहमदाबाद सब स्टेशन में पिराना(पीजी)-पिराना(टी) के लीलो की 400 केवी डी/सी लाइन, साथ में ट्रिवन एचटीएलएस कन्डक्टर युक्त पिराना (पीजी)-पिराना (टी) लाइन की रिकन्डक्टिंग।</td> <td>लीलो की लंबाई -22 किमी (400 केवी डीसी लाइन की कुल लंबाई-44 किमी) रीकन्डक्टिंग-6 किमी</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>पिराना (पीजी) एवं पिराना (टी) में बे उन्नयन का कार्य</td> <td>400 केवी लाइन बे (बे उन्नयन-4)</td> </tr> </tbody> </table> <p># सीटीयू द्वारा दी गई जानकारी के अनुसार, उपस्थित बे की वर्तमान रेटिंग 2000ए है।</p> <p>कार्यान्वयन की समय-सीमा: आरई परियोजना हेतु मिलती-जुलती समय-सीमा तथा 24 माह जो भी बाद में हो।</p> <p>नोट: चरण-II (भाग क से भाग ड) के अंतर्गत खावडा पी.एस. में 4.5 जीडब्ल्यू आरई के अंतर्क्षेपण की निकासी हेतु प्रस्तावित सभी पारेषण पैकेजों का कार्यान्वयन एक समान समयावधि में किए जाने की आवश्यकता है।</p>		क्र.सं.	पारेषण स्कीम का क्षेत्र	क्षमता/किमी	1	ट्रिवन एचटीएलएस सहित अहमदाबाद सब स्टेशन में पिराना(पीजी)-पिराना(टी) के लीलो की 400 केवी डी/सी लाइन, साथ में ट्रिवन एचटीएलएस कन्डक्टर युक्त पिराना (पीजी)-पिराना (टी) लाइन की रिकन्डक्टिंग।	लीलो की लंबाई -22 किमी (400 केवी डीसी लाइन की कुल लंबाई-44 किमी) रीकन्डक्टिंग-6 किमी	2	पिराना (पीजी) एवं पिराना (टी) में बे उन्नयन का कार्य	400 केवी लाइन बे (बे उन्नयन-4)	आरईसी पारेषण परियोजना कंपनी लिमिटेड			
क्र.सं.	पारेषण स्कीम का क्षेत्र	क्षमता/किमी													
1	ट्रिवन एचटीएलएस सहित अहमदाबाद सब स्टेशन में पिराना(पीजी)-पिराना(टी) के लीलो की 400 केवी डी/सी लाइन, साथ में ट्रिवन एचटीएलएस कन्डक्टर युक्त पिराना (पीजी)-पिराना (टी) लाइन की रिकन्डक्टिंग।	लीलो की लंबाई -22 किमी (400 केवी डीसी लाइन की कुल लंबाई-44 किमी) रीकन्डक्टिंग-6 किमी													
2	पिराना (पीजी) एवं पिराना (टी) में बे उन्नयन का कार्य	400 केवी लाइन बे (बे उन्नयन-4)													
7.	<p>चरण-II के अधीन खावडा पी.एस. में 4.5 जीडब्ल्यू आरई अंतर्क्षेपण की निकासी हेतु पारेषण स्कीम: भाग ड</p> <p>कार्य क्षेत्र:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>क्र.सं.</th> <th>पारेषण स्कीम का क्षेत्र</th> <th>क्षमता/किमी</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>अहमदाबाद-इंदौर 765 केवी डी/सी लाइन</td> <td>370 किमी</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>अहमदाबाद-इंदौर 765 केवी डी/सी लाइन के लिए अहमदाबाद और इंदौर स्थित प्रत्येक दो 765 केवी बे लाइन</td> <td>765 केवी बे लाइन</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>अहमदाबाद-इंदौर 765 केवी डी/सी लाइन के प्रत्येक छोर पर प्रत्येक सर्किट के लिए 1x330 एमवीएआर स्विचबल लाइन रिएक्टर</td> <td>1x330 एमवीएआर, 765 केवी स्विचबल लाइन रिएक्टर-4 765 केवी रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपकरण-4 (अहमदाबाद और इंदौर प्रत्येक के लिए 2 स्विचिंग उपकरण) इंदौर छोर पर 1x110 एमवीएआर स्पेयर रिएक्टर- 1 (अहमदाबाद छोर पर उपलब्ध 1x110 एमवीएआर स्पेयर रिएक्टर)</td> </tr> </tbody> </table>		क्र.सं.	पारेषण स्कीम का क्षेत्र	क्षमता/किमी	1	अहमदाबाद-इंदौर 765 केवी डी/सी लाइन	370 किमी	2	अहमदाबाद-इंदौर 765 केवी डी/सी लाइन के लिए अहमदाबाद और इंदौर स्थित प्रत्येक दो 765 केवी बे लाइन	765 केवी बे लाइन	3	अहमदाबाद-इंदौर 765 केवी डी/सी लाइन के प्रत्येक छोर पर प्रत्येक सर्किट के लिए 1x330 एमवीएआर स्विचबल लाइन रिएक्टर	1x330 एमवीएआर, 765 केवी स्विचबल लाइन रिएक्टर-4 765 केवी रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपकरण-4 (अहमदाबाद और इंदौर प्रत्येक के लिए 2 स्विचिंग उपकरण) इंदौर छोर पर 1x110 एमवीएआर स्पेयर रिएक्टर- 1 (अहमदाबाद छोर पर उपलब्ध 1x110 एमवीएआर स्पेयर रिएक्टर)	आरईसी पारेषण परियोजना कंपनी लिमिटेड
क्र.सं.	पारेषण स्कीम का क्षेत्र	क्षमता/किमी													
1	अहमदाबाद-इंदौर 765 केवी डी/सी लाइन	370 किमी													
2	अहमदाबाद-इंदौर 765 केवी डी/सी लाइन के लिए अहमदाबाद और इंदौर स्थित प्रत्येक दो 765 केवी बे लाइन	765 केवी बे लाइन													
3	अहमदाबाद-इंदौर 765 केवी डी/सी लाइन के प्रत्येक छोर पर प्रत्येक सर्किट के लिए 1x330 एमवीएआर स्विचबल लाइन रिएक्टर	1x330 एमवीएआर, 765 केवी स्विचबल लाइन रिएक्टर-4 765 केवी रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपकरण-4 (अहमदाबाद और इंदौर प्रत्येक के लिए 2 स्विचिंग उपकरण) इंदौर छोर पर 1x110 एमवीएआर स्पेयर रिएक्टर- 1 (अहमदाबाद छोर पर उपलब्ध 1x110 एमवीएआर स्पेयर रिएक्टर)													

	<p>कार्यान्वयन की समय-सीमा: आरई परियोजना हेतु मिलती-जुलती समय-सीमा तथा 24 माह जो भी बाद में हो।</p> <p>नोट: चरण-II (भाग क से भाग ड) के अंतर्गत खावड़ा पी.एस. में 4.5 जीडब्ल्यू आरई के अंतर्क्षेपण की निकासी हेतु प्रस्तावित सभी पारेषण पैकेजों का कार्यान्वयन एक समान समयावधि में किए जाने की आवश्यकता है।</p>										
8.	<p>नांगलबीबरा स्थित नए 220/132 केवी सब-स्टेशन की स्थापना:</p> <p>कार्य क्षेत्र:</p> <table border="1" data-bbox="256 539 1235 2051"> <thead> <tr> <th data-bbox="256 539 328 584">क्र.सं.</th> <th data-bbox="328 539 836 584">पारेषण स्कीम का कार्य क्षेत्र</th> <th data-bbox="836 539 1235 584">क्षमता/किमी</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="256 584 328 1861">1</td> <td data-bbox="328 584 836 1861"> <p>नांगलबीबरा में नए 220/132 केवी, 2x160 एमवीए सब-स्टेशन की स्थापना</p> <p>भावी विस्तार के लिए अतिरिक्त स्थान:</p> <p>220/132 केवी 200 एमवीए आईसीटी-1 (दोनों स्तरों पर संबद्ध बे सहित)</p> <p>400/220 केवी 500 एमवीए आईसीटी-3 (दोनों स्तरों पर संबद्ध बे सहित)</p> <p>400 केवी उन्नयन हेतु स्थान: स्विचेबल लाइन रिएक्टर के लिए स्थान से संबद्ध लाइन बे: 8 [बोंगाईगांव (पावरग्रिड) – नांगलबीबरा 400 केवी डी/सी लाइन (220 केवी पर प्रारंभिक रूप से प्रचालित) और अन्य लाइनों के लिए 6 के 400 केवी प्रचालन हेतु 2]</p> <p>बस रिएक्टर 420 केवी, 125 एमवीएआर-3 बस रिएक्टर बे-3</p> <p>भावी 220 केवी लाइन बे हेतु स्थान: 6 [एमईपीटीसीएल की मॉनगप (मेघालय) – नांगलबीबरा 220 केवी डी/सी लाइन की समाप्ति के लिए 2 और भावी लाइनों के लिए 4]</p> <p>भावी 132 केवी लाइन बे हेतु स्थान: 6 (भावी लाइनों हेतु)</p> </td> <td data-bbox="836 584 1235 1861"> <p>220/132 केवी, 160 एमवीए आईसीटी-2</p> <p>220 केवी आईसीटी बे- 2</p> <p>132 केवी आईसीटी बे- 2</p> <p>220 केवी लाइन बे: 2 [बोंगाईगांव (पावरग्रिड) – नांगलबीबरा 400 केवी डी/सी लाइन (220 केवी पर प्रारंभिक रूप से प्रचालित) की समाप्ति के लिए इस – स्कीम के अंतर्गत]</p> <p>132 केवी लाइन बे: 2 [एमईपीटीसीएल की नांगलबीबरा मौजूदा नांगलबीबरा – (एमईपीटीसीएल) 132 केवी डी/सी (सिंगल मूज) की समाप्ति के लिए]</p> <p>बस रिएक्टर 31.5 एमवीएआर- 2</p> <p>बस रिएक्टर बे: 2</p> </td> </tr> <tr> <td data-bbox="256 1861 328 2051">2</td> <td data-bbox="328 1861 836 2051"> <p>बोंगाईगांव (पावरग्रिड) एस/एस में विस्तार:</p> <p>बोंगाईगांव (पावरग्रिड) – नांगलबीबरा 400 केवी डी/सी लाइन (220 केवी पर प्रारंभिक रूप से प्रचालित) की समाप्ति के लिए 2 लाइन बे</p> </td> <td data-bbox="836 1861 1235 2051"> <p>220 केवी लाइन बे- 2</p> </td> </tr> </tbody> </table>	क्र.सं.	पारेषण स्कीम का कार्य क्षेत्र	क्षमता/किमी	1	<p>नांगलबीबरा में नए 220/132 केवी, 2x160 एमवीए सब-स्टेशन की स्थापना</p> <p>भावी विस्तार के लिए अतिरिक्त स्थान:</p> <p>220/132 केवी 200 एमवीए आईसीटी-1 (दोनों स्तरों पर संबद्ध बे सहित)</p> <p>400/220 केवी 500 एमवीए आईसीटी-3 (दोनों स्तरों पर संबद्ध बे सहित)</p> <p>400 केवी उन्नयन हेतु स्थान: स्विचेबल लाइन रिएक्टर के लिए स्थान से संबद्ध लाइन बे: 8 [बोंगाईगांव (पावरग्रिड) – नांगलबीबरा 400 केवी डी/सी लाइन (220 केवी पर प्रारंभिक रूप से प्रचालित) और अन्य लाइनों के लिए 6 के 400 केवी प्रचालन हेतु 2]</p> <p>बस रिएक्टर 420 केवी, 125 एमवीएआर-3 बस रिएक्टर बे-3</p> <p>भावी 220 केवी लाइन बे हेतु स्थान: 6 [एमईपीटीसीएल की मॉनगप (मेघालय) – नांगलबीबरा 220 केवी डी/सी लाइन की समाप्ति के लिए 2 और भावी लाइनों के लिए 4]</p> <p>भावी 132 केवी लाइन बे हेतु स्थान: 6 (भावी लाइनों हेतु)</p>	<p>220/132 केवी, 160 एमवीए आईसीटी-2</p> <p>220 केवी आईसीटी बे- 2</p> <p>132 केवी आईसीटी बे- 2</p> <p>220 केवी लाइन बे: 2 [बोंगाईगांव (पावरग्रिड) – नांगलबीबरा 400 केवी डी/सी लाइन (220 केवी पर प्रारंभिक रूप से प्रचालित) की समाप्ति के लिए इस – स्कीम के अंतर्गत]</p> <p>132 केवी लाइन बे: 2 [एमईपीटीसीएल की नांगलबीबरा मौजूदा नांगलबीबरा – (एमईपीटीसीएल) 132 केवी डी/सी (सिंगल मूज) की समाप्ति के लिए]</p> <p>बस रिएक्टर 31.5 एमवीएआर- 2</p> <p>बस रिएक्टर बे: 2</p>	2	<p>बोंगाईगांव (पावरग्रिड) एस/एस में विस्तार:</p> <p>बोंगाईगांव (पावरग्रिड) – नांगलबीबरा 400 केवी डी/सी लाइन (220 केवी पर प्रारंभिक रूप से प्रचालित) की समाप्ति के लिए 2 लाइन बे</p>	<p>220 केवी लाइन बे- 2</p>	पीएफसी कंसल्टिंग लिमिटेड
क्र.सं.	पारेषण स्कीम का कार्य क्षेत्र	क्षमता/किमी									
1	<p>नांगलबीबरा में नए 220/132 केवी, 2x160 एमवीए सब-स्टेशन की स्थापना</p> <p>भावी विस्तार के लिए अतिरिक्त स्थान:</p> <p>220/132 केवी 200 एमवीए आईसीटी-1 (दोनों स्तरों पर संबद्ध बे सहित)</p> <p>400/220 केवी 500 एमवीए आईसीटी-3 (दोनों स्तरों पर संबद्ध बे सहित)</p> <p>400 केवी उन्नयन हेतु स्थान: स्विचेबल लाइन रिएक्टर के लिए स्थान से संबद्ध लाइन बे: 8 [बोंगाईगांव (पावरग्रिड) – नांगलबीबरा 400 केवी डी/सी लाइन (220 केवी पर प्रारंभिक रूप से प्रचालित) और अन्य लाइनों के लिए 6 के 400 केवी प्रचालन हेतु 2]</p> <p>बस रिएक्टर 420 केवी, 125 एमवीएआर-3 बस रिएक्टर बे-3</p> <p>भावी 220 केवी लाइन बे हेतु स्थान: 6 [एमईपीटीसीएल की मॉनगप (मेघालय) – नांगलबीबरा 220 केवी डी/सी लाइन की समाप्ति के लिए 2 और भावी लाइनों के लिए 4]</p> <p>भावी 132 केवी लाइन बे हेतु स्थान: 6 (भावी लाइनों हेतु)</p>	<p>220/132 केवी, 160 एमवीए आईसीटी-2</p> <p>220 केवी आईसीटी बे- 2</p> <p>132 केवी आईसीटी बे- 2</p> <p>220 केवी लाइन बे: 2 [बोंगाईगांव (पावरग्रिड) – नांगलबीबरा 400 केवी डी/सी लाइन (220 केवी पर प्रारंभिक रूप से प्रचालित) की समाप्ति के लिए इस – स्कीम के अंतर्गत]</p> <p>132 केवी लाइन बे: 2 [एमईपीटीसीएल की नांगलबीबरा मौजूदा नांगलबीबरा – (एमईपीटीसीएल) 132 केवी डी/सी (सिंगल मूज) की समाप्ति के लिए]</p> <p>बस रिएक्टर 31.5 एमवीएआर- 2</p> <p>बस रिएक्टर बे: 2</p>									
2	<p>बोंगाईगांव (पावरग्रिड) एस/एस में विस्तार:</p> <p>बोंगाईगांव (पावरग्रिड) – नांगलबीबरा 400 केवी डी/सी लाइन (220 केवी पर प्रारंभिक रूप से प्रचालित) की समाप्ति के लिए 2 लाइन बे</p>	<p>220 केवी लाइन बे- 2</p>									

3	हतसिंघमारी (असम) एस/एस में विस्तार: हतसिंघमारी (असम) – अमपती (मेघालय) 132 केवी डी/सी लाइन की समाप्ति के लिए 132 केवी डी/सी 2 लाइन बे	132 केवी लाइन बे- 2
4	अमपती (मेघालय) एस/एस में विस्तार: हतसिंघमारी (असम) – अमपती (मेघालय) 132 केवी डी/सी लाइन की समाप्ति के लिए 132 केवी डी/सी 2 लाइन बे	132 केवी लाइन बे- 2
5	बोंगाईगांव (पावरग्रिड) – नांगलबीबरा 400 केवी डी/सी लाइन (220 केवी पर प्रारंभिक रूप से प्रचालित)	140 कि.मी.
6	हतसिंघमारी (असम) – अमपती (मेघालय) 132 केवी डी/सी लाइन	30 कि.मी.

कार्यान्वयन समयावधि: 24 माह

नोट:

- (क) बोंगाईगांव (पावरग्रिड) एस/एस में विस्तार के लिए पावरग्रिड द्वारा स्थान उपलब्ध कराना: बोंगाईगांव (पावरग्रिड) – नांगलबीबरा 400 केवी डी/सी लाइन (220 केवी पर प्रारंभिक रूप से प्रचालित) की समाप्ति के लिए 220 केवी 2 लाइन बे।
- (ख) हतसिंघमारी (असम) एस/एस में विस्तार के लिए एईजीसीएल/असम द्वारा स्थान उपलब्ध कराना: हतसिंघमारी (असम) – अमपती (मेघालय) 132 केवी डी/सी लाइन की समाप्ति के लिए 132 केवी 2 लाइन बे।
- (ग) अमपती (मेघालय) एस/एस में विस्तार के लिए एमईपीटीसीएल/मेघालय द्वारा स्थान उपलब्ध कराना: हतसिंघमारी (असम) – अमपती (मेघालय) 132 केवी डी/सी लाइन की समाप्ति के लिए 132 केवी 2 लाइन बे।
- (घ) इस आईएसटीएस स्कीम की मिलती-जुलती समयावधि में अंतरा-राज्यीय स्कीम के अंतर्गत एमईपीटीसीएल, मेघालय द्वारा कार्यान्वित किया जाना।
- (i) दोनों छोरों पर 220 केवी डी/सी लाइन से संबद्ध मॉनगप (मेघालय) – नांगलबीबरा (आईएसटीएस) 220 केवी डी/सी लाइन (एमईपीटीसीएल को लाइसेंसधारक द्वारा उपलब्ध कराए जाने के लिए नांगलबीबरा (आईएसटीएस) में दो 220 केवी लाइन के निर्माण के लिए स्थान)।
- (ii) नांगलबीबरा (आईएसटीएस) – मौजूदा नांगलबीबरा (एमईपीटीसीएल) 132 केवी डी/सी (सिंगल मूज) लाइन (एमईपीटीसीएल द्वारा नांगलबीबरा (एमईपीटीसीएल) में दो 132 केवी लाइन बे कार्यान्वित की जानी हैं, तथापि, इस आईएसटीएस स्कीम के कार्यक्षेत्र के अंतर्गत नांगलबीबरा (आईएसटीएस) में दो 132 केवी लाइन बे हैं)।

2. बोली प्रक्रिया समन्वयकर्ताओं की नियुक्ति दिशा-निर्देशों में निर्धारित शर्तों के अधीन है।

[फा.सं.15/3/2018-पारेषण-भाग(2)]

तन्मय कुमार, संयुक्त सचिव (पारेषण)

MINISTRY OF POWER

NOTIFICATION

New Delhi, the 23rd September, 2020

S.O. 3313(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 Pakaldul HEP in Chenab Valley HEPs -Connectivity System.</p> <p>Scope:</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 kV switching station at Kishtwar (GIS) along with 420 kV, 125 MVAR Bus Reactor at Kishtwar Switching Station by LILO of one circuit of Kishenpur – Dulhasti 400kV D/c (Quad) line (Single Circuit Strung)</td> <td>400 kV switching station with 420 kV, 125 MVAR Bus Reactor – 1 Reactor Bay-1</td> </tr> <tr> <td colspan="3">Future Scope: Space for</td> </tr> <tr> <td colspan="3">765/400 kV ICT along with bays – 3</td> </tr> <tr> <td colspan="3">400/220/132 kV ICT along with bays – 3</td> </tr> <tr> <td colspan="3">765 kV line bays along with switchable line reactor - 6</td> </tr> <tr> <td colspan="3">400 kV Line bays - 8</td> </tr> <tr> <td colspan="3">220 /132 kV Line bays – 6</td> </tr> <tr> <td colspan="3">765 kV Reactor along with bays-1</td> </tr> <tr> <td colspan="3">400 kV Reactor along with bays – 1</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>LILO of one circuit of Kishenpur – Dulhasti 400 kV D/c (Quad) line</td> <td>LILO Length- 10 km</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>2 Nos. of 400 kV bays at Kishtwar (GIS) for LILO of one circuit of Kishenpur – Dulhasti 400 kV D/c (Quad) line</td> <td>400 kV line bays – 2</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>1 No. of 400 kV line bay at Kishtwar (GIS) for 2nd circuit stringing of Kishtwar- Kishenpur section</td> <td>400 kV line bay-1</td> </tr> </tbody> </table> <p><i>#Location of Kishtwar pooling Station (GIS) is yet to be finalized. Line length is tentative.</i></p>	Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1	Establishment of 400 kV switching station at Kishtwar (GIS) along with 420 kV, 125 MVAR Bus Reactor at Kishtwar Switching Station by LILO of one circuit of Kishenpur – Dulhasti 400kV D/c (Quad) line (Single Circuit Strung)	400 kV switching station with 420 kV, 125 MVAR Bus Reactor – 1 Reactor Bay-1	Future Scope: Space for			765/400 kV ICT along with bays – 3			400/220/132 kV ICT along with bays – 3			765 kV line bays along with switchable line reactor - 6			400 kV Line bays - 8			220 /132 kV Line bays – 6			765 kV Reactor along with bays-1			400 kV Reactor along with bays – 1			2	LILO of one circuit of Kishenpur – Dulhasti 400 kV D/c (Quad) line	LILO Length- 10 km	3	2 Nos. of 400 kV bays at Kishtwar (GIS) for LILO of one circuit of Kishenpur – Dulhasti 400 kV D/c (Quad) line	400 kV line bays – 2	4	1 No. of 400 kV line bay at Kishtwar (GIS) for 2 nd circuit stringing of Kishtwar- Kishenpur section	400 kV line bay-1	PFC Consulting Ltd.
Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km																																							
1	Establishment of 400 kV switching station at Kishtwar (GIS) along with 420 kV, 125 MVAR Bus Reactor at Kishtwar Switching Station by LILO of one circuit of Kishenpur – Dulhasti 400kV D/c (Quad) line (Single Circuit Strung)	400 kV switching station with 420 kV, 125 MVAR Bus Reactor – 1 Reactor Bay-1																																							
Future Scope: Space for																																									
765/400 kV ICT along with bays – 3																																									
400/220/132 kV ICT along with bays – 3																																									
765 kV line bays along with switchable line reactor - 6																																									
400 kV Line bays - 8																																									
220 /132 kV Line bays – 6																																									
765 kV Reactor along with bays-1																																									
400 kV Reactor along with bays – 1																																									
2	LILO of one circuit of Kishenpur – Dulhasti 400 kV D/c (Quad) line	LILO Length- 10 km																																							
3	2 Nos. of 400 kV bays at Kishtwar (GIS) for LILO of one circuit of Kishenpur – Dulhasti 400 kV D/c (Quad) line	400 kV line bays – 2																																							
4	1 No. of 400 kV line bay at Kishtwar (GIS) for 2 nd circuit stringing of Kishtwar- Kishenpur section	400 kV line bay-1																																							

	Implementation Timeframe: To be implemented in matching timeframe of Pakaldul HEP (Feb'2024)																
2	<p>Transmission scheme for evacuation of 3 GW RE injection at Khavda P.S. under Phase-I.</p> <p>Scope:</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 3X1500 MVA 765/400 kV Khavda (GIS) with 1X330 MVAR 765 kV bus reactor and 1X125 MVAR 420 kV bus reactor.</p> <p>Future Scope: Space for 765/400 kV, ICT along with bays-5 400/220 kV, ICT along with bays-4 765 kV Line bays along with switchable line reactor- 6 400 kV Line bays – 9 220 kV Line bays - 8 765 kV reactor along with bays - 2 400 kV reactor along with bays – 1 765 kV bus sectionalizer- 1 400 kV bus sectionalizer- 1</p> </td> <td> <p>765/400 kV, 1500 MVA ICT- 3 765 kV ICT bays- 3 400 kV ICT bays- 3 330 MVAR 765 kV bus reactor-1 125 MVAR 420 kV bus reactor-1 765 kV reactor bay- 1 765 kV line bay- 1 400 kV reactor bay- 1 400 kV line bay- 1</p> <p>500 MVA, 765/400 kV Spare ICT-1</p> <p>110 MVAR, 765 kV, 1-ph reactor (spare unit)-1</p> </td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Khavda PS(GIS) – Bhuj PS 765 kV D/c line.</td> <td>60</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>2 Nos. of line bays each at Bhuj PS for termination of Khavda PS(GIS) – Bhuj PS 765 kV D/c line.</td> <td>765 kV AIS line bays – 2</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>Creation of 400/220 kV, 2X500 MVA transformation capacity at Khavda (GIS) P.S (<i>implementation to be taken as per connectivity/LTA granted at 220 kV level</i>)</td> <td>400/220 kV, 500 MVA ICT-2 400 kV ICT bays- 2 220 kV ICT bays- 2 220 kV Line bays- 4 (for termination of RE generators seeking connectivity at 220 kV level)</td> </tr> </tbody> </table> <p>Implementation Timeframe: Matching timeframe of RE projects or 24 months whichever is later</p> <p>Note: (i) As on date, Adani Green Energy Four Limited has been granted Stage-I connectivity for 2500 MW and Stage-II Connectivity for 500 MW at proposed Khavda PS at 400 kV level. Accordingly, 1 no of 400 kV GIS line bay for termination of the dedicated line has been included under the scope of works of Khavda P.S.</p> <p>(ii) Implementation of proposed 220 kV level at Khavda to be taken up only if connectivity/LTA is granted at 220 kV level and needs to be implemented in</p>	Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1	<p>Establishment of 3X1500 MVA 765/400 kV Khavda (GIS) with 1X330 MVAR 765 kV bus reactor and 1X125 MVAR 420 kV bus reactor.</p> <p>Future Scope: Space for 765/400 kV, ICT along with bays-5 400/220 kV, ICT along with bays-4 765 kV Line bays along with switchable line reactor- 6 400 kV Line bays – 9 220 kV Line bays - 8 765 kV reactor along with bays - 2 400 kV reactor along with bays – 1 765 kV bus sectionalizer- 1 400 kV bus sectionalizer- 1</p>	<p>765/400 kV, 1500 MVA ICT- 3 765 kV ICT bays- 3 400 kV ICT bays- 3 330 MVAR 765 kV bus reactor-1 125 MVAR 420 kV bus reactor-1 765 kV reactor bay- 1 765 kV line bay- 1 400 kV reactor bay- 1 400 kV line bay- 1</p> <p>500 MVA, 765/400 kV Spare ICT-1</p> <p>110 MVAR, 765 kV, 1-ph reactor (spare unit)-1</p>	2	Khavda PS(GIS) – Bhuj PS 765 kV D/c line.	60	3	2 Nos. of line bays each at Bhuj PS for termination of Khavda PS(GIS) – Bhuj PS 765 kV D/c line.	765 kV AIS line bays – 2	4	Creation of 400/220 kV, 2X500 MVA transformation capacity at Khavda (GIS) P.S (<i>implementation to be taken as per connectivity/LTA granted at 220 kV level</i>)	400/220 kV, 500 MVA ICT-2 400 kV ICT bays- 2 220 kV ICT bays- 2 220 kV Line bays- 4 (for termination of RE generators seeking connectivity at 220 kV level)	PFC Consulting Ltd.
Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km															
1	<p>Establishment of 3X1500 MVA 765/400 kV Khavda (GIS) with 1X330 MVAR 765 kV bus reactor and 1X125 MVAR 420 kV bus reactor.</p> <p>Future Scope: Space for 765/400 kV, ICT along with bays-5 400/220 kV, ICT along with bays-4 765 kV Line bays along with switchable line reactor- 6 400 kV Line bays – 9 220 kV Line bays - 8 765 kV reactor along with bays - 2 400 kV reactor along with bays – 1 765 kV bus sectionalizer- 1 400 kV bus sectionalizer- 1</p>	<p>765/400 kV, 1500 MVA ICT- 3 765 kV ICT bays- 3 400 kV ICT bays- 3 330 MVAR 765 kV bus reactor-1 125 MVAR 420 kV bus reactor-1 765 kV reactor bay- 1 765 kV line bay- 1 400 kV reactor bay- 1 400 kV line bay- 1</p> <p>500 MVA, 765/400 kV Spare ICT-1</p> <p>110 MVAR, 765 kV, 1-ph reactor (spare unit)-1</p>															
2	Khavda PS(GIS) – Bhuj PS 765 kV D/c line.	60															
3	2 Nos. of line bays each at Bhuj PS for termination of Khavda PS(GIS) – Bhuj PS 765 kV D/c line.	765 kV AIS line bays – 2															
4	Creation of 400/220 kV, 2X500 MVA transformation capacity at Khavda (GIS) P.S (<i>implementation to be taken as per connectivity/LTA granted at 220 kV level</i>)	400/220 kV, 500 MVA ICT-2 400 kV ICT bays- 2 220 kV ICT bays- 2 220 kV Line bays- 4 (for termination of RE generators seeking connectivity at 220 kV level)															

	<i>matching timeframe of RE projects who have sought connectivity/LTA at 220 kV level or 24 months whichever is later.</i>																			
3	<p>Transmission scheme for evacuation of 4.5 GW RE injection at Khavda P.S. under Phase-II – Part A</p> <p>Scope:</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>Augmentation of Khavda PS (GIS) by 4X1500 MVA, 765/400 kV ICTs with 1X330 MVAR 765 kV bus reactor and 1X125 MVAR 420 kV bus reactor on 2nd 765 kV and 400 kV bus respectively</td> <td>765/400 kV, 1500 MVA ICT-4 765 kV ICT bays- 4 765 kV line bays- 2 400 kV ICT bays- 4 1X330 MVAR 765 kV bus reactor-1 125 MVAR ,420 kV bus reactor-1 765 kV Reactor bay-1 400 kV reactor bays- 1 765 kV bus sectionalizer-1 400 kV bus sectionalizer-1</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Augmentation of 400/220 kV, 2X500 MVA transformation capacity at Khavda (GIS) P.S. (<i>implementation to be taken as per connectivity/LTA granted at 220 kV level</i>)</td> <td>400/220 kV, 500 MVA ICT-2 400 kV ICT bays- 2 220 kV ICT bays- 2 220 kV Line bays- 4</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>Khavda PS (GIS) – Lakadia PS 765kV D/c line with 330 MVAR line reactors at Khavda end.</td> <td>160 km</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>2 nos. of 765 kV line bays each at Lakadia PS for Khavda PS (GIS) – Lakadia PS 765kV D/c line</td> <td>765 kV AIS line bays – 2</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>1x330 MVAR Switchable line reactor for each circuit of Khavda PS (GIS) – Lakadia PS 765kV D/c line at Khavda end</td> <td>1x330 MVAR, 765 kV switchable line reactor – 2 Switching equipments for 765 kV reactor – 2 1x110 MVAR spare bus reactor available at Khavda PS (GIS) to be used as spare</td> </tr> </tbody> </table> <p>Implementation Timeframe: Matching timeframe of RE projects or 24 months whichever is later</p> <p>Note: (i) <i>Transmission system for evacuation of 3 GW RE injection at Khavda is being taken up under Phase-I. This Phase-II RE scheme for evacuation of 4.5 GW RE injection at Khavda needs to be taken up for evacuation requirement beyond 3 GW from Khavda pooling station.</i></p> <p>(ii) <i>Implementation of proposed 220 kV level at Khavda under Ph-II to be</i></p>	Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1	Augmentation of Khavda PS (GIS) by 4X1500 MVA, 765/400 kV ICTs with 1X330 MVAR 765 kV bus reactor and 1X125 MVAR 420 kV bus reactor on 2 nd 765 kV and 400 kV bus respectively	765/400 kV, 1500 MVA ICT-4 765 kV ICT bays- 4 765 kV line bays- 2 400 kV ICT bays- 4 1X330 MVAR 765 kV bus reactor-1 125 MVAR ,420 kV bus reactor-1 765 kV Reactor bay-1 400 kV reactor bays- 1 765 kV bus sectionalizer-1 400 kV bus sectionalizer-1	2	Augmentation of 400/220 kV, 2X500 MVA transformation capacity at Khavda (GIS) P.S. (<i>implementation to be taken as per connectivity/LTA granted at 220 kV level</i>)	400/220 kV, 500 MVA ICT-2 400 kV ICT bays- 2 220 kV ICT bays- 2 220 kV Line bays- 4	3	Khavda PS (GIS) – Lakadia PS 765kV D/c line with 330 MVAR line reactors at Khavda end.	160 km	4	2 nos. of 765 kV line bays each at Lakadia PS for Khavda PS (GIS) – Lakadia PS 765kV D/c line	765 kV AIS line bays – 2	5	1x330 MVAR Switchable line reactor for each circuit of Khavda PS (GIS) – Lakadia PS 765kV D/c line at Khavda end	1x330 MVAR, 765 kV switchable line reactor – 2 Switching equipments for 765 kV reactor – 2 1x110 MVAR spare bus reactor available at Khavda PS (GIS) to be used as spare	REC Transmission Projects Company Limited
Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km																		
1	Augmentation of Khavda PS (GIS) by 4X1500 MVA, 765/400 kV ICTs with 1X330 MVAR 765 kV bus reactor and 1X125 MVAR 420 kV bus reactor on 2 nd 765 kV and 400 kV bus respectively	765/400 kV, 1500 MVA ICT-4 765 kV ICT bays- 4 765 kV line bays- 2 400 kV ICT bays- 4 1X330 MVAR 765 kV bus reactor-1 125 MVAR ,420 kV bus reactor-1 765 kV Reactor bay-1 400 kV reactor bays- 1 765 kV bus sectionalizer-1 400 kV bus sectionalizer-1																		
2	Augmentation of 400/220 kV, 2X500 MVA transformation capacity at Khavda (GIS) P.S. (<i>implementation to be taken as per connectivity/LTA granted at 220 kV level</i>)	400/220 kV, 500 MVA ICT-2 400 kV ICT bays- 2 220 kV ICT bays- 2 220 kV Line bays- 4																		
3	Khavda PS (GIS) – Lakadia PS 765kV D/c line with 330 MVAR line reactors at Khavda end.	160 km																		
4	2 nos. of 765 kV line bays each at Lakadia PS for Khavda PS (GIS) – Lakadia PS 765kV D/c line	765 kV AIS line bays – 2																		
5	1x330 MVAR Switchable line reactor for each circuit of Khavda PS (GIS) – Lakadia PS 765kV D/c line at Khavda end	1x330 MVAR, 765 kV switchable line reactor – 2 Switching equipments for 765 kV reactor – 2 1x110 MVAR spare bus reactor available at Khavda PS (GIS) to be used as spare																		

	<p><i>taken up only if connectivity/LTA is granted at 220 kV level and needs to be implemented in matching timeframe of RE projects who have sought connectivity/LTA at 220 kV level or 24 months whichever is later.</i></p> <p><i>(iii) Implementation of all the transmission packages proposed for evacuation of 4.5 GW RE injection at Khavda P.S. under Phase-II (Part A to Part E) needs to be taken up in similar timeframe.</i></p>													
4	<p>Transmission scheme for evacuation of 4.5 GW RE injection at Khavda P.S. under Phase-II – Part B</p> <p>Scope:</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>Lakadia PS – Ahmedabad 765kV D/c line</td> <td>250 km</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>2 nos. of 765 kV line bays at Lakadia PS for Lakadia PS – Ahmedabad 765kV D/c line</td> <td>765 kV line bays – 2</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>240 MVA_r, 765 kV switchable line reactor for each circuit at each end of Lakadia PS – Ahmedabad 765kV D/c line)</td> <td> 1x240 MVA_r, 765 kV switchable line reactor – 2 (for each circuit at Ahmedabad end of Lakadia PS – Ahmedabad 765kV D/c line) Switching equipments for 765 kV line reactor – 2 1x80 MVA_r spare reactor – 1 (for Ahmedabad end) 1x240 MVA_r, 765 kV switchable line reactor – 2 (for each circuit at Lakadia end of Lakadia PS – Ahmedabad 765kV D/c line) Switching equipments for 765 kV line reactor – 2 1x80 MVA_r spare reactor – 1 (for Lakadia end) </td> </tr> </tbody> </table> <p>Implementation Timeframe: Matching timeframe of RE projects or 24 months whichever is later.</p> <p><i>Note: Implementation of all the transmission packages proposed for evacuation of 4.5 GW RE injection at Khavda P.S. under Phase-II (Part A to Part E) needs to be taken up in similar timeframe.</i></p>	Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1	Lakadia PS – Ahmedabad 765kV D/c line	250 km	2	2 nos. of 765 kV line bays at Lakadia PS for Lakadia PS – Ahmedabad 765kV D/c line	765 kV line bays – 2	3	240 MVA _r , 765 kV switchable line reactor for each circuit at each end of Lakadia PS – Ahmedabad 765kV D/c line)	1x240 MVA _r , 765 kV switchable line reactor – 2 (for each circuit at Ahmedabad end of Lakadia PS – Ahmedabad 765kV D/c line) Switching equipments for 765 kV line reactor – 2 1x80 MVA _r spare reactor – 1 (for Ahmedabad end) 1x240 MVA _r , 765 kV switchable line reactor – 2 (for each circuit at Lakadia end of Lakadia PS – Ahmedabad 765kV D/c line) Switching equipments for 765 kV line reactor – 2 1x80 MVA _r spare reactor – 1 (for Lakadia end)	<p>REC Transmission Projects Company Limited</p>
Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km												
1	Lakadia PS – Ahmedabad 765kV D/c line	250 km												
2	2 nos. of 765 kV line bays at Lakadia PS for Lakadia PS – Ahmedabad 765kV D/c line	765 kV line bays – 2												
3	240 MVA _r , 765 kV switchable line reactor for each circuit at each end of Lakadia PS – Ahmedabad 765kV D/c line)	1x240 MVA _r , 765 kV switchable line reactor – 2 (for each circuit at Ahmedabad end of Lakadia PS – Ahmedabad 765kV D/c line) Switching equipments for 765 kV line reactor – 2 1x80 MVA _r spare reactor – 1 (for Ahmedabad end) 1x240 MVA _r , 765 kV switchable line reactor – 2 (for each circuit at Lakadia end of Lakadia PS – Ahmedabad 765kV D/c line) Switching equipments for 765 kV line reactor – 2 1x80 MVA _r spare reactor – 1 (for Lakadia end)												

5	<p>Transmission scheme for evacuation of 4.5 GW RE injection at Khavda P.S. under Phase-II – Part C</p> <p>Scope:</p> <table border="1" data-bbox="240 327 1118 1480"> <thead> <tr> <th data-bbox="240 327 320 394">Sl. No.</th> <th data-bbox="320 327 775 394">Scope of the Transmission Scheme</th> <th data-bbox="775 327 1118 394">Capacity /km</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="240 394 320 1308">1</td> <td data-bbox="320 394 775 1308"> <p>Establishment of 2X1500 MVA, 765/400 kV, Ahmedabad S/s with 1X330 MVAR 765 kV bus reactor and 1X125 MVAR 420 kV bus reactor.</p> <p>Future Scope: Space for 765/400 kV, ICT along with bays-2 400/220 kV, ICT along with bays-4 765 kV Line bays- 8 400 kV Line bays- 8 220 kV Line bays- 7 765 kV reactor along with bays- 1 400 kV reactor along with bays- 1</p> </td> <td data-bbox="775 394 1118 1308"> <p>765/400 kV, 1500 MVA ICT- 2</p> <p>765 kV ICT bays- 2 400 kV ICT bays- 2</p> <p>765 kV line bays-4 (2 for Lakadia-Ahmedabad and 2 for Ahmedabad to Vadodara)</p> <p>400 kV line bays – 4 (for LILO of Pirana (PG) – Pirana (T) 400kV D/c line at Ahmedabad</p> <p>330 MVAR 765 kV bus reactor-1 125 MVAR 420 kV bus reactor-1 765 kV reactor bay- 1 400 kV reactor bay- 1</p> <p>500 MVA, 400/220 kV Spare ICT-1 110 MVAR, 765 kV, 1-ph reactor (spare unit)-1</p> </td> </tr> <tr> <td data-bbox="240 1308 320 1375">2</td> <td data-bbox="320 1308 775 1375">Ahmedabad – Vadodara 765kV D/c line</td> <td data-bbox="775 1308 1118 1375">112 km</td> </tr> <tr> <td data-bbox="240 1375 320 1480">3</td> <td data-bbox="320 1375 775 1480">2 nos. of 765 kV line bays each Vadodara for Ahmedabad – Vadodara 765kV D/c line</td> <td data-bbox="775 1375 1118 1480">765 kV GIS line bays – 2 (Vadodara)</td> </tr> </tbody> </table> <p>Implementation Timeframe: Matching timeframe of RE projects or 24 months whichever is later.</p> <p><i>Note: Implementation of all the transmission packages proposed for evacuation of 4.5 GW RE injection at Khavda P.S. under Phase-II (Part A to Part E) needs to be taken up in similar timeframe.</i></p>	Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1	<p>Establishment of 2X1500 MVA, 765/400 kV, Ahmedabad S/s with 1X330 MVAR 765 kV bus reactor and 1X125 MVAR 420 kV bus reactor.</p> <p>Future Scope: Space for 765/400 kV, ICT along with bays-2 400/220 kV, ICT along with bays-4 765 kV Line bays- 8 400 kV Line bays- 8 220 kV Line bays- 7 765 kV reactor along with bays- 1 400 kV reactor along with bays- 1</p>	<p>765/400 kV, 1500 MVA ICT- 2</p> <p>765 kV ICT bays- 2 400 kV ICT bays- 2</p> <p>765 kV line bays-4 (2 for Lakadia-Ahmedabad and 2 for Ahmedabad to Vadodara)</p> <p>400 kV line bays – 4 (for LILO of Pirana (PG) – Pirana (T) 400kV D/c line at Ahmedabad</p> <p>330 MVAR 765 kV bus reactor-1 125 MVAR 420 kV bus reactor-1 765 kV reactor bay- 1 400 kV reactor bay- 1</p> <p>500 MVA, 400/220 kV Spare ICT-1 110 MVAR, 765 kV, 1-ph reactor (spare unit)-1</p>	2	Ahmedabad – Vadodara 765kV D/c line	112 km	3	2 nos. of 765 kV line bays each Vadodara for Ahmedabad – Vadodara 765kV D/c line	765 kV GIS line bays – 2 (Vadodara)	REC Transmission Projects Company Limited
Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km												
1	<p>Establishment of 2X1500 MVA, 765/400 kV, Ahmedabad S/s with 1X330 MVAR 765 kV bus reactor and 1X125 MVAR 420 kV bus reactor.</p> <p>Future Scope: Space for 765/400 kV, ICT along with bays-2 400/220 kV, ICT along with bays-4 765 kV Line bays- 8 400 kV Line bays- 8 220 kV Line bays- 7 765 kV reactor along with bays- 1 400 kV reactor along with bays- 1</p>	<p>765/400 kV, 1500 MVA ICT- 2</p> <p>765 kV ICT bays- 2 400 kV ICT bays- 2</p> <p>765 kV line bays-4 (2 for Lakadia-Ahmedabad and 2 for Ahmedabad to Vadodara)</p> <p>400 kV line bays – 4 (for LILO of Pirana (PG) – Pirana (T) 400kV D/c line at Ahmedabad</p> <p>330 MVAR 765 kV bus reactor-1 125 MVAR 420 kV bus reactor-1 765 kV reactor bay- 1 400 kV reactor bay- 1</p> <p>500 MVA, 400/220 kV Spare ICT-1 110 MVAR, 765 kV, 1-ph reactor (spare unit)-1</p>												
2	Ahmedabad – Vadodara 765kV D/c line	112 km												
3	2 nos. of 765 kV line bays each Vadodara for Ahmedabad – Vadodara 765kV D/c line	765 kV GIS line bays – 2 (Vadodara)												
6	<p>Transmission scheme for evacuation of 4.5 GW RE injection at Khavda P.S. under Phase-II – Part D</p> <p>Scope:</p> <table border="1" data-bbox="240 1883 1118 2049"> <thead> <tr> <th data-bbox="240 1883 320 1951">Sl. No.</th> <th data-bbox="320 1883 775 1951">Scope of the Transmission Scheme</th> <th data-bbox="775 1883 1118 1951">Capacity /km</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="240 1951 320 2049">1</td> <td data-bbox="320 1951 775 2049">LILO of Pirana (PG) – Pirana (T) 400kV D/c line at Ahmedabad S/s with twin HTLS along with</td> <td data-bbox="775 1951 1118 2049">LILO length – 22 km (Total length of 400 kV D/c line – 44 km)</td> </tr> </tbody> </table>	Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1	LILO of Pirana (PG) – Pirana (T) 400kV D/c line at Ahmedabad S/s with twin HTLS along with	LILO length – 22 km (Total length of 400 kV D/c line – 44 km)	REC Transmission Projects Company Limited						
Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km												
1	LILO of Pirana (PG) – Pirana (T) 400kV D/c line at Ahmedabad S/s with twin HTLS along with	LILO length – 22 km (Total length of 400 kV D/c line – 44 km)												

	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="240 159 320 264"></td> <td data-bbox="320 159 778 264">reconductoring of Pirana (PG) – Pirana(T) line with twin HTLS conductor</td> <td data-bbox="778 159 1118 264">Reconductoring – 6 km</td> </tr> <tr> <td data-bbox="240 264 320 333">2</td> <td data-bbox="320 264 778 333">Bay upgradation work at Pirana(PG) & Pirana(T)#</td> <td data-bbox="778 264 1118 333">400 kV line bays (Bay Upgradation) – 4</td> </tr> </table> <p data-bbox="240 367 1174 434"># As per the information provided by CTU, the current rating of existing bays is 2000 A.</p> <p data-bbox="240 501 1174 568">Implementation Timeframe: Matching timeframe of RE projects or 24 months whichever is later</p> <p data-bbox="240 636 1174 739">Note: Implementation of all the transmission packages proposed for evacuation of 4.5 GW RE injection at Khavda P.S. under Phase-II (Part A to Part E) needs to be taken up in similar timeframe.</p>		reconductoring of Pirana (PG) – Pirana(T) line with twin HTLS conductor	Reconductoring – 6 km	2	Bay upgradation work at Pirana(PG) & Pirana(T)#	400 kV line bays (Bay Upgradation) – 4							
	reconductoring of Pirana (PG) – Pirana(T) line with twin HTLS conductor	Reconductoring – 6 km												
2	Bay upgradation work at Pirana(PG) & Pirana(T)#	400 kV line bays (Bay Upgradation) – 4												
7	<p data-bbox="240 770 1145 837">Transmission scheme for evacuation of 4.5 GW RE injection at Khavda P.S. under Phase-II – Part E.</p> <p data-bbox="240 875 328 909">Scope:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th data-bbox="240 938 320 1008">Sl. No.</th> <th data-bbox="320 938 778 1008">Scope of the Transmission Scheme</th> <th data-bbox="778 938 1118 1008">Capacity /km</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="240 1008 320 1077">1</td> <td data-bbox="320 1008 778 1077">Ahmedabad – Indore 765kV D/c line</td> <td data-bbox="778 1008 1118 1077">370 km</td> </tr> <tr> <td data-bbox="240 1077 320 1211">2</td> <td data-bbox="320 1077 778 1211">2 nos. of 765 kV line bays each at Ahmedabad and Indore for Ahmedabad – Indore 765kV D/c line</td> <td data-bbox="778 1077 1118 1211">765 kV line bays – 4</td> </tr> <tr> <td data-bbox="240 1211 320 1686">3</td> <td data-bbox="320 1211 778 1686">1x330 MVar Switchable line reactor for each circuit at each end of Ahmedabad – Indore 765kV D/c line</td> <td data-bbox="778 1211 1118 1686">1x330 MVar, 765 kV switchable line reactor – 4 Switching equipments for 765 kV reactor – 4 (2 switching equipments each at Ahmedabad and Indore) 1x110 MVar spare reactor – 1 at Indore end (1x110 MVar spare reactor available at Ahmedabad)</td> </tr> </tbody> </table> <p data-bbox="240 1720 1174 1787">Implementation Timeframe: Matching timeframe of RE projects or 24 months whichever is later</p> <p data-bbox="240 1854 1174 1957">Note: Implementation of all the transmission packages proposed for evacuation of 4.5 GW RE injection at Khavda P.S. under Phase-II (Part A to Part E) needs to be taken up in similar timeframe.</p>	Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1	Ahmedabad – Indore 765kV D/c line	370 km	2	2 nos. of 765 kV line bays each at Ahmedabad and Indore for Ahmedabad – Indore 765kV D/c line	765 kV line bays – 4	3	1x330 MVar Switchable line reactor for each circuit at each end of Ahmedabad – Indore 765kV D/c line	1x330 MVar, 765 kV switchable line reactor – 4 Switching equipments for 765 kV reactor – 4 (2 switching equipments each at Ahmedabad and Indore) 1x110 MVar spare reactor – 1 at Indore end (1x110 MVar spare reactor available at Ahmedabad)	<p data-bbox="1206 770 1449 873">REC Transmission Projects Company Limited</p>
Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km												
1	Ahmedabad – Indore 765kV D/c line	370 km												
2	2 nos. of 765 kV line bays each at Ahmedabad and Indore for Ahmedabad – Indore 765kV D/c line	765 kV line bays – 4												
3	1x330 MVar Switchable line reactor for each circuit at each end of Ahmedabad – Indore 765kV D/c line	1x330 MVar, 765 kV switchable line reactor – 4 Switching equipments for 765 kV reactor – 4 (2 switching equipments each at Ahmedabad and Indore) 1x110 MVar spare reactor – 1 at Indore end (1x110 MVar spare reactor available at Ahmedabad)												

8	<p>Establishment of new 220/132kV substation at Nangalbibra</p> <p>Scope:</p> <table border="1" data-bbox="244 293 1118 2047"> <thead> <tr> <th data-bbox="244 293 320 365">Sl. No.</th> <th data-bbox="320 293 778 365">Scope of the Transmission Scheme</th> <th data-bbox="778 293 1118 365">Capacity /km</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="244 365 320 1442">1</td> <td data-bbox="320 365 778 1442"> <p>Establishment of new 220/132kV, 2x160MVA substation at Nangalbibra.</p> <p><u>Additional space for future expansion:</u></p> <p>220/132kV 200MVA ICT-1 (along with associated bays at both levels)</p> <p>400/220kV 500MVA ICT-3 (along with associated bays at both levels)</p> <p>Space for 400kV upgradation: Line bays along with space for switchable line reactor: 8 No. [2 No. for 400kV operation of Bongaigaon (POWERGRID) – Nangalbibra 400kV D/c line (initially operated at 220kV) and 6 No. for other lines]</p> <p>Bus reactor 420kV, 125MVAR -3 Bus reactor bays-3.</p> <p>Space for future 220 kV line bays: 6 No. [2 No. for termination of Mawngap (Meghalaya) – Nangalbibra 220 kV D/c line of MePTCL and 4 No. for future lines]</p> <p>Space for future 132 kV line bays: 6 No. (for future lines)</p> </td> <td data-bbox="778 365 1118 1442"> <p>220/132kV, 160 MVA ICT-2 220 kV ICT bays- 2 132 kV ICT bays- 2 220 kV Line bays: 2 [for termination of Bongaigaon (POWERGRID) – Nangalbibra 400kV D/c line (initially operated at 220kV) – under this scheme]</p> <p>132 kV Line bays: 2 [for termination of Nangalbibra – existing Nangalbibra (MePTCL) 132kV D/c (Single Moose) line of MePTCL]</p> <p>Bus reactor 31.5 MVAR- 2 Bus reactor bays: 2 No.</p> </td> </tr> <tr> <td data-bbox="244 1442 320 1644">2</td> <td data-bbox="320 1442 778 1644"> <p>Extension at Bongaigaon (POWERGRID) S/s: 2 No. of line bays for termination of Bongaigaon (POWERGRID) – Nangalbibra 400kV D/c line (initiated operated at 220kV)</p> </td> <td data-bbox="778 1442 1118 1644"> <p>220 kV line bays - 2</p> </td> </tr> <tr> <td data-bbox="244 1644 320 1845">3</td> <td data-bbox="320 1644 778 1845"> <p>Extension at Hatsinghmari (Assam) S/s: 2 No. of 132kV line bays for termination of Hatsinghmari (Assam) – Ampati (Meghalaya) 132kV D/c line.</p> </td> <td data-bbox="778 1644 1118 1845"> <p>132 kV line bays - 2</p> </td> </tr> <tr> <td data-bbox="244 1845 320 2047">4</td> <td data-bbox="320 1845 778 2047"> <p>Extension at Ampati (Meghalaya) S/s: 2 No. of 132kV line bays for termination of Hatsinghmari (Assam) – Ampati (Meghalaya) 132kV D/c line.</p> </td> <td data-bbox="778 1845 1118 2047"> <p>132 kV line bays - 2</p> </td> </tr> </tbody> </table>	Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1	<p>Establishment of new 220/132kV, 2x160MVA substation at Nangalbibra.</p> <p><u>Additional space for future expansion:</u></p> <p>220/132kV 200MVA ICT-1 (along with associated bays at both levels)</p> <p>400/220kV 500MVA ICT-3 (along with associated bays at both levels)</p> <p>Space for 400kV upgradation: Line bays along with space for switchable line reactor: 8 No. [2 No. for 400kV operation of Bongaigaon (POWERGRID) – Nangalbibra 400kV D/c line (initially operated at 220kV) and 6 No. for other lines]</p> <p>Bus reactor 420kV, 125MVAR -3 Bus reactor bays-3.</p> <p>Space for future 220 kV line bays: 6 No. [2 No. for termination of Mawngap (Meghalaya) – Nangalbibra 220 kV D/c line of MePTCL and 4 No. for future lines]</p> <p>Space for future 132 kV line bays: 6 No. (for future lines)</p>	<p>220/132kV, 160 MVA ICT-2 220 kV ICT bays- 2 132 kV ICT bays- 2 220 kV Line bays: 2 [for termination of Bongaigaon (POWERGRID) – Nangalbibra 400kV D/c line (initially operated at 220kV) – under this scheme]</p> <p>132 kV Line bays: 2 [for termination of Nangalbibra – existing Nangalbibra (MePTCL) 132kV D/c (Single Moose) line of MePTCL]</p> <p>Bus reactor 31.5 MVAR- 2 Bus reactor bays: 2 No.</p>	2	<p>Extension at Bongaigaon (POWERGRID) S/s: 2 No. of line bays for termination of Bongaigaon (POWERGRID) – Nangalbibra 400kV D/c line (initiated operated at 220kV)</p>	<p>220 kV line bays - 2</p>	3	<p>Extension at Hatsinghmari (Assam) S/s: 2 No. of 132kV line bays for termination of Hatsinghmari (Assam) – Ampati (Meghalaya) 132kV D/c line.</p>	<p>132 kV line bays - 2</p>	4	<p>Extension at Ampati (Meghalaya) S/s: 2 No. of 132kV line bays for termination of Hatsinghmari (Assam) – Ampati (Meghalaya) 132kV D/c line.</p>	<p>132 kV line bays - 2</p>	<p>PFC Consulting Ltd.</p>
Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km															
1	<p>Establishment of new 220/132kV, 2x160MVA substation at Nangalbibra.</p> <p><u>Additional space for future expansion:</u></p> <p>220/132kV 200MVA ICT-1 (along with associated bays at both levels)</p> <p>400/220kV 500MVA ICT-3 (along with associated bays at both levels)</p> <p>Space for 400kV upgradation: Line bays along with space for switchable line reactor: 8 No. [2 No. for 400kV operation of Bongaigaon (POWERGRID) – Nangalbibra 400kV D/c line (initially operated at 220kV) and 6 No. for other lines]</p> <p>Bus reactor 420kV, 125MVAR -3 Bus reactor bays-3.</p> <p>Space for future 220 kV line bays: 6 No. [2 No. for termination of Mawngap (Meghalaya) – Nangalbibra 220 kV D/c line of MePTCL and 4 No. for future lines]</p> <p>Space for future 132 kV line bays: 6 No. (for future lines)</p>	<p>220/132kV, 160 MVA ICT-2 220 kV ICT bays- 2 132 kV ICT bays- 2 220 kV Line bays: 2 [for termination of Bongaigaon (POWERGRID) – Nangalbibra 400kV D/c line (initially operated at 220kV) – under this scheme]</p> <p>132 kV Line bays: 2 [for termination of Nangalbibra – existing Nangalbibra (MePTCL) 132kV D/c (Single Moose) line of MePTCL]</p> <p>Bus reactor 31.5 MVAR- 2 Bus reactor bays: 2 No.</p>															
2	<p>Extension at Bongaigaon (POWERGRID) S/s: 2 No. of line bays for termination of Bongaigaon (POWERGRID) – Nangalbibra 400kV D/c line (initiated operated at 220kV)</p>	<p>220 kV line bays - 2</p>															
3	<p>Extension at Hatsinghmari (Assam) S/s: 2 No. of 132kV line bays for termination of Hatsinghmari (Assam) – Ampati (Meghalaya) 132kV D/c line.</p>	<p>132 kV line bays - 2</p>															
4	<p>Extension at Ampati (Meghalaya) S/s: 2 No. of 132kV line bays for termination of Hatsinghmari (Assam) – Ampati (Meghalaya) 132kV D/c line.</p>	<p>132 kV line bays - 2</p>															

5	Bongaigaon (POWERGRID) – Nangalbibra 400kV D/c line (initially operated at 220kV)	140 km
6	Hatsinghmari (Assam) – Ampati (Meghalaya) 132kV D/c line	30 km

Implementation Timeframe: 24 months

Note:

(a) POWERGRID to provide space for extension at Bongaigaon (POWERGRID) S/s: 2 No. of 220kV line bays for termination of Bongaigaon (POWERGRID) – Nangalbibra 400kV D/c line (initially operated at 220kV)

(b) AEGCL/Assam to provide space for extension at Hatsinghmari (Assam) S/s: 2 No. of 132kV line bays for termination of Hatsinghmari (Assam) – Ampati (Meghalaya) 132kV D/c line.

(c) MePTCL/Meghalaya to provide space for extension at Ampati (Meghalaya) S/s: 2 No. of 132kV line bays for termination of Hatsinghmari (Assam) – Ampati (Meghalaya) 132kV D/c line.

(d) To be implemented by MePTCL, Meghalaya under intra-state scheme in matching timeframe of this ISTS scheme

(i) Mawngap (Meghalaya) – Nangalbibra (ISTS) 220kV D/c line alongwith 220kV line bays at both ends(space for construction of 2 No. 220kV line bays at Nangalbibra (ISTS) to be provided by licensee to MePTCL)

(ii) Nangalbibra (ISTS) – existing Nangalbibra (MePTCL) 132kV D/c (Single Moose) line (2 No. 132kV line bays at Nangalbibra (MePTCL) is to be implemented by MePTCL, however, 2 No. 132kV line bays at Nangalbibra (ISTS) is under the scope of this ISTS scheme)

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(2)]

TANMAY KUMAR, Jt. Secy. (Trans)