



# भारत का राजपत्र The Gazette of India

सी.जी.-डी.एल.-अ.-14062024-254705  
CG-DL-E-14062024-254705

असाधारण  
EXTRAORDINARY

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

प्राधिकार से प्रकाशित  
PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 2178]

नई दिल्ली, शुक्रवार, जून 14, 2024/ज्येष्ठ 24, 1946

No. 2178]

NEW DELHI, FRIDAY, JUNE 14, 2024/JYAISHTHA 24, 1946

विद्युत मंत्रालय  
अधिसूचना

नई दिल्ली, 13 जून, 2024

का.आ. 2296(अ).—विद्युत अधिनियम, 2003 (2003 की सं. 36,) की धारा 63 के अंतर्गत परिचालित दिशा-निर्देशों के पैरा 3 के उप-पैरा 3.2 द्वारा प्रदत्त अधिकारों का प्रयोग करते हुए, केंद्र सरकार, राष्ट्रीय पारेषण समिति की 19वीं बैठक की सिफारिशों पर, संबंधित बोली-प्रक्रिया समन्वयकों (बीपीसी) के विवरण के साथ टीबीसीबी मोड के अंतर्गत एतद्वारा निम्नलिखित पारेषण स्कीमों को अधिसूचित करती है:

क्र.सं.	पारेषण स्कीम का नाम और कार्यक्षेत्र									
1.	राजस्थान आरईजेड चरण-IV से विद्युत निकासी के लिए पारेषण प्रणाली (भाग-4: 3.5 गीगावाट): भाग ए संभावित कार्यान्वयन समय-सीमा: एसपीवी अंतरण की तिथि से 24 माह बीपीसी: आरईसी विद्युत विकास एंड कंसल्टेंसी लिमिटेड कार्यक्षेत्र: <table><thead><tr><th>क्र.सं.</th><th>पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र</th><th>क्षमता (एमवीए) / मार्ग लंबाई (किमी)</th></tr></thead><tbody><tr><td>1.</td><td>वाइमेर-I पीएस पर 765/400 केवी, 2x1500 एमवीए ट्रांसफार्मर (4वां और 5वां) के साथ अभिवृद्धि</td><td><ul style="list-style-type: none"><li>765/400 केवी 1500 एमवीए आईसीटी- 2</li><li>765 केवी आईसीटी बे-2</li><li>400 केवी आईसीटी बे- 2</li></ul></td></tr><tr><td>2.</td><td>वाइमेर-I पीएस पर 5x500 एमवीए (5वें से 9वें), 400/220 केवी आईसीटी की अभिवृद्धि</td><td><ul style="list-style-type: none"><li>400/220 केवी 500 एमवीए आईसीटी- 5</li><li>400 केवी आईसीटी बे-5</li><li>220 केवी आईसीटी बे-5</li></ul></td></tr></tbody></table>	क्र.सं.	पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र	क्षमता (एमवीए) / मार्ग लंबाई (किमी)	1.	वाइमेर-I पीएस पर 765/400 केवी, 2x1500 एमवीए ट्रांसफार्मर (4वां और 5वां) के साथ अभिवृद्धि	<ul style="list-style-type: none"><li>765/400 केवी 1500 एमवीए आईसीटी- 2</li><li>765 केवी आईसीटी बे-2</li><li>400 केवी आईसीटी बे- 2</li></ul>	2.	वाइमेर-I पीएस पर 5x500 एमवीए (5वें से 9वें), 400/220 केवी आईसीटी की अभिवृद्धि	<ul style="list-style-type: none"><li>400/220 केवी 500 एमवीए आईसीटी- 5</li><li>400 केवी आईसीटी बे-5</li><li>220 केवी आईसीटी बे-5</li></ul>
क्र.सं.	पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र	क्षमता (एमवीए) / मार्ग लंबाई (किमी)								
1.	वाइमेर-I पीएस पर 765/400 केवी, 2x1500 एमवीए ट्रांसफार्मर (4वां और 5वां) के साथ अभिवृद्धि	<ul style="list-style-type: none"><li>765/400 केवी 1500 एमवीए आईसीटी- 2</li><li>765 केवी आईसीटी बे-2</li><li>400 केवी आईसीटी बे- 2</li></ul>								
2.	वाइमेर-I पीएस पर 5x500 एमवीए (5वें से 9वें), 400/220 केवी आईसीटी की अभिवृद्धि	<ul style="list-style-type: none"><li>400/220 केवी 500 एमवीए आईसीटी- 5</li><li>400 केवी आईसीटी बे-5</li><li>220 केवी आईसीटी बे-5</li></ul>								

3.	बाड़मेर-1 पीएस पर आरई कनेक्टिविटी के लिए 220 केवी लाइन बे (6)	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 220 केवी लाइन बे- 6</li> </ul>
4.	बाड़मेर-1 पीएस पर 220 केवी वीसी (1) और 220 केवी टीवीसी (1) के साथ 400 केवी सेक्शनलाइजर बे (1 सेट), 220 केवी सेक्शनलाइजर बे (1 सेट)	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 400 केवी सेक्शनलाइजर बे: 1 सेट</li> <li>• 220 केवी सेक्शनलाइजर बे: 1 सेट</li> <li>• 220 केवी वीसी(1) बे और 220 केवी टीवीसी (1) बे</li> </ul>
5.	बाड़मेर-1 पीएस में 400 केवी बे के साथ एमएससी (4x125 एमवीएआर) और एमएसआर (2x125 एमवीएआर) के साथ स्टेटकॉम (2x+300 एमवीएआर)	<ul style="list-style-type: none"> <li>• स्टेटकॉम (2x+300 एमवीएआर) एमएससी (4x125 एमवीएआर) और एमएसआर (2x125 एमवीएआर)</li> <li>• बाड़मेर-1 पीएस पर 400 केवी बे- 2</li> </ul>
6.	फतेहगढ़-IV पीएस (सेक्शन-2) – बाड़मेर-1 पीएस 400 केवी डी/सी लाइन (क्वाड)	<ul style="list-style-type: none"> <li>• लाइन की लंबाई ~ 45 किमी (क्वाड)</li> <li>• फतेहगढ़-IV पीएस (सेक्शन -2) में 400 केवी लाइन बे – 2</li> <li>• बाड़मेर-1 पीएस पर 400 केवी लाइन बे-2</li> </ul>
7.	<p>घिरोर (जिला मैनपुरी) के निकट उपयुक्त स्थान पर 765/400 केवी, 2x1500 एमवीए एस/एस की स्थापना, साथ ही घिरोर एस/एस (यूपी) में 2x240 एमवीएआर (765 केवी) और 2x125 एमवीएआर (420 केवी) बस रिएक्टर की स्थापना</p> <p><b>घिरोर एस/एस में भविष्य की व्यवस्था:</b> स्थान</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• बे के साथ 765/400 केवी आईसीटी - 4</li> <li>• 765 केवी लाइन बे, स्विचेबल लाइन रिएक्टर के साथ - 6</li> <li>• बे के साथ 765 केवी बस रिएक्टर- 1</li> <li>• 400 केवी लाइन बे, स्विचेबल लाइन रिएक्टर के साथ - 6</li> <li>• 400 केवी बस रिएक्टर, बे के साथ- 1</li> <li>• 400 केवी सेक्शनलाइजर बे- 1 सेट</li> <li>• 400/220 केवी आईसीटी, बे के साथ- 4</li> <li>• ड्रॉल के लिए 220 केवी लाइन बे -6</li> <li>• 220 केवी सेक्शनलाइजर बे- 1 सेट</li> <li>• 220 केवी वीसी (2) बे और 220 केवी टीवीसी (2) बे</li> <li>• 400 केवी बे (2) के साथ स्टेटकॉम (2x+300 एमवीएआर, 4x125 एमवीएआर एमएससी, 2x125 एमवीएआर एमएसआर)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• घिरोर एस/एस- एआईएस</li> <li>• 765/400 केवी 1500 एमवीए आईसीटी- 2 (एक अतिरिक्त यूनिट सहित 7x500 एमवीए)</li> <li>• 765 केवी आईसीटी बे-2</li> <li>• 400 केवी आईसीटी बे-2</li> <li>• 765 केवी लाइन बे: 8 (अलीगढ़ (पीजी)-उरई (पीजी) डी/सी के एलआईएलओ के लिए, आगरा (पीजी) - फतेहपुर (पीजी) एस/सी के एलआईएलओ के लिए और दौसा एस/एस के साथ 765 केवी इंटरकनेक्शन के लिए)</li> <li>• 400 केवी लाइन बे: 2 (फिरोजाबाद (यूपीपीटीसीएल) एस/एस के साथ 400 केवी इंटरकनेक्शन के लिए)</li> <li>• 240 एमवीएआर बस रिएक्टर-2 (एक अतिरिक्त यूनिट सहित 7x80 एमवीएआर)</li> <li>• 765 केवी बस रिएक्टर बे-2</li> <li>• 125 एमवीएआर बस रिएक्टर-2</li> <li>• 400 केवी बस रिएक्टर बे- 2</li> <li>• 110 एमवीएआर अतिरिक्त रिएक्टर यूनिट (सिंगल फेज)-1</li> </ul>
8.	घिरोर छोर पर 330 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर के साथ दौसा - घिरोर 765 केवी डी/सी लाइन; और दौसा छोर पर दौसा - घिरोर 765 केवी डी/सी लाइन के प्रत्येक सर्किट के लिए 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर	<ul style="list-style-type: none"> <li>• लाइन की लंबाई -305 किमी</li> <li>• दौसा एस/एस छोर पर 765 केवी, 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर - 2</li> <li>• घिरोर एस/एस छोर पर 765 केवी, 330 एमवीएआर</li> </ul>

		स्विचेबल लाइन रिएक्टर - 2
		<ul style="list-style-type: none"> <li>दौसा एस/एस छोर पर 765 केवी, 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपकरण - 2</li> <li>घिरोर एस/एस छोर पर 765 केवी, 330 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपकरण -2</li> </ul>
9.	765 केवी घिरोर - उरई (पीजी) डी/सी लाइन के घिरोर एस/एस छोर पर प्रत्येक सर्किट के लिए 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर के साथ घिरोर एस/एस पर 765 केवी अलीगढ़ (पीजी)-उरई (पीजी) डी/सी लाइन के दोनों सर्किट का एलआईएलओ	<ul style="list-style-type: none"> <li>लंबाई -15 किमी (एलआईएलओ लंबाई)</li> <li>घिरोर एस/एस छोर पर 765 केवी, 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर- 2</li> <li>घिरोर एस/एस छोर पर 765 केवी, 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टरों के लिए स्विचिंग उपकरण - 2</li> </ul>
10.	765 केवी घिरोर-फतेहपुर (पीजी) घिरोर में 765 केवी आगरा (पीजी) - फतेहपुर (पीजी) 2xएस/सी लाइन के एक सर्किट का एलआईएलओ, साथ ही लाइन के घिरोर छोर पर 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर	<ul style="list-style-type: none"> <li>लंबाई -30 किमी (एलआईएलओ लंबाई)</li> <li>घिरोर एस/एस छोर पर 765 केवी, 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर - 1</li> <li>घिरोर एस/एस छोर पर 765 केवी, 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपकरण- 1</li> </ul>
11.	400 केवी घिरोर-फिरोजाबाद (यूपीपीटीसीएल) डी/सी लाइन (क्वाड)	लाइन की लंबाई ~ 50 किमी (क्वाड)
12.	दौसा एस/एस पर 765 केवी लाइन बे- 2	दौसा एस/एस में 765 केवी लाइन बे - 2
13.	फिरोजाबाद (यूपीपीटीसीएल) एस/एस में 400 केवी लाइन बे- 2	फिरोजाबाद (यूपीपीटीसीएल) एस/एस में 400 केवी लाइन बे - 2
<p><b>नोट:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ऊपर बताई गई लाइन की लंबाई अनुमानित है क्योंकि सटीक लंबाई विस्तृत सर्वेक्षण के बाद प्राप्त की जाएगी।</li> <li>फतेहगढ़-IV पीएस (सेक्शन-2) और बाड़मेर-1 पीएस के विकासकर्ता फतेहगढ़-IV पीएस (सेक्शन -2) और बाड़मेर-1 पीएस, प्रत्येक में दो 400 केवी लाइन बे के लिए स्थान उपलब्ध कराएंगे।</li> <li>बाड़मेर-1 पीएस के विकासकर्ता बाड़मेर-1 पीएस में 765/400 केवी आईसीटी (2x1500 एमवीए), 400/220 केवी आईसीटी (5x500 एमवीए), 220 केवी लाइन बे (6 ), 400 केवी सेक्शनलाइजर बे (1 सेट), 220 केवी सेक्शनलाइजर बे (1 सेट), 220 केवी वीसी (1 ), 220 केवी टीवीसी (1), स्टेटकॉम और संबंधित दो 400 केवी बे के लिए स्थान उपलब्ध कराएंगे।</li> <li>यूपीपीटीसीएल फिरोजाबाद एस/एस में दो 400 केवी लाइन बे के लिए स्थान उपलब्ध कराएगा।</li> <li>पावरग्रिड दौसा एस/एस में दो 765 केवी लाइन बे के लिए दो 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टरों के लिए स्थान उपलब्ध कराएगा।</li> </ul>		
2.	<p>राजस्थान आरईजेड चरण-IV से बिजली की निकासी के लिए पारेषण प्रणाली(भाग-4: 3.5 गीगावाट): भाग बी</p> <p>अस्थायी कार्यान्वयन समय: एसपीवी अंतरण की तिथि से 24 माह</p> <p>बीपीसी: आरईसी विद्युत विकास और कंसल्टेंसी लिमिटेड</p> <p>कार्यक्षेत्र:</p>	
	क्र.सं पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र	क्षमता (एमवीए)/ मार्ग की लंबाई (किमी)
	1. मेड़ता (मेड़ता-II सबस्टेशन) के निकट उपयुक्त स्थान	मेड़ता-II एस/एस - एआईएस

	<p>पर 765/400 केवी, 2x1500 एमवीए एस/एस की स्थापना, साथ ही मेड़ता-II सबस्टेशन पर 2x240 एमवीएआर (765 केवी) और 2x125 एमवीएआर (420 केवी) बस रिएक्टर की स्थापना</p> <p><b>मेड़ता-II एस/एस में भविष्य के प्रावधान:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>के लिए स्थान <ul style="list-style-type: none"> <li>बे के साथ 765/400 केवी आईसीटी - 4</li> <li>765 केवी लाइन बे के साथ - स्विचेबल लाइन रिएक्टर - 8</li> <li>बे के साथ 765 केवी बस रिएक्टर: 1</li> <li>स्विचेबल लाइन रिएक्टर के साथ 400 केवी लाइन बे - 8</li> <li>400 केवी लाइन बे - 2</li> <li>400 केवी बस रिएक्टर, बे के साथ- 1</li> <li>400 केवी सेक्शनलाइज़र बे - 2 सेट</li> <li>बे के साथ 400/220 केवी आईसीटी -4</li> <li>आरई अंतक्षेपण के लिए 220 केवी लाइन बे - 5</li> <li>220 केवी सेक्शनलाइज़र बे: 2 सेट</li> <li>220 केवी बीसी (2) बे और 220 केवी टीबीसी (2) बे</li> <li>400 केवी बे (2) के साथ स्टेटकॉम (2x+300 एमवीएआर, 4x125 एमवीएआर एमएससी, 2x125 एमवीएआर एमएसआर)</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>765/400 केवी 1500 एमवीए आईसीटी- 2 (एक अतिरिक्त यूनिट सहित 7x500 एमवीए)</li> <li>400/220 केवी 500 एमवीए आईसीटी-2</li> <li>765 केवी आईसीटी बे-2</li> <li>400 केवी आईसीटी बे-4</li> <li>220 केवी आईसीटी बे-2</li> <li>765 केवी लाइन बे: 4 (दौसा एस/एस और बाड़मेर-I पीएस के साथ 765 केवी इंटरकनेक्शन के लिए)</li> <li>400 केवी लाइन बे: 2 (ब्यावर एस/एस के साथ 400 केवी इंटरकनेक्शन के लिए)</li> <li>240 एमवीएआर बस रिएक्टर-2 (एक अतिरिक्त यूनिट सहित 7x80 एमवीएआर)</li> <li>765 केवी बस रिएक्टर बे-2</li> <li>125 एमवीएआर बस रिएक्टर-2</li> <li>400 केवी बस रिएक्टर बे-2</li> <li>220 केवी लाइन बे: 3 (आरई कनेक्टिविटी के लिए)</li> <li>220 केवी बीसी (1) बे और 220 केवी टीबीसी (1) बे</li> <li>110 एमवीएआर स्पेयर रिएक्टर यूनिट (सिंगल फेज) - 1</li> </ul>	
2.	<p>बाड़मेर-I पीएस - मेड़ता-II 765 केवी डी/सी लाइन के प्रत्येक छोर पर प्रत्येक सर्किट के लिए 330 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर के साथ</p> <p>बाड़मेर-I पीएस - मेड़ता-II 765 केवी डी/सी लाइन</p>	<p>लाइन की लंबाई -345 किमी</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>बाड़मेर-I पीएस छोर पर 765 केवी, 330 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर - 2</li> <li>मेड़ता-II एस/एस छोर पर 765 केवी, 330 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर - 2</li> <li>बाड़मेर-I छोर पर पीएस 765 केवी, 330 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टरों के लिए स्विचिंग उपकरण - 2</li> <li>मेड़ता-II एस/एस छोर पर 765 केवी, 330 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टरों के लिए स्विचिंग उपकरण - 2</li> <li>बाड़मेर-I पीएस (सिंगल फेज) पर 110 एमवीएआर अतिरिक्त रिएक्टर यूनिट - 1</li> </ul>	
3.	मेड़ता-II - ब्यावर 400 केवी डी/सी लाइन (क्वाड)	लाइन की लंबाई ~55 किमी (क्वाड)	
4.	मेड़ता-II - दौसा 765 केवी डी/सी लाइन के प्रत्येक छोर पर प्रत्येक सर्किट के लिए 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर के साथ मेड़ता-II - दौसा 765 केवी डी/सी लाइन	<p>लाइन की लंबाई- 250 किमी</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>दौसा एस/एस छोर पर 765 केवी, 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर - 2</li> <li>मेड़ता-II एस/एस छोर पर 765 केवी, 240 एमवीएआर</li> </ul>	

		स्विचेबल लाइन रिएक्टर - 2											
		<ul style="list-style-type: none"> <li>दौसा एस/एस छोर पर 765 केवी, 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टरों के लिए स्विचिंग उपकरण - 2</li> <li>मेड़ता-II पीएस छोर पर 765 केवी, 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टरों के लिए स्विचिंग उपकरण - 2</li> </ul>											
5.	बाड़मेर-I पीएस और दौसा एस/एस प्रत्येक में दो 765 केवी लाइन बे	<ul style="list-style-type: none"> <li>बाड़मेर-I पीएस पर 765 केवी लाइन बे- 2</li> <li>दौसा एस/एस पर 765 केवी लाइन बे - 2</li> </ul>											
6.	ब्यावर एस/एस पर दो 400 केवी लाइन बे	<ul style="list-style-type: none"> <li>ब्यावर एस/एस पर 400 केवी लाइन बे - 2</li> </ul>											
<p><b>नोट :</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ऊपर बताई गई लाइन की लंबाई अनुमानित है क्योंकि सटीक लंबाई विस्तृत सर्वेक्षण के बाद ही प्राप्त की जाएगी।</li> <li>बाड़मेर-I पीएस के विकासकर्ता को दो 765 केवी लाइन बे के स्थानों के साथ-साथ दो 330 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर के स्थानों और बाड़मेर-I पीएस में अतिरिक्त रिएक्टर यूनिट (110 एमवीएआर) के लिए स्थान उपलब्ध कराना होगा।</li> <li>स्टरलाइट ब्यावर एस/एस में दो 400 केवी लाइन बे के लिए स्थान उपलब्ध कराएगा</li> <li>पावरग्रिड दौसा एस/एस में दो 765 केवी लाइन बे के लिए तथा दो 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर के लिए स्थान उपलब्ध कराएगा।</li> </ul>													
3.	<p><b>नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन परियोजनाओं के एकीकरण के लिए कोप्पल-II और गडग-II में प्रणाली सुदृढीकरण</b></p> <p>अनुमानित कार्यान्वयन समय: दिसंबर 2025 से जून 2027</p> <p>बीपीसी: पीएफसी कंसल्टिंग लिमिटेड</p> <p>कार्यक्षेत्र:</p>												
	<b>क्रम सं.</b>	<b>पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र</b>	<b>क्षमता (एमवीए)/मार्ग की लंबाई (किमी)</b>										
	1.	<ul style="list-style-type: none"> <li>कोप्पल-II पीएस में 3x1500 एमवीए 765/400 केवी आईसीटी (5वां, 6वां और 7वां) का संवर्धन</li> <li>कोप्पल-II पीएस में 5x500 एमवीए 400/220 केवी आईसीटी (5वां, 6वां, 7वां, 8वां और 9वां) का संवर्धन</li> <li>नवीकरणीय ऊर्जा विकासकर्ताओं की समर्पित कनेक्टिविटी पारेषण लाइन की समाप्ति के लिए कोप्पल-II पीएस पर छ: 220 केवी लाइन बे</li> </ul>	<table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>समय-सीमा</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>3x1500 एमवीए, 765/400 केवी आईसीटी</li> <li>765 केवी आईसीटी बे- 3</li> <li>400 केवी आईसीटी बे- 3</li> </ul> </td> <td>दिसम्बर' 25</td> </tr> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>5x500 एमवीए, 400/220 केवी आईसीटी</li> <li>400 केवी आईसीटी बे - 5</li> <li>220 केवी आईसीटी बे - 5</li> </ul> </td> <td>दिसम्बर' 25</td> </tr> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>220 केवी लाइन बे - 2</li> </ul> </td> <td>30.12.2025</td> </tr> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>220 केवी लाइन बे - 2</li> </ul> </td> <td>01.03.2026</td> </tr> </tbody> </table>		समय-सीमा	<ul style="list-style-type: none"> <li>3x1500 एमवीए, 765/400 केवी आईसीटी</li> <li>765 केवी आईसीटी बे- 3</li> <li>400 केवी आईसीटी बे- 3</li> </ul>	दिसम्बर' 25	<ul style="list-style-type: none"> <li>5x500 एमवीए, 400/220 केवी आईसीटी</li> <li>400 केवी आईसीटी बे - 5</li> <li>220 केवी आईसीटी बे - 5</li> </ul>	दिसम्बर' 25	<ul style="list-style-type: none"> <li>220 केवी लाइन बे - 2</li> </ul>	30.12.2025	<ul style="list-style-type: none"> <li>220 केवी लाइन बे - 2</li> </ul>	01.03.2026
	समय-सीमा												
<ul style="list-style-type: none"> <li>3x1500 एमवीए, 765/400 केवी आईसीटी</li> <li>765 केवी आईसीटी बे- 3</li> <li>400 केवी आईसीटी बे- 3</li> </ul>	दिसम्बर' 25												
<ul style="list-style-type: none"> <li>5x500 एमवीए, 400/220 केवी आईसीटी</li> <li>400 केवी आईसीटी बे - 5</li> <li>220 केवी आईसीटी बे - 5</li> </ul>	दिसम्बर' 25												
<ul style="list-style-type: none"> <li>220 केवी लाइन बे - 2</li> </ul>	30.12.2025												
<ul style="list-style-type: none"> <li>220 केवी लाइन बे - 2</li> </ul>	01.03.2026												

		<ul style="list-style-type: none"> <li>• 220 केवी लाइन बे - 1</li> </ul>	31.01.2026
		<ul style="list-style-type: none"> <li>• 220 केवी लाइन बे - 1</li> </ul>	31.12.2026
2.	<ul style="list-style-type: none"> <li>• गडग-II पीएस में 7x500 एमवीए 400/220 केवी आईसीटी (तीसरा, चौथा, 5वां, 6वां, 7वां, 8वां और 9वां) का संवर्धन</li> <li>• गडग-II पीएस - कोप्पल-II पीएस 400 केवी (क्वाड) दूसरी डी/सी लाइन</li> <li>• आरई विकासकर्ताओं की समर्पित पारेषण लाइन की समाप्ति के लिए गडग- II पीएस में एक 400 केवी लाइन बे</li> <li>• आरई विकासकर्ताओं की समर्पित पारेषण लाइनों की समाप्ति के लिए गडग - II पीएस में पांच 220 केवी लाइन बे</li> </ul>		<b>समय-सीमा</b>
		<ul style="list-style-type: none"> <li>• 3x500 एमवीए, 400/220 केवी आईसीटी</li> <li>• 400 केवी आईसीटी बे- 3</li> <li>• 220 केवी आईसीटी बे- 3</li> </ul>	दिसम्बर'2025
		<ul style="list-style-type: none"> <li>• 400 केवी लाइन बे - 1 और 220 केवी लाइन बे - 2</li> </ul>	30.12.2025
		<ul style="list-style-type: none"> <li>• 4x500 एमवीए, 400/220 केवी आईसीटी</li> <li>• 400 केवी आईसीटी बे - 4</li> <li>• 220 केवी आईसीटी बे - 4</li> </ul>	24 माह
		<ul style="list-style-type: none"> <li>• ~45 कि.मी</li> <li>• 400 केवी लाइन बे - 2 (कोप्पल-II पीएस पर)</li> <li>• 400 केवी लाइन बे - 2 (गडग-II पीएस पर)</li> </ul>	24 माह
		<ul style="list-style-type: none"> <li>• 220 केवी लाइन बे - 1</li> </ul>	31.07.2026
		<ul style="list-style-type: none"> <li>• 220 केवी लाइन बे - 1</li> </ul>	31.03.2027
		<ul style="list-style-type: none"> <li>• 220 केवी लाइन बे - 1</li> </ul>	01.06.2027
	<p><b>नोट:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ऊपर बताई गई लाइन की लंबाई अनुमानित है क्योंकि सटीक लंबाई विस्तृत सर्वेक्षण के बाद ही प्राप्त के जाएगी।</li> <li>• कोप्पल-II पीएस/गडग-II पीएस के विकासकर्ता कोप्पल-II पीएस/गडग-II पीएस में उपरोक्त प्रणाली सुदृढीकरण कार्यों के कार्यान्वयन के लिए स्थान उपलब्ध कराएगा।</li> </ul>		

2. बोली प्रक्रिया समन्वयक की नियुक्ति इस संबंध में विद्युत मंत्रालय द्वारा समय-समय पर संशोधित दिशानिर्देशों में निर्धारित शर्तों के अधीन है।

[फा. सं. 15/3/2018-ट्रांस-पार्ट(4)]

नाओरेम इंद्रकुमार सिंह, अवर सचिव (पारेषण)

## MINISTRY OF POWER

## NOTIFICATION

New Delhi, the 13th June, 2024

**S.O. 2296(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, on the recommendations of 19<sup>th</sup> meeting of National Committee on Transmission, hereby notifies the following transmission schemes under TBCB mode, with details of respective Bid-Process Coordinators (BPCs): -

Sl. No.	Name & Scope of the Transmission Scheme	
1.	<b>Transmission system for evacuation of power from Rajasthan REZ Ph-IV (Part-4 :3.5 GW): Part A</b>	
	Tentative implementation time-frame: 24 months from the date of SPV Transfer BPC: REC Power Development and Consultancy Limited Scope:	
Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity (MVA) / Route Length (Km)
1.	Augmentation with 765/400 kV, 2x1500 MVA Transformer (4 <sup>th</sup> & 5 <sup>th</sup> ) at Barmer-I PS	<ul style="list-style-type: none"> <li>765/400 kV 1500 MVA ICTs- 2 Nos.</li> <li>765 kV ICT bays-2 Nos.</li> <li>400 kV ICT bays- 2 Nos.</li> </ul>
2.	Augmentation of 5x500 MVA (5 <sup>th</sup> to 9 <sup>th</sup> ), 400/220 kV ICTs at Barmer-I PS	<ul style="list-style-type: none"> <li>400/220 kV 500 MVA ICTs- 5 Nos.</li> <li>400 kV ICT bays-5 Nos.</li> <li>220 kV ICT bays- 5 Nos.</li> </ul>
3.	220 kV line bays (6 Nos.) for RE connectivity at Barmer-I PS	<ul style="list-style-type: none"> <li>220 kV line bays- 6 Nos.</li> </ul>
4.	400 kV Sectionalizer bay (1 set), 220kV Sectionalizer bay (1 set) along with 220kV BC (1 Nos.) and 220 kV TBC (1 Nos.) at Barmer-I PS	<ul style="list-style-type: none"> <li>400 kV Sectionalizer bay: 1 set</li> <li>220 kV Sectionalizer bay: 1 set</li> <li>220 kV BC (1 Nos.) bay and 220 kV TBC (1 Nos.) bay</li> </ul>
5.	STATCOM (2x+300MVA <sub>r</sub> ) along with MSC (4x125 MVA <sub>r</sub> ) & MSR (2x125 MVA <sub>r</sub> ) along with 2 Nos. 400 kV bays at Barmer-I PS	<ul style="list-style-type: none"> <li>STATCOM (2x+300MVA<sub>r</sub>) MSC (4x125 MVA<sub>r</sub>) &amp; MSR (2x125 MVA<sub>r</sub>)</li> <li>400kV bays at Barmer-I PS – 2 Nos.</li> </ul>
6.	Fatehgarh-IV PS (Sec-2) – Barmer-I PS 400kV D/c line (Quad)	Line Length ~45 km (Quad) <ul style="list-style-type: none"> <li>400 kV line bays at Fatehgarh-IV PS (Sec-2) – 2 Nos.</li> <li>400 kV line bays at Barmer-I PS – 2 Nos.</li> </ul>
7.	Establishment of 765/400kV, 2x1500 MVA S/s at suitable location near Ghiror (Distt. Mainpuri) along with 2x240 MVA <sub>r</sub> (765kV) & 2x125 MVA <sub>r</sub> (420kV) bus reactor at Ghiror S/s (UP)  <b>Future provisions at Ghiror S/s: Space for</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>765/400kV ICTs along with bays- 4</li> <li>765 kV line bays along with switchable line reactors – 6</li> <li>765kV Bus Reactor along with bay: 1 No.</li> <li>400 kV line bays along with switchable line reactor –6</li> <li>400 kV Bus Reactor along with bays: 1 No.</li> <li>400kV Sectionalizer bay: 1 set</li> <li>400/220kV ICT along with bays -4 Nos.</li> <li>220 kV line bays for drawl -6 Nos.</li> <li>220kV Sectionalizer bay: 1 set</li> </ul>	Ghiror S/s- AIS <ul style="list-style-type: none"> <li>765/400 kV 1500 MVA ICTs- 2 Nos. (7x500 MVA including one spare unit)</li> <li>765 kV ICT bays-2 Nos.</li> <li>400 kV ICT bays- 2 Nos.</li> <li>765kV line bays: 8 Nos. (for LILO of Aligarh (PG)-Orai (PG) D/c, LILO of Agra (PG) – Fatehpur (PG) S/c &amp; 765 kV interconnection with Dausa S/s)</li> <li>400 kV line bays: 2 Nos. (for 400 kV interconnection with Firozabad (UPPTCL) S/s)</li> <li>240 MVA<sub>r</sub> Bus Reactor-2 Nos. (7x80 MVA<sub>r</sub>, including one spare unit)</li> <li>765 kV Bus reactor bays-2 Nos.</li> <li>125 MVA<sub>r</sub> Bus Reactor-2 Nos.</li> <li>400 kV Bus reactor bays- 2 Nos.</li> <li>110 MVA<sub>r</sub> spare reactor unit (single phase)-1 No.</li> </ul>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 220 kV BC (2 Nos.) bays and 220 kV TBC (2 Nos.) bays</li> </ul> STATCOM (2x±300MVA, 4x125MVA) MSC, 2x125MVA MSR) along with 400kV bays (2 Nos.)							
8.	Dausa - Ghiror 765 kV D/c line along with 330MVA switchable line reactor at Ghiror end and 240 MVA switchable line reactor at Dausa end for each circuit of Dausa - Ghiror 765 kV D/c line	Line Length -305 km <ul style="list-style-type: none"> <li>• 765 kV, 240 MVA switchable line reactors at Dausa S/s end – 2 Nos.</li> <li>• 765 kV, 330 MVA switchable line reactors at Ghiror S/s end – 2 Nos.</li> <li>• Switching equipment for 765kV, 240 MVA switchable line reactors at Dausa S/s end – 2 Nos.</li> <li>• Switching equipment for 765 kV, 330 MVA switchable line reactors at Ghiror S/s end – 2 Nos.</li> </ul>						
9.	LILO of both ckt of 765 kV Aligarh (PG) - Orai (PG) D/c line at Ghiror S/s along with 240 MVA switchable line reactor for each circuit at Ghiror S/s end of 765 kV Ghiror - Orai (PG) D/c line	Length -15 km (LILO length) <ul style="list-style-type: none"> <li>• 765 kV, 240 MVA switchable line reactors at Ghiror S/s end – 2 Nos.</li> <li>• Switching equipment for 765 kV, 240 MVA switchable line reactors at Ghiror S/s end – 2 Nos.</li> </ul>						
10.	LILO of one ckt of 765kV Agra (PG) - Fatehpur (PG) 2xS/c line at Ghiror along with 240 MVA switchable line reactor at Ghiror end of 765 kV Ghiror -Fatehpur (PG) line	Length -30 km (LILO length) <ul style="list-style-type: none"> <li>• 765 kV, 240 MVA switchable line reactors at Ghiror S/s end – 1 No.</li> <li>• Switching equipment for 765kV, 240 MVA switchable line reactor at Ghiror S/s end – 1 No.</li> </ul>						
11.	400kV Ghiror-Firozabad (UPPTCL) D/c line (Quad)	Line Length ~50 km (Quad)						
12.	2 Nos. 765kV line bays at Dausa S/s	• 765 kV line bays at Dausa S/s – 2 Nos.						
13.	2 Nos. 400 kV line bays at Firozabad (UPPTCL) S/s	• 400 kV line bays at Firozabad (UPPTCL) S/s – 2 Nos.						
<b>Note:</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>• The line lengths mentioned above are approximate as the exact length shall be obtained after the detailed survey</li> <li>• Developer of Fatehgarh-IV PS (Sec-2) &amp; Barmer-I PS shall provide space for 2 Nos. of 400 kV line bays each at Fatehgarh-IV PS (Sec-2) &amp; Barmer-I PS</li> <li>• Developer of Barmer-I PS shall provide space for 765/400 kV ICTs(2x1500 MVA), 400/220 kV ICTs (5x500 MVA), 220 kV line bays(6 Nos.), 400 kV Sectionalizer bay (1 set), 220 kV Sectionalizer bay (1 set), 220kV BC (1 Nos.), 220 kV TBC (1 Nos.), STATCOM &amp; associated 2 Nos. of 400 kV bays at Barmer-I PS</li> <li>• UPPTCL shall provide space for 2 Nos. of 400 kV line bays at Firozabad S/s</li> <li>• POWERGRID shall provide space for 2 Nos. of 765 kV line bays at Dausa S/s along with space for 2 Nos. of 240 MVA switchable line reactors.</li> </ul>								
2.	<b>Transmission system for evacuation of power from Rajasthan REZ Ph-IV (Part-4: 3.5 GW): Part B</b> Tentative Implementation Time: 24 months from the date of SPV transfer BPC: REC Power Development and Consultancy Limited Scope:							
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Sl. No.</th> <th>Scope of the Transmission Scheme</th> <th>Capacity (MVA)/ Route Length (Km)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.</td> <td>Establishment of 765/400 kV, 2x1500 MVA S/s at suitable location near Merta (Merta-II Substation) along with 2x240 MVA (765 kV) &amp; 2x125 MVA (420 kV) bus reactor at Merta-II S/s</td> <td> <b>Merta-II S/s -AIS</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 765/400 kV 1500 MVA ICTs- 2 Nos. (7x500 MVA including one spare unit)</li> <li>• 400/220 kV 500 MVA ICTs -2 Nos.</li> <li>• 765 kV ICT bays-2 Nos.</li> </ul> </td> </tr> </tbody> </table>	Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity (MVA)/ Route Length (Km)	1.	Establishment of 765/400 kV, 2x1500 MVA S/s at suitable location near Merta (Merta-II Substation) along with 2x240 MVA (765 kV) & 2x125 MVA (420 kV) bus reactor at Merta-II S/s	<b>Merta-II S/s -AIS</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 765/400 kV 1500 MVA ICTs- 2 Nos. (7x500 MVA including one spare unit)</li> <li>• 400/220 kV 500 MVA ICTs -2 Nos.</li> <li>• 765 kV ICT bays-2 Nos.</li> </ul>	
Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity (MVA)/ Route Length (Km)						
1.	Establishment of 765/400 kV, 2x1500 MVA S/s at suitable location near Merta (Merta-II Substation) along with 2x240 MVA (765 kV) & 2x125 MVA (420 kV) bus reactor at Merta-II S/s	<b>Merta-II S/s -AIS</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 765/400 kV 1500 MVA ICTs- 2 Nos. (7x500 MVA including one spare unit)</li> <li>• 400/220 kV 500 MVA ICTs -2 Nos.</li> <li>• 765 kV ICT bays-2 Nos.</li> </ul>						
	<b>Future provisions at Merta-II S/s:</b>							



	<p><b>Space for</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 765/400kV ICTs along with bays- 4</li> <li>• 765 kV line bays along with switchable line reactors – 8</li> <li>• 765kV Bus Reactor along with bay: 1 Nos.</li> <li>• 400 kV line bays along with switchable line reactor –8 Nos.</li> <li>• 400 kV line bays – 2 Nos.</li> <li>• 400 kV Bus Reactor along with bays: 1 No.</li> <li>• 400kV Sectionalizer bay: 2 sets</li> <li>• 400/220kV ICTs along with bays -4 Nos.</li> <li>• 220 kV line bays for RE injection -5 Nos.</li> <li>• 220 kV Sectionalizer bay: 2 set</li> <li>• 220 kV BC (2 Nos.) bays and 220 kV TBC (2 Nos.) bays</li> <li>• STATCOM (2x±300MVA, 4x125MVA MSC, 2x125MVA MSR) along with 400kV bays (2 Nos.)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 400 kV ICT bays- 4 Nos.</li> <li>• 220 kV ICT bays- 2 Nos.</li> <li>• 765kV line bays: 4 Nos. (for 765kV interconnection with Dausa S/s &amp; Barmer-I PS)</li> <li>• 400 kV line bays: 2 Nos. (for 400 kV interconnection with Beawar S/s)</li> <li>• 240 MVA Bus Reactor-2 Nos. (7x80 MVA, including one spare unit)</li> <li>• 765 kV Bus reactor bays-2 Nos.</li> <li>• 125 MVA Bus Reactor-2 Nos.</li> <li>• 400 kV Bus reactor bays- 2 Nos.</li> <li>• 220 kV line bays: 3 Nos. (for RE connectivity)</li> <li>• 220 kV BC (1 No.) bay and 220 kV TBC (1 No.) bay</li> <li>• 110 MVA spare reactor unit (single phase)-1 No.</li> </ul>
2.	Barmer-I PS – Merta-II 765 kV D/c line along with 330 MVA switchable line reactor for each circuit at each end of Barmer-I PS – Merta-II 765 kV D/c line	<p>Line Length -345 km</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 765 kV, 330 MVA switchable line reactors at Barmer-I PS end– 2 Nos.</li> <li>• 765 kV, 330 MVA switchable line reactors at Merta-II S/s end– 2 Nos.</li> <li>• Switching equipment for 765 kV, 330 MVA switchable line reactors at Barmer-I PS end – 2 Nos.</li> <li>• Switching equipment for 765 kV, 330 MVA switchable line reactors at Merta-II S/s end – 2 Nos.</li> <li>• 110 MVA spare reactor unit at Barmer-I PS (single phase)-1 No.</li> </ul>
3.	Merta-II – Beawar 400 kV D/c line (Quad)	Line Length ~55 km (Quad)
4.	Merta-II – Dausa 765 kV D/c line along with 240 MVA switchable line reactor for each circuit at each end of Merta-II – Dausa 765kV D/c line	<p>Line Length -250 km</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 765 kV, 240 MVA switchable line reactors at Dausa S/s end– 2 Nos.</li> <li>• 765 kV, 240 MVA switchable line reactors at Merta-II S/s end– 2 Nos.</li> <li>• Switching equipment for 765 kV, 240 MVA switchable line reactors at Dausa S/s end – 2 Nos.</li> <li>• Switching equipment for 765 kV, 240 MVA switchable line reactors at Merta-II PS end – 2 Nos.</li> </ul>
5.	2 Nos. 765kV line bays each at Barmer-I PS & Dausa S/s	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 765 kV line bays at Barmer-I PS – 2 Nos.</li> <li>• 765 kV line bays at Dausa S/s – 2 nos</li> </ul>
6.	2 Nos. 400kV line bays at Beawar S/s	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 400 kV line bays at Beawar S/s – 2 Nos.</li> </ul>
<p><b>Note:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• The line lengths mentioned above are approximate as the exact length shall be obtained after the detailed survey</li> </ul>		

	<ul style="list-style-type: none"> <li>Developer of Barmer-I PS shall provide space for 2 Nos. of 765 kV line bays along with space for 2 Nos. of 330 MVAR switchable line reactor and space for spare reactor unit (110 MVar) at Barmer-I PS</li> <li>Sterlite shall provide space for 2 Nos. of 400 kV line bays at Beawar S/s</li> <li>POWERGRID shall provide space for 2 Nos. of 765 kV line bays at Dausa S/s along with space for 2 Nos. of 240 MVAR switchable line reactor</li> </ul>																																			
<b>3.</b>	<p><b>System strengthening at Koppal-II and Gadag-II for integration of RE generation projects</b>  Tentative Implementation Time: Dec. 2025 to June 2027  BPC: PFC Consulting Limited  Scope:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Sl. No.</th> <th>Scope of the Transmission Scheme</th> <th>Capacity (MVA)/ Route Length (Km)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="8">1.</td> <td rowspan="8"> <ul style="list-style-type: none"> <li>Augmentation of 3x1500 MVA 765/400 kV ICTs (5th, 6th &amp; 7th) at Koppal-II PS</li> <li>Augmentation of 5x500 MVA 400/220 kV ICTs (5th, 6th, 7th, 8th &amp; 9th) at Koppal-II PS</li> <li>6 nos. of 220kV line bay at Koppal-II PS for termination of dedicated Connectivity transmission line of RE developers</li> </ul> </td> <td> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>Schedule</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>3x1500 MVA, 765/400kV ICT</li> <li>765 kV ICT bay – 3 Nos.</li> <li>400 kV ICT bay – 3 Nos.</li> </ul> </td> <td>Dec'25</td> </tr> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>5x500 MVA, 400/220kV ICTs</li> <li>400 kV ICT bay – 5 Nos.</li> <li>220 kV ICT bay – 5 Nos.</li> </ul> </td> <td>Dec'25</td> </tr> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>220 kV line bays – 2 Nos.</li> </ul> </td> <td>30.12.2025</td> </tr> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>220 kV line bays – 2 Nos.</li> </ul> </td> <td>01.03.2026</td> </tr> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>220 kV line bays – 1 No.</li> </ul> </td> <td>31.01.2026</td> </tr> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>220 kV line bays – 1 No.</li> </ul> </td> <td>31.12.2026</td> </tr> </tbody> </table> </td> </tr> <tr> <td rowspan="5">2.</td> <td rowspan="5"> <ul style="list-style-type: none"> <li>Augmentation of 7x500 MVA 400/220 kV ICTs (3rd, 4th, 5th, 6th, 7th, 8th &amp; 9th) at Gadag-II PS</li> <li>Gadag-II PS – Koppal-II PS 400 kV (Quad) 2nd D/c line</li> <li>1 No. of 400 kV line bay at Gadag-II PS for termination of dedicated transmission line of RE developers</li> <li>5 Nos. of 220 kV line bays at Gadag-II PS for termination of dedicated transmission line of RE developers</li> </ul> </td> <td> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>Schedule</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>3x500 MVA, 400/220kV ICTs</li> <li>400 kV ICT bay – 3 Nos.</li> <li>220 kV ICT bay – 3 Nos.</li> </ul> </td> <td>Dec'2025</td> </tr> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>400 kV line bays – 1 No. &amp; 220 kV line bays - 2 Nos.</li> </ul> </td> <td>30.12.2025</td> </tr> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>4x500 MVA, 400/220kV ICTs</li> <li>400 kV ICT bay – 4 Nos.</li> <li>220 kV ICT bay – 4 Nos.</li> </ul> </td> <td>24 Months</td> </tr> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>~ 45 km</li> <li>400 kV line bays – 2 Nos. (at Koppal-II PS)</li> <li>400 kV line bays – 2 Nos. (at Gadag-II PS)</li> </ul> </td> <td>24 Months</td> </tr> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>220 kV line bays – 1</li> </ul> </td> <td>31.07.2026</td> </tr> </tbody> </table> </td> </tr> </tbody> </table>	Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity (MVA)/ Route Length (Km)	1.	<ul style="list-style-type: none"> <li>Augmentation of 3x1500 MVA 765/400 kV ICTs (5th, 6th &amp; 7th) at Koppal-II PS</li> <li>Augmentation of 5x500 MVA 400/220 kV ICTs (5th, 6th, 7th, 8th &amp; 9th) at Koppal-II PS</li> <li>6 nos. of 220kV line bay at Koppal-II PS for termination of dedicated Connectivity transmission line of RE developers</li> </ul>	<table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>Schedule</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>3x1500 MVA, 765/400kV ICT</li> <li>765 kV ICT bay – 3 Nos.</li> <li>400 kV ICT bay – 3 Nos.</li> </ul> </td> <td>Dec'25</td> </tr> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>5x500 MVA, 400/220kV ICTs</li> <li>400 kV ICT bay – 5 Nos.</li> <li>220 kV ICT bay – 5 Nos.</li> </ul> </td> <td>Dec'25</td> </tr> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>220 kV line bays – 2 Nos.</li> </ul> </td> <td>30.12.2025</td> </tr> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>220 kV line bays – 2 Nos.</li> </ul> </td> <td>01.03.2026</td> </tr> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>220 kV line bays – 1 No.</li> </ul> </td> <td>31.01.2026</td> </tr> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>220 kV line bays – 1 No.</li> </ul> </td> <td>31.12.2026</td> </tr> </tbody> </table>		Schedule	<ul style="list-style-type: none"> <li>3x1500 MVA, 765/400kV ICT</li> <li>765 kV ICT bay – 3 Nos.</li> <li>400 kV ICT bay – 3 Nos.</li> </ul>	Dec'25	<ul style="list-style-type: none"> <li>5x500 MVA, 400/220kV ICTs</li> <li>400 kV ICT bay – 5 Nos.</li> <li>220 kV ICT bay – 5 Nos.</li> </ul>	Dec'25	<ul style="list-style-type: none"> <li>220 kV line bays – 2 Nos.</li> </ul>	30.12.2025	<ul style="list-style-type: none"> <li>220 kV line bays – 2 Nos.</li> </ul>	01.03.2026	<ul style="list-style-type: none"> <li>220 kV line bays – 1 No.</li> </ul>	31.01.2026	<ul style="list-style-type: none"> <li>220 kV line bays – 1 No.</li> </ul>	31.12.2026	2.	<ul style="list-style-type: none"> <li>Augmentation of 7x500 MVA 400/220 kV ICTs (3rd, 4th, 5th, 6th, 7th, 8th &amp; 9th) at Gadag-II PS</li> <li>Gadag-II PS – Koppal-II PS 400 kV (Quad) 2nd D/c line</li> <li>1 No. of 400 kV line bay at Gadag-II PS for termination of dedicated transmission line of RE developers</li> <li>5 Nos. of 220 kV line bays at Gadag-II PS for termination of dedicated transmission line of RE developers</li> </ul>	<table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>Schedule</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>3x500 MVA, 400/220kV ICTs</li> <li>400 kV ICT bay – 3 Nos.</li> <li>220 kV ICT bay – 3 Nos.</li> </ul> </td> <td>Dec'2025</td> </tr> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>400 kV line bays – 1 No. &amp; 220 kV line bays - 2 Nos.</li> </ul> </td> <td>30.12.2025</td> </tr> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>4x500 MVA, 400/220kV ICTs</li> <li>400 kV ICT bay – 4 Nos.</li> <li>220 kV ICT bay – 4 Nos.</li> </ul> </td> <td>24 Months</td> </tr> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>~ 45 km</li> <li>400 kV line bays – 2 Nos. (at Koppal-II PS)</li> <li>400 kV line bays – 2 Nos. (at Gadag-II PS)</li> </ul> </td> <td>24 Months</td> </tr> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>220 kV line bays – 1</li> </ul> </td> <td>31.07.2026</td> </tr> </tbody> </table>		Schedule	<ul style="list-style-type: none"> <li>3x500 MVA, 400/220kV ICTs</li> <li>400 kV ICT bay – 3 Nos.</li> <li>220 kV ICT bay – 3 Nos.</li> </ul>	Dec'2025	<ul style="list-style-type: none"> <li>400 kV line bays – 1 No. &amp; 220 kV line bays - 2 Nos.</li> </ul>	30.12.2025	<ul style="list-style-type: none"> <li>4x500 MVA, 400/220kV ICTs</li> <li>400 kV ICT bay – 4 Nos.</li> <li>220 kV ICT bay – 4 Nos.</li> </ul>	24 Months	<ul style="list-style-type: none"> <li>~ 45 km</li> <li>400 kV line bays – 2 Nos. (at Koppal-II PS)</li> <li>400 kV line bays – 2 Nos. (at Gadag-II PS)</li> </ul>	24 Months	<ul style="list-style-type: none"> <li>220 kV line bays – 1</li> </ul>	31.07.2026
Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity (MVA)/ Route Length (Km)																																		
1.	<ul style="list-style-type: none"> <li>Augmentation of 3x1500 MVA 765/400 kV ICTs (5th, 6th &amp; 7th) at Koppal-II PS</li> <li>Augmentation of 5x500 MVA 400/220 kV ICTs (5th, 6th, 7th, 8th &amp; 9th) at Koppal-II PS</li> <li>6 nos. of 220kV line bay at Koppal-II PS for termination of dedicated Connectivity transmission line of RE developers</li> </ul>	<table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>Schedule</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>3x1500 MVA, 765/400kV ICT</li> <li>765 kV ICT bay – 3 Nos.</li> <li>400 kV ICT bay – 3 Nos.</li> </ul> </td> <td>Dec'25</td> </tr> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>5x500 MVA, 400/220kV ICTs</li> <li>400 kV ICT bay – 5 Nos.</li> <li>220 kV ICT bay – 5 Nos.</li> </ul> </td> <td>Dec'25</td> </tr> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>220 kV line bays – 2 Nos.</li> </ul> </td> <td>30.12.2025</td> </tr> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>220 kV line bays – 2 Nos.</li> </ul> </td> <td>01.03.2026</td> </tr> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>220 kV line bays – 1 No.</li> </ul> </td> <td>31.01.2026</td> </tr> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>220 kV line bays – 1 No.</li> </ul> </td> <td>31.12.2026</td> </tr> </tbody> </table>		Schedule			<ul style="list-style-type: none"> <li>3x1500 MVA, 765/400kV ICT</li> <li>765 kV ICT bay – 3 Nos.</li> <li>400 kV ICT bay – 3 Nos.</li> </ul>	Dec'25	<ul style="list-style-type: none"> <li>5x500 MVA, 400/220kV ICTs</li> <li>400 kV ICT bay – 5 Nos.</li> <li>220 kV ICT bay – 5 Nos.</li> </ul>	Dec'25	<ul style="list-style-type: none"> <li>220 kV line bays – 2 Nos.</li> </ul>	30.12.2025	<ul style="list-style-type: none"> <li>220 kV line bays – 2 Nos.</li> </ul>	01.03.2026	<ul style="list-style-type: none"> <li>220 kV line bays – 1 No.</li> </ul>	31.01.2026	<ul style="list-style-type: none"> <li>220 kV line bays – 1 No.</li> </ul>	31.12.2026																		
			Schedule																																	
		<ul style="list-style-type: none"> <li>3x1500 MVA, 765/400kV ICT</li> <li>765 kV ICT bay – 3 Nos.</li> <li>400 kV ICT bay – 3 Nos.</li> </ul>	Dec'25																																	
		<ul style="list-style-type: none"> <li>5x500 MVA, 400/220kV ICTs</li> <li>400 kV ICT bay – 5 Nos.</li> <li>220 kV ICT bay – 5 Nos.</li> </ul>	Dec'25																																	
		<ul style="list-style-type: none"> <li>220 kV line bays – 2 Nos.</li> </ul>	30.12.2025																																	
		<ul style="list-style-type: none"> <li>220 kV line bays – 2 Nos.</li> </ul>	01.03.2026																																	
		<ul style="list-style-type: none"> <li>220 kV line bays – 1 No.</li> </ul>	31.01.2026																																	
		<ul style="list-style-type: none"> <li>220 kV line bays – 1 No.</li> </ul>	31.12.2026																																	
2.	<ul style="list-style-type: none"> <li>Augmentation of 7x500 MVA 400/220 kV ICTs (3rd, 4th, 5th, 6th, 7th, 8th &amp; 9th) at Gadag-II PS</li> <li>Gadag-II PS – Koppal-II PS 400 kV (Quad) 2nd D/c line</li> <li>1 No. of 400 kV line bay at Gadag-II PS for termination of dedicated transmission line of RE developers</li> <li>5 Nos. of 220 kV line bays at Gadag-II PS for termination of dedicated transmission line of RE developers</li> </ul>	<table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>Schedule</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>3x500 MVA, 400/220kV ICTs</li> <li>400 kV ICT bay – 3 Nos.</li> <li>220 kV ICT bay – 3 Nos.</li> </ul> </td> <td>Dec'2025</td> </tr> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>400 kV line bays – 1 No. &amp; 220 kV line bays - 2 Nos.</li> </ul> </td> <td>30.12.2025</td> </tr> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>4x500 MVA, 400/220kV ICTs</li> <li>400 kV ICT bay – 4 Nos.</li> <li>220 kV ICT bay – 4 Nos.</li> </ul> </td> <td>24 Months</td> </tr> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>~ 45 km</li> <li>400 kV line bays – 2 Nos. (at Koppal-II PS)</li> <li>400 kV line bays – 2 Nos. (at Gadag-II PS)</li> </ul> </td> <td>24 Months</td> </tr> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>220 kV line bays – 1</li> </ul> </td> <td>31.07.2026</td> </tr> </tbody> </table>		Schedule	<ul style="list-style-type: none"> <li>3x500 MVA, 400/220kV ICTs</li> <li>400 kV ICT bay – 3 Nos.</li> <li>220 kV ICT bay – 3 Nos.</li> </ul>	Dec'2025	<ul style="list-style-type: none"> <li>400 kV line bays – 1 No. &amp; 220 kV line bays - 2 Nos.</li> </ul>	30.12.2025	<ul style="list-style-type: none"> <li>4x500 MVA, 400/220kV ICTs</li> <li>400 kV ICT bay – 4 Nos.</li> <li>220 kV ICT bay – 4 Nos.</li> </ul>	24 Months	<ul style="list-style-type: none"> <li>~ 45 km</li> <li>400 kV line bays – 2 Nos. (at Koppal-II PS)</li> <li>400 kV line bays – 2 Nos. (at Gadag-II PS)</li> </ul>	24 Months	<ul style="list-style-type: none"> <li>220 kV line bays – 1</li> </ul>	31.07.2026																						
			Schedule																																	
		<ul style="list-style-type: none"> <li>3x500 MVA, 400/220kV ICTs</li> <li>400 kV ICT bay – 3 Nos.</li> <li>220 kV ICT bay – 3 Nos.</li> </ul>	Dec'2025																																	
		<ul style="list-style-type: none"> <li>400 kV line bays – 1 No. &amp; 220 kV line bays - 2 Nos.</li> </ul>	30.12.2025																																	
		<ul style="list-style-type: none"> <li>4x500 MVA, 400/220kV ICTs</li> <li>400 kV ICT bay – 4 Nos.</li> <li>220 kV ICT bay – 4 Nos.</li> </ul>	24 Months																																	
<ul style="list-style-type: none"> <li>~ 45 km</li> <li>400 kV line bays – 2 Nos. (at Koppal-II PS)</li> <li>400 kV line bays – 2 Nos. (at Gadag-II PS)</li> </ul>	24 Months																																			
<ul style="list-style-type: none"> <li>220 kV line bays – 1</li> </ul>	31.07.2026																																			

		No.	
		• 220 kV line bays – 1 No.	31.03.2027
		• 220 kV line bays – 1 No.	01.06.2027
<p><b>Note:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• The line length mentioned above is approximate as the exact length shall be obtained after the detailed survey</li> <li>• Developer of Koppal-II PS / Gadag-II PS shall provide space for implementation of above system strengthening works at Koppal-II PS / Gadag-II PS</li> </ul>			

2. The appointment of the Bid Process Coordinator is subject to the conditions laid down in the Guidelines issued by Ministry of Power in this regard, amended from time to time.

[F. No. 15/3/2018-Trans-Part(4)]

NAOREM INDRAKUMAR SINGH, Under Secy. (Transmission)