

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा  
अतारांकित प्रश्न संख्या-699

जिसका उत्तर 28 अप्रैल, 2016 को दिया जाना है ।

आंध्र प्रदेश में विद्युत संयंत्र

699. श्री राम मोहन नायडू किंजरापु:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) क्या केन्द्र सरकार की राज्य सरकार के सहयोग से आंध्र प्रदेश राज्य में नए विद्युत संयंत्र स्थापित करने की योजना है; और

(ख) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और यदि नहीं, तो इसके क्या कारण हैं?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) और (ख) : नेशनल थर्मल पावर कारपोरेशन (एनटीपीसी) ने आंध्र प्रदेश के विशाखापट्टनम जिले में लालम कोडुस (पूर्वनाम पुडीमडका) में 4000 मेगावाट की ताप विद्युत परियोजना की स्थापना करने का प्रस्ताव दिया है। परियोजना की व्यवहार्यता रिपोर्ट 28.11.2014 को अनुमोदित कर दी गई है। इसके अतिरिक्त, एनटीपीसी भारत सरकार की हरित ऊर्जा प्रतिबद्धता के अंतर्गत अनंतपुर में 250 मेगावाट की सौर पीवी परियोजना का निर्माण कर रहा है। इसके अतिरिक्त, अनंतपुर में 750 मेगावाट की एक और सौर पीवी परियोजना के लिए 21.08.2015 को निविदा आमंत्रण सूचना (एनआईटी) जारी की गई थी।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-704

जिसका उत्तर 28 अप्रैल, 2016 को दिया जाना है ।

विद्युत क्षेत्र में विकास को बढ़ावा देना

704. श्री आर. पार्थिवनः

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) क्या गत कुछ वर्षों के दौरान ऊर्जा क्षेत्र में विकास को बढ़ावा देने के बावजूद भी भारतीय विद्युत क्षेत्र अभी भी अपेक्षित क्षमता वृद्धि करने में समर्थ नहीं रहा है और इसलिए वह देश की बढ़ती विद्युत की मांग को पूरा नहीं कर पा रहा है;

(ख) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है;

(ग) सरकार को इसमें किन मुख्य चुनौतियों का सामना करना पड़ा है और इस दिशा में क्या कदम उठाए जाने का प्रस्ताव है;

(घ) क्या सरकार के पास विद्युत क्षेत्र के समग्र विकास के लिए कोई विशेष पैकेज है; और

(ङ) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) और (ख) : बारहवीं योजना अवधि के दौरान क्षमता अभिवृद्धि के लिए 88,537 मेगावाट का लक्ष्य निर्धारित किया गया था जिसमें नवीकरणीय ऊर्जा स्रोत के 30,000 मेगावाट शामिल नहीं हैं। दिनांक 31.3.2016 तक, इसमें से संचयी रूप से 84,990.7 मेगावाट की क्षमता अभिवृद्धि हासिल की जा चुकी है।

(ग) : सरकार के समक्ष जो मुख्य चुनौतियां रही हैं, उनमें से कुछ हैं- भूमि अधिग्रहण में विलम्ब, पर्यावरण एवं वन-संबंधी मुद्दे, पुनर्वास एवं पुनर्स्थापन संबंधी मुद्दे, प्राकृतिक आपदाएं, कानून एवं व्यवस्था संबंधी समस्याएं, स्थानीय मुद्दे, संविदात्मक समस्याएं, सामग्री आपूर्ति में विलंब, भू-वैज्ञानिक अनिश्चितताएं, प्रतिकूल मौसम, दुर्गम क्षेत्र तथा खराब पहुँच मार्ग, निधि संबंधी बाधाएं, मजबूरन झेले जाने वाले जोखिम, अंतर-राज्यीय मुद्दे, पारेषण लाइनों के लिए मार्गाधिकार (आरओडब्ल्यू) संबंधी समस्याएं इत्यादि।

निर्माणाधीन/विलंबित विद्युत परियोजनाओं का प्रबोधन करने के लिए निम्नलिखित कदम उठाये गए हैं ताकि इन्हें समय पर पूरा किया जा सके:

- केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण (सीईए) बार-बार स्थल-दौरा करके तथा विकासकर्ताओं, उपकरण आपूर्तिकर्ताओं और अन्य पणधारियों से बातचीत करके निर्माणाधीन विद्युत परियोजनाओं की प्रगति

का प्रबोधन करता है ताकि परियोजनाओं के चालू होने में बाधा उत्पन्न करने वाले मुद्दों की पहचान हो सके और उनका समाधान करने में सहायता की जा सके।

- बाधाग्रस्त क्षेत्रों की पहचान करने तथा अंतर-मंत्रालयी और अन्य बकाया मुद्दों का तीव्रता से समाधान सुकर बनाने के लिए विद्युत मंत्रालय, भारी उद्योग मंत्रालय और मंत्रिमंडल सचिवालय द्वारा नियमित समीक्षाएं भी की जाती हैं।
- विद्युत मंत्रालय के द्वारा 12वीं योजना के दौरान तथा उसके पश्चात, संबद्ध पारेषण प्रणाली के साथ चालू किए जाने के लिए लक्षित निर्माणाधीन ताप एवं जल-विद्युत उत्पादन परियोजनाओं के प्रबोधन के लिए विद्युत परियोजना प्रबोधन पैनल (पीपीएमपी) की स्थापना की गई है।
- पूर्वक्रियाशील गवर्नेंस तथा समयबद्ध कार्यान्वयन के लिए, जब तथा जैसे ही अपेक्षित होता है, तब मुद्दों को प्रगति में भी उठाया जाता है।

**(घ) और (ङ) :** विद्युत क्षेत्र के विकास के लिए, निम्नलिखित स्कीमें प्रारंभ की गई हैं:

(I) निम्नलिखित के लिए दीनदयाल उपाध्याय ग्राम ज्योति योजना (डीडीयूजीजेवाई)

- i. ग्रामीण क्षेत्रों में कृषीय एवं गैर-कृषीय उपभोक्ताओं को आपूर्ति की विवेक-पूर्ण बहाली को सुकर बनाने के लिए कृषीय एवं गैर-कृषीय फीडरों का पृथक्करण; और
- ii. ग्रामीण क्षेत्रों में उप-पारेषण एवं वितरण अवसंरचना का सुदृढीकरण तथा संवर्धन, जिसमें वितरण ट्रांसफार्मरों/फीडरों/उपभोक्ताओं की मीटरिंग शामिल है।

उपर्युक्त स्कीम के (i) तथा (ii) के संघटकों का अनुमानित परिव्यय 43,033 करोड़ रुपए का है जिसमें संपूर्ण क्रियान्वयन अवधि के दौरान भारत सरकार की 33,453 करोड़ रुपए की बजटीय सहायता शामिल है। इसके अतिरिक्त, राजीव गांधी ग्रामीण विद्युतीकरण योजना (आरजीजीवीवाई) की स्कीम 39,275 करोड़ रुपए की अनुमोदित लागत के साथ इस स्कीम में समाहित कर दी गई है, जिसमें 35,447 करोड़ रुपए की बजटीय सहायता शामिल है।

(II) निम्नलिखित संघटकों के साथ एकीकृत विद्युत विकास स्कीम (आईपीडीएस):

- i. शहरी क्षेत्रों में उप-पारेषण एवं वितरण नेटवर्क का सुदृढीकरण; तथा
- ii. शहरी क्षेत्रों में वितरण ट्रांसफार्मरों/फीडरों/उपभोक्ताओं की मीटरिंग।

उपर्युक्त स्कीम के (i) तथा (ii) के संघटकों का अनुमानित परिव्यय 32,612 करोड़ रुपए का है जिसमें संपूर्ण क्रियान्वयन अवधि के दौरान भारत सरकार की 25,354 करोड़ रुपए की बजटीय सहायता शामिल है। इसके अतिरिक्त, पुनर्गठित त्वरित विद्युत विकास एवं सुधार कार्यक्रम (आर-एपीडीआरपी) की स्कीम 44,011 करोड़ रुपए की अनुमोदित लागत के साथ इस स्कीम में समाहित कर दी गई है, जिसमें 22,727 करोड़ रुपए की बजटीय सहायता शामिल है।

(III) भारत में स्मार्ट ग्रिड के विकास से संबंधित नीतियों एवं कार्यक्रमों की आयोजना, प्रबोधन तथा कार्यान्वयन के लिए राष्ट्रीय स्मार्ट ग्रिड मिशन (एनएसजीएम)।

12वीं योजना के लिए एनएसजीएम कार्यकलापों की कुल अनुमानित लागत 980 करोड़ रुपए है जिसमें 338 करोड़ रुपए की बजटीय सहायता शामिल है। एनएसजीएम के अंतर्गत, देश में सूक्ष्म ग्रिड के विकास के साथ-साथ देश के चुनिंदा स्मार्ट शहरों में स्मार्ट ग्रिड के विकास के लिए 30% वित्तपोषण किया जाएगा।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-722

जिसका उत्तर 28 अप्रैल, 2016 को दिया जाना है ।

नई डिस्कॉम योजना

722. श्री अर्जुन लाल मीणा:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) क्या सरकार ने नई डिस्कॉम योजना/स्कीम शुरू की है;

(ख) यदि हां, तो तत्संबंधी उद्देश्य क्या हैं;

(ग) उक्त योजना के अंतर्गत राज्यों को कितनी सहायता दी जानी है;

(घ) क्या सरकार ने उक्त योजना के कार्यान्वयन के लिए राज्यों के साथ कोई परामर्श किया है;

(ङ) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा और परिणाम क्या हैं; और

(च) इस संबंध में किन राज्यों ने समझौता ज्ञापन पर हस्ताक्षर किए हैं?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) और (ख) : सरकार ने राज्य स्वामित्व वाली विद्युत वितरण कंपनियों (डिस्कॉम) के प्रचालन एवं वित्तीय टर्नअराउंड के लिए 20-11-2015 को उज्ज्वल डिस्कॉम एश्यरेंस योजना (उदय) स्कीम की शुरुआत की है। इस स्कीम का उद्देश्य डिस्कॉमों की प्रचालनात्मक दक्षता में सुधार करने के अलावा वितरण क्षेत्र में ब्याज भार, विद्युत की लागत और विद्युत हानियों को कम करना है।

(ग) : यह स्कीम दो वर्षों के लिए वित्तीय दायित्व एवं बजट प्रबंधन (एफआरबीएम) सीमाओं से डिस्कॉम ऋणों का राज्यों द्वारा अधिग्रहण करने की छूट देने; घरेलू कोयला की आपूर्ति बढ़ाने; कोयला लिकेज युक्तिकरण; अदक्ष संयंत्रों से दक्ष संयंत्रों को कोयला स्वैप की उदार अनुमति; राज्यों को अधिसूचित कीमतों पर कोयला लिकेज का आवंटन और यदि वे स्कीम में प्रचालनात्मक माइलस्टोन को पूरा करते हैं तो विद्युत मंत्रालय और नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा मंत्रालय की स्कीमों में अतिरिक्त/प्राथमिकता वित्तपोषण द्वारा सहभागी राज्यों को प्रोत्साहित करती है।

(घ) से (च) : सरकार ने स्कीम के कार्यान्वयन के साथ-साथ विकास के लिए पणधारकों अर्थात् राज्य सरकारों, डिस्कॉमों और वित्तीय संस्थानों इत्यादि के साथ नियमित रूप से विस्तृत विचार-विमर्श किया है। उदय के अंतर्गत अब तक 10 राज्य पहले ही समझौता ज्ञापन (एमओयू) हस्ताक्षरित कर चुके हैं।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा  
अतारांकित प्रश्न संख्या-724

जिसका उत्तर 28 अप्रैल, 2016 को दिया जाना है ।

सरकारी/गैर-सरकारी क्षेत्र द्वारा विद्युत उपयोग

724. श्री गोपाल शेटी:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या देश में विद्युत उत्पादक इकाइयां अपनी स्थापित क्षमता का पूर्ण उपयोग करने की स्थिति में हैं;
- (ख) यदि हां, तो इस संबंध में ब्यौरा क्या है;
- (ग) यदि नहीं, तो इसके क्या कारण हैं; और
- (घ) विगत तीन वर्ष के दौरान आज तक सरकारी और गैर-सरकारी क्षेत्र के विद्युत उत्पादन इकाइयों के बीच स्थापित क्षमता के उपयोग के अंतर का वर्ष-वार ब्यौरा क्या है?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) से (घ) : विद्युत उत्पादन केंद्र का उपयोग कई कारकों जैसे संयंत्र की किस्म/श्रेणी (जल विद्युत अथवा ताप), इकाई के डिजाइन एवं आयु, जबरन बंदी और नियोजित अनुरक्षण, जल की उपलब्धता, ईंधन की उपलब्धता, ईंधन की गुणवत्ता और लाभार्थी राज्यों द्वारा दी गई अनुसूची आदि पर निर्भर करता है।

पिछले तीन वर्षों के दौरान सार्वजनिक क्षेत्र (केंद्रीय और राज्य क्षेत्र) तथा निजी क्षेत्र के लिए ताप और नाभिकीय विद्युत केंद्र के संयंत्र भार कारक का ब्यौरा अनुबंध-I में दिया गया है।

सरकारी क्षेत्र (केंद्रीय और राज्य क्षेत्र) तथा निजी क्षेत्र के लक्ष्य की तुलना के संदर्भ में पिछले तीन वर्षों के दौरान जल विद्युत उत्पादन का ब्यौरा अनुबंध-II में दिया गया है।

\*\*\*\*\*

अनुबंध-1

लोक सभा में दिनांक 28.04.2016 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 724 के भाग (क) से (घ) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

क्षेत्र	ईंधन	पीएलएफ %		
		2015-16*	2014-15	2013-14
केंद्रीय	कोयला/लिग्नाइट	72.48	73.96	76.11
	गैस/लिक्वि. ईंधन	24.53	26.07	28.18
	न्यूक्लियर	73.65	80.74	81.74
राज्य	कोयला/लिग्नाइट	55.41	59.83	59.06
	गैस/लिक्वि. ईंधन	24.19	25.88	27.83
निजी	कोयला/लिग्नाइट	58.99	60.2	61.42
	गैस/लिक्वि. ईंधन	18.55	11.06	18.05
अखिल भारत	कोयला/लिग्नाइट	62.28	64.46	65.55
	गैस/लिक्वि. ईंधन	22.51	20.79	24.85
	न्यूक्लियर	73.65	80.74	81.74

\* अनंतिम आंकड़े

25 मेगावाट से अधिक के स्टेशनों से उत्पादन की निगरानी नहीं की जा रही है।

\*\*\*\*\*

**अनुबंध-II**

लोक सभा में दिनांक 28.04.2016 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 724 के भाग (क) से (घ) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

क्षेत्र	31.03.2016 की स्थिति के अनुसार क्षमता (मेगावाट)	2015-16			2014-15			2013-14		
		लक्ष्य (एमयू)	उत्पादन* (एमयू)	उपलब्धि %	लक्ष्य (एमयू)	उत्पादन* (एमयू)	उपलब्धि %	लक्ष्य (एमयू)	उत्पादन* (एमयू)	उपलब्धि %
केंद्रीय	14455.72	48925	56695.85	115.88	47828	50959.81	106.55	47331	51395.73	108.59
राज्य	25191.70	66505	53123.60	79.88	65142	67544.68	103.69	63259	73456.40	116.12
निजी	3154.00	12570	11521.71	91.66	11327	10739.16	94.81	11673	9995.41	85.63
भूटान से आयात		4800	5244.74	109.27	4800	5007.74	104.33	4800	5597.90	116.62

\* वास्तविक-सह-उत्पादन आधारित अनंतिम

25 मेगावाट से अधिक के स्टेशनों से उत्पादन की निगरानी नहीं की जा रही है।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-726

जिसका उत्तर 28 अप्रैल, 2016 को दिया जाना है ।

कर्नाटक में विद्युत की कमी

726. श्री प्रहलाद जोशी:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या कर्नाटक राज्य बिजली की कमी से जूझ रहा है, यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और इस राज्य को कितनी बिजली की आवश्यकता है;
- (ख) क्या केन्द्र सरकार राज्य की बिजली की आवश्यकता को पूरा करने के लिए कदम उठा रही है अथवा उठाए हैं; और
- (ग) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) : राज्य द्वारा दी गई सूचना के अनुसार वर्ष 2015-16 के दौरान ऊर्जा और व्यस्ततम के संबंध में कर्नाटक में विद्युत की कमी की स्थिति क्रमशः 5.2% और 6.7% थी। ब्यौरा अनुबंध में दिया गया है।

(ख) और (ग) : कर्नाटक के अनुरोध और दक्षिणी राज्यों द्वारा सामना की जा रही विद्युत की कमी को ध्यान में रखते हुए केंद्र सरकार ने समस्या को दूर करने के लिए 04 नवंबर, 2015 को दक्षिणी क्षेत्र के अनावंटित विद्युत पूल से 200 मेगावाट अनावंटित विद्युत का आवंटन किया है। कर्नाटक राज्य के अनुरोध पर सीटीयू, पीजीसीआईएल ने 281 मेगावाट की पारेषण क्षमता के लिए एलटीए प्रदान किया था ताकि इस विद्युत का हस्तांतरण पूर्वी क्षेत्र से कर्नाटक को किया जा सके।

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 28.04.2016 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 726 के भाग (क) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

2015-16 के दौरान कर्नाटक को विद्युत आपूर्ति स्थिति							
ऊर्जा				व्यस्ततम			
आवश्यकता	उपलब्धता	कमी		व्यस्ततम मांग	व्यस्ततम आपूर्ति	कमी	
एमयू	एमयू	एमयू	%	मेगावाट	मेगावाट	मेगावाट	%
64,491	61,160	3,331	5.2	10,196	9,508	688	6.7

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-739

जिसका उत्तर 28 अप्रैल, 2016 को दिया जाना है ।

तमिलनाडु को विद्युत आपूर्ति

739. श्री पी.आर. सुन्दरमः

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या सरकार केन्द्रीय पूल से तमिलनाडु को विद्युत की वांछित मात्रा प्रदान कर रही है;
- (ख) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और पिछले चार वर्षों के दौरान केन्द्रीय पूल तथा कतिपय राज्यों द्वारा लौटाई गई विद्युत से कितनी विद्युत प्रदान की गई;
- (ग) क्या अन्य क्षेत्रों के विद्युत ग्रिड के मध्य अपर्याप्त ग्रिड कनेक्टिविटी के कारण तमिलनाडु के बाहर स्थित विभिन्न विद्युत स्टेशनों से विद्युत पारेषण तथा आपूर्ति बाधित हुई है;
- (घ) यदि हां, तो सरकार द्वारा तमिलनाडु तथा अन्य राज्यों के मध्य पावर ग्रिड कनेक्टिविटी को बढ़ाने के लिए क्या कदम उठाए गए हैं; और
- (ङ) सरकार द्वारा विद्युत की पारेषण हानि को कम करने तथा विभिन्न ग्रिडों के मध्य प्रभावी विद्युत पारेषण को सुगम बनाने के लिए क्या अन्य उपाय किए गए हैं?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) : जी हाँ।

(ख) : पिछले चार वर्षों के दौरान मांग नहीं की गई अधिशेष विद्युत (अर्थात कुछ राज्यों द्वारा नहीं ली गई विद्युत) सहित केंद्रीय उत्पादन स्टेशनों से तमिलनाडु को ऊर्जा शेड्यूल (आपूर्ति की गई) का ब्यौरा नीचे दिया गया है :

वर्ष	आपूर्ति की गई ऊर्जा (एमयू)
2012-13	21,397

2013-14	24,142
2014-15	26,960
2015-16	29,717

(ग) : दक्षिणी क्षेत्र के लिए उपलब्ध अंतरण क्षमता (एटीसी) को पिछले दो वर्षों में 3450 मेगावाट से 5900 मेगावाट अर्थात 71% बढ़ा दिया गया है। 5,900 मेगावाट की संपूर्ण क्षमता का आबंटन तमिलनाडु सहित दक्षिणी क्षेत्र के घटक राज्यों के लिए एलटीए/एमटीओए के अंतर्गत किया गया है। 5,900 मेगावाट एटीसी में से तमिलनाडु को आबंटित कुल एलटीए/एमटीओए लगभग 2,900-3,000 मेगावाट है। तमिलनाडु के सभी एलटीए आवेदनों को मंजूर एवं प्रचालित किया गया है। भारत सरकार के पास तमिलनाडु से कोई और अनुरोध प्राप्त नहीं हुआ है।

(घ) एवं (ङ) : वर्तमान में तमिलनाडु अपने पड़ोसी राज्यों के माध्यम से 765 केवी के दो पारेषण लाइन सर्किटों और 400 केवी की 17 पारेषण लाइनों से मजबूती से जुड़ा हुआ है।

उपर्युक्त के अतिरिक्त, तमिलनाडु निम्नांकित पारेषण लाइनों के माध्यम से दक्षिणी क्षेत्र से जुड़ जाएगा जोकि निर्माणाधीन/अनुमोदनाधीन है और इससे राज्य द्वारा अतिरिक्त विद्युत की निकासी करना संभव हो सकेगा।

- (i) सेलम न्यू-मधुगिरी 765 केवी 2xएस/सी लाइन।
- (ii) सेलम न्यू-सोमनहल्ली 400 केवी क्वाड डी/सी लाइन।
- (iii) तिरुनेलवेली-कोचीन 400 केवी क्वाड डी/सी लाइन।

इसके अतिरिक्त, निम्नांकित अंतर क्षेत्रीय लिंकों के चालू होने से राष्ट्रीय विद्युत ग्रिड से दक्षिणी क्षेत्र ग्रिड में लगभग 17,000 मेगावाट की विद्युत अंतरण क्षमता में वृद्धि करने के लिए कदम उठाए गए हैं:

- (i) अंगुल-श्रीकाकुलम-वेमागिरी 765 केवी डी/सी लाइन और 400 केवी वेमागिरी उपकेंद्र में संबद्ध प्रणाली।
- (ii) वर्धा-निजामाबाद-हैदराबाद 465 केवी डी/सी लाइन।
- (iii) वरोरा पुल- वारंगल (न्यू) 765 केवी डी/सी लाइन।
- (iv) रायगढ़-पूगालूर-नार्थ त्रिचूर के बीच ±800केवी 6,000 मेगावाट एचवीडीसी बाइपोल लिंक।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-747

जिसका उत्तर 28 अप्रैल, 2016 को दिया जाना है ।

ठोस अपशिष्ट से विद्युत

747. श्री हुकुम सिंह:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या सरकार ने सभी विद्युत वितरण कंपनियों को ठोस अपशिष्ट के ईंधन वाले विद्युत संयंत्रों से विद्युत खरीदना अनिवार्य बनाने के लिए एक परिपत्र जारी किया है और यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है;
- (ख) यदि कंपनियां इन अनुदेशों का पालन नहीं करती तो क्या सरकार उन पर गंभीर शास्तियां लगाएगी जैसे कि विद्युत विनियामक अधिनियम, 2013 के हाल ही के संशोधन से अधिकार प्राप्त होता है, यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है;
- (ग) ठोस कचरे से चालित संयंत्रों से वर्तमान वर्ष के दौरान तथा आगामी पांच वर्षों में कितनी विद्युत उत्पादित होने का अनुमान है;
- (घ) क्या केन्द्र सरकार ने इन संयंत्रों के प्रतिष्ठापन के लिए राज्यों को कोई वित्तीय सहायता प्रदान करने की पेशकश की है और यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है; और
- (ङ) क्या सरकार देश भर में ठोस अपशिष्ट प्रबंधन अवसंरचना तैयार करने के लिए 38,000 करोड़ रुपए खर्च करेगी और ऊर्जा उत्पादन में अभी बहुत दूरी तय करनी है किंतु मंत्रालय ने ठोस अपशिष्ट का घर-घर जाकर संग्रह करने एवं परिवहन के प्रभावी तंत्र को स्थापित करने में महत्वपूर्ण प्रगति की है, यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और इसकी वर्तमान स्थिति क्या है?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) और (ख) : जी हां। विद्युत मंत्रालय ने दिनांक 28.1.2016 की अधिसूचना के माध्यम से संशोधित प्रशुल्क नीति अधिसूचित की है, जो वितरण लाइसेंसी को कचरे से ऊर्जा उत्पादित करने वाले संयंत्र की 100% विद्युत प्राप्त करना अनिवार्य बनाती है। नीति का प्रावधान नीचे दिया गया है:-

6.4(1)(ii) वितरण लाइसेंसी, अधिनियम की धारा 62 के अंतर्गत उपयुक्त आयोग द्वारा निर्धारित टैरिफ पर अपने स्रोतों सहित सभी स्रोतों से विद्युत के प्रापण के अनुपात में, राज्य में सभी "बेस्ट टू एनर्जी प्लांट्स" से उत्पादित 100 प्रतिशत विद्युत का प्रापण अनिवार्य रूप से करेंगे।

इसके अतिरिक्त, दिनांक 19.12.2014 को संसद में लाए गए विद्युत (संशोधन) विधेयक, 2014 में, म्यूनिसिपल और ठोस कचरे सहित कचरे को "नवीकरणीय ऊर्जा स्रोतों" की परिभाषा में शामिल किए जाने का प्रस्ताव किया गया है। इसके अतिरिक्त, उक्त विधेयक की धारा 142 में नवीकरणीय क्रय दायित्व और नवीकरणीय उत्पादन दायित्व का अनुपालन न करने वाली उत्पादन कम्पनी और लाइसेन्सियों पर दण्डात्मक प्रावधानों की व्यवस्था की गई है।

**(ग) :** वर्तमान में, देश में 53 मेगावाट की कुल विद्युत उत्पादन क्षमता वाले कचरे से ऊर्जा बनाने वाले पांच संयंत्र प्रचालन में हैं। इसके अतिरिक्त, कुल 68.7 मेगावाट की विद्युत उत्पादन क्षमता के कचरे से ऊर्जा बनाने वाले 6 संयंत्र इस वर्ष तक चालू किये जाने की संभावना है। अतः वर्तमान वर्ष में कचरे से ऊर्जा संयंत्रों से कुल 121.7 मेगावाट विद्युत उत्पादन क्षमता होने की संभावना है।

इसके अतिरिक्त, कचरे से ऊर्जा बनाने वाले अन्य 23 संयंत्र निर्माण और निविदा के विभिन्न चरणों में हैं और इन्हें 2021 तक चालू किए जाने की संभावना है। चालू होने के पश्चात इन संयंत्रों की कुल विद्युत उत्पादन क्षमता 243.7 मेगावाट होगी। अतः, देश में अगले 5 वर्षों में कचरे से ऊर्जा बनाने वाले संयंत्रों से कुल 365.4 मेगावाट विद्युत उत्पादन क्षमता होने की संभावना है।

**(घ) और (ङ) :** भारत सरकार 02 अक्टूबर, 2019 तक देश को स्वच्छ बनाने के लक्ष्य के साथ 02 अक्टूबर, 2014 से "स्वच्छ भारत मिशन" (एसबीएम) का कार्यान्वयन कर रही है। एसबीएम के अंतर्गत स्वीकार्य घटकों में से एक घटक, व्यवहार्य अंतर वित्तपोषण (वीजीएफ)/अनुदान के रूप में परियोजना लागत के 20% तक की केंद्रीय सहायता के साथ ठोस कचरे के एकत्रीकरण, परिवहन, प्रक्रिया उपचार और निपटान सहित ठोस कचरा प्रबंधन है। शेष निधियां राज्य सरकार/शहरी स्थानीय निकायों (यूएलबी) योगदान के द्वारा/निजी क्षेत्र की भागीदारी से जुटाई जानी हैं। मिशन अवधि के दौरान, स्वच्छ भारत मिशन (शहरी) के अंतर्गत ठोस कचरा प्रबंधन की कुल लागत 36,828/- करोड़ रुपए है, जिसमें से भारत सरकार का हिस्सा 7366/- करोड़ रुपए है।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-757

जिसका उत्तर 28 अप्रैल, 2016 को दिया जाना है ।

सूखे की स्थिति में विद्युत उत्पादन

757. श्री एंटो एन्टोनी:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) क्या विभिन्न राज्यों में सूखे की स्थिति का देश में जल विद्युत उत्पादन पर कोई प्रभाव पड़ता है; और

(ख) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और सरकार द्वारा इस संबंध में क्या कदम उठाए जा रहे हैं?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) और (ख) : वर्ष 2015-16 के लिए देश में जल विद्युत का उत्पादन देश के कुछ हिस्सों में मुख्यतः कम वर्षा होने के कारण 128 बीयू के लक्ष्य की तुलना में 121.34 बीयू तक कम था। वर्ष 2015-16 के लिए राज्य-वार उत्पादन अनुबंध में दिया गया है।

जल विद्युत स्टेशनों से उत्पादन आवाह क्षेत्र, हिमजल क्षेत्र (हिमालयी नदियां) में वर्षा और उपलब्ध भंडारण के कारण अन्तःप्रवाह पर निर्भर करता है। यदि आवाह क्षेत्र में कम वर्षा होती है तो सामान्यतः उत्पादन कम होता है। जल विद्युत उत्पादन में किसी भी कमी से पारेषण उपलब्धता के अनुरूप अन्य स्रोतों से बढ़े हुए उत्पादन के आधार पर निपटा जाता है।

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 28.04.2016 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 757 के भाग (क) और (ख) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

वर्ष 2015-16 के लिए राज्य-वार जल विद्युत उत्पादन (25 मेगावाट से अधिक)

राज्य का नाम	31.03.2016 की स्थिति के अनुसार संस्थापित क्षमता	2015-16 (अनुमानित)		
		लक्ष्य	उपलब्धि	लक्ष्य की तुलना में उपलब्धि का %
	(मेगावाट)	(एमयू)	(एमयू)	
हिमाचल प्रदेश	9308.02	31926.00	38057.53	119.21
जम्मू व कश्मीर	3119.00	13324.00	15132.44	113.57
पंजाब	1206.30	4545.00	5181.11	114.00
राजस्थान	411.00	700.00	1033.80	147.69
उत्तर प्रदेश	501.60	1115.00	936.94	84.03
उत्तराखंड	3756.35	12890.00	12768.63	99.06
छत्तीसगढ़	120.00	250.00	323.28	129.31
गुजरात	1990.00	4384.00	2951.44	67.32
मध्य प्रदेश	2235.00	5536.00	4491.21	81.13
महाराष्ट्र	3047.00	5842.00	5072.52	86.83
आंध्र प्रदेश	1560.00	3110.00	1908.07	61.35
तेलंगाना	2196.60	3606.00	280.39	7.78
कर्नाटक	3657.40	12905.00	7472.96	57.91
केरल	1881.50	6751.00	6364.60	94.28
तमिलनाडु	2182.20	4962.00	4467.55	90.04
झारखंड	210.00	271.00	120.12	44.32
ओडिशा	2142.25	6233.00	4890.94	78.47
पश्चिम बंगाल	1252.20	2198.00	2131.24	96.96
सिक्किम	765.00	3420.00	3548.69	103.76
अरुणाचल प्रदेश	405.00	1125.00	1280.24	113.80
असम	375.00	1321.00	1365.72	103.39
मेघालय	282.00	859.00	860.88	100.22
नागालैंड	75.00	227.00	164.21	72.34
मणिपुर	105.00	500.00	536.68	107.34
<b>कुल अखिल भारत</b>	<b>42783.42</b>	<b>128000.00</b>	<b>121341.19</b>	<b>94.80</b>

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-758

जिसका उत्तर 28 अप्रैल, 2016 को दिया जाना है ।

नकारात्मक ऊर्जा संतुलन

758. श्री जे.जे.टी. नट्टर्जी:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) क्या दशकों से देश का ऊर्जा संतुलन नकारात्मक रहा है और यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है; और

(ख) क्या इस कमी ने देश के बाहर से ऊर्जा की खरीद पर देश को मजबूर किया है और यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) : राज्यों/संघ राज्य क्षेत्रों द्वारा दी गई सूचना के अनुसार पिछले दो दशकों के दौरान देश में विद्युत के संबंध में ऊर्जा कमी का ब्यौरा अनुबंध में दिया गया है। वर्ष 2015-16 के दौरान ऊर्जा कमी 2.1% थी जोकि एकल वर्ष में सबसे कम थी।

(ख) : वर्तमान में, भारत केवल भूटान से विद्युत का आयात कर रहा है। आयातित विद्युत मुख्य रूप से भारत सरकार की सहायता से भूटान में शुरू किए गए जल विद्युत केंद्र से है जो भूटान की अधिशेष विद्युत है। 2015-16 के दौरान भूटान से आयातित विद्युत लगभग 5 बिलियन यूनिट थी।

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 28.04.2016 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 758 के भाग (क) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

**पिछले दो दशकों के दौरान देश में विद्युत की कमी का ब्यौरा**

वर्ष	आवश्यकता	उपलब्धता	कमी	
	(एमयू)	(एमयू)	(एमयू)	(%)
1991-92	2,88,974	2,66,432	22,542	7.8
1992-93	3,05,266	2,79,824	25,442	8.3
1993-94	3,23,252	2,99,494	23,758	7.3
1994-95	3,52,260	3,27,281	24,979	7.1
1995-96	3,89,721	3,54,045	35,676	9.2
1996-97	4,13,490	3,65,900	47,590	11.5
1997-98	4,24,505	3,90,330	34,175	8.1
1998-99	4,46,584	4,20,235	26,349	5.9
1999-00	4,80,430	4,50,594	29,836	6.2
2000-01	5,07,216	4,67,400	39,816	7.8
2001-02	5,22,537	4,83,350	39,187	7.5
2002-03	5,45,983	4,97,890	48,093	8.8
2003-04	5,59,264	5,19,398	39,866	7.1
2004-05	5,91,373	5,48,115	43,258	7.3
2005-06	6,31,554	5,78,819	52,735	8.4
2006-07	6,90,587	6,24,495	66,092	9.6
2007-08	7,39,343	6,66,007	73,336	9.9
2008-09	777,039	691,038	86,001	11.1
2009-10	830,594	746,644	83,950	10.1
2010-11	861,591	788,355	73,236	8.5
2011-12	937,199	857,886	79,313	8.5
2012-13	995,557	908,652	86,905	8.7
2013-14	10,02,045	9,59,614	42,431	4.2
2014-15	10,68,923	1,030,785	38,138	3.6
2015-16	11,14,235	10,90,713	23,522	2.1

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-764

जिसका उत्तर 28 अप्रैल, 2016 को दिया जाना है ।

दामोदर घाटी निगम के उद्देश्य

764. श्री सुनील कुमार सिंह:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या दामोदर घाटी निगम (डीवीसी) लिमिटेड की स्थापना बहु-प्रयोजन परियोजना के रूप में की गई थी, यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और डीवीसी के उद्देश्य क्या हैं;
- (ख) उन जगहों के नाम क्या हैं जहां डीवीसी की विद्युत उत्पादन के अतिरिक्त मृदा संरक्षण सिंचाई, कृषि और पशुपालन योजनाएं शुरू की गई थीं, उन जगहों के नाम क्या हैं जहां वर्तमान में इन योजनाओं को बंद कर दिया गया है और इन योजनाओं पर अब तक कितनी धनराशि व्यय की गई है; और
- (ग) वो स्थान कौन से हैं, जहां डीवीसी के कॉर्पोरेट सामाजिक दायित्व (सीएसआर) कार्यक्रमलाप शुरू किए गए थे और इस पर राज्य-वार कितनी धनराशि व्यय की गई है?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) : दामोदर घाटी निगम, टेनिसी घाटी प्राधिकरण (टीवीए) के अनुरूप परिकल्पित, देश की प्रथम बड़ी बहुद्देश्यीय एकीकृत नदी घाटी परियोजना, जिसे बिहार (वर्तमान में झारखण्ड) तथा पश्चिम बंगाल राज्यों में दामोदर घाटी के एकीकृत विकास को ध्यान में रखते हुए केंद्रीय विधान मंडल के अधिनियम द्वारा 07 जुलाई, 1948 को अस्तित्व में आया।

डीवीसी अधिनियम, 1948 के अनुसार निगम के कार्य निम्नानुसार हैं:

- क) सिंचाई, जल की आपूर्ति और जल निकासी के लिए स्कीम का संवर्द्धन और प्रचालन।
- ख) जल विद्युत और ताप विद्युत दोनों विद्युतीय ऊर्जा का उत्पादन, पारेषण और वितरण की स्कीमों का संवर्द्धन और प्रचालन।
- ग) दामोदर नदी और इसकी सहायक नदियों और जल मार्गों, यदि कोई हो, जिनकी खुदाई निगम द्वारा स्कीम के संबंध में की गई हो, में बाढ़ नियंत्रण की स्कीमों का संवर्द्धन और प्रचालन तथा हुगली नदी में प्रवाह स्थितियों को सुधारना।
- घ) दामोदर नदी और इसकी सहायक नदियों और जलमार्गों, यदि कोई हो, में नौचालन का संवर्द्धन और नियंत्रण।
- ङ) दामोदर घाटी में वन रोपण का संवर्द्धन और भूक्षरण का नियंत्रण, और

च) दामोदर घाटी और उसके प्रचालन के क्षेत्र में सार्वजनिक स्वास्थ्य और कृषि, औद्योगिक, आर्थिक और सबकी भलाई करने को प्रोत्साहन।

(ख) : 1) **मृदा संरक्षण:** झारखण्ड में पलामू, हजारीबाग, धनबाद, बोकारो, गिरिडीह और पश्चिम बंगाल में पुरुलिया जिले में फैले दामोदर बराकर आवाह क्षेत्र में माइक्रो वाटर शेड के आधार पर वर्ष 1992-93 में डीवीसी में मृदा संरक्षण कार्य आरंभ किया गया था और कृषि मंत्रालय, भारत सरकार से वित्तपोषण अंशदान के बंद होने के कारण वर्ष 2006-07 में इसे रोक दिया गया था। माइक्रो वाटर शेड के अधूरे कार्यों को डीवीसी द्वारा वर्ष 2008-09 के दौरान पूरा किया गया था। वर्ष 1992 से 2008-09 तक मृदा और जल संरक्षण के अंतर्गत विभिन्न स्कीमों पर कुल व्यय 93.17 करोड़ रुपये हुआ है।

2) **सिंचाई:** पश्चिम बंगाल में वर्धमान, हुगली और बांकुड़ा जिले में सिंचाई जल उपलब्ध कराने के लिए 2509 कि.मी. लंबे नहर नेटवर्क के साथ डीवीसी की सिंचाई स्कीमें आरंभ की गईं। वर्ष 1963 तक उपर्युक्त सिंचाई प्रणाली पर कुल व्यय 45.35 करोड़ रुपये हुआ था। वर्ष 1964 में बैराज और सिंचाई प्रणाली प्रतिपूर्ति आधार पर पश्चिम बंगाल सरकार को सौंप दिया गया था। तथापि, डीवीसी पश्चिम बंगाल में उपर्युक्त 3 जिलों को अभी भी सिंचाई जल की आपूर्ति कर रही है।

### 3) कृषि:

**फोरशोर फार्म:** डीवीसी द्वारा घाटी क्षेत्र में वैज्ञानिक कृषि का विकास करने के प्रयोजन से झारखण्ड में कोडरमा, हजारीबाग, धनबाद और पश्चिम बंगाल में वर्धमान जिले में वर्ष 1954-55 में कुछ फोरशोर फार्म स्थापित किए गए थे। उपर्युक्त फार्मों को वर्ष 1994-95 के दौरान बंद कर दिया गया था।

**मृदा परीक्षण प्रयोगशाला:** डीवीसी द्वारा झारखण्ड में हजारीबाग, गिरिडीह, जामतारा, बोकारो और पश्चिम बंगाल में पुरुलिया के किसानों को परामर्शी सेवाएं प्रदान करने हेतु हजारीबाग में वर्ष 1950 में एक मृदा परीक्षण प्रयोगशाला स्थापित की गई थी। विगत 3 वर्षों के स्थापना प्रभार सहित वार्षिक औसत व्यय 54 लाख रुपये है।

4) **पशुपालन:** डीवीसी द्वारा पशुपालन पर कोई स्कीम शुरू नहीं की गई है।

(ग) : सीएसआर कार्यकलाप का ब्यौरा निम्नानुसार है:

सीएसआर कार्यकलाप (1981-82 से)			
झारखण्ड		पश्चिम बंगाल	
जिले का नाम	व्यय की गई राशि (करोड़ रुपये में)	जिले का नाम	व्यय की गई राशि (करोड़ रुपये में)
धनबाद	118.69	वर्धमान	52.69
बोकारो		बांकुड़ा	
कोडरमा		पुरुलिया	
हजारीबाग			
शिक्षा (2007-08 से)			
राज्य	व्यय की गई राशि (करोड़ रुपये में)	राज्य	व्यय की गई राशि (करोड़ रुपये में)
झारखण्ड	117.40	पश्चिम बंगाल	59.73
<b>कुल</b>	<b>236.09</b>		<b>112.42</b>

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-786

जिसका उत्तर 28 अप्रैल, 2016 को दिया जाना है।

अंडमान और निकोबार द्वीप समूह में डीजल से विद्युत उत्पादन

786. श्री प्रेम दास राई:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या अंडमान और निकोबार द्वीप समूह में विद्युत उत्पादन पूर्णतः डीजल जनरेटरों पर निर्भर है;
- (ख) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और द्वीप समूह को विद्युत प्रदान करने हेतु कितने डीजल का उपभोग किया जाता है;
- (ग) गत तीन वर्षों के प्रत्येक वर्ष के दौरान द्वीप समूह को विद्युत प्रदान करने में आई कुल लागत कितनी है और कुल कितनी युनिट विद्युत का उपभोग किया गया है; और
- (घ) क्या द्वीप समूह पर नवीकरणीय ऊर्जा परियोजनायें प्रारंभ करने की कोई योजना है, यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) और (ख): अंडमान और निकोबार द्वीप समूह द्वारा दी गई सूचना के अनुसार वर्तमान में संस्थापित क्षमता का 90% एवं कुल उत्पादन का 94% डीजल उत्पादन से तथा संस्थापित क्षमता का शेष 10% और 6% उत्पादन नवीकरणीय स्रोतों से प्राप्त होता है।

कुल संस्थापित क्षमता में 178 डीजी सेटों से 98.52 मेगावाट के डीजी पावर प्लांट एवं 10.35 मेगावाट के नवीकरणीय ऊर्जा विद्युत संयंत्र, जिसमें 5.25 मेगावाट के लघु जल विद्युत तथा 5.1 एमडब्ल्यूपी सौर पीवी शामिल हैं।

वर्ष 2014-15 के दौरान अंडमान और निकोबार द्वीप समूह को विद्युत उपलब्ध कराने के लिए डीजल की वार्षिक खपत 73,500 केएल है।

(ग) : पिछले तीन वर्षों के दौरान अंडमान और निकोबार द्वीप समूह को विद्युत उपलब्ध कराने की कुल लागत और खपत हुई विद्युत की कुल यूनिटों का ब्यौरा अनुबंध में दिया गया है।

(घ) : नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा मंत्रालय (एमएनआरई) ने अंडमान और निकोबार द्वीप समूह के लिए 100 एमडब्ल्यूपी क्षमता का सौर पार्क संस्वीकृत किया है। सौर पीवी संयंत्र को स्थापित करने का कार्य दक्षिणी अंडमान द्वीप में एनटीपीसी को, उत्तरी एवं मध्य अंडमान में एनएलसी (नेवेली लिग्नाइट कारपोरेशन) को एवं हैवलॉक तथा नील द्वीपों में आरईआईएल (राजस्थान इलेक्ट्रॉनिक्स एंड इंस्ट्रूमेंट्स लिमिटेड) को सौंपा गया है।

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 28.04.2016 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 786 के भाग (ग) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

पिछले तीन वर्षों के दौरान अंडमान और निकोबार द्वीप समूह को विद्युत उपलब्ध कराने के लिए कुल लागत एवं खपत विद्युत की यूनिटों का ब्यौरा

वर्ष	विद्युत उपलब्ध कराने की लागत (रुपए करोड़ में)	विद्युत खपत (एमयू)
2013-14	538.75	216.00
2014-15	522.81	229.46
2015-16	564.20	252.00 (अनंतिम)

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-799

जिसका उत्तर 28 अप्रैल, 2016 को दिया जाना है।

पारेषण क्षमता में वृद्धि

799. श्री संजय धोत्रे:

श्री भर्तृहरि महताब:

श्री सी. आर. पाटील:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या सरकार ने देश में गत तीन वर्षों के प्रत्येक वर्ष और चालू वर्ष के दौरान विद्युत पारेषण लाइनों की क्षमता में वृद्धि की है, यदि हां, तो तत्संबंधी क्षेत्र/परियोजना-वार संख्या कितनी है;
- (ख) क्या उक्त अवधि के दौरान केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण/केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग/राज्य विद्युत विनियामक आयोग द्वारा पारेषण लाइनों के प्रचालन हेतु तय विनियम और मानकों का विपथन सरकार की जानकारी में आया है और यदि हां, तो तत्संबंधी क्षेत्र-वार ब्यौरा क्या है;
- (ग) क्या यह सच है कि विद्युत अधिशेष राज्य अपनी अधिशेष विद्युत को विद्युत की कमी वाले राज्यों को अंतर-क्षेत्रीय पारेषण में रुकावटों के कारण आपूर्ति/विपथन करने में असमर्थ रहे हैं;
- (घ) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और इस संबंध में सरकार द्वारा क्या उपचारात्मक उपाय किये गये हैं और एक्सप्रेस डायरेक्ट कोरिडोर बिछाने और कोरिडोरों/लिंक्स को मजबूत करने हेतु क्या कदम उठाये गये हैं/उठाये जाने का विचार है; और
- (ङ) क्या सरकार का विचार पीएसडीएफ में पड़ी निधियों का अंतर-क्षेत्रीय पारेषण लिंक्स के सृजन/मजबूत करने हेतु उपयोग करने का है, ताकि मांग में कटौती या क्षमता सृजन के अवरुद्ध होने की स्थिति से बचा जा सके, यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) : जी हां। वर्ष 2012-13 से 2015-16 के दौरान जुड़ी विद्युत पारेषण लाइनों के परियोजना-वार ब्यौरे अनुबंध-1(क), 1(ख), 1(ग) तथा 1(घ) पर दिए गए हैं।

(ख) : पारेषण लाइनें केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण (सीईए) द्वारा तैयार मानकों तथा केंद्रीय विद्युत विनियामक आयोग (सीईआरसी) के विनियमों के अनुरूप अनुमत भार स्तरों पर प्रचालित होती हैं, जिनके आधार पर, विद्युत अंतरण क्षमता का निर्धारण किया जाता है। इस संबंध में, पारेषण लाइनों के प्रचालन में, सुरक्षा मानकों के उल्लंघन, विशेषकर खराबी होने के दौरान, के मुद्दों में से एक मुद्दा सरकार के ध्यान में आया है। विद्युत

मंत्रालय ने केंद्रीय पारेषण यूटिलिटी (सीटीयू) को निदेश दिए थे कि वह सुरक्षा लेखा परीक्षा करने के लिए परामर्शदाता की नियुक्ति करे। तदनुसार, यह सुनिश्चित करने के लिए, कि सुरक्षा प्रणालियां सीईए/सीईआरसी द्वारा निर्धारित मानकों तथा विनियमों के अनुसार प्रचालित की जाती हैं, पूरे भारत के उपकेंद्रों की सुरक्षा प्रणालियों की लेखा-परीक्षा के लिए परामर्शदाता की नियुक्ति की जा चुकी है।

**(ग) और (घ) :** देश में विभिन्न लाभग्राही राज्यों को विभिन्न उत्पादन स्टेशनों से, दीर्घकालीन आबंटित विद्युत के अंतरण की अंतर-राज्य पारेषण प्रणाली में इस समय कोई बाधा नहीं है।

तथापि, एनईडब्ल्यू (उत्तर-पूर्व-पश्चिम) ग्रिड से दक्षिणी क्षेत्र के तथा पश्चिमी क्षेत्र से उत्तरी क्षेत्र के अल्पकालीन विद्युत लेन-देन हेतु विद्युत अंतरण में संकुलन के कुछ उदाहरण मिले हैं। संकुलता मुख्य रूप से, पश्चिम से उत्तरी क्षेत्र तथा पश्चिम से दक्षिणी क्षेत्र ग्रिड के बीच अंतर-क्षेत्रीय अंतरण क्षमता में पर्याप्त मार्जिन उपलब्ध न होने के कारण हुई।

पिछले चार वर्षों अर्थात् 2012-16 के दौरान अंतर-क्षेत्रीय पारेषण क्षमता 27,750 मेगावाट से बढ़कर 57,450 मेगावाट हो गई है। इस वृद्धि से, अधिशेष क्षेत्रों से कमी वाले क्षेत्रों को विद्युत का अंतरण करना सुकर हुआ है। 12वीं योजना के अंत तक, अर्थात् मार्च, 2017 तक इस क्षमता के बढ़कर 68050 मेगावाट होने की संभावना है।

**(इ) :** दिनांक 10 जनवरी, 2014 को, विद्युत मंत्रालय ने विद्युत प्रणाली विकास निधि (पीएसडीएफ) के प्रचालन की स्कीम अधिसूचित की है। इस समय, पीएसडीएफ से अंतर-क्षेत्रीय पारेषण लिंक तैयार करने का कोई प्रस्ताव नहीं है।

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 28.04.2016 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 799 के भाग (क) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

2012-13 के दौरान पूर्ण की गई पारेषण लाइनें

31 मार्च, 2013 की स्थिति के अनुसार

क्रम. सं.	पारेषण लाइन का नाम	सर्किट प्रकार	निष्पादन एजेंसी	लाइन की लंबाई (सीकेएम)	पूरा होने का माह
1	2	3	4	5	6
<b>केंद्रीय क्षेत्र</b>					
<b>765 केवी</b>					
1	भिवानी-मोगा	एस/सी	पीजीसीआईएल	273	मई-12
2	फतेहपुर-अगरा लाइन-I	एस/सी	पीजीसीआईएल	334	मई-12
3	सतना-बीना लाइन-II	एस/सी	पीजीसीआईएल	276	जून-12
4	झटिकारा-भिवानी	एस/सी	पीजीसीआईएल	85	सितंबर-12
5	सासन-सतना लाइन-I	एस/सी	पीजीसीआईएल	241	दिसंबर-12
6	सासन-विंध्याचल पूलिंग स्टेशन लाइन	एस/सी	पीजीसीआईएल	12	दिसंबर-12
<b>765 केवी केंद्रीय क्षेत्र का कुल</b>				<b>1221</b>	
<b>400 केवी</b>					
1	दुर्गापुर-जमशेदपुर (पार्ट लाइन)	डी/सी	पीजीसीआईएल	276	अप्रैल-12
2	जमशेदपुर-बारीपाड़ा (पार्ट लाइन)	डी/सी	पीजीसीआईएल	220	अप्रैल-12
3	मनेसर-नामराना	डी/सी	पीजीसीआईएल	134	मई-12
4	मौदा-वर्धा (दूसरा सर्किट)	एस/सी	पीजीसीआईएल	124	मई-12
5	नबीनगर-सासाराम लाइन (ट्विन लैपिंग)	डी/सी	पीजीसीआईएल	164	मई-12
6	जयपुर में आगरा-जैतपुर लाइन का एलआईएलओ (पार्ट लाइन)	डी/सी	पीजीसीआईएल	75	जून-12
7	सोहावाल में बलिया-लखनऊ के एक सर्किट का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	12	जून-12
8	पालाटना-सूरजमणि नगर लाइन (132 केवी पर चार्ज)	डी/सी	पीजीसीआईएल	74	जून-12
9	गांधार-नवसारी	डी/सी	पीजीसीआईएल	204	जुलाई-12
10	फतेहपुर में इलाहाबाद-मैनपुरी के दोनों सर्किटों का एलआईएलओ	2xडी/सी	पीजीसीआईएल	73	जुलाई-12
11	भिवानी में बवाना/बहादुरगढ़-हिसार के दोनों सर्किटों का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	60	जुलाई-12
12	गुडगांव-मनेसर (क्यू)	डी/सी	पीजीसीआईएल	34	अगस्त-12
13	जयपुर में आगरा-जयपुर लाइन के दोनों सर्किटों का एलआईएलओ (सर्किट-II)	डी/सी	पीजीसीआईएल	75	अगस्त-12
14	भिवानी में बहादुरगढ़-हिसार के दोनों सर्किटों का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	33	अगस्त-12
15	बोलंगीर में मेरामुंडी-जेपोर लाइन का एलआईएलओ	एस/सी	पीजीसीआईएल	42	अगस्त-12
16	चुलियर में उदमलपेट-मदाकाथारा के दोनों सर्किटों का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	49	अगस्त-12
17	मुंदा-जैतपुर (पार्ट लाइन)	एस/सी	पीजीसीआईएल	314	अगस्त-12
18	झटिकारा में मुंडका/बवाना-बमनोली के दोनों सर्किटों का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	26	सितंबर-12
19	मेरठ में बरेली-मंडोला लाइन के एक सर्किट का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	110	सितंबर-12
20	पटना में बाढ़-बलिया के एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	16	नवंबर-12
21	बांका में कहलगांव-बिहारशरीफ लाइन (दूसरी लाइन) का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	56	नवंबर-12
22	बोंगाईगांव टीपीएस-बोंगाईगांव	डी/सी	पीजीसीआईएल	6	दिसंबर-12
23	मुंदा-जैतपुर (बैलेंस पोशन)	एस/सी	पीजीसीआईएल	358	दिसंबर-12
24	रायपुर (पीजी) - वर्धा (पीजी)	डी/सी	पीजीसीआईएल	741	दिसंबर-12
25	सासन-विंध्याचल पूलिंग स्टेशन	डी/सी	पीजीसीआईएल	12	दिसंबर-12
26	विंध्याचल-IV-विंध्याचल पूलिंग स्टेशन लाइन (क्यू)	डी/सी	पीजीसीआईएल	58	दिसंबर-12
27	बीना-बीना (एमपीपीटीसीएल)	डी/सी	पीजीसीआईएल	1	जनवरी-13
28	सोहावाल में बलिया-लखनऊ लाइन के दोनों सर्किटों का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	12	जनवरी-13
29	कीनीहर में रंगाली-बारीपाड़ा लाइन का एलआईएलओ	एस/सी	पीजीसीआईएल	18	जनवरी-13

30	मैथॉन-कोडरमा लाइन (कंटीजेंसी कंबाइनिंग एम-जी एंड के-जी और बाई पासिंग कॉमन एमसी पोर्शन एंड गया एस/एस)	डी/सी	पीजीसीआईएल	526	जनवरी-13
31	भिवानी-जौद लाइन	डी/सी	पीजीसीआईएल	165	मार्च-13
32	चमेरा-II एचईपी-जुलंदूर लाइन	डी/सी	पीजीसीआईएल	324	मार्च-13
33	किशनपुर-संबा लाइन	डी/सी	पीजीसीआईएल	70	मार्च-13
34	मेरठ में बरेली-मंडोला लाइन के दोनों सर्किटों का एलआईएलओ	एस/सी	पीजीसीआईएल	112	मार्च-13
35	मरियानी में कैथलगुड़ी-मीसा लाइन (न्यू) का एलआईएलओ (चाजर्ड एट 220 केवी)	डी/सी	पीजीसीआईएल	1	मार्च-13
36	नैल्लोर पूलिंग स्टेशन में एसईपीएल/एमईपीएल-नैल्लोर के दोनों सर्किटों का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	15	मार्च-13
37	अंगुल पूलिंग स्टेशन में मेरामुंडी-जेपोर का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	9	मार्च-13
38	झारसुगड़ा पूलिंग स्टेशन में राउरकेला-रायगढ़ का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	44	मार्च-13
39	नैल्लोर-गूटी लाइन	डी/सी	पीजीसीआईएल	578	मार्च-13
40	रायपुर पूलिंग स्टेशन-रायपुर लाइन	डी/सी	पीजीसीआईएल	43	मार्च-13
41	वल्लूर टीपीएस-मेलाकोट्टियार लाइन	डी/सी	पीजीसीआईएल	71	मार्च-13
42	वापी-नवसरी लाइन	डी/सी	पीजीसीआईएल	236	मार्च-13
<b>400 केवी केंद्रीय क्षेत्र का कुल</b>				<b>5571</b>	
<b>220 केवी</b>					
1	सीकर में सीकर (आरवीपीएन)-रत्नगढ़ का एलआईएलओ (दूसरा एलआईएलओ)	डी/सी	पीजीसीआईएल	6	अप्रैल-12
2	नवसरी में कवास-नवसरी के दोनों सर्किटों का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	82	जुलाई-12
3	कलपक्कम पीएफबीआर-कंचेपुरम	डी/सी	पीजीसीआईएल	160	अगस्त-12
4	धनबाद-गिरीडीह	डी/सी	डीवीसी	86	मार्च-13
<b>220 केवी केंद्रीय क्षेत्र का कुल</b>				<b>334</b>	
<b>कुल सीएस</b>				<b>7126</b>	
<b>राज्य क्षेत्र</b>					
<b>उत्तरी क्षेत्र</b>					
<b>400 केवी</b>					
1	नवादा में समयपुर-ग्रेटर नोएडा का एलआईएलओ	डी/सी	एचवीपीएनएल	1	नवंबर-12
2	छाबड़ा टीपीएस-कवाई एससीटीपीएस	एस/सी	आरवीपीएनएल	16	दिसंबर-12
3	दौलताबाद-धनौदा	डी/सी	एचवीपीएनएल	146	जनवरी-13
4	तलवंडी साबो-धुरी	डी/सी	पीएसटीसीएल	175	जनवरी-13
5	जोधपुर-मेरठा (दूसरा सर्किट) लाइन	डी/सी	आरवीपीएनएल	98	जनवरी-13
6	तलवंडी साबो-मोगा	डी/सी	पीएसटीसीएल	204	मार्च-13
<b>400 केवी राज्य क्षेत्र का कुल</b>				<b>640</b>	
<b>220 केवी</b>					
1	लुधियाना (पीजी) में लालटोन कलां-स्नेहवाल के एक सर्किट का एलआईएलओ	डी/सी	पीएसटीसीएल	7	अप्रैल-12
2	कालीसिंह-झालावाड़ लाइन	डी/सी	आरवीपीएनएल	19	अप्रैल-12
3	पखोवाल-मेहल कलां	एस/सी	पीएसटीसीएल	58	मई-12
4	सारनाथ-गजोखर	डी/सी पर एस/सी	यूपीपीटीसीएल	30	मई-12
5	गुडगांव सेक्टर-72-गुडगांव सेक्टर-56	डी/सी	एचवीपीएनएल	21	जून-12
6	गुडगांव सेक्टर-72- गुडगांव सेक्टर-52 ए	डी/सी	एचवीपीएनएल	23	जून-12
7	कपूरथला- 400 केवी जालंधर लाइन	डी/सी पर एस/सी	पीएसटीसीएल	24	जून-12
8	खुशखेड़ा-नामराना लाइन	एस/सी	आरवीपीएनएल	53	जून-12
9	चोला साहिब में सुल्तानपुर-पट्टी का एलआईएलओ	डी/सी	पीएसटीसीएल	10	जुलाई-12
10	भीलवाड़ा-मैसर्स जिंदल साँ	एस/सी	आरवीपीएनएल	2	जुलाई-12
11	मानसरोवर में सनगनेर-हीरपुरा लाइन का एलआईएलओ	डी/सी	आरवीपीएनएल	5	जुलाई-12
12	नामराना (पीजी) में खुशखेड़ा-नामराना के एक सर्किट का एलआईएलओ	डी/सी	आरवीपीएनएल	5	जुलाई-12
13	बूंदी में केटीपीएस-गुलाबपुरा के एक सर्किट का एलआईएलओ	डी/सी	आरवीपीएनएल	8	जुलाई-12
14	झूसी में इलाहाबाद (एएलडी) (पीजी)-फूलपुर का एलआईएलओ	डी/सी	यूपीपीटीसीएल	13	जुलाई-12
15	सगवान में मय्यार (पीजीसीआईएल)-इशरवाल के दोनों सर्किटों का	डी/सी	एचवीपीएनएल	68	अगस्त-12

	एलआईएलओ				
16	बोडियनवाला-मास्टरवाला लाइन	डी/सी पर एस/सी	पीएसटीसीएल	24	अगस्त-12
17	धुरी-नाभा	एस/सी	पीएसटीसीएल	20	अगस्त-12
18	गोइंदवाल साहिब-सुल्तानपुर लोधी	डी/सी	पीएसटीसीएल	38	अगस्त-12
19	सूरतगढ़-पदमपुर	एस/सी	आरवीपीएनएल	57	अगस्त-12
20	चरला - (मुजफ्फरनगर-मोदीपुरम-II) का सेक्शन	एस/सी	यूपीपीटीसीएल	12	अगस्त-12
21	रामपुर कंबोन में डीसीआरटीपीपी-अब्दुल्लापुर का एलआईएलओ	डी/सी	एचवीपीएनएल	38	सितंबर-12
22	रेवाली में तेपला-मदनपुर का एलआईएलओ	डी/सी	एचवीपीएनएल	8	सितंबर-12
23	डेचू-फलोदी	डी/सी	आरवीपीएनएल	71	सितंबर-12
24	सिकराज (जीएसएस) में हिंडोन-दौसा का एलआईएलओ	एस/सी	आरवीपीएनएल	19	सितंबर-12
25	उद्योगविहार-हनुमानगढ़	एस/सी	आरवीपीएनएल	48	सितंबर-12
26	उधोकी में वदाला ग्रामियन-वरपल का एलआईएलओ	डी/सी	पीएसटीसीएल	6	अक्टूबर-12
27	सहनेवाल-दोराहा	डी/सी	पीएसटीसीएल	16	अक्टूबर-12
28	नवादा-ए5	एस/सी	एचवीपीएनएल	6	नवंबर-12
29	रंगाला रायपुर-पलवल लाइन	डी/सी	एचवीपीएनएल	102	नवंबर-12
30	नदबाई (जीएसएस) में मंडावर-भारतपुर का एलआईएलओ	डी/सी	आरवीपीएनएल	11	नवंबर-12
31	मुजफ्फरनगर-मोदीपुरम (II-सर्किट)	एस/सी	यूपीपीटीसीएल	36	नवंबर-12
32	जोधपुर-करवाड़/भवाड़	डी/सी	आरवीपीएनएल	78	दिसंबर-12
33	नग्गल (पीजीसीआईएल)-रेवाली	डी/सी	एचवीपीएनएल	25	जनवरी-13
34	इकलोहा में गोबिनगढ़-मलेरकोटला लाइन का एलआईएलओ	डी/सी	पीएसटीसीएल	13	जनवरी-13
35	धुरी में मुनाम-धुरी के दोनों सर्किटों का एलआईएलओ	डी/सी	पीएसटीसीएल	52	जनवरी-13
36	बीकानेर-गजनेर	डी/सी	आरवीपीएनएल	117	जनवरी-13
37	मंडावर-अलवर एमआईए लाइन	एस/सी	आरवीपीएनएल	57	फरवरी-13
38	रंजन में किशनपुर-पम्पोर का एलआईएलओ	डी/सी	जेकेपीडीडी	4	मार्च-13
39	मीरन साहिब-बिश्नाह	डी/सी	जेकेपीडीडी	19	मार्च-13
40	गोंसगढ़ में जीजीएसएसटीपी-कोहरा का एलआईएलओ	डी/सी	पीएसटीसीएल	33	मार्च-13
41	चोगावन में खस्सा-सिविल लाइन एसआर का एलआईएलओ	डी/सी	पीएसटीसीएल	20	मार्च-13
42	बरहैनी-पतनगर (दूसरा सर्किट)	एस/सी	पीटीसीयूएल	35	मार्च-13
43	हमीरगढ़ में भीलवाड़ा-चित्तौड़गढ़ का एलआईएलओ	डी/सी	आरवीपीएनएल	15	मार्च-13
<b>220 केवी राज्य क्षेत्र का कुल</b>				<b>1326</b>	
<b>कुल एनआर</b>				<b>1966</b>	
<b>पश्चिमी क्षेत्र</b>					
<b>400 केवी</b>					
1	लोनीकंड-I-लोनीकंड-II	एस/सी	एमएसईटीसीएल	1	मई-12
2	वरौरा-वर्धा (पहला सर्किट)	एस/सी	एमएसईटीसीएल	78	मई-12
3	कोराडी (ओल्ड)-न्यू खापरखेड़ा	डी/सी पर एस/सी	एमएसईटीसीएल	4	अगस्त-12
4	रायपुर (सीएसपीटीएल) में कोरबा (वेस्ट)-भिलाई का एलआईएलओ	डी/सी	सीएसपीटीएल	47	सितंबर-12
5	कोरबा (डब्ल्यू)-भिलाई (खेदामारा)	डी/सी	सीएसपीटीएल	447	दिसंबर-12
6	वरौरा-वर्धा (दूसरा सर्किट)	एस/सी	एमएसईटीसीएल	76	जनवरी-13
7	मालवा टीपीपी-छेगांव	डी/सी	एमपीपीटीसीएल	105	फरवरी-13
8	उकई-कोसांबा	डी/सी	गेटको	145	मार्च-13
<b>400 केवी राज्य क्षेत्र का कुल</b>				<b>903</b>	
<b>220 केवी</b>					
1	वसाई एस/एस में पदघे-बोडसर (पीजी) का एलआईएलओ	डी/सी	एमएसईटीसीएल	5	अप्रैल-12
2	भचौंड में हलवड़-मोरबी-I का एलआईएलओ	डी/सी	गेटको	217	मई-12
3	भचौंड में हलवड़-मोरबी-II का एलआईएलओ	डी/सी	गेटको	216	मई-12
4	थरड-थावर लाइन	डी/सी	गेटको	98	जून-12
5	खापरखेड़ा (न्यू)-खापरखेड़ा	एस/सी	एमएसईटीसीएल	12	जून-12
6	बपगांव में कलवा-घाटघर का एलआईएलओ	डी/सी	एमएसईटीसीएल	4	जून-12
7	परांडा में ओसमानाबाद-बारशी का एलआईएलओ	डी/सी	एमएसईटीसीएल	74	जून-12
8	बुटीबोरी-I - बुटीबोरी-II - बुटीबोरी टीपीएस का एलओसी 13	एस/सी	एमएसईटीसीएल	1	जून-12
9	ओल्ड बुटीबोरी-I-बुटीबोरी-III	एस/सी पर डी/सी	एमएसईटीसीएल	2	जून-12

10	पीपावाव (जीपीपीसी) में सांवरकुंडला-महवा (ओथा) का एलआईएलओ (लाइन-2)	डी/सी	गेटको	81	अगस्त-12
11	बीड-पटोडा	डी/सी	एमएसईटीसीएल	86	अगस्त-12
12	हीवारवाड़ी एस/एस में वीटा-पंधरापुर लाइन का एलआईएलओ	डी/सी	एमएसईटीसीएल	12	अगस्त-12
13	कनहन-उमरेड (दूसरा सर्किट)	एस/सी	एमएसईटीसीएल	50	सितंबर-12
14	पीथमपुर 400 केवी एस/एस में पीथमपुर-इंदौर और पीथमपुर-बदनगर का एलआईएलओ	डी/सी	एमपीपीटीसीएल	65	अक्टूबर-12
15	जलना-चिकहाली (दूसरा सर्किट)	एस/सी	एमएसईटीसीएल	75	अक्टूबर-12
16	पार्ली टीपीएस-नांदेड़ (वगहाला)	एस/सी	एमएसईटीसीएल	181	अक्टूबर-12
17	हदाला-हलवड़ लाइन	डी/सी	गेटको	170	नवंबर-12
18	थराड-देवदर लाइन	डी/सी	गेटको	77	नवंबर-12
19	अनूपपुर में अमरकंटक-कोरबा का एलआईएलओ	डी/सी	एमपीपीटीसीएल	16	नवंबर-12
20	देसगांव में कराड पेडांबे का एलआईएलओ	डी/सी	एमएसईटीसीएल	8	नवंबर-12
21	अजिंक्यतारा एसएसके लि. में सतारा एमआईडीसी/वकुसवाड़े का एलआईएलओ	डी/सी	एमएसईटीसीएल	8	नवंबर-12
22	मिहिंद्रा-ब्रिजस्टोन	डी/सी	एमएसईटीसीएल	12	नवंबर-12
23	मारवा-बनारी (स्टार्ट अप पावर)	डी/सी	सीएसपीटीएल	28	जनवरी-13
24	सतपुरा-पंधुर्मा लाइन (दूसरा सर्किट)	एस/सी	एमपीपीटीसीएल	83	जनवरी-13
25	सिधी-महान (मैसर्स हिंडाल्को) लाइन	एस/सी	एमपीपीटीसीएल	79	जनवरी-13
26	न्यू भुसावल एस/एस-400 केवी खडका को छोड़कर	एस/सी पर डी/सी	एमएसईटीसीएल	18	जनवरी-13
27	साउथ सोलारपुर (पीजी)-साउथ सोलारपुर (दूसरा सर्किट)	एस/सी	एमएसईटीसीएल	5	जनवरी-13
28	टालेगांव-मैसर्स जनरल मोटर्स लाइन	एस/सी	एमएसईटीसीएल	1	जनवरी-13
29	उर्से-टालेगांव लाइन	एस/सी	एमएसईटीसीएल	9	जनवरी-13
30	मैसर्स सूर्यालक्ष्मी कॉटन मिल्स में खापरखेड़ा-कनहन-II का एलआईएलओ	डी/सी	एमएसईटीसीएल	6	फरवरी-13
31	कोसांबा-मोभा लाइन	डी/सी	गेटको	178	मार्च-13
32	थराड-किनटेक	डी/सी	गेटको	175	मार्च-13
33	रायगढ़-कॉमन प्वाइंट नियर पीथमपुर (डाइवर्जन)	डी/सी	एमपीपीटीसीएल	3	मार्च-13
34	कोल्हापुर-सावंतवडी (दूसरा सर्किट)	एस/सी	एमएसईटीसीएल	122	मार्च-13
35	खादकवासला (नांदेड़ सिटी) में चिचवाड़-थियूर का एलआईएलओ	डी/सी	एमएसईटीसीएल	5	मार्च-13
36	लोनंद-बोथे (सर्किट-II)	एस/सी	एमएसईटीसीएल	41	मार्च-13
37	पारस-बालापुर	एस/सी पर डी/सी	एमएसईटीसीएल	24	मार्च-13
<b>220 केवी राज्य क्षेत्र का कुल</b>				<b>2247</b>	
<b>कुल डब्ल्यूआर</b>				<b>3150</b>	
<b>दक्षिणी क्षेत्र</b>					
<b>400 केवी</b>					
1	नंदीकुर (यूटीपीएस)-शांतिग्राम (हसन)	डी/सी	केपीटीसीएल	358	अगस्त-12
2	वल्लूर जेवी प्रोजेक्ट-एनसीटीपीएस स्टे.-II	डी/सी	टैनट्रांस्को	7	अगस्त-12
3	कृष्णापट्टनम टीपीएस-नैल्लोर	डी/सी	एपट्रांस्को	72	नवंबर-12
4	एमटीपीएस स्टे.-III-अरासुर	डी/सी	टैनट्रांस्को	220	जनवरी-13
5	एनसीटीपीएस स्टे.-II-अलामथी 400 केवी एस/एस	एस/सी	टैनट्रांस्को	136	जनवरी-13
6	मलकरम-नरसापुर	डी/सी	एपट्रांस्को	147	फरवरी-13
7	नरसापुर-सूर्यापेट	डी/सी	एपट्रांस्को	149	फरवरी-13
8	विजयवाड़ा टीपीएस-सूर्यापेट	डी/सी	एपट्रांस्को	226	फरवरी-13
<b>400 केवी राज्य क्षेत्र का कुल</b>				<b>1315</b>	
<b>220 केवी</b>					
1	माधवानहल्ली एस/एस-चमाराजनगर एस/एस	डी/सी	केपीटीसीएल	83	अप्रैल-12
2	मन्नुकुड (चुलियर)-कंजीकोड (पलक्कड़) दूसरा डी/सी	एस/सी	केएसईबी	12	अप्रैल-12
3	ईस्ट डिव. कंपाउंड-निम्हांस स्टेशन	यूजी केबल	केपीटीसीएल	5	मई-12
4	मेदारम में रामागुंडम-डिचपल्ली का एलआईएलओ	डी/सी	एपट्रांस्को	10	जून-12
5	वेमनुर में रामागुंडम-निर्मल का एलआईएलओ	डी/सी	एपट्रांस्को	2	जून-12
6	थामिनापुरम में आरटीपीपी-एटीपी का एलआईएलओ	डी/सी	एपट्रांस्को	5	जुलाई-12
7	कोचीन ईस्ट (पल्लीकारा)-मरक्काला लाइन	एस/सी	केएसईबी	9	जुलाई-12

8	कवानर-कराईकुडी	डी/सी पर एस/सी	टैनट्रांस्को	82	अगस्त-12
9	अधिपट्ट में एनसीटीपीएस-मोसुर का एलआईएलओ	डी/सी	टैनट्रांस्को	4	अगस्त-12
10	तूतीकोरिन जेवी में टीटीपीएस-तूतीकोरिन का एलआईएलओ	डी/सी	टैनट्रांस्को	1	अगस्त-12
11	कोंडापुरम-थामिनापुरम	डी/सी	एपट्रांस्को	19	सितंबर-12
12	नगारी में रेनीगुंटा-चित्तौड़ का एलआईएलओ	डी/सी	एपट्रांस्को	75	अक्टूबर-12
13	गजवेल में मेचल-मिनपुर के दोनों सर्किटों का एलआईएलओ	डी/सी	एपट्रांस्को	81	नवंबर-12
14	एचएसआर लेआउट में हूडी-सोमनहल्ली का एलआईएलओ	डी/सी	केपीटीसीएल	4	नवंबर-12
15	येदुमियालरम में गचीबॉली-येदुमियालरम का एलआईएलओ	डी/सी	एपट्रांस्को	12	फरवरी-13
16	जुराला हाइडल प्लांट-रायचूर	डी/सी	केपीटीसीएल	98	फरवरी-13
17	नीलागुंडा एस/एस में गुडूर-इष्टागी का एलआईएलओ	डी/सी	केपीटीसीएल	7	मार्च-13
18	मरक्काला-ब्रह्मपुरम लाइन	एस/सी	केएसईबी	17	मार्च-13
<b>220 केवी राज्य क्षेत्र का कुल</b>				<b>526</b>	
<b>कुल एसआर</b>				<b>1841</b>	
<b>पूर्वी क्षेत्र</b>					
<b>400 केवी</b>					
1	खड़गपुर में कोलाघाट टीपीएस-बारीपाड़ा का एलआईएलओ	डी/सी	डब्ल्यूबीएसईटीसीएल	8	जून-12
<b>400 केवी राज्य क्षेत्र का कुल</b>				<b>8</b>	
<b>220 केवी</b>					
<b>राज्य क्षेत्र</b>					
1	सिपारा में फटवा-खगॉल का एलआईएलओ (दसरा सर्किट)	डी/सी	बीएसईबी	19	सितंबर-12
2	तीस्ता एलडी-III-न्यू जलपाईगुडी	एस/सी	डब्ल्यूबीएसईटीसीएल	81	जनवरी-13
<b>220 केवी राज्य क्षेत्र का कुल</b>				<b>100</b>	
<b>कुल ईआर</b>				<b>108</b>	
<b>पूर्वोत्तर क्षेत्र</b>					
<b>400 केवी</b>					
1	किलिंग (बाईमिहाट) में पालाटना-बोंगाईगांव का एलआईएलओ	डी/सी	एमईईसीएल	9	मार्च-13
<b>400 केवी राज्य क्षेत्र का कुल</b>				<b>9</b>	
<b>220 केवी</b>					
1	कुकुमारा एस/एस में अगिया-सारुसजाई लाइन का एलआईएलओ	डी/सी	ईजीसीएल	4	सितंबर-12
<b>220 केवी राज्य क्षेत्र के कुल</b>				<b>4</b>	
<b>कुल एनईआर</b>				<b>13</b>	
<b>कुल राज्य क्षेत्र</b>				<b>7078</b>	
<b>निजी क्षेत्र</b>					
<b>400 केवी</b>					
1	पुणे में लोनीखंड-कलवा का एलआईएलओ (दूसरा सर्किट)	एस/सी	आरपीटीएल	3	मई-12
2	कसाईपल्ली टीपीपी-भराई (सिपत) प्लिंग स्टेशन)	डी/सी	एसीबी	112	जुलाई-12
3	आधुनिक-जमशेदपुर (पीजी) (पदमपुर)	डी/सी	आधुनिक	1	जुलाई-12
4	मोहिंदरगढ़ एचवीडीसी-भिवानी	डी/सी	एपीएल	100	जुलाई-12
5	मोहिंदरगढ़ एचवीडीसी-मोहिंदरगढ़ एचवीपीएनएल (धनोंदा)	डी/सी	एपीएल	10	जुलाई-12
6	करछम वांगटू-अबुल्लापुर	डी/सी	जेवी (पीजीएंडजेपी)	432	जुलाई-12
7	सोलापुर (पीजी)-कोल्हापुर (एमएसईटीसीएल)	डी/सी	आरपीटीएल	440	जुलाई-12
8	वंदना में कोरबा-बीरसिंहपुर का एलआईएलओ	डी/सी	वीवीएल	6	जुलाई-12
9	टिरोडा टीपीपी-वरौरा (दूसरा सर्किट)	डी/सी	एपीएल	218	अगस्त-12
10	पालाटना-सिलचर	डी/सी	एनईटीसी	495	अगस्त-12
11	अमरावती में कोराडी-अकोला का एलआईएलओ	डी/सी	आईबीपीएल	14	अक्टूबर-12
12	एमको-भद्रवती (पीजी)	डी/सी	जीएमआर एनर्जी	80	जनवरी-13
13	सिलचर-बाइमिहाट	डी/सी	एनईटीसी	428	फरवरी-13
14	टिरोडा टीपीपी-वरौरा (पहला सर्किट)	एस/सी	एपीएल	218	मार्च-13
15	गांधार-हजीरा	डी/सी	ईपीटीसीएल	208	मार्च-13
16	महान एस/एस में विंध्याचल-कोरबा लाइन का एलआईएलओ	डी/सी	ईपीटीसीएल	44	मार्च-13
<b>400 केवी निजी क्षेत्र का कुल</b>				<b>2809</b>	
<b>कुल निजी</b>				<b>2809</b>	

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 28.04.2016 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 799 के भाग (क) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

वर्ष 2013-14 के दौरान पूर्ण पारेषण लाइनें

31 मार्च, 2014 की स्थिति के अनुसार

क्रम. सं.	पारेषण लाइन का नाम	सर्किट प्रकार	निष्पादन एजेंसी	लाइन की लंबाई (सीकेएम)	पूरा होने का माह
1	2	3	4	5	6
<b>केंद्रीय क्षेत्र</b>					
<b>765 केवी</b>					
1	आगरा-झटिकारा	एस/सी	पीजीसीआईएल	252	अप्रैल-13
2	सासन-सतना लाइन-II	एस/सी	पीजीसीआईएल	242	अप्रैल-13
3	मेरठ-आगरा	एस/सी	पीजीसीआईएल	268	मई-13
4	सासाराम-फतेहपुर लाइन-II	एस/सी	पीजीसीआईएल	355	मई-13
5	फतेहपुर-आगरा लाइन-II	एस/सी	पीजीसीआईएल	334	सितंबर-13
6	रायगढ़ पूर्लिंग स्टेशन (नियर कोटरा)-रायगढ़ पूर्लिंग स्टेशन (तम्मार) लाइन	डी/सी	पीजीसीआईएल	98	अक्टूबर-13
7	जबलपुर पूर्लिंग स्टेशन-बीना लाइन	डी/सी	पीजीसीआईएल	459	दिसंबर-13
8	रायचूर-शोलापुर	एस/सी	पीजीसीआईएल	208	दिसंबर-13
9	मेरठ-भिवानी लाइन	एस/सी	पीजीसीआईएल	174	जनवरी-14
10	रायगढ़ पूर्लिंग स्टेशन (नियर कोटरा)-रायगढ़ पूर्लिंग स्टेशन लाइन	डी/सी	पीजीसीआईएल	480	जनवरी-14
11	सतना-गवालियर लाइन (सर्किट-I)	एस/सी	पीजीसीआईएल	337	फरवरी-14
12	धर्मजयगढ़/नियर कोरबा में रांची-डब्ल्यूआर पूर्लिंग स्टेशन का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	10	मार्च-14
13	लखनऊ-बरेली लाइन	एस/सी	पीजीसीआईएल	252	मार्च-14
14	रांची-डब्ल्यूआर पूर्लिंग स्टेशन	एस/सी	पीजीसीआईएल	381	मार्च-14
<b>765 केवी केंद्रीय क्षेत्र का कुल</b>				<b>3850</b>	
<b>400 केवी</b>					
1	रायगढ़ पूर्लिंग स्टेशन (नियर कोटरा)-रायगढ़ लाइन	डी/सी	पीजीसीआईएल	13	अप्रैल-13
2	जमशेदपुर-बारीपाड़ा (बैलेंस पोर्शन)	डी/सी	पीजीसीआईएल	62	मई-13
3	झारसुगड़ा पूर्लिंग स्टेशन सर्किट-II में राउरकेला-रायगढ़ का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	44	मई-13
4	इंदौरा-इंदौर सर्किट-II	डी/सी	पीजीसीआईएल	50	जून-13
5	दुर्गापुर एसटीपीएस-रघुनाथपुर	डी/सी	डीवीसी	138	जुलाई-13
6	पारबती पूर्लिंग प्वाइंट में पारबती-II-कोलडैम का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	1	जुलाई-13
7	पारबती-III में पारबती-II - पारबती-पारबती पूर्लिंग प्वाइंट का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	4	जुलाई-13
8	पारबती पूर्लिंग प्वाइंट-अमृतसर	डी/सी	पीजीसीआईएल	501	जुलाई-13
9	बहरामपुर (इंडिया)-बेहरमपुर (बांग्लादेश) लाइन - इंडिया पोर्शन	डी/सी	पीजीसीआईएल	143	अगस्त-13
10	बहरामपुर (इंडिया) में फरक्का-जीरत लाइन का एलआईएलओ	एस/सी	पीजीसीआईएल	5	अगस्त-13
11	थर्मल पावरटेक-नैल्लोर पूर्लिंग स्टेशन	डी/सी	पीजीसीआईएल	65	अगस्त-13
12	वानपू में किशनपुर-वगूरा के दोनों सर्किटों का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	9	सितंबर-13
13	आगरा-सीकर लाइन	डी/सी	पीजीसीआईएल	775	दिसंबर-13
14	बस्सी (पीजी) - जयपुर (आरवीपीएन) 765 केवी लाइन (क्यू)	डी/सी	पीजीसीआईएल	97	दिसंबर-13
15	जबलपुर पूर्लिंग स्टेशन-जबलपुर (हाई कैपेसिटी) लाइन	डी/सी	पीजीसीआईएल	31	दिसंबर-13
16	रायचूर (न्यू) में रायचूर (छोड़कर)-गूली का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	21	दिसंबर-13
17	हमीरपुर में पारबती पूर्लिंग स्टेशन-अमृतसर लाइन का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	7	दिसंबर-13
18	होसुर में बैंगलोर-सलम का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	25	जनवरी-14
19	रांची (न्यू)-रांची लाइन-I	डी/सी	पीजीसीआईएल	162	जनवरी-14
20	अनकोला-औरंगाबाद (एमएसईटीसीएल) का औरंगाबाद (पीजी) में स्थानांतरण	डी/सी	पीजीसीआईएल	102	जनवरी-14
21	रामपुर (लूप इन पोर्शन) में नाथपा-झाकड़ी का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	5	फरवरी-14

22	बरेली (न्यू)-बरेली (छोड़कर) लाइन (क्वाड)	डी/सी	पीजीसीआईएल	2	मार्च-14
23	कुरनूल (न्यू)-कुरनूल लाइन	डी/सी	पीजीसीआईएल	20	मार्च-14
24	कोटपुटली में भिवाड़ी-बस्सी का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	17	मार्च-14
25	लखीसराय में कहलगांव-बिहारशरीफ लाइन (पहली लाइन) का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	56	मार्च-14
26	थिरुवलम में कोलार-श्रीपेरुमबदूरे का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	42	मार्च-14
27	कुरनूल में नागार्जुन सागर-गुली का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	70	मार्च-14
28	अंगुल पूर्लिंग स्टेशन में तालचर-मेरामुंडली के एक सर्किट का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	34	मार्च-14
29	काला वापी-न्यू मुंबई का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	18	मार्च-14
30	रांची (न्यू) - रांची लाइन-II	डी/सी	पीजीसीआईएल	158	मार्च-14
31	थिरुवलम (पीजी)-चित्तौड़	डी/सी	पीजीसीआईएल	42	मार्च-14
32	वड़ोदरा-पिराना (क्वाड)	डी/सी	पीजीसीआईएल	274	मार्च-14
33	वड़ोदरा-असोज लाइन	डी/सी	पीजीसीआईएल	24	मार्च-14
34	वापी-काला (वापी-नवी मुंबई का भाग)	डी/सी	पीजीसीआईएल	61	मार्च-14
<b>400 केवी केंद्रीय क्षेत्र का कुल</b>				<b>3078</b>	
<b>220 केवी</b>					
1	हमीरपुर (पीजी) में जुलंधूर-हमीरपुर के सर्किट-I का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	15	दिसंबर-13
<b>220 केवी केंद्रीय क्षेत्र का कुल</b>				<b>15</b>	
<b>कुल केंद्रीय क्षेत्र</b>				<b>6943</b>	
<b>राज्य क्षेत्र</b>					
<b>उत्तरी क्षेत्र</b>					
<b>765 केवी</b>					
1	अंता-फागी (जयपुर साउथ सर्किट-2) (400 केवी पर चार्ज्ड)	एस/सी	आरवीपीएनएल	214	जनवरी-14
2	अंता-फागी (जयपुर साउथ सर्किट-1)	एस/सी	आरवीपीएनएल	212	मार्च-14
<b>765 केवी राज्य क्षेत्र का कुल</b>				<b>426</b>	
<b>400 केवी</b>					
1	राजपुरा-धुरी	डी/सी	पीएसटीसीएल	171	मई-13
2	राजपुरा थर्मल-राजपुरा	डी/सी	पीएसटीसीएल	18	मई-13
3	दौलताबाद-गुड़गांव (पीजीसीआईएल) सेक्टर-72	डी/सी	एचवीपीएनएल	42	जून-13
4	मखू (पीजीसीआईएल) - अमृतसर लाइन	डी/सी	पीएसटीसीएल	128	अगस्त-13
5	परीछा-मणिपुरी (पहला सर्किट)	डी/सी	यूपीपीटीसीएल	259	दिसंबर-13
6	कवाई-अंता (बरन)	डी/सी	आरवीपीएनएल	101	जनवरी-14
7	परीछा-मणिपुरी (दूसरा सर्किट)	डी/सी	यूपीपीटीसीएल	259	जनवरी-14
8	कालीसिंध टीपीएस-अंता (बरन) पूर्लिंग स्टेशन (क्वाड)	डी/सी	आरवीपीएनएल	159	मार्च-14
<b>400 केवी राज्य क्षेत्र का कुल</b>				<b>1137</b>	
<b>220 केवी</b>					
1	दीपालपुर-बारही	डी/सी	एचवीपीएनएल	25	मई-13
2	चोगवान माजरा-नाभा (दूसरा सर्किट)	एस/सी	पीएसटीसीएल	33	मई-13
3	अमृतसर में खासा-सिविल लाइन का एलआईएलओ	डी/सी	पीएसटीसीएल	12	मई-13
4	पस्सियाना में पटियाला-पटरन का एलआईएलओ	डी/सी	पीएसटीसीएल	2	जुलाई-13
5	बंगन में पटन-सुनाम के एक सर्किट का एलआईएलओ	डी/सी	पीएसटीसीएल	24	जुलाई-13
6	ककरारा में पटरन-रजला के एक सर्किट का एलआईएलओ	डी/सी	पीएसटीसीएल	6	अगस्त-13
7	बनूर में राजपुरा-मोहाली लाइन के एक सर्किट का एलआईएलओ	डी/सी	पीएसटीसीएल	29	अगस्त-13
8	तलवंडी साबो में जीएचटीपी-मनसा लाइन के एक सर्किट का एलआईएलओ	डी/सी	पीएसटीसीएल	59	अगस्त-13
9	हीरापुरा-खेतरी (दूसरा सर्किट) के एलआईएलओ से नामराना-कोटपुड़ी लाइन का एलआईएलओ	डी/सी	आरवीपीएनएल	124	अगस्त-13
10	बाप में बरसिंगसर (एलटीपीएस)-फलोदी का एलआईएलओ	डी/सी	आरवीपीएनएल	51	अगस्त-13
11	चित्तौड़गढ़ में चित्तौड़गढ़-देबारी का एलआईएलओ	डी/सी	आरवीपीएनएल	3	अगस्त-13
12	बद्दी-नालागढ़	डी/सी	एचपीपीटीसीएल	24	सितंबर-13
13	कबलपुर-बधन	डी/सी	एचवीपीएनएल	46	सितंबर-13
14	मुंध में नरवाना-सफीदोन का एलआईएलओ	डी/सी	एचवीपीएनएल	8	सितंबर-13
15	जैकोट-अमरगढ़	डी/सी	जेकेपीडीडी	85	सितंबर-13
16	बस्सी पथाना में जीजीएसएसटीपी-गोबिंदगढ़ लाइन के एक सर्किट	डी/सी	पीएसटीसीएल	12	सितंबर-13

	का एलआईएलओ				
17	हीरापुर-मानसरोवर (जीआईएस)	एस/सी	आरवीपीएनएल	2	सितंबर-13
18	बमन का टुकड़ा में कंकरोली-बाली का एलआईएलओ	डी/सी	आरवीपीएनएल	4	सितंबर-13
19	संगानेर-मानसरोवर (अपग्रेडेशन)	डी/सी	आरवीपीएनएल	2	सितंबर-13
20	400 केवी जीएसएस पीजीसीआईएल, जयपुर साउथ (चकसू) - चकसू जीएसएस	डी/सी	आरवीपीएनएल	16	अक्टूबर-13
21	400 केवी जीएसएस बबाई में खेतरी-रीगुस का एलआईएलओ	डी/सी	आरवीपीएनएल	2	अक्टूबर-13
22	संभल-गजरौला	एस/सी	यूपीपीटीसीएल	43	अक्टूबर-13
23	काबुलपुर में बहादुरगढ़-रोहतक का एलआईएलओ	डी/सी	एचवीपीएनएल	47	नवंबर-13
24	लालसोट में दौसा-अंता का एलआईएलओ	डी/सी	आरवीपीएनएल	21	नवंबर-13
25	बेहट में खारा-सहारनपुर का एलआईएलओ	डी/सी	यूपीपीटीसीएल	5	नवंबर-13
26	परीछा-झांसी	डी/सी	यूपीपीटीसीएल	28	नवंबर-13
27	बहादुरगढ़-देवीगढ़	डी/सी	पीएसटीसीएल	56	दिसंबर-13
28	हिंडॉन-गंगापुर सिटी	डी/सी	आरवीपीएनएल	107	दिसंबर-13
29	धनौला में जीएचटीपी-मंसा के दूसरे सर्किट का एलआईएलओ	डी/सी	पीएसटीसीएल	78	जनवरी-14
30	घुलाल में जीजीएसएसटीपी-सहनेवल का एलआईएलओ	डी/सी	पीएसटीसीएल	11	जनवरी-14
31	बादशाहपुर में जमशेर-सुल्तानपुर के एक सर्किट का एलआईएलओ	डी/सी	पीएसटीसीएल	14	जनवरी-14
32	चूक-रॉबर्ट्सगंज	डी/सी	यूपीपीटीसीएल	13	जनवरी-14
33	कोटपुटली-मनोहरपुर	डी/सी	आरवीपीएनएल	99	फरवरी-14
34	रिज वैली-ट्रामा सेंटर/एम्स	डी/सी	डीटीएल	12	मार्च-14
35	धुरी-बंगन	डी/सी	पीएसटीसीएल	101	मार्च-14
36	बाप-भदला	डी/सी	आरवीपीएनएल	104	मार्च-14
37	लक्ष्मणगढ़ में रत्नगढ़-रीगुस का एलआईएलओ	डी/सी	आरवीपीएनएल	6	मार्च-14
38	सैफई में भारथाना-मणिपुरी का एलआईएलओ	डी/सी	यूपीपीटीसीएल	2	मार्च-14
<b>220 केवी राज्य क्षेत्र का कुल</b>				<b>1316</b>	
<b>कुल एनआर</b>				<b>2879</b>	
<b>पश्चिमी क्षेत्र</b>					
<b>400 केवी</b>					
1	चंद्रपुर-II में चंद्रपुर-पार्ली का एलआईएलओ	डी/सी	एमएसईटीसीएल	3	अप्रैल-13
2	मारवा-रायपुर (रैथा)	डी/सी	सीएसपीटीएल	281	जून-13
3	चंद्रपुर-वरौरा	डी/सी	एमएसईटीसीएल	91	जून-13
4	कोराडी-II में कोराडी-I-इंडिया बुल्स का एलआईएलओ	डी/सी	एमएसईटीसीएल	7	सितंबर-13
5	मालवा टीपीपी-पीथमपुर	डी/सी	एमपीपीटीसीएल	272	नवंबर-13
6	रायगढ़-सराईपल्ली	डी/सी	सीएसपीटीएल	222	जनवरी-14
7	वदीनार-अमरेली (पार्ट लाइन)	डी/सी	गेटको	117	जनवरी-14
8	खेदामारा-रायपुर	डी/सी	सीएसपीटीएल	90	फरवरी-14
9	पीथमपुर-इंदौर	डी/सी	एमपीपीटीसीएल	128	मार्च-14
10	चंद्रपुर स्विचिंग स्टे.-चंद्रपुर-II एस/एस	एस/सी	एमएसईटीसीएल	4	मार्च-14
<b>400 केवी राज्य क्षेत्र का कुल</b>				<b>1215</b>	
<b>220 केवी</b>					
1	जलना-चिकहाली (सर्किट-I)	एस/सी	एमएसईटीसीएल	90	अप्रैल-13
2	बेमेतारा-मुंगेली	एस/सी	सीएसपीटीएल	40	मई-13
3	बीईसीएल (पडवा) में सांवरकुंडला-वरतेज का एलआईएलओ	डी/सी	गेटको	56	जून-13
4	नखरत्न-वरसाना लाइन	डी/सी	गेटको	214	जून-13
5	ओथा (महुवा) - सागापारा (पलीटाना)	डी/सी	गेटको	96	जून-13
6	अहमदनगर-भोस (बेलवंडी)	डी/सी	एमएसईटीसीएल	94	जून-13
7	धुले चालीसगांव डॉडईचा-कुडाने धुले (लाइन के विस्तार)	एस/सी	एमएसईटीसीएल	1	जून-13
8	धुले डॉडईचा-कुडाने धुले (लाइन के विस्तार)	एस/सी	एमएसईटीसीएल	1	जून-13
9	खारघर-कलवा	एस/सी	एमएसईटीसीएल	89	जून-13
10	भामभुरी में दीपानगर-अमलनेर का एलआईएलओ	डी/सी	एमएसईटीसीएल	16	जून-13
11	महाईसल-जथ लाइन	डी/सी	एमएसईटीसीएल	134	जून-13
12	पार्ली-पार्ली (इंटरकनेक्शन)	एस/सी	एमएसईटीसीएल	1	जून-13
13	फलटान एमआईडीसी-बोथे-लोनाड बोथे	एस/सी	एमएसईटीसीएल	32	जून-13
14	उर्स-टालेगांव लाइन दूसरा सर्किट	एस/सी	एमएसईटीसीएल	9	जून-13
15	खेदामारा-राजनंदगांव (दूसरा सर्किट)	एस/सी	सीएसपीटीएल	50	जुलाई-13

16	मैसर्स ग्रेस इंडस्ट्रीज में जीसीआर-गधचंदपुर का एलआईएलओ	डी/सी	एमएसईटीसीएल	2	जुलाई-13
17	रायपुर-ऊर्जा-सिलतारा लाइन	डी/सी	सीएसपीटीएल	26	सितंबर-13
18	जुलवनिया में नीमरानी-जुलवनिया के दोनों सर्किटों का एलआईएलओ	डी/सी	एमपीपीटीसीएल	6	सितंबर-13
19	सदावघापुर-कराड लाइन-सदावघापुर	एस/सी	एमएसईटीसीएल	30	सितंबर-13
20	टालेगांव (एमएसईटीसीएल)-टालेगांव (पीजी)	डी/सी	एमएसईटीसीएल	3	सितंबर-13
21	वीटा-घाटनंदे लाइन-वेफाले	एस/सी	एमएसईटीसीएल	25	सितंबर-13
22	एक्सेलडेम-कुनकोलिम	डी/सी	ईडी-गोवा	20	नवंबर-13
23	चिचाली में इटारसी-नरसिंहपुर का एलआईएलओ	डी/सी	एमपीपीटीसीएल	4	नवंबर-13
24	डालोडा में नागधा-नीमूच का एलआईएलओ	डी/सी	एमपीपीटीसीएल	9	नवंबर-13
25	चुरी में कोरबा-अमरकंटक-I व II का एलआईएलओ	डी/सी	सीएसपीटीएल	2	मार्च-14
26	बीईसीएल (पडावा)-सागापारा लाइन	डी/सी	गेटको	82	मार्च-14
27	सदला में चोरानिया-गोंडल का एलआईएलओ	डी/सी	गेटको	58	मार्च-14
28	हलपड़ में हलवड़-भीमासर का एलआईएलओ	डी/सी	गेटको	19	मार्च-14
29	पापोड़ा में नवसरी-वाव लाइन का एलआईएलओ	डी/सी	गेटको	18	मार्च-14
30	पीएस-3 (भर्चोंड) में टप्पार-शिवलाखा का एलआईएलओ	डी/सी	गेटको	3	मार्च-14
31	सरतनपर में हदाला-हलवड़ के दोनों सर्किटों का एलआईएलओ	डी/सी	गेटको	46	मार्च-14
32	जरोड में वांकाबोरी-असोज लाइन के एक सर्किट का एलआईएलओ	डी/सी	गेटको	28	मार्च-14
33	सरनी-पंदुरना का डाइवर्जन	डी/सी	एमपीपीटीसीएल	4	मार्च-14
34	सुखा-बरसिंगसर/अमरकंटक का संशोधन/स्थानांतरण	डी/सी	एमपीपीटीसीएल	13	मार्च-14
35	जबलपुर - अमरकंटक का संशोधन/स्थानांतरण	डी/सी	एमपीपीटीसीएल	16	मार्च-14
36	रत्नाम-डलोडा लाइन	डी/सी	एमपीपीटीसीएल	74	मार्च-14
37	जलगांव में कोराडी-कलवा सर्किट-I (भुसावल-औरंगावाद) का डाइवर्जन	एस/सी	एमएसईटीसीएल	2	मार्च-14
38	जलगांव में कोराडी-कलवा सर्किट-I (भुसावल-बीबीएलआर) का डाइवर्जन	एस/सी	एमएसईटीसीएल	2	मार्च-14
39	हिवारवड़ी एस/एस में वीटा-पंधापुर के दूसरे सर्किट का एलआईएलओ	डी/सी	एमएसईटीसीएल	6	मार्च-14
40	न्यू बुटीबोरी-III में खोपखेड़ा-वर्धा का एलआईएलओ	डी/सी	एमएसईटीसीएल	3	मार्च-14
41	घाटोडी में पुसाड-नांदेड़ का एलआईएलओ	डी/सी	एमएसईटीसीएल	33	मार्च-14
42	देवगांव रनगारी एस/एस में वलूज बहलेश्वर का एलआईएलओ	डी/सी	एमएसईटीसीएल	26	मार्च-14
43	कोपेरगांव में बहलेश्वर-चालीसगांव पर टेप	डी/सी	एमएसईटीसीएल	11	मार्च-14
44	महाली एस/एस में वीटा-कंबोली पर टेप	डी/सी	एमएसईटीसीएल	2	मार्च-14
<b>220 केवी राज्य क्षेत्र का कुल</b>				<b>1496</b>	
<b>कुल डब्ल्यूआर</b>				<b>2711</b>	
<b>दक्षिणी क्षेत्र</b>					
<b>400 केवी</b>					
1	भूलापल्ली (काकातिया)-गजवेल	डी/सी	एपट्रांस्को	262	सितंबर-13
2	अलमथी-सुंगूरचतरम (पहला सर्किट)	डी/सी	टैनट्रांस्को	98	जनवरी-14
3	अलमथी-सुंगूरचतरम (दूसरा सर्किट)	डी/सी	टैनट्रांस्को	100	मार्च-14
<b>400 केवी राज्य क्षेत्र का कुल</b>				<b>460</b>	
<b>220 केवी</b>					
1	थुडियालुर-ओ.के. मंदापम (दूसरा सर्किट स्ट्रिंग.)	एस/सी	टैनट्रांस्को	26	अप्रैल-13
2	अथियुर में गोबी-एमटीपीएस का एलआईएलओ	डी/सी	टैनट्रांस्को	2	जून-13
3	अरासुर-पल्लादम	डी/सी पर एस/सी	टैनट्रांस्को	55	जुलाई-13
4	एनसीटीपीएस-गुम्मूदीपूंटी फीडर का मैसर्स. मिचलिन टायर्स में विस्तार	एस/सी	टैनट्रांस्को	18	सितंबर-13
5	ओगलपुर 400 केवी एस/एस दुर्धद	डी/सी	एपट्रांस्को	142	अक्टूबर-13
6	बिदादी 400 केवी (पीजी) - बिदादी 220 केवी एस/एस	डी/सी	केपीटीसीएल	7	अक्टूबर-13
7	घाटप्रभा-चिक्कोडी	डी/सी	केपीटीसीएल	75	अक्टूबर-13
8	एलीफेंटगेट-माइलोपोर (यूजी केबल)	एस/सी	टैनट्रांस्को	12	अक्टूबर-13
9	400 केवी कालीवंथापट्टू में थारामनी-वीरापुरम का एलआईएलओ	एस/सी	टैनट्रांस्को	16	अक्टूबर-13
10	पलक्कापलायम में के.आर. थोप्पुर-गोबी का एलआईएलओ	डी/सी	टैनट्रांस्को	10	नवंबर-13
11	लोअर जुराला एचईपी में वेलटूर-जुराला का एलआईएलओ	डी/सी	एपट्रांस्को	9	दिसंबर-13

12	रंगचागुन्नेरी एस/एस में मनुबोल्-रैगुनटा का एलआईएलओ	डी/सी	एपट्रांस्को	2	जनवरी-14
13	पोदिली में टडीकांडा-ऑगोल का एलआईएलओ (लॉट-I व II)	डी/सी	एपट्रांस्को	143	जनवरी-14
14	येदुमइलरम में गोचीवोली-थंडूर का एलआईएलओ	डी/सी	एपट्रांस्को	20	मार्च-14
15	सत्तेनपल्ली (नारसाराओपेट)-नरसाराओपेट	डी/सी	एपट्रांस्को	40	मार्च-14
16	येदुमइलरम-सदासिवपेट	डी/सी	एपट्रांस्को	74	मार्च-14
17	करमदई में कुंडधा फेज-III-पीयूस एचईपी का एलआईएलओ	डी/सी	टैनट्रांस्को	2	मार्च-14
<b>220 केवी राज्य क्षेत्र का कुल</b>				<b>653</b>	
<b>कुल एसआर</b>				<b>1113</b>	
<b>पूर्वी क्षेत्र</b>					
<b>400 केवी</b>					
1	कोलाघाट टीपीएस-खड़गपुर	एस/सी	डब्ल्यूबीएसईटीसीएल	91	फरवरी-14
<b>400 केवी राज्य क्षेत्र का कुल</b>				<b>91</b>	
<b>220 केवी</b>					
1	हुरा में एसटीपीएस-एन. बिशनपुर के एक सर्किट का एलआईएलओ	डी/सी	डब्ल्यूबीएसईटीसीएल	32	अप्रैल-13
2	पुरनिया (पीजी)-मधेपुरा लाइन	डी/सी	बीएसईबी	200	अगस्त-13
3	लोहारडागा-लातेहर	डी/सी	जेएसईबी	112	सितंबर-13
4	डलखोला (पीजी)-डलखोला	डी/सी	डब्ल्यूबीएसईटीसीएल	2	नवंबर-13
5	जीरत-रिश्रा	डी/सी	डब्ल्यूबीएसईटीसीएल	140	नवंबर-13
6	खड़गपुर-मिदनपुर	डी/सी	डब्ल्यूबीएसईटीसीएल	92	दिसंबर-13
7	लातेहर-दलतोनगंज	डी/सी	जेएसईबी	130	फरवरी-14
8	हाजीपुर-मुजफ्फरपुर (कांती) से मुजफ्फरपुर (पीजी) में विस्तार	डी/सी	बीएसईबी	14	मार्च-14
9	फाउंड्री पार्क में दोमजुर-हावड़ा का एलआईएलओ	डी/सी	डब्ल्यूबीएसईटीसीएल	60	मार्च-14
10	एनटीएए-II में जीरत-केएलसी का एलआईएलओ	डी/सी	डब्ल्यूबीएसईटीसीएल	4	मार्च-14
<b>220 केवी राज्य क्षेत्र का कुल</b>				<b>786</b>	
<b>कुल ईआर</b>				<b>877</b>	
<b>पूर्वोत्तर क्षेत्र</b>					
<b>220 केवी</b>					
1	जवाहरनगर एस/एस में सरूसजाई-समागुरी के एक सर्किट का एलआईएलओ	डी/सी	ईईजीसीएल	1	सितंबर-13
<b>220 केवी राज्य क्षेत्र का कुल</b>				<b>1</b>	
<b>कुल एनईआर</b>				<b>1</b>	
<b>कुल राज्य क्षेत्र</b>				<b>7581</b>	
<b>निजी क्षेत्र</b>					
<b>765 केवी</b>					
1	टिरोडा-अकोला-II	एस/सी	एपीएल	361	फरवरी-14
<b>765 केवी निजी क्षेत्र का कुल</b>				<b>361</b>	
<b>400 केवी</b>					
1	धारीवाल टीपीएस-चंद्रपुर-II (पहला सर्किट)	एस/सी	डीआईपीएल	10	सितंबर-13
2	पुरनिया-बिहारशरीफ लाइन (ईएनआईसीएल)	डी/सी	एसजीएल	464	सितंबर-13
3	पार्ली (पीजी)-पुणे (पीजी)	एमसी+डी/सी	आरपीटीएल	668	नवंबर-13
4	पुणे (पीजी)-औरंगाबाद (एमएसईटीसीएल)	एमसी+डी/सी	आरपीटीएल	476	जनवरी-14
5	अकोला-I-अकोला-II	डी/सी	एपीएल	61	फरवरी-14
6	नासिक-बबलेश्वर (पहला सर्किट)	डी/सी	आईबीपीएल	57	मार्च-14
7	स्टरलाइट टीपीपी (दूसरा एलआईएलओ) में राउरकेला-राजगढ़ का एलआईएलओ	डी/सी	सेल	60	मार्च-14
<b>400 केवी निजी क्षेत्र का कुल</b>				<b>1796</b>	
<b>220 केवी</b>					
1	सुभाषग्राम (पीजीसीआईएल) - सीईएससी 220 केवी एस/एस	डी/सी	सीईएससी	48	मार्च-14
<b>220 केवी निजी क्षेत्र का कुल</b>				<b>48</b>	
<b>कुल निजी क्षेत्र</b>				<b>2205</b>	

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 28.04.2016 के उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 799 के भाग (क) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

2014-15 के दौरान पूर्ण पारेषण लाइनें

31 मार्च, 2015 की स्थिति के अनुसार

क्रम सं.	पारेषण लाइन का नाम	सर्किट प्रकार	निष्पादन एजेंसी	लाइन की लंबाई (सीकेएम)	पूरा होन का माह
1	2	3	4	5	6
<b>केंद्रीय क्षेत्र</b>					
<b>765 केवी</b>					
1	बीना - ग्वालियर लाइन (3रा सर्किट)	एस/सी	पीजीसीआईएल	231	मई-14
2	चम्पा पूर्लिंग स्टेशन - धरमजयगढ़ / कोरबा स्विचिंग स्टेशन लाइन के निकट	एस/सी	पीजीसीआईएल	62	मई-14
3	चम्पा पूर्लिंग स्टेशन - रायपुर पूर्लिंग स्टेशन लाइन	डी/सी	पीजीसीआईएल	298	मई-14
4	इंदौर - बड़ोदरा	एस/सी	पीजीसीआईएल	320	मई-14
5	कुर्नूल - रायचूर (2सरा सर्किट)	एस/सी	पीजीसीआईएल	118	जून-14
6	रिहन्द - विंध्याचल पूर्लिंग स्टेशन (1ला सर्किट)	एस/सी	पीजीसीआईएल	31	जून-14
7	झारसूगुडा पूर्लिंग स्टेशन धरमजयगढ़ लाइन	डी/सी	पीजीसीआईएल	300	जुलाई-14
8	वर्द्धा - औरंगाबाद-I	डी/सी	पीजीसीआईएल	690	जुलाई-14
9	सतना - ग्वालियर लाइन (60 किमी डी/सी पोशन) सर्किट-II	डी/सी+एस/सी	पीजीसीआईएल	300	अगस्त-14
10	कुर्नूल - नेल्लौर	डी/सी	पीजीसीआईएल	602	अक्टूबर-14
11	कुर्नूल - तिरुवलम लाइन	डी/सी	पीजीसीआईएल	710	नवम्बर-14
12	रायपुर पूर्लिंग स्टेशन - वर्द्धा लाइन	डी/सी	पीजीसीआईएल	736	नवम्बर-14
13	शोलापुर - पुणे	एस/सी	पीजीसीआईएल	268	फरवरी-15
14	अंगुल पूर्लिंग स्टेशन - झारसूगुडा पूर्लिंग स्टेशन लाइन - I	एस/सी	पीजीसीआईएल	274	मार्च-15
15	विंध्याचल पूर्लिंग स्टेशन - सतना लाइन (2 किमी डी/सी पोशन) सर्किट-I	डी/सी+एस/सी	पीजीसीआईएल	271	मार्च-15
16	वर्द्धा - औरंगाबाद - II	डी/सी	पीजीसीआईएल	701	मार्च-15
<b>कुल 765 केवी का केंद्रीय क्षेत्र</b>				<b>5912</b>	
<b>400 केवी</b>					
1	औरंगाबाद (पीजी)-औरंगाबाद (एमएसईटीसीएल)	डी/सी	पीजीसीआईएल	118	अप्रैल-14
2	रांगपो में तीस्ता-V सिलीगुडी लाइन का एलआईएलओ (1 डी/सी एवं 1.5 एम/सी)	डी/सी	पीजीसीआईएल	7	अप्रैल-14
3	नेल्लौर - तिरुवलम (क्वाड) लाइन	डी/सी	पीजीसीआईएल	352	अप्रैल-14
4	शाहजहाँपुर में का लखनऊ-बरेली लाइन का 2रे सर्किट एलआईएलओ (पीजी)	डी/सी	पीजीसीआईएल	25	जून-14
5	नेवेली-त्रिची में नागपट्टनम पूर्लिंग स्टेशन का एलआईएलओ	एस/सी	पीजीसीआईएल	46	जून-14
6	तिरुवलम-शोलिंगनल्लूर लाइन	डी/सी	पीजीसीआईएल	228	जुलाई-14
7	अनूपपुर (मोजर बेयर) - जबलपुर पूर्लिंग स्टेशन	डी/सी	पीजीसीआईएल	492	अगस्त-14
8	दादर-लोनी (हर्ष विहार)	एस/सी	एनटीपीसी लि.	108	सितम्बर-14
9	कोडरमा - गया (शेष भाग)	डी/सी	पीजीसीआईएल	152	सितम्बर-14
10	मैथन - गया लाइन (शेष भाग)	डी/सी	पीजीसीआईएल	130	सितम्बर-14
11	बालिपाड़ा - बोंगाईगाँव	डी/सी	पीजीसीआईएल	609	अक्टूबर-14
12	चाईबासा में जमशेदपुर-राउरकेला लाइन के दोनों सर्किट का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	56	अक्टूबर-14
13	रामपुर में नाथपा झाकड़ी-नालागढ़ (2रे सर्किट का शेष) का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	2	अक्टूबर-14

14	रांगपो में तीस्ता-V सिलीगुड़ी लाइन का एलआईएलओ (2रे सर्किट का शेष)	डी/सी	पीजीसीआईएल	5	अक्टूबर-14
15	मगरवाड़ा में नवसाई-बोईसार का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	16	नवम्बर-14
16	बोकारो टीपीएस एक्स.-कोडरमा टीपीएस	डी/सी	पीजीसीआईएल	200	दिसम्बर-14
17	सागरदीघी-बहरामपुर	डी/सी	पीजीसीआईएल	52	दिसम्बर-14
18	बचाऊ-वरसाना लाइन	डी/सी	पीजीसीआईएल	20	जनवरी-15
19	तूतीकोरिन पूर्विग स्टेशन पर तूतीकोरिन संयुक्त उद्यम-मदुरै के दोनों सर्किटों का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	9	जनवरी-15
20	सीकर-रतनगढ़ लाइन	डी/सी	पीजीसीआईएल	156	जनवरी-15
21	पुणे में पार्ली-पुणे का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	39	फरवरी-15
22	पंचकूला में देहर-पानीपत का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	18	मार्च-15
23	सिल्वर-इम्फाल (नई) लाइन (132 केवी में शुरू किया जाना है)	डी/सी	पीजीसीआईएल	334	मार्च-15
<b>कुल 400 केवी का केंद्रीय क्षेत्र</b>				<b>3174</b>	
<b>220 केवी</b>					
1	गोला-रामगढ़	डी/सी	डीवीस	74	मई-14
2	हमीरपुर (पीजी) में जूलांधुर-हमीरपुर सर्किट- II का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	19	फरवरी-15
<b>220 केवी का कुल केंद्रीय क्षेत्र</b>				<b>93</b>	
<b>कुल केंद्रीय क्षेत्र</b>				<b>9179</b>	
<b>राज्य क्षेत्र</b>					
<b>उत्तरी क्षेत्र</b>					
<b>765 केवी</b>					
1	अनपारा सी - अनपारा डी	एस/सी	यूपीपीटीसीएल	3	जून-14
<b>765 केवी का कुल राज्य क्षेत्र</b>				<b>3</b>	
<b>400 केवी</b>					
1	मोगा-नाकोदर	डी/सी	पीएसटीसीएल	128	अप्रैल-14
2	नाकोदर-मखू लाइन	डी/सी	पीएसटीसीएल	105	मई-14
3	राजपुरा थर्मल-नाकोदर	डी/सी	पीएसटीसीएल	279	मई-14
4	मुक्तसर-मखू	डी/सी	पीएसटीसीएल	191	जुलाई-14
5	तलबंडी साबो-मुक्तसर	डी/सी	पीएसटीसीएल	201	सितम्बर-14
6	श्रीनगर में मुजफ्फरनगर-विष्णुप्रयाग का एलआईएलओ	डी/सी	यूपीपीटीसीएल	7	नवम्बर-14
7	छाबड़ा टीपीएस-अंता (बारन)	डी/सी	आरवीपीएनएल	179	जनवरी-15
8	अलीगढ़ में पांकी-मुरादनगर का एलआईएलओ	डी/सी	यूपीपीटीसीएल	66	जनवरी-15
9	बारा-मेजा लाइन	डी/सी	यूपीपीटीसीएल	65	मार्च-15
10	रेवा रोड में पांकी-ओबरा का एलआईएलओ	डी/सी	यूपीपीटीसीएल	1	मार्च-15
11	रेवा रोड-मेजा लाइन	डी/सी	यूपीपीटीसीएल	68	मार्च-15
<b>400 केवी का कुल राज्य क्षेत्र</b>				<b>1290</b>	
<b>220 केवी</b>					
1	तलबंडी भाई में मोगा-फिरोजपुर का एलआईएलओ	डी/सी	पीएसटीसीएल	4	अप्रैल-14
2	माद्री (उदयपुर) में देबाड़ी-बांसवाड़ा का एलआईएलओ	डी/सी	आरवीपीएनएल	34	अप्रैल-14
3	फरीदनगर में मुरादनगर-मोदीपुरम का एलआईएलओ	एस/सी	यूपीपीटीसीएल	31	अप्रैल-14
4	धुरी (भलवान) - धनौला	डी/सी	पीएसटीसीएल	75	मई-14
5	छाजली (लूप आउट) में धुरी-बांगन का एलआईएलओ	एस/सी	पीएसटीसीएल	27	मई-14
6	नाकोदर-नूरमहल	डी/सी	पीएसटीसीएल	30	मई-14
7	अजरी-भदला लाइन	डी/सी	आरवीपीएनएल	48	मई-14
8	बाप-अजरी लाइन	डी/सी	आरवीपीएनएल	57	मई-14
9	बांदनू में रतनगढ़-बीकानेर का एलआईएलओ	डी/सी	आरवीपीएनएल	42	मई-14
10	मखू-धरम कोट	डी/सी	पीएसटीसीएल	42	जून-14
11	पट्टी-अल्गोन (2रा सर्किट)	एस/सी	पीएसटीसीएल	20	जून-14
12	देहरादून में खोदरी-ऋषिकेश का एलआईएलओ	डी/सी	पीटीसीयूएल	5	जून-14
13	ललितपुर टीपीएस-झांसी	डी/सी	यूपीपीटीसीएल	185	जून-14
14	टर्मिनेटिंग टावर प्वायंट-एचएसआर लेआउट (केबल कार्य)	यूजी केबल	केपीटीसीएल	3	जुलाई-14
15	कोटकपुरा में बाजा खाना-मुक्तसर का एलआईएलओ	डी/सी	पीएसटीसीएल	3	जुलाई-14

16	काशीपुर-महुआ खेड़ा गंज	डी/सी	पीटीसीयूएल	34	जुलाई-14
17	शालीमार बाग-वजीरपुर, यू/जी, 1000 एमएम, 200 मेगावाट	डी/सी	डीटीएल	8	अगस्त-14
18	अलवर में दौसा-अलवर का एलआईएलओ	डी/सी	आरवीपीएनएल	9	अगस्त-14
19	अलवर में मंडावर-अलवर का एलआईएलओ	डी/सी	आरवीपीएनएल	1	अगस्त-14
20	खैर में हरदुआगनी-हाथरस का एलआईएलओ	डी/सी	यूपीपीटीसीएल	75	अगस्त-14
21	सिराथु में रेवान रोड-फतेहपुर का एलआईएलओ	एस/सी	यूपीपीटीसीएल	6	अगस्त-14
22	कांझावाला में बवाना-नजफगढ़ का एलआईएलओ	डी/सी	डीटीएल	6	सितम्बर-14
23	महारानी बाग-गाजीपुर (महारानी बाग की तरफ केबल में 0.5 किमी एवं 8.5 किमी ओएच लाइन)	डी/सी	डीटीएल	19	सितम्बर-14
24	भवाड-भोपालगढ़	डी/सी	आरवीपीएनएल	93	सितम्बर-14
25	गाजीपुर-रासरा	एस/सी	यूपीपीटीसीएल	59	सितम्बर-14
26	मिजरापुर में ओबरा-इलाहाबाद II सर्किट का एलआईएलओ	डी/सी	यूपीपीटीसीएल	8	सितम्बर-14
27	रामपुर में मुरादाबाद-सीबी गंज का एलआईएलओ	डी/सी	यूपीपीटीसीएल	24	अक्टूबर-14
28	जनसाथ में मुजफ्फरनगर-नारा-II सर्किट का एलआईएलओ	डी/सी	यूपीपीटीसीएल	20	अक्टूबर-14
29	पुरीचा-झांसी	डी/सी	यूपीपीटीसीएल	14	अक्टूबर-14
30	एचएसआईआईडीसी बावाल में बादशाहपुर-भिवाड़ी के एक सर्किट का एलआईएलओ	डी/सी	एचवीपीएनएल	36	नवम्बर-14
31	आउ-बैठवासिया	डी/सी	आरवीपीएनएल	93	नवम्बर-14
32	भवाड-बैठवासिया	डी/सी	आरवीपीएनएल	66	नवम्बर-14
33	जयपुर (साउथ-पीजी) - वाटिका लाइन	डी/सी	आरवीपीएनएल	56	नवम्बर-14
34	अजमेर में अजमेर-बेवर का एलआईएलओ	डी/सी	आरवीपीएनएल	38	नवम्बर-14
35	बामनटुकड़ा में भीलवाड़ा-बाली का एलआईएलओ	डी/सी	आरवीपीएनएल	26	नवम्बर-14
36	जयपुर (दक्षिण) (पीजी) में दूनी-एसईजेड (220 केवी जीएसएस) का एलआईएलओ	डी/सी	आरवीपीएनएल	55	नवम्बर-14
37	रामगढ़ (जीटीपीपी) - चंदन	डी/सी	आरवीपीएनएल	194	नवम्बर-14
38	हरदुआगंज - जहाँगीराबाद	डी/सी	यूपीपीटीसीएल	99	नवम्बर-14
39	टांडा (नई) में टांडा-सुल्तानपुर का एलआईएलओ	डी/सी	यूपीपीटीसीएल	8	नवम्बर-14
40	राजला में पटियाला-पटरन के 2रे सर्किट का एलआईएलओ	डी/सी	पीएसटीसीएल	12	दिसम्बर-14
41	सरना-सुजानपुर लाइन	डी/सी	पीएसटीसीएल	9	दिसम्बर-14
42	चंदन-डिचू	डी/सी	आरवीपीएनएल	202	दिसम्बर-14
43	गुड़गांव सेक्टर-72 - गुड़गांव सेक्टर-20	डी/सी	एचवीपीएनएल	24	जनवरी-15
44	गौडा-बस्ती	एस/सी	यूपीपीटीसीएल	105	जनवरी-15
45	गुड़गांव सेक्टर-72 - गुड़गांव सेक्टर-20 (2रा सर्किट)	डी/सी	एचवीपीएनएल	24	फरवरी-15
46	जेठना में रास-मेर्टा का एलआईएलओ	डी/सी	आरवीपीएनएल	39	फरवरी-15
47	हिम्मतपुरा मोंगा-जागरोन का एलआईएलओ	डी/सी	पीएसटीसीएल	56	मार्च-15
48	मुक्तसर-घुबाया	डी/सी	पीएसटीसीएल	81	मार्च-15
49	नाकोदर-करतारपुर	डी/सी	पीएसटीसीएल	55	मार्च-15
50	बाड़मेर-मैसर्स कैरिन्स	एस/सी	आरवीपीएनएल	23	मार्च-15
51	हीरापुरा-नाला पावर हाउस (अपग्रेडेशन)	डी/सी	आरवीपीएनएल	9	मार्च-15
52	बड़ीसिद में बप्प-भादला के एक सर्किट का एलआईएलओ	डी/सी	आरवीपीएनएल	29	मार्च-15
53	सुजानगढ़-तेहंदसर (जीएसएस)	एस/सी	आरवीपीएनएल	53	मार्च-15
54	बीकेटी में लखनऊ-सीतापुर का एलआईएलओ	डी/सी	यूपीपीटीसीएल	3	मार्च-15
55	ललितपुर टीपीएस-ललितपुर टीपीएस एस/एस (सर्किट-I)	डी/सी	यूपीपीटीसीएल	19	मार्च-15
<b>कुल 220 केवी का राज्य क्षेत्र</b>				<b>2396</b>	
<b>कुल उत्तरी क्षेत्र</b>				<b>3689</b>	
<b>पश्चिमी क्षेत्र</b>					
<b>400 केवी</b>					
1	ताप्तीटांडा में वालुज-भुसावल का एलआईएलओ	डी/सी	एमएसईटीसीएल	154	मई-14
2	ताप्तीटांडा (औरंगाबाद-II)-एकतूनी	डी/सी	एमएसईटीसीएल	9	मई-14
3	बभलेश्वर-औरंगाबाद II	डी/सी	एमएसईटीसीएल	254	जुलाई-14

4	कोसांबा-चोरनिया लाइन	डी/सी	जीईटीसीओ	460	अगस्त-14
5	छीगाँव-जुलवानिया	डी/सी	एमपीपीटीसीएल	225	नवम्बर-14
6	हल्वाड एस/एस में मुंद्रा-चोरनिया का एलआईएलओ	डी/सी	जीईटीसीओ	4	फरवरी-15
7	मुंद्रा-जेर्दा लाइन (वरसाना में टर्मिनेटेड)	डी/सी	जीईटीसीओ	161	मार्च-15
<b>कुल 400 केवी का राज्य क्षेत्र</b>				<b>1267</b>	
<b>220 केवी</b>					
1	कोरबा-विश्रामपुर	एस/सी	सीएसपीटीसीएल	153	अगस्त-14
2	गिरवानी में राजगढ़-जिंदल (तमनार) का एलआईएलओ	डी/सी	सीएसपीटीसीएल	15	अगस्त-14
3	करजान में गवसाड-एसएलपीपी का एलआईएलओ	डी/सी	जीईटीसीओ	23	अगस्त-14
4	धुवरान सीसीपीपी-III में करमसाड-वर्तेज का एलआईएलओ	डी/सी	जीईटीसीओ	78	अगस्त-14
5	खापरखेड़ा-बूटीबोरी-I	डी/सी	एमएसईटीसीएल	126	सितम्बर-14
6	पूर्ति-बूटीबोड़ी-III	डी/सी	एमएसईटीसीएल	78	सितम्बर-14
7	दालोदा-मंदसौर	डी/सी	एमपीपीटीसीएल	14	नवम्बर-14
8	पानागढ़ में जबलपुर (सूखा)-बीरसिंहपुर/अमरकंटक का एलआईएलओ	डी/सी	एमपीपीटीसीएल	7	नवम्बर-14
9	शिंदे एसकेएस में जेउर-कर्कभ का एलआईएलओ	डी/सी	एमएसईटीसीएल	5	नवम्बर-14
10	सरतानपर में मोर्बी-लालपर का एलआईएलओ	एम/सी पर डी/सी	जीईटीसीओ	17	दिसम्बर-14
11	मोखा में टप्पर-नानी खाखर का एलआईएलओ	डी/सी	जीईटीसीओ	21	दिसम्बर-14
12	220 केवी आष्टा-कालवा लाइन कालवा में एलओसी सं. 647 एवं 652 तथा मेट्रो रेल डिपो के लिए तालोजा में एलओसी सं.652 से 654 पर 220 केवी कालवा-तालोजा	एस/सी	एमएसईटीसीएल	4	दिसम्बर-14
13	खड़की (वीएसएनएल-दीधी)-थेऊर-II लाइन से लोनीकांड-I से लोनीकांड-II एस/एस	एस/सी	एमएसईटीसीएल	1	दिसम्बर-14
14	पेगासस में हिजेवाड़ी-इंफोसिस का एलआईएलओ	डी/सी	एमएसईटीसीएल	6	दिसम्बर-14
15	घोरपड़े में कोल्हापुर II-मुमेवाड़ी का एलआईएलओ	डी/सी	एमएसईटीसीएल	7	दिसम्बर-14
16	220 केवी कालवा-तलोजा एवं मेट्रो रेल डिपो के लिए 220 केवी कालवा-आष्टा (लाइन एलओसी 652-653-654 और पंचनंदा में मेट्रो रेल एलओसी सं. 647 से 652 का शिफ्टिंग और हाईट रेजिंग	एस/सी	एमएसईटीसीएल	4	दिसम्बर-14
17	220 केवी शिरसुफल में 220 केवी भिगवान-कुर्कुभ में टैप ऑन	एस/सी	एमएसईटीसीएल	5	दिसम्बर-14
18	तारापुर-बोईसर लाइन	एस/सी	एमएसईटीसीएल	1	दिसम्बर-14
19	तारापुर-बोरिवली लाइन	एस/सी	एमएसईटीसीएल	1	दिसम्बर-14
20	साननंद में विरमगम-भट दोनों सर्किटों का एलआईएलओ	डी/सी	जीईटीसीओ	22	जनवरी-15
21	भानपुरा में बादोद-कोटा लाइन और बादोद-मोदक लाइन का एलआईएलओ	डी/सी	एमपीपीटीसीएल	4	जनवरी-15
22	गंजबसोदा में बीना-भोपाल का एलआईएलओ	डी/सी	एमपीपीटीसीएल	11	जनवरी-15
23	पिपरिया में नरसिंहपुर-इंटरसी का एलआईएलओ	डी/सी	एमपीपीटीसीएल	9	जनवरी-15
24	वल्लभीपुर में बोटोड-वर्तेज का एलआईएलओ	डी/सी	जीईटीसीओ	2	फरवरी-15
25	आस्था-बेर्छा (2रा सर्किट)	डी/सी	एमपीपीटीसीएल	45	फरवरी-15
26	आस्था-इंदौर-II (जैतपुरा)	एस/सी on डी/सी	एमपीपीटीसीएल	199	फरवरी-15
27	बेर्छा-शाजापुर-I	डी/सी	एमपीपीटीसीएल	20	फरवरी-15
28	कारकंभ में पंढरपुर-मालीनगर का एलआईएलओ	डी/सी	एमएसईटीसीएल	3	फरवरी-15
29	धनकी में धनकी-वेरामगम का एलआईएलओ	डी/सी	जीईटीसीओ	1	मार्च-15
30	चारदावा में हल्वाड-भीमासार का एलआईएलओ	डी/सी	जीईटीसीओ	2	मार्च-15
31	मोदासा में कदाना-धानसुरा का एलआईएलओ	2xडी/सी	जीईटीसीओ	22	मार्च-15
32	अतुल एस-एस में नवसारी-भिलाड का एलआईएलओ	डी/सी	जीईटीसीओ	9	मार्च-15
33	सुवा में कोसांबा-मोभा लाइन के एक सर्किट का एलआईएलओ	डी/सी	जीईटीसीओ	115	मार्च-15
34	बेर्छा-शाजापुर-II	डी/सी	एमपीपीटीसीएल	20	मार्च-15
35	ग्वालियर (पीजीसीआईएल)-ग्वालियर-II	डी/सी	एमपीपीटीसीएल	3	मार्च-15
36	अमरावती-बाडनेरा लाइन (2 सर्किट)	एस/सी	एमएसईटीसीएल	30	मार्च-15

37	साकरी (शिवाजीनगर) गंगापुर-मालेगाँव (सतना) का एलआईएलओ	डी/सी	एमएसईटीसीएल	55	मार्च-15
<b>कुल 220 केवी का राज्य क्षेत्र</b>				<b>1138</b>	
<b>कुल पश्चिमी क्षेत्र</b>				<b>2405</b>	
<b>दक्षिणी क्षेत्र</b>					
<b>400 केवी</b>					
1	कराईकुडी-कायाथार	डी/सी	टैनट्रांस्को	390	जुलाई-14
2	पुगलुर-ओट्टियाम्बक्कम-कलिवांथापट्टु (मैलाकोट्टैयुर)	डी/सी	टैनट्रांस्को	727	जुलाई-14
3	एमटीपीएस चरण-III - थिरुवलम	डी/सी	टैनट्रांस्को	204	जनवरी-15
4	बोनापल्ली - चित्तूर (क्वाड)	डी/सी	अपट्रांस्को	196	फरवरी-15
5	(क) जुज्जुरू - सत्तेनापल्ली (ख) सत्तेनापल्ली में वीटीएस-श्रीसैलम लाइन का एलआईएलओ	डी/सी	अपट्रांस्को	134	मार्च-15
<b>कुल 400 केवी का राज्य क्षेत्र</b>				<b>1651</b>	
<b>220 केवी</b>					
1	करमदाई एस/एस में आरासुर-इंगुर का एलआईएलओ	डी/सी	टैनट्रांस्को	5	अप्रैल-14
2	नरसरोपेट-परचुर	डी/सी	अपट्रांस्को	106	जून-14
3	टर्मिनेटिंग टावर प्वायंट-एचएसआर लेआउट (केबल कार्य)	UG Cable	केपीटीसीएल	3	जुलाई-14
4	कायाथर में कायाथर-अनुपनकुलम का एलआईएलओ	डी/सी	टैनट्रांस्को	4	जुलाई-14
5	कायाथर में कायाथर-पसुमलाई का एलआईएलओ	डी/सी	टैनट्रांस्को	4	जुलाई-14
6	कोयंबटूर में थुडियालूर-ओथाकल्मानडपम का एलआईएलओ	डी/सी	टैनट्रांस्को	10	जुलाई-14
7	थिरुवलम में थिरुवलम-कांचीपुरम एसपी कॉयल का एलआईएलओ	डी/सी	टैनट्रांस्को	10	अगस्त-14
8	वेड्डेकोथापल्ली में बुडिडामपाद-भोंगिरी का एलआईएलओ	डी/सी	अपट्रांस्को	14	सितम्बर-14
9	पुन्नाप्रा में नई पाल्लोम-कायामकुलम का एलआईएलओ	डी/सी	केएसईबी	36	सितम्बर-14
10	थिरुवलम में थिरुवलम-सिंगारपेट का एलआईएलओ	डी/सी	टैनट्रांस्को	20	अक्टूबर-14
11	मनुबोल्-सुल्लूरपेटा	डी/सी	अपट्रांस्को	136	नवम्बर-14
12	काडापेरी-कालीवंधापट्टु लाइन	एस/सी	टैनट्रांस्को	38	जनवरी-15
13	सिंगापुरम में के.आर. थोप्पुर-देवीयाकुरिची का एलआईएलओ	डी/सी	टैनट्रांस्को	14	जनवरी-15
14	सीबीई-मंडपम	डी/सी	टैनट्रांस्को	10	फरवरी-15
15	करमदाई में कुंधा चरण III - पीयूएसएचईपी का एलआईएलओ	डी/सी	टैनट्रांस्को	1	फरवरी-15
16	हिरियूर - गोवरिबिदनूर	डी/सी	केपीटीसीएल	241	मार्च-15
<b>कुल 220 केवी का राज्य क्षेत्र</b>				<b>652</b>	
<b>कुल दक्षिणी क्षेत्र</b>				<b>2303</b>	
<b>पूर्वी क्षेत्र</b>					
<b>220 केवी</b>					
1	हुरा - रघुनाथपुर	डी/सी	डब्ल्यूबीएसईटीसीएल	67	अगस्त-14
2	कांटी - दरभंगा (2रा सर्किट)	एस/सी	बीएसईबी	68	सितम्बर-14
3	मेंधासाल-बिदानसी	डी/सी	ओपीटीसीएल	62	दिसम्बर-14
<b>कुल 220 केवी का राज्य क्षेत्र</b>				<b>197</b>	
<b>कुल पूर्वी क्षेत्र</b>				<b>197</b>	
<b>उत्तरी पूर्वी क्षेत्र</b>					
<b>400 केवी</b>					
1	अजारा एस/एस में पलटाना-बोंगईगाँव का एलआईएलओ	डी/सी	ईजीसीएल	7	जनवरी-15
<b>कुल 400 केवी का राज्य क्षेत्र</b>				<b>7</b>	
<b>220 केवी</b>					
1	बीटीपीएस-अगिया-सरुसाजय (2रा सर्किट, शेष भाग)	एस/सी	ईजीसीएल	65	सितम्बर-14
<b>कुल 220 केवी का राज्य क्षेत्र</b>				<b>65</b>	
<b>कुल उत्तर पूर्वी क्षेत्र</b>				<b>72</b>	
<b>कुल राज्य क्षेत्र</b>				<b>8666</b>	
<b>निजी क्षेत्र</b>					
<b>765 केवी</b>					

1	रायचूर - शोलापुर लाइन	एस/सी	आरएसटीसीएल	208	जून-14
2	अकोला - औरंगाबाद लाइन सर्किट-I	एस/सी	एपीएल	219	अगस्त-14
3	औरंगाबाद - धूले (बीडीटीसीएल)	एस/सी	एसजीएल	192	अक्टूबर-14
4	भोपाल - इंदौर (बीडीटीसीएल)	एस/सी	एसजीएल	176	अक्टूबर-14
5	धूले - बड़ोदरा (बीडीटीसीएल)	एस/सी	एसजीएल	263	फरवरी-15
6	तिरोदा - कोराडी - अकोला - औरंगाबाद लाइन सर्किट-II	एस/सी	एपीएल	575	मार्च-15
<b>कुल 765 केवी का निजी क्षेत्र</b>				<b>1633</b>	
<b>400 केवी</b>					
<b>संयुक्त क्षेत्र</b>					
1	कोलडैम - लुधियाना (संयुक्त उद्यम भाग)	डी/सी	पीकेटीसीएल	301	सितम्बर-14
2	पार्वती-II - कोलडैम लाइन-II	एस/सी	पीकेटीसीएल	76	सितम्बर-14
3	पार्वती-II - कोलडैम लाइन-I	एस/सी	पीकेटीसीएल	81	अक्टूबर-14
<b>कुल 400 केवी का संयुक्त क्षेत्र</b>				<b>458</b>	
1	बंदाखर (मारुति क्लीन कोल) में एसीबीआईएल-बरारी (बिलासपुर) पीएस का एलआईएलओ	डी/सी	एमसीसीपीएल	6	जून-14
2	बिरनिहाट-अजारा (2रा सर्किट) (सिलचर - अजारा का भाग)	एस/सी	एनईटीसी	42	जुलाई-14
3	भोपाल - भोपाल (बीडीटीसीएल)	डी/सी	एसजीएल	17	जुलाई-14
4	डीबी पावर (बारादरहा) - रायगढ़ (कोटरा) पुलिंग स्टेशन	डी/सी	डीबीपीसीएल	36	अगस्त-14
5	धारीवाल में भद्रावती (पीजी)-पार्ली के एक सर्किट का एलआईएलओ	डी/सी	डीआईपीएल	31	अगस्त-14
6	देरांग-अंगुल पुलिंग स्टेशन	एमसी+डी/सी	जेपीएल	154	अगस्त-14
7	धूले (आईपीटीसी) - धूले (एमएसईटीसीएल) (बीडीटीसीएल)	डी/सी	एसजीएल	35	सितम्बर-14
8	बोंगईगाँव - सिलीगुड़ी लाइन (ईएनआईसीएल)	डी/सी	एसजीएल	443	नवम्बर-14
9	कमलांगा (जीएमआर) - अंगुल पुलिंग स्टेशन	डी/सी	जीएमआर ईएनईआरजी	60	दिसम्बर-14
10	हल्दिया - सुभाषग्राम लाइन	डी/सी	सीईएससी	178	जनवरी-15
11	धारीवाल टीपीएस-चंद्रपुर II (2रा सर्किट)	एस/सी	डीआईपीएल	10	जनवरी-15
12	तमनार टीपीपी - रायगढ़ (तमनार) पुलिंग स्टेशन	2xडी/सी	जेपीएल	44	जनवरी-15
13	बीना टीपीएस - उचित स्थान (बीना (पीजी)- बीना (एमपीपीटीसीएल) के साथ)	डी/सी	जेवी(पीजीएंडजेपी)	40	जनवरी-15
14	बीना (एमपीटीसीएल) के बाहरी सर्किट एवं बीना के ऊपरी सर्किट का टर्मिनेशन	डी/सी	जेवी(पीजीएंडजेपी)		जनवरी-15
15	अजारा - बोंगईगाँव (2रा सर्किट)	डी/सी	एनईटीसी	159	जनवरी-15
16	अमरावती - अकोला (बलेश्वर)-I	डी/सी	आईबीपीएल	207	मार्च-15
17	सतपुड़ा - आस्था	डी/सी	केपीटीएल	482	मार्च-15
18	अजारा - बोंगईगाँव	डी/सी	एनईटीसी	201	मार्च-15
<b>कुल 400 केवी का निजी क्षेत्र</b>				<b>2145</b>	
<b>220 केवी</b>					
1	जेईपीएल-एमआईडीसी एस/एस	डी/सी	जेईपीएल	20	सितम्बर-14
<b>कुल 220 केवी का निजी क्षेत्र</b>				<b>20</b>	
<b>कुल निजी क्षेत्र</b>				<b>4256</b>	

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 28.04.2016 के उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 799 के भाग (क) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

2015-16 के दौरान पूर्ण पारेषण लाइनें

31 मार्च, 2016 की स्थिति के अनुसार

क्रम सं.	पारेषण लाइन का नाम	सर्किट प्रकार	निष्पादन एजेंसी	लाइन की लंबाई (सीकेएम)	पूरा करने का माह
1	2	3	4	5	6
<b>केंद्रीय क्षेत्र</b>					
<b>±800 केवी</b>					
1	+/- 800केवी एचवीडीसी विश्वनाथ चरियाली-आगरा बाईपोल लाइन	बीआईपीओएलई	पीजीसीआईएल	3506	सितं-15
<b>±800 केवी का कुल</b>				<b>3506</b>	
<b>765 केवी</b>					
1	सासन- विंध्याचल (पीएस)	एस/सी	पीजीसीआईएल	6	अप्रैल-15
2	मेरठ - मोगा लाइन	एस/सी	पीजीसीआईएल	337	मई-15
3	रायगढ़ पूर्लिंग स्टेशन (कोटरा के पास)- चंपा पूर्लिंग स्टेशन लाइन	एस/सी	पीजीसीआईएल	96	मई-15
4	ग्वालियर - जयपुर (सर्किट 1)	एस/सी	पीजीसीआईएल	305	अगस्त-15
5	ग्वालियर - जयपुर लाइन (सर्किट 2)	एस/सी	पीजीसीआईएल	311	अगस्त-15
6	जयपुर - भिवानी लाइन	एस/सी	पीजीसीआईएल	272	अगस्त-15
7	रिहंद- विंध्याचल पूर्लिंग स्टेशन (दूसरा सर्किट)	डी/सी	पीजीसीआईएल	31	अगस्त-15
8	विंध्याचल पूर्लिंग स्टेशन - सतना सर्किट-II	एस/सी	पीजीसीआईएल	271	अगस्त-15
9	औरंगाबाद - सोलापुर लाइन	डी/सी	पीजीसीआईएल	556	सितं-15
10	धरमजयगढ़ - जबलपुर पूर्लिंग स्टेशन लाइन	डी/सी	पीजीसीआईएल	848	सितं-15
11	नरेंद्र (न्यू, कुडगी) - कोल्हापुर (न्यू)	डी/सी	पीजीसीआईएल	374	नवंबर-15
12	कुरनूल (न्यू) - रायचूर लाइन	डी/सी	पीजीसीआईएल	120	दिसं-15
13	रांची (न्यू) - धरमजयगढ़/ नियर कोरबा	एस/सी	पीजीसीआईएल	341	दिसं-15
14	अंगुल पूर्लिंग स्टेशन - झारसुगंडा पूर्लिंग स्टेशन लाइन-II	एस/सी	पीजीसीआईएल	284	जन-16
15	बलिया - वाराणसी	एस/सी	पीजीसीआईएल	165	मार्च-16
16	-वाराणसी लाइन पर गया फतेहपुर का एलआईएलओ	एस/सी	पीजीसीआईएल	7	मार्च-16
<b>765 केवी केंद्रीय क्षेत्र का योग</b>				<b>4324</b>	
<b>400 केवी</b>					
1	बिहार शरीफ एस/एसटीएन कहलगांव#1 बे के साथ सासाराम # 1 की स्वेपिंग के लिए 400 केवी डी/सी पारेषण लाइन	डी/सी	पीजीसीआईएल	20	अप्रैल-15
2	बरेली - काशीपुर लाइन (क्वाड)	डी/सी	पीजीसीआईएल	202	अप्रैल-15
3	शोलापुर एसटीपीपी - शोलापुर लाइन-I	डी/सी	पीजीसीआईएल	22	अप्रैल-15
4	बाढ़-II - गोरखपुर	डी/सी	पीजीसीआईएल	698	मई-15
5	मोगा का एलआईएलओ - हिसार लाइन पर भिवानी	डी/सी	पीजीसीआईएल	4	जून-15
6	बरीपाडा की एक सर्किट का एलआईएलओ - दुबरी पर मेंधासाल लाइन (ओपीटीसीएल)	डी/सी	पीजीसीआईएल	32	जुला-15
7	देहार का एलआईएलओ - राजपुरा पर भिवानी (पीएसटीसीएल)	एस/सी	पीजीसीआईएल	29	जुला-15
8	सिलचर - पुरबा कंचन बारी लाइन (132केवी पर बदला)	डी/सी	पीजीसीआईएल	254	जुला-15
9	विजयवाड़ा - नेल्लोर लाइन	डी/सी	पीजीसीआईएल	661	जुला-15
10	नागापट्टनम पर नेवेली त्रिची के दूसरे सर्किट के एलआईएलओ -	डी/सी	पीजीसीआईएल	46	अगस्त-15
11	सालेम पूर्लिंग स्टेशन - सालेम	डी/सी	पीजीसीआईएल	120	अगस्त-15
12	बालीपारा - बिश्वनाथ चरियाली	डी/सी	पीजीसीआईएल	114	सितं-15
13	मैसूर- कोझीकोड	डी/सी	पीजीसीआईएल	420	सितं-15
14	भिवानी- हिसारलाइन	डी/सी	पीजीसीआईएल	113	अक्टू-15

15	बिश्वनाथ चरियाली (पूलिंग प्वाइंट) पर रंगानाडी बालीपारा 400 केवी डी/सी लाइन का एलआईएलओ -	डी/सी	पीजीसीआईएल	114	अक्टू-15
16	गूठी -मधुगिरी	डी/सी	पीजीसीआईएल	418	नवंबर-15
17	कुरुक्षेत्र - जालंधर (सर्किट-I)	डी/सी	पीजीसीआईएल	266	नवंबर-15
18	कुरुक्षेत्र (त्रिपाल) पर अब्दुल्लापुर- सोनीपत का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	30	नवंबर-15
19	कोल्हापुर(न्यू) पर कोल्हापुरपर मापूसा के दोनो सर्किटों का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	90	नवंबर-15
20	नरेन्द्र (न्यू, कुडगी) - नरेन्द्र (विद्यमान)	डी/सी	पीजीसीआईएल	354	नवंबर-15
21	काशीपुर- रुडकी लाइन	एस/सी	पीजीसीआईएल	302	दिसं-15
22	खमाम - नागार्जुनसागर लाइन (वैजाग ट्रांसमिशन लि. द्वारा)	डी/सी	पीजीसीआईएल	290	जन-16
23	कुरुक्षेत्र - जालंधर (सर्किट-II)	डी/सी	पीजीसीआईएल	265	जन-16
24	सुरजामनीनगर (त्रिपुरा) - इंडो-बांग्लादेश बोर्डर लाइन (132 केवी पर प्रचालित)	डी/सी	पीजीसीआईएल	35	जन-16
25	वाराणसी (क्यू) में बिहारशरीफ सासाराम एक सर्किट का विस्तार	डी/सी	पीजीसीआईएल	251	मार्च-16
26	किशनगंज - पटना लाइन (क्वाड)	डी/सी	पीजीसीआईएल	692	मार्च-16
27	बागपत(सर्किट-I) में मेरठ-कैथल का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	61	मार्च-16
28	वाराणसी(क्यू) में सासाराम इलाहाबाद का एलआईएलओ -	डी/सी	पीजीसीआईएल	24	मार्च-16
29	किशनगंज में सिलिगुड़ी (विद्यमान) - पूर्णिया का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	16	मार्च-16
30	एनसीसी जेन एसडब्ल्यू याड.- नैल्लोर पीएस लाइन (क्यू)	डी/सी	पीजीसीआईएल	66	मार्च-16
<b>400 केवी केंद्रीय क्षेत्र का योग</b>				<b>6009</b>	
<b>220 केवी</b>					
1	रंगपो - न्यू मेल्ली लाइन (ट्विन मूसे) (20.5 डी/सी & 1.5 एम/सी)	एमसी+डी/सी	पीजीसीआईएल	54	मई-15
2	मरियानी (न्यू) - मोकीक्चुंग (वीजी)	डी/सी	पीजीसीआईएल	97	जून-15
3	कोडरमा- गिरीडीह	डी/सी	डीवीसी	212	अगस्त-15
4	न्यू पूलिंग स्टेशन किशनगंज में सिलिगुड़ी - डालखोला लाइन का एलआईएलओ	डी/सी	पीजीसीआईएल	36	मार्च-16
<b>220 केवी केंद्रीय क्षेत्र का योग</b>				<b>399</b>	
<b>केंद्रीय क्षेत्र का योग</b>				<b>14238</b>	
<b>राज्य क्षेत्र</b>					
<b>उत्तरी क्षेत्र</b>					
<b>400 केवी</b>					
1	आरजीटीपीएस खेदर में मोगा हिसार लाइन का एलआईएलओ	डी/सी	एचवीपीएनएल	2	अगस्त-15
2	बीकानेर - मेरटा	एस/सी	आरवीपीएनएल	172	नवंबर-15
3	कबूलपुर एस/एस में भिवानी- बहादुरगढ़(पीजीसीआईएल) का एलआईएलओ	डी/सी	एचवीपीएनएल	13	दिसं-15
4	अनपारा बी-अनपारा डी (सर्किट-I)	डी/सी	यूपीपीटीसीएल	5	मार्च-16
<b>400 केवी का योग</b>				<b>192</b>	
<b>220 केवी</b>					
1	मुंडका- पीरागढ़ी यू/जी 200 एमएम, 250 एमडब्ल्यू	डी/सी	डीटीएल	26	अप्रैल-15
2	गुडगांव सेक्टर 72 (पीजीसीआईएल) - गुडगांव सेक्टर 72 (एचवीपीएनएल)	डी/सी	एचवीपीएनएल	1	अप्रैल-15
3	गुडगांव सेक्टर 72 (पीजीसीआईएल) - गुडगांव सेक्टर 33 (एचवीपीएनएल)	डी/सी	एचवीपीएनएल	7	अप्रैल-15
4	पंचगांव में बादशाहपुर-भिवंडी-मऊ लाइन का एलआईएलओ	डी/सी	एचवीपीएनएल	3	अप्रैल-15
5	संधौर में मेलीरकोटला-बरनाला दोनों सर्किटों का एलआईएलओ	डी/सी	पीएसटीसीएल	12	अप्रैल-15
6	संधौर में मेलीरकोटला-पखोवाल दोनों सर्किटों का एलआईएलओ	डी/सी	पीएसटीसीएल	13	अप्रैल-15

7	संगानेर-सीतापुर (उन्नयन) सर्किट-II	डी/सी	आरवीपीएनएल	11	अप्रैल-15
8	जनसाथ सर्किट-II में मुजफ्फनगर-नारा II का एलआईएलओ	डी/सी	यूपीपीटीसीएल	20	अप्रैल-15
9	ललितपुर - ललितपुर टीपीएस (सर्किट-II)	डी/सी	यूपीपीटीसीएल	19	अप्रैल-15
10	मुजफ्फनगर-नारा सर्किट-II	डी/सी	यूपीपीटीसीएल	12	अप्रैल-15
11	मसूदपुर- समेन लाइन	डी/सी	एचवीपीएनएल	91	मई-15
12	भटिंडा - मुकत्सर (दूसरा सर्किट)	डी/सी	पीएसटीसीएल	23	मई-15
13	कोटपुत्ली (पीजी) में कोटपुत्ली-मनोहरपुर एक सर्किट का एलआईएलओ	डी/सी	आरवीपीएनएल	12	मई-15
14	बिहरोर में नीमराणा -कोटपुत्ली एक सर्किट का एलआईएलओ	डी/सी	आरवीपीएनएल	31	मई-15
15	तलवंडी - धरमकोट	डी/सी	पीएसटीसीएल	63	जून-15
16	अजमेर में अजमेर -किशनगढ़ लाइन का एलआईएलओ	डी/सी	आरवीपीएनएल	11	जून-15
17	बबाई में खेत्री-हीरापुरा लाइन का एलआईएलओ	डी/सी	आरवीपीएनएल	5	जून-15
18	डीडवाना में कुचमनसिटी- धोड का एलआईएलओ	डी/सी	आरवीपीएनएल	88	जून-15
19	मुंडका 400 केवी एस/एस में कंझावाला-नजफगढ़ का एलआईएलओ	डी/सी	डीटीएल	11	जुला-15
20	फोजल में एडी हाइड्रो- नालागढ़ का एलआईएलओ	डी/सी	एचपीपीटीसीएल	13	जुला-15
21	मऊ- बलवल	डी/सी	एचवीपीएनएल	37	जुला-15
22	छजाली में धुरी- बंगन का एलआईएलओ (लूप इन)	डी/सी	पीएसटीसीएल	29	जुला-15
23	चोंकरवाड़ा में मंडावर-नदवई-भरतपुर का एलआईएलओ	डी/सी	आरवीपीएनएल	5	जुला-15
24	मुकत्सर- अबोहर	डी/सी	पीएसटीसीएल	87	अगस्त-15
25	कोटपुत्ली (पीजी)- बंसुर	डी/सी	आरवीपीएनएल	84	अगस्त-15
26	वाटिका में केटीपीएस- संगानेर लाइन का एलआईएलओ	डी/सी	आरवीपीएनएल	11	अगस्त-15
27	गुडगांव सेक्टर 72 - नुह- रंगला रायपुर(सर्किट-I एवं II)	डी/सी	एचवीपीएनएल	146	सितं-15
28	देबरी- सालुंबर (दूसरा सर्किट)	डी/सी	आरवीपीएनएल	64	सितं-15
29	220 शाहजहांपुर के लिए रोजा-हरदोई का 220 केवी एलओसी 49	डी/सी	यूपीपीटीसीएल	20	सितं-15
30	बोनेर में हरदौगंज-खैर (अलीगढ़) लाइन का एलआईएलओ	डी/सी	यूपीपीटीसीएल	6	सितं-15
31	देबाई में खुर्जा-एनएपीपी-I लाइन का एलआईएलओ	डी/सी	यूपीपीटीसीएल	1	सितं-15
32	जलोर- सायला	एस/सी	आरवीपीएनएल	54	अक्तू-15
33	नीमराणा - (पीजी)- बिरहोर	डी/सी	आरवीपीएनएल	54	अक्तू-15
34	तेहांदेसर (प्रस्तावित)- बडनू	एस/सी	आरवीपीएनएल	32	अक्तू-15
35	हिंदौं- चोंकरवाड़ा	डी/सी	आरवीपीएनएल	72	नवंबर-15
36	बनसुर में अल्वर-कोटपुत्ली का एलआईएलओ	डी/सी	आरवीपीएनएल	2	नवंबर-15
37	संगानेर-चकसू (उन्नयन)	डी/सी	आरवीपीएनएल	66	नवंबर-15
38	बदायूं - संभल	एस/सी	यूपीपीटीसीएल	86	नवंबर-15
39	ए5(फरीदाबाद) - ए4(फरीदाबाद) (सर्किट-II)	डी/सी	एचवीपीएनएल	8	दिसं-15
40	एचएस।डीसी बवल में बादशाहपुर-मऊ-भिवाड़ी एक सर्किट का एलआईएलओ	डी/सी	एचवीपीएनएल	39	दिसं-15
41	गोइंदवाल साहिब- चोला साहिब	डी/सी	पीएसटीसीएल	55	दिसं-15
42	कुचेरा में नागौर- मेरता का एलआईएलओ	डी/सी	आरवीपीएनएल	17	दिसं-15
43	आगरा (400 केवी) में शमशाबाद-फिरोजाबाद का 220 केवी का एलआईएलओ	डी/सी	यूपीपीटीसीएल	6	दिसं-15
44	हरहुआ में सारनाथ (400) - आजमगढ़ का एलआईएलओ	एस/सी	यूपीपीटीसीएल	42	दिसं-15
45	प्रतापगढ़ में सुल्तानपुर-फूलपुर का एलआईएलओ	डी/सी	यूपीपीटीसीएल	46	जन-16
46	पीरागढ़ी -वजीरपुर यूजी 1000 एमएम, 200 मेगावाट	डी/सी	डीटीएल	17	फरवरी-16
47	बाल्चक-नरैनगढ़	डी/सी	पीएसटीसीएल	33	मार्च-16
48	निवाना में हीरापुर-बबाई का एलआईएलओ	डी/सी	आरवीपीएनएल	1	मार्च-16
49	रेनवाल-दांता रामगढ़	एस/सी	आरवीपीएनएल	33	मार्च-16
50	गजोखर - जौनपुर	एस/सी ओएन डी/सी	यूपीपीटीसीएल	37	मार्च-16

51	अलीगढ़ में हरदौगनी- हाथरस का एलआईएलओ	डी/सी	यूपीपीटीसीएल	43	मार्च-16
52	शाहजहांपुर -निघासन	एस/सी	यूपीपीटीसीएल	155	मार्च-16
<b>220 केवी का योग</b>				<b>1860</b>	
<b>कुल एनआर</b>				<b>2052</b>	
<b>पश्चिमी क्षेत्र</b>					
<b>400 केवी</b>					
1	मारवा में कोरबा (डब्ल्यू)- खेदामारा एक सर्किट का एलआईएलओ	डी/सी	सीएसपीटीसीएल	116	मई-15
2	औरंगाबाद (एक्टुनी- III) - औरंगाबाद-II (थप्तीटांडा) सर्किट-II	एस/सी	एमएसईटीसीएल	5	मई-15
3	आईईपीएल का एमआईएलओ प्वाइंट से वरोरा-वर्धा लाइन का एलआईएलओ प्वाइंट	डी/सी	एमएसईटीसीएल	97	मई-15
4	बेला टीपीपी में कोराड़ी II- वर्ध (पीजी) का एलआईएलओ	डी/सी	एमएसईटीसीएल	49	दिसं-15
5	कोराड़ी टीपीएस-वर्धा	डी/सी	एमएसईटीसीएल	144	जन-16
6	मुंद्रा (अदानी) - जेरडा लाइन 2	डी/सी	जीईटीसीओ	671	फरवरी-16
7	कुंभरगांव (नडेड) एस/एस में चंद्रपुर - पार्ली सर्किट-II का एलआईएलओ	डी/सी	एमएसईटीसीएल	88	फरवरी-16
<b>400 केवी का योग</b>				<b>1170</b>	
<b>220 केवी</b>					
1	चुरी में कोरबा- विश्रामपुर का एलआईएलओ	डी/सी	सीएसपीटीसीएल	30	अप्रैल-15
2	मोगर एस/एस असोज- करमसद का एलआईएलओ	डी/सी	जीईटीसीओ	15	अप्रैल-15
3	पीएस-2 में शिवलखा- देवधर लाइन का एलआईएलओ	डी/सी	जीईटीसीओ	56	अप्रैल-15
4	दतिया में बिना-ग्वालियर का एलआईएलओ	डी/सी	एमपीपीटीसीएल	2	अप्रैल-15
5	अहमदनगर - जीउर (कौंडगांव)	एस/सी	एमएसईटीसीएल	53	अप्रैल-15
6	बभालेश्वर - जीउर(कौंडगांव)	एस/सी	एमएसईटीसीएल	87	अप्रैल-15
7	वलूज बहालेश्वर- देवगांव रंगारी एस/एस का एलआईएलओ	डी/सी	एमएसईटीसीएल	26	अप्रैल-15
8	लोनांड एमआईडीसी के लिए लोनांड कंडलगांव पर टैपिंग	एस/सी	एमएसईटीसीएल	1	अप्रैल-15
9	चरांका - जंगल	डी/सी	जीईटीसीओ	193	जून-15
10	एसएसएनएनएल पीएस-1 - पीएस-2 (एसीएसआर जेबरा कंडक्टर)	डी/सी	जीईटीसीओ	22	जून-15
11	दामोह - टीकमगढ़ (दूसरा सर्किट)	डी/सी	एमपीपीटीसीएल	158	जून-15
12	सिरमौर में रेवा- टन का एलआईएलओ	डी/सी	एमपीपीटीसीएल	10	जून-15
13	चिंचवाड- आप्ता	एम/सी	एमएसईटीसीएल	30	जून-15
14	सायने में धुले- मालेगांव का एलआईएलओ (टैपिंग)	एस/सी	एमएसईटीसीएल	5	जून-15
15	शेडयाल- जाठ लाइन	डी/सी	एमएसईटीसीएल	37	जून-15
16	शिवाजीनगर- मालेगांव	एस/सी	एमएसईटीसीएल	114	जून-15
17	शिवाजीनगर- सताना	एस/सी	एमएसईटीसीएल	96	जून-15
18	लोनांड एमआईडीसी में कंडलगांव- लोनांड का एलआईएलओ	डी/सी	एमएसईटीसीएल	8	जुला-15
19	रायगढ़ (पीजी) में रायगढ़ - बुडीपदार लाइन का एलआईएलओ	डी/सी	सीएसपीटीसीएल	18	अगस्त-15
20	हडाला में कंगसीयाली- न्यारा का एलआईएलओ	डी/सी	जीईटीसीओ	33	अगस्त-15
21	चाराडावा एस/एस में भीमासर (पीजी) के लिए एक सर्किट हल्वड- मोर्बी का एलआईएलओ	डी/सी	जीईटीसीओ	2	अगस्त-15
22	सिक्का-मोती पनेली लाइन	डी/सी	जीईटीसीओ	157	अगस्त-15
23	कोंधवा में चिंचवाड- फुर्सुगी का एलआईएलओ	डी/सी	एमएसईटीसीएल	1	अगस्त-15
24	मैधेगिरी एस/एस में म्हैसल- जाठ का एलआईएलओ (सर्किट-I)	डी/सी	एमएसईटीसीएल	20	अगस्त-15
25	नांडेड- वघाला	डी/सी	एमएसईटीसीएल	30	अगस्त-15
26	सवांगी- भोकर्धान	डी/सी	एमएसईटीसीएल	134	सितं-15
27	अमरेली- सुखपर लाइन	डी/सी	जीईटीसीओ	80	अक्टू-15
28	छरोडी- फोर्ड लाइन	डी/सी	जीईटीसीओ	38	अक्टू-15

29	उखेडा एस/एस में जमनवाडा-वरसाना एक सर्किट का एलआईएलओ	डी/सी	जीईटीसीओ	10	अक्टू-15
30	वरसाना-जमनवाडा लाइन	डी/सी	जीईटीसीओ	348	अक्टू-15
31	घटोदी - हिंगोली लाइन	एस/सी	एमएसईटीसीएल	86	अक्टू-15
32	खानपुर लैंथ टेप से वीटा- लंबोटी लाइन	डी/सी	एमएसईटीसीएल	47	अक्टू-15
33	छुरी -मोप्का (बिलासपुर)	डी/सी	सीएसपीटीसीएल	189	नवंबर-15
34	भद्रेश्वर-वरसाना लाइन	डी/सी	जीईटीसीओ	104	नवंबर-15
35	वरसाना- मोखा	डी/सी	जीईटीसीओ	109	नवंबर-15
36	फुलांबरी में सवांगी-भोकार्दन का एलआईएलओ	डी/सी	एमएसईटीसीएल	11	नवंबर-15
37	न्यू भूसावल- चालीसगांव	डी/सी	एमएसईटीसीएल	258	नवंबर-15
38	हिंजेवाडी -II (400 केवी) - हिंजेवाडी -II (220 केवी) एस/एस	डी/सी	एमएसईटीसीएल	8	दिसं-15
39	नंदगांव पेथ में अमरावती- बडनेरा लाइन का एलआईएलओ	डी/सी	एमएसईटीसीएल	62	दिसं-15
40	कसौर -हेरांग लाइन	डी/सी	जीईटीसीओ	39	जन-16
41	लोनीकंड-II में 220 केवी लोनीकंड- कथापुर का एलआईएलओ	डी/सी	एमएसईटीसीएल	2	जन-16
42	अशोकनगर में बिना-गुना एक सर्किट का एलआईएलओ	एस/सी	एमपीपीटीसीएल	8	मार्च-16
43	भिगवन- बलचंदनगर	डी/सी	एमएसईटीसीएल	54	मार्च-16
44	ब्रिजस्टोन-II - चकन-II	डी/सी	एमएसईटीसीएल	10	मार्च-16
45	विद्यमान भुसावल-चालीसगांव लाइन के साथ भुसावल-चालीसगांव का विपथन	डी/सी	एमएसईटीसीएल	1	मार्च-16
46	कोराडी टीपीएस -न्यू खापरखेडा	डी/सी	एमएसईटीसीएल	28	मार्च-16
47	कुंभरगांव- वघाला	डी/सी	एमएसईटीसीएल	31	मार्च-16
48	मंजरसुंभा में बीड- पटोदा का एलआईएलओ	डी/सी	एमएसईटीसीएल	9	मार्च-16
49	चित्तपिपलगांव (पीजी) में चितगांव- शेन्द्र का एलआईएलओ	डी/सी	एमएसईटीसीएल	2	मार्च-16
50	मैसर्स अल्ट्राटेक सीमेंट में कंहन- भंदरा का एलआईएलओ	डी/सी	एमएसईटीसीएल	1	मार्च-16
51	मुधलटिडा (बिड्री) में कोल्हापुर- सावंतवडी एक सर्किट का एलआईएलओ	डी/सी	एमएसईटीसीएल	13	मार्च-16
52	भलवानी में वीटा- पंधरपुर का एलआईएलओ	डी/सी	एमएसईटीसीएल	26	मार्च-16
53	लंबोटी-तुल्जापुर	डी/सी	एमएसईटीसीएल	77	मार्च-16
54	लोनीकंड-I - लोनीकंड-II	डी/सी	एमएसईटीसीएल	3	मार्च-16
55	नांडेड - भोकार	डी/सी	एमएसईटीसीएल	74	मार्च-16
<b>220 केवी का योग</b>				<b>3066</b>	
<b>कुल डब्ल्यूआर</b>				<b>4236</b>	
<b>दक्षिणी क्षेत्र</b>					
<b>400 केवी</b>					
1	एमटीपीएस चरण -III - थिरुवलम (सर्किट-II) (शेष)	डी/सी	टीएएनटीआरएएनएससीओ	338	मई-15
2	वाईटीपीएस में आरटीपीएस- बीटीपीएस का एलआईएलओ	डी/सी	केपीटीसीएल	33	जून-15
3	कराडकुडू-पुगलूर	डी/सी	टीएएनटीआरएएनएससीओ	320	जून-15
4	कृष्णापटनम टीपीएस - चित्तूर (शेष)	डी/सी	एपीटीआरएएनएससीओ	180	जुला-15
5	वैजाग टीपीपी - कलपका	डी/सी	एपीटीआरएएनएससीओ	14	जुला-15
6	थिरुवलम- अल्माथी	डी/सी	टीएएनटीआरएएनएससीओ	143	अगस्त-15
7	पुरुषोत्तापटनम (नुन्ना) - जुज्जुरू	डी/सी	एपीटीआरएएनएससीओ	112	अक्टू-15
8	येम्मीगनूर- उरावाकांडा	डी/सी	एपीटीआरएएनएससीओ	205	अक्टू-15
9	असुपका में कलपमा- खम्मम का एलआईएलओ	डी/सी	टीएसटीआरएएनएससीओ	34	अक्टू-15
10	युडुमेलरम (शंकरापल्ली) में श्रीसेलम-हैदराबाद (सर्किट-I) एलआईएलओ	डी/सी	टीएसटीआरएएनएससीओ	158	नवंबर-15
11	सिंगेरी टीपीएस (जयपुर टीपीपी) - गजवेल	डी/सी	टीएसटीआरएएनएससीओ	325	नवंबर-15
12	जम्मालामडुगू- नरनूर (कुरनूल)	डी/सी	एपीटीआरएएनएससीओ	202	दिसं-15
13	सूर्यापेट में वीटीएस- मलकरम (सर्किट-I) का एलआईएलओ	डी/सी	टीएसटीआरएएनएससीओ	7	मार्च-16
<b>400 केवी का योग</b>				<b>2071</b>	
<b>220 केवी</b>					
1	कडाप्पेरी- गुडंडी (यूजी केबल)	एस/सी	टीएएनटीआरएएनएससीओ	14	अप्रैल-15
2	मियापुर में शापुरनगर- गचीबोवली लाइन के प्रथम सर्किट	डी/सी	टीएसटीआरएएनएससीओ	2	अप्रैल-15

	का एलआईएलओ				
3	ममीडीपल्ली- फैंब सिटी	डी/सी	टीएसटीआरएनएससीओ	6	अप्रैल-15
4	जीआईएस इरेगुडा एसएस में शापुर नगर -गचीबोवली का एलआईएलओ	डीसी यूजी सीएबीएलई	टीएसटीआरएनएससीओ	19	मई-15
5	अरासुर 400 केवी एस/एस - करामाडई 230 केवी एस/एस	एस/सी	टीएनटीआरएनएससीओ	39	जून-15
6	अलमैथी- कोयंबदूत थिरुवेरक्कडू का एलआईएलओ	डी/सी	टीएनटीआरएनएससीओ	2	जुला-15
7	ओमेगा का कलीवंथपट्टी- वीरापुरम का एलआईएलओ	डी/सी	टीएनटीआरएनएससीओ	39	जुला-15
8	उलुंदूरपेट में नैवेली जीरो यूनिट- नैवेली-टीएस-॥ का एलआईएलओ	एस/सी	टीएनटीआरएनएससीओ	52	जुला-15
9	गुराबारापल्ली में शूलागिरी- सिंगारापेट का एलआईएलओ	डी/सी	टीएनटीआरएनएससीओ	2	जुला-15
10	उलुंदूरपेट में उलुंदूरपेट - एसटीसीएमएस का एलआईएलओ	डी/सी	टीएनटीआरएनएससीओ	68	जुला-15
11	बंगलूरु में दोनों सर्किट डिंडी- चंद्रयांगुडा का एलआईएलओ	डी/सी	टीएसटीआरएनएससीओ	2	जुला-15
12	अलमाथी में कोरादूर-कोयंबेडू का एलआईएलओ	डी/सी	टीएनटीआरएनएससीओ	6	अगस्त-15
13	व्यासरपडी में मनाली-बासिन ब्रिज (बीबीजीटीपी) का एलआईएलओ	डी/सी	टीएनटीआरएनएससीओ	1	अगस्त-15
14	थिम्मापुरम-येल्लानूर	डी/सी	एपीटीआरएनएससीओ	8	सितं-15
15	अलमाथी (शेष भाग) में कोरादूर- कोयंबेडू का एलआईएलओ	डी/सी	टीएनटीआरएनएससीओ	23	सितं-15
16	थरुवेरक्कडू में अलामाथी- सीएमआरएल कोयंबेडू का एलआईएलओ	डी/सी	टीएनटीआरएनएससीओ	9	अक्टू-15
17	अपन्नाडोरपालेम- बोबिबली (सर्किट-1)	डी/सी	एपीटीआरएनएससीओ	84	नवंबर-15
18	थिम्मापुरम एस/एस में विद्यमान कालीकिरी- सीके पल्ली का एलआईएलओ	डी/सी	एपीटीआरएनएससीओ	2	दिसं-15
19	बगलकोट- गडग	डी/सी	केपीटीसीएल	193	दिसं-15
20	अरासीकेरे एस/एस में अरासीकेरे- कथेनाहल्ली का एलआईएलओ	डी/सी	केपीटीसीएल	8	दिसं-15
21	गडग में हुबली-लिगापुर दूसरे सर्किट का एलआईएलओ	डी/सी ओएन एम/सी	केपीटीसीएल	15	दिसं-15
22	एचिककाबेहाहल्ली में पीन्या- हूडी का एलआईएलओ	एम/सी	केपीटीसीएल	11	दिसं-15
23	एमटीपीएस चरण-॥आई - थिंगलूर	एस/सी	टीएनटीआरएनएससीओ	92	दिसं-15
24	चिक्कोडी-कुडाची	डी/सी	केपीटीसीएल	70	जन-16
25	कपनूर- हुम्नाबाद लाइन	डी/सी	केपीटीसीएल	106	जन-16
26	मंथानी में आरएसएस- वारंगल का एलआईएलओ	डी/सी	टीएसटीआरएनएससीओ	60	जन-16
27	पुलीवेंडुला-हिंदुपुर	डी/सी	एपीटीआरएनएससीओ	250	फरवरी-16
28	विद्यमान 110 केवी कॉरीडोर में वराही-खेमर-कवूर (शेष भाग)	डी/सी ओएन एम/सी	केपीटीसीएल	245	मार्च-16
29	अवादी- अयप्पक्कम लाइन	एस/सी	टीएनटीआरएनएससीओ	3	मार्च-16
30	करुवलूर में अरासुर (पीजी)-करामडाई का एलआईएलओ	डी/सी	टीएनटीआरएनएससीओ	1	मार्च-16
31	थिंगलूर में केआर थेप्पूर- इंगूर का एलआईएलओ	डी/सी	टीएनटीआरएनएससीओ	44	मार्च-16
<b>220 केवी का योग</b>				<b>1476</b>	
<b>एसआर कुल</b>				<b>3547</b>	
<b>पूर्वी क्षेत्र</b>					
<b>400 केवी</b>					
<b>राज्य क्षेत्र</b>					
1	मेरामुंडाली-डुबुरी (प्रथम सर्किट)	डी/सी	ओपीटीसीएल	192	अगस्त-15
2	आईबी- मेरामुंडाली (मेरामुंडाली का लोक नं. 122/0)	डी/सी	ओपीटीसीएल	418	दिसं-15
<b>400 केवी का योग</b>				<b>610</b>	
<b>220 केवी</b>					
1	दुम्का-रुप्नारायानपुर	डी/सी	जेएसईबी	147	जून-15
2	अत्री-पंडिबिल	डी/सी	ओपीटीसीएल	45	जून-15
3	पुरी (समांगरा) - पंडिआबिल	डी/सी	ओपीटीसीएल	92	जुला-15
4	पुसौली (न्यू) में पुसौली (पीजी) -अरा (पीजी) का एलआईएलओ	डी/सी	बीएसईबी	5	अगस्त-15
5	खडगपुर- विद्यासागर पार्क	डी/सी	डब्ल्यूबीएसईटीसीएल	92	अक्टू-15
6	गोकर्ना - कृष्णनगर	डी/सी	डब्ल्यूबीएसईटीसीएल	210	नवंबर-15

7	अत्री(पहले कराडागडिया) में नरेन्द्रपुर - मेंधासल का एलआईएलओ	डी/सी	ओपीटीसीएल	5	फरवरी-16
8	तीस्ता एलडीपी - आईवी - न्यू जलपाईगुरी (एनजेपी)	डी/सी	डब्ल्यूबीएसईटीसीएल	145	फरवरी-16
9	कंटी- गोपालगंज (दूसरा सर्किट.)	एस/सी	बीएसईबी	101	मार्च-16
10	चईबासा- चईबासा लाइन	डी/सी	जेएसईबी	1	मार्च-16
11	धरमपुर में जीरत-रिश्रा एक सर्किट का एलआईएलओ	एस/सी	डब्ल्यूबीएसईटीसीएल	4	मार्च-16
12	सुभाषग्राम-सैन्ताला	डी/सी	डब्ल्यूबीएसईटीसीएल	25	मार्च-16
<b>220 केवी का योग</b>				<b>872</b>	
<b>कुल ईआर</b>				<b>1482</b>	
<b>पूर्वोत्तर क्षेत्र</b>					
<b>400 केवी</b>					
<b>राज्य क्षेत्र</b>					
1	बार्नीहाट लाइन में एक सर्किट पलाताना-बोंगईगांव का एलआईएलओ	डी/सी	एमईईसीएल	4	मई-15
<b>400 केवी का योग</b>				<b>4</b>	
<b>220 केवी</b>					
1	सोनापुर में एक सर्किट लंग्पी-सरूसजाई का एलआईएलओ	डी/सी	ईजीसीएल	2	अगस्त-15
2	सोनाबिल में दोनों सर्किट का बलीपारा (पीजी) समागुरी का एलआईएलओ	2xडी/सी	ईजीसीएल	6	जन-16
3	नामरूप- मरीआनी	एस/सी	ईजीसीएल	145	जन-16
<b>220 केवी का योग</b>				<b>153</b>	
<b>कुल एनईआर</b>				<b>157</b>	
<b>कुल राज्य क्षेत्र</b>				<b>11474</b>	
<b>निजी क्षेत्र</b>					
<b>765 केवी</b>					
1	जबलपुर- भोपाल(बीडीटीसीएल)	एस/सी	एसजीएल	274	जून-15
2	जबलपुर -बिना (जेटीसीएल)	एस/सी	एसजीएल	245	जून-15
3	धर्मजयगढ़-जबलपुर (जेटीसीएल)	डी/सी	एसजीएल	758	सित्त-15
<b>765 केवी पीएस का योग</b>				<b>1277</b>	
<b>400 केवी</b>					
1	अकलतारा टीपीपी में दोनों सर्किट रायगढ़-रायपुर का एलआईएलओ	2xडी/सी	केएसके एलटीडी.	71	अप्रैल-15
2	झबुआ पावर टीपीएसजे -जबलपुर पूर्लिंग स्टेशन	डी/सी	जेएचएपीएल	131	मई-15
3	बिंजकोट-रायगढ़ (कोटरा) पूर्लिंग स्टेशन	डी/सी	एसकेएस	55	मई-15
4	केएसके महानदी (वारदा पावर)- चंपा पूर्लिंग स्टेशन	2xडी/सी	केएसके एलटीडी.	105	जून-15
5	राइखेडा (जीएमआर) - रायपुर पूर्लिंग स्टेशन	डी/सी	जीएमआर ईएनईआरजी	131	जुला-15
6	रोसा- शाहजहांपुर (पीजी)	डी/सी	आरपीटीएल	16	जुला-15
7	नासिक- बोब्लेश्वर (दूसरा सर्किट)	डी/सी	आईबीपीएल	57	अगस्त-15
8	कुडगी एसटीपीएस - नरेंद्र	2xडी/सी	केटीसीएल	36	अगस्त-15
9	सोरंग एचईपी में एक सर्किट कर्चम वांगटो- अब्दुल्लापुर का एलआईएलओ	डी/सी	एचएसपीपीएल	7	अक्तू-15
10	रायगढ़ (पीजी) - करमसद (जीईटीसीओ)	डी/सी	आरपीटीएल	486	दिसं-15
11	टीआरएन (टीपीपी) - रायगढ़ पीएस (तम्नार)	डी/सी	टीआरएनई	30	जन-16
<b>400 केवी पीएस का योग</b>				<b>1125</b>	
<b>कुल पीएस</b>				<b>2402</b>	

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-805

जिसका उत्तर 28 अप्रैल, 2016 को दिया जाना है।

विद्युत संयंत्रों से प्रदूषण

805. श्री एम. बी. राजेश:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या केन्द्र के सभी क्षेत्रीय विद्युत संयंत्रों में संशोधित प्रदूषण नियंत्रण नियमों को लागू करने का कोई प्रस्ताव है और यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है;
- (ख) केन्द्र और राज्यक्षेत्र के विद्युत संयंत्रों के लिए इन प्रदूषण नियंत्रण नियमों के लागू करने की अनुमानित लागत क्या है;
- (ग) संशोधित प्रदूषण नियंत्रण नियमों को लागू करने के लिए केन्द्र और राज्यक्षेत्र के विद्युत संयंत्रों के लिए आबंटित/आबंटित की जाने वाली निधियों का ब्यौरा क्या है; और
- (घ) प्रदूषण नियमों के कार्यान्वयन की निगरानी के लिए क्या कदम उठाए गए हैं/उठाए जाने प्रस्तावित हैं?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) : पर्यावरण, वन एवं जलवायु परिवर्तन मंत्रालय (एमओईएफएंडसीसी) ने ताप विद्युत संयंत्रों में जल की खपत तथा वहाँ से विविक्त पदार्थ, SO<sub>x</sub> NO<sub>x</sub> तथा पारे के उत्सर्जन के संबंध में दिनांक 07 दिसंबर, 2015 को पर्यावरण (संरक्षण) संशोधन नियमावली, 2015 अधिसूचित की है। इन मानदंडों को पूरा करने के लिए सभी ताप विद्युत संयंत्रों के लिए आवश्यक प्रदूषण नियंत्रण उपकरण संस्थापित किया जाना अपेक्षित है।

(ख) : केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण द्वारा किए गए आकलन के अनुसार कोयला आधारित ताप विद्युत संयंत्रों के लिए इन प्रदूषण नियंत्रण नियमों को क्रियान्वित करने की अनुमानित लागत लगभग 1 करोड़ से 1.5 करोड़ रुपये/मेगावाट होगी। दिनांक 31 मार्च, 2016 की स्थिति के अनुसार संस्थापित कोयला आधारित क्षमता लगभग 185 जीडब्ल्यू है तथा 72 जीडब्ल्यू की क्षमता निर्माणाधीन हैं। लागत प्रभाव रखना कठिन है क्योंकि यह संयंत्र की आयु, प्रयुक्त प्रौद्योगिकी तथा डिजाइन पर निर्भर करता है और संयंत्र-संयंत्र में भिन्न होता है। तथापि, निर्माण तथा निर्माणाधीन संयंत्रों, दोनों में ही निवेश के लिए बहुत बड़ी राशि अपेक्षित है।

(ग) : संशोधित प्रदूषण नियंत्रण नियमों के क्रियान्वयन हेतु निधि की व्यवस्था संबंधित यूलिलिटियों द्वारा की जाएगी।

(घ) : संबंधित राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड को संशोधित नियमों के क्रियान्वयन के कार्यक्रम का सहमति प्रबंधन प्रणाली के माध्यम से प्रबोधन करने के लिए अधिदेशित किया जा चुका है।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा  
अतारांकित प्रश्न संख्या-824

जिसका उत्तर 28 अप्रैल, 2016 को दिया जाना है ।

उदय बाँड

824. श्री ओम बिरला:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) राज्य सरकारों द्वारा वितरित उदय बाँड का प्रारंभ से अब तक राज्य-वार ब्यौरा क्या है;

(ख) उन संस्थाओं का राज्य-वार ब्यौरा क्या है जिन्होंने इसके शुरू होने के समय से ही इन उदय बाँडों को खरीदा है; और

(ग) समेकित विद्युत विकास योजना के अंतर्गत आवंटित निधियों का राजस्थान सहित राज्य-वार ब्यौरा क्या है?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) और (ख) : स्कीम के अंतर्गत भाग लेने वाली राज्य सरकारों द्वारा जारी किए गए उदय बांडों तथा उन संस्थानों, जिन्होंने ये बांड खरीदे हैं, का राज्य-वार ब्यौरा अनुबंध-I पर दिया गया है।

(ग) : एकीकृत विद्युत विकास स्कीम के अंतर्गत आवंटित की गई निधियों का, राजस्थान सहित राज्य-वार ब्यौरा अनुबंध-II पर दिया गया है।

\*\*\*\*\*

अनुबंध-1

लोक सभा में दिनांक 28.04.2016 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 824 के भाग (क) और (ख) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

(रुपए करोड़ में)

क्रम सं.	राज्य	वित्तीय वर्ष 2015-16 के लिए राज्य द्वारा जारी किए गए उदय बाँण्ड	बैंक	ईपीएफ ओ	एलआ ईसी	अन्य	राज्य द्वारा लिए गए
1	राजस्थान	37350	37349				
2	उत्तर प्रदेश	24332	14269	10063			
3	छत्तीसगढ़	870				870	
4	झारखंड	6136		1785	2400	1368	583
5	पंजाब	9860	6713		500	2647	
6	बिहार	1553			900	654	
7	जम्मू व कश्मीर	2140	220		500	1420	
8	हरियाणा	17300	17300				
	<b>कुल</b>	<b>99541</b>	<b>75851</b>	<b>11848</b>	<b>4300</b>	<b>6959</b>	<b>583</b>

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 28.04.2016 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 824 के भाग (ग) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

**एकीकृत विद्युत विकास स्कीम के अंतर्गत संवितरित निधियों का राज्य-वार ब्यौरा**

(रुपए करोड़ में)

राज्य	संवितरित राशि
हरियाणा	390.59
हिमाचल प्रदेश	111.15
जम्मू व कश्मीर	446.72
पंजाब	325.61
चंडीगढ़	0
राजस्थान	1309.73
उत्तर प्रदेश	4721.5
उत्तराखंड	191.63
दिल्ली	318.24
मध्य प्रदेश	1508.77
गुजरात	1127.44
छत्तीसगढ़	491.51
महाराष्ट्र	2416.93
गोवा	32.23
दमन व दीव	0
आंध्र प्रदेश	653.95
तेलंगाना	653.56
कर्नाटक	1144.45
केरल	0
तमिलनाडु	1569.1
पुडुचेरी	21.74
बिहार	2111
झारखंड	735.39
पश्चिम बंगाल	2939.64
ओडिशा	521.09
असम	584.91
अरुणाचल प्रदेश	150.85
नागालैंड	0
मणिपुर	174.22
मेघालय	62.34
मिजोरम	49.41
सिक्किम	0
त्रिपुरा	74.24
<b>सकल योग</b>	<b>24,838</b>

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-852

जिसका उत्तर 28 अप्रैल, 2016 को दिया जाना है ।

एसईबी की हानियां

852. श्री सदाशिव लोखंडे:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) महाराष्ट्र सहित देश के अन्य राज्यों से आज की तारीख तक विद्युत बोर्डों को हुई वार्षिक हानि का ब्यौरा क्या है;
- (ख) महाराष्ट्र में वर्तमान बिजली उपभोग का ब्यौरा क्या है तथा इसके द्वारा अपने संसाधनों से पैदा की गई बिजली का ब्यौरा क्या है; और
- (ग) राज्य की विद्युत मांग को पूरा करने के लिए केन्द्र की विद्युत उत्पादन इकाइयों का योगदान कितना है?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) : राज्य यूटिलिटियों द्वारा, वर्ष 2013-14 के लिए प्राप्त सब्सिडी आधार पर वहन की गई कुल हानियां, जिनमें महाराष्ट्र में हुई हानियां शामिल हैं, लेखा परीक्षा के अनुसार 64,060 करोड़ रु. थीं। ब्यौरा अनुबंध-I पर दिया गया है।

(ख) : वर्ष 2014-15 के दौरान महाराष्ट्र की विद्युत खपत का ब्यौरा अनुबंध-II पर दिया गया है। वर्ष 2015-16 में राज्य क्षेत्र में विद्युत उत्पादन 47,183.57 एमयू था।

(ग) : महाराष्ट्र के लिए केंद्रीय उत्पादन यूनिटों का योगदान 13,497.56 एमयू है।

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 28.04.2016 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 852 के भाग (क) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

उपभोक्ताओं को सीधे बेच रहीं यूटिलिटीयों के लिए लाभ/(हानि)

क्षेत्र	राज्य	यूटिलिटी	सब्सिडी प्राप्ति आधार पर लाभ/(हानि)
पूर्वी	बिहार	एनबीपीडीसीएल	-74
		एसबीपीडीसीएल	-269
	बिहार कुल		-343
	झारखंड	जेएसईबी	-1,511
	झारखण्ड कुल		-1,511
	ओडिशा	सीईएसयू	-199
		एनईएससीओ	-45
		एसईएससीओ	-11
		डब्ल्यूईएससीओ	-87
	ओडिशा कुल		-342
	सिक्किम	सिक्किम पीडी	33
	सिक्किम कुल		33
	पश्चिम बंगाल	डब्ल्यूबीएसईडीसीएल	19
	पश्चिम बंगाल कुल		19
पूर्वी कुल			-2,143
पूर्वोत्तर	अरुणाचल प्रदेश	अरुणाचल प्रदेश पीडी	-428
	अरुणाचल प्रदेश कुल		-428
	असम	एपीडीसीएल	-693
	असम कुल		-693
	मणिपुर	मणिपुर पीडी	-194
	मणिपुर कुल		-194
	मेघालय	एमईपीडीसीएल	-26
	मेघालय कुल		-26
	मिजोरम	मिजोरम पीडी	-192
	मिजोरम कुल		-192
	नागालैंड	नागालैंड पीडी	-191
	नागालैंड कुल		-191
	त्रिपुरा	टीएसईसीएल	-70
	त्रिपुरा कुल		-70
पूर्वोत्तर कुल			-1,795
उत्तरी	दिल्ली	बीएसईएस राजधानी	8
		बीएसईएस यमुना	11
		टीपीडीडीएल	334
	दिल्ली कुल		353
	हरियाणा	डीएचबीवीएनएल	-1,648
		यूएचबीवीएनएल	-1,465
	हरियाणा कुल		-3,113
	हिमाचल प्रदेश	एचपीएसईबी लि.	-75
	हिमाचल प्रदेश कुल		-75
	जम्मू एवं कश्मीर	जम्मू एवं कश्मीर पीडीडी	-2,387
	जम्मू एवं कश्मीर कुल		-2,387
	पंजाब	पीएसपीसीएल	256
	पंजाब कुल		256

	राजस्थान	एवीवीएनएल	-4,843
		जेडीवीवीएनएल	-5,299
		जेवीवीएनएल	-5,503
	<b>राजस्थान कुल</b>		<b>-15,645</b>
	उत्तर प्रदेश	डीवीवीएन	-5,521
		केईएससीओ	-674
		एमवीवीएन	-3,263
		पश्चिम वीवीएन	-3,172
		पूर्व वीवीएन	-4,095
	<b>उत्तर प्रदेश कुल</b>		<b>-16,724</b>
	उत्तराखंड	उत्तराखंड पीसीएल	323
	<b>उत्तराखंड कुल</b>		<b>323</b>
<b>उत्तरी कुल</b>			<b>-37,012</b>
दक्षिणी	आंध्र प्रदेश	एपीसीपीडीसीएल	-811
		एपीईपीडीसीएल	-136
		एपीएनपीडीसीएल	-31
		एपीएसपीडीसीएल	-401
	<b>आंध्र प्रदेश कुल</b>		<b>-1,379</b>
	कर्नाटक	बीईएससीओएम	76
		सीएचईएससीओएम	-72
		जीईएससीओएम	38
		एचईएससीओएम	-576
		एमईएससीओएम	0
	<b>कर्नाटक कुल</b>		<b>-534</b>
	केरल	केएसईबी	140
		केएसईबीएल	-29
	<b>केरल कुल</b>		<b>111</b>
	पुडुचेरी	पुडुचेरी पीडी	-60
	<b>पुडुचेरी कुल</b>		<b>-60</b>
	तमिलनाडु	टीएएनजीईडीसीओ	-14,052
	<b>तमिलनाडु कुल</b>		<b>-14,052</b>
<b>दक्षिण कुल</b>			<b>-15,914</b>
पश्चिम	छत्तीसगढ़	सीएसपीडीसीएल	-630
	<b>छत्तीसगढ़ कुल</b>		<b>-630</b>
	गोवा	गोवा पीडी	-4
	<b>गोवा कुल</b>		<b>-4</b>
	गुजरात	डीजीवीसीएल	52
		एमजीवीसीएल	19
		पीजीवीसीएल	10
		यूजीवीसीएल	14
	<b>गुजरात कुल</b>		<b>95</b>
	मध्य प्रदेश	एमपी मध्य क्षेत्रवीसीएल	-2,672
		एमपी पश्चिम क्षेत्र वीवीसीएल	-1,811
		एमपी पूर्व क्षेत्र वीवीसीएल	-1,893
	<b>मध्य प्रदेश कुल</b>		<b>-6,376</b>
	महाराष्ट्र	एमएसईडीसीएल	-280
	<b>महाराष्ट्र कुल</b>		<b>-280</b>
<b>पश्चिम कुल</b>			<b>-7,196</b>
<b>Grand Total</b>			<b>-64,060</b>

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 28.04.2016 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 852 के भाग (ख) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

2014-15 के लिए महाराष्ट्र में विद्युत खपत का विवरण

क्रम सं.	विद्युत खपत	खपत (जीडब्ल्यूएच)
1.	घरेलू	25207.30
2.	वाणिज्यिक	12948.41
3.	औद्योगिक लेवी	8988.97
4.	औद्योगिक एचवी	26834.84
5.	पब्लिक लाइटिंग	1582.76
6.	ट्रेक्शन	2442.19
7.	कृषि	26632.69
8.	सार्वजनिक जल कार्य	2349.76
9.	विविध	1509.16
	<b>कुल</b>	<b>108496.08</b>

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-869

जिसका उत्तर 28 अप्रैल, 2016 को दिया जाना है ।

भूमिगत तारें-आईपीडीएस

869. डॉ. भारतीबेन डी. श्यालः

श्री रवीन्द्र कुमार रायः

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे किः

- (क) क्या सरकार ने गुजरात सहित देश में समेकित विद्युत विकास योजना (आईपीडीएस) के अंतर्गत भूमिगत तारों को बिछाना शुरू किया है;
- (ख) यदि हां, तो योजना की शुरुआत से लेकर अभी तक किन स्थानों पर भूमिगत तारों को बिछाया गया है;
- (ग) उक्त योजना के अंतर्गत झारखंड में किन स्थानों पर विद्युत तारों को बिछाए जाने की योजना है; और
- (घ) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) और (ख) : एकीकृत विद्युत विकास स्कीम (आईपीडीएस) के अंतर्गत भूमिगत तार बिछाने सहित वितरण प्रणाली सुदृढीकरण और उन्नयन के लिए निधियां उपलब्ध कराई जाती हैं। इस स्कीम के अंतर्गत, गुजरात सहित 22 राज्यों/संघ राज्य क्षेत्रों में भूमिगत तार बिछाने की संस्वीकृति दी गई है। आईपीडीएस के अंतर्गत वाराणसी, बड़ोदा शहर, आनंद, गोधरा तथा नदियाड में भूमिगत केबल बिछाने के कार्य शुरू कर दिए गए हैं।

(ग) और (घ) : झारखंड में 11 सर्कल नामतः राँची, साहबगंज, डाल्टनगंज, देवघर, दुमका, गिरिडीह, धनबाद, चास, चाईबासा, जमशेदपुर और गुमला में भूमिगत तार बिछाने के कार्य को संस्वीकृति दे दी गई है।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-870

जिसका उत्तर 28 अप्रैल, 2016 को दिया जाना है ।

एलईडी बल्बों का उपयोग

870. श्री भगवंत खुबा:

श्री रवीन्द्र कुमार राय:

श्री प्रहलाद सिंह पटेल:

श्रीमती रंजनबेन भट्ट:

श्री शेर सिंह गुबाया:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या सरकार ने एलईडी जो कि वाणिज्यिक बल्बों की अपेक्षा ऊर्जा की काफी कम खपत करते हैं, के उपयोग के लिए कोई दिशा-निर्देश जारी किए हैं और यदि हां, तो इसकी प्रमुख विशेषताएं क्या हैं;
- (ख) क्या सरकार ने एलईडी के उपयोग को बढ़ावा देने और इसे राज सहायता प्राप्त दर पर उपभोक्ताओं को उपलब्ध कराने के लिए राज्य सरकारों को कोई निदेश जारी किए हैं और यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है;
- (ग) क्या सरकार ने देश में विद्यमान बल्बों को कम ऊर्जा खपत एलईडी बल्बों से बदलने के लिए घरेलू उपभोक्ताओं को प्रोत्साहित करने हेतु कोई कदम उठाए हैं और यदि हां, तो राज्य/संघ राज्यक्षेत्र-वार कितने अनुमानित परिवारों ने एलईडी को अपनाया है; और
- (घ) क्या सरकार देश में मेक इन इंडिया पहल के अंतर्गत एलईडी बल्बों की विनिर्माता कंपनियों के लिए कोई सहायता प्रदान कर रही है और यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और देश में राज्य/संघ राज्यक्षेत्र-वार कितनी कम्पनियों ने उत्पादन संयंत्रों की स्थापना की है?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) : एलईडी लैम्पों के प्रोत्साहन के लिए ऊर्जा दक्षता ब्यूरो (बीईई), विद्युत मंत्रालय ने ओमनी डायरेक्शनल एलईडी लैम्पों की स्टार लेबलिंग शुरू की है। इस कार्यक्रम के अंतर्गत 9 वाट और 7 वाट के एलईडी लैम्पों के लिए ऊर्जा दक्षता लेबल जारी किए जाएंगे। एलईडी स्टार रेटिंग कार्यक्रम की मुख्य विशेषताएं निम्नलिखित हैं:

- एलईडी लैम्प ऊर्जा दक्षता ब्यूरो के स्टार लेबल वाले उत्पाद के रूप में अर्हता के लिए संबंधित भारतीय मानकों के अनुसार सुरक्षा, अनुरूपता और विद्युत कारक अपेक्षाओं के अनुरूप होंगे।
- एलईडी लैम्प की न्यूनतम ल्यूमिनस दक्षता स्टार रेटिंग कार्यक्रम के लिए अर्हता हेतु वर्तमान स्टार रेटिंग योजना के अनुसार 79 ल्यूमेन/वाट अर्थात् स्टार-2 होना चाहिए।
- आम उपभोक्ता को शिक्षित एवं प्रोत्साहित करने के लिए विनिर्माता उत्पादन पैकिंग पर इंकंडेसेंट लैम्प वाटेज के बराबर एलईडी लैम्प वाटेज के बारे में तालिका के रूप में सूचना उपलब्ध करवाएंगे।

(ख) और (ग) : माननीय प्रधानमंत्री ने दिनांक 05 जनवरी, 2015 को नेशनल एलईडी डोमेस्टिक एंड स्ट्रीट लाइटिंग प्रोग्राम का उद्घाटन किया था। ये दोनों कार्यक्रम स्वैच्छिक प्रकृति के हैं और सतत् व्यावसायिक मॉडल पर आधारित हैं जहाँ दक्ष प्रकाश व्यवस्था की लागत उपभोक्ता/शहरी स्थानीय निकायों द्वारा ऊर्जा में बचतों और अनुरक्षण व्यय से वापिस की जाती है। समग्र अपफ्रंट निवेश बिना किसी सरकारी बजट आवंटन के एनर्जी एफिशिएंसी सर्विसेज लिमिटेड (ईईएसएल), जोकि विद्युत मंत्रालय के अंतर्गत एक संयुक्त उद्यम कंपनी है, द्वारा किया जाता है। राज्यों/संघ राज्य क्षेत्रों को स्वैच्छिक कार्यक्रम में शामिल होने हेतु प्रोत्साहित करने के लिए सचिव, विद्युत मंत्रालय, भारत सरकार ने राष्ट्रीय कार्यक्रम के शुरू होने के बाद दिनांक 14 जनवरी, 2015 को राज्यों/संघ राज्य क्षेत्रों के सभी मुख्य सचिवों को एक पत्र लिखा है जिसमें उन्हें शहरों को चिह्नित करने और इस स्वैच्छिक पहल में भाग लेने का अनुरोध किया गया है। अब तक ईईएसएल द्वारा 10 करोड़ से भी ज्यादा एलईडी बल्बों का वितरण कया जा चुका है।

स्कीम में आर्थिक सहायता का कोई घटक नहीं है और माँग के बढ़ने से एलईडी बल्बों की कीमतों में 83% से भी ज्यादा कमी, अर्थात् 310/- रुपये (फरवरी, 2014) से 54.90 रुपये (मार्च, 2016) तक कमी हो सकी है जोकि उपभोक्ता को पारित कर दी जाती है।

एलईडी बल्बों का उपयोग करने वाले बल्बों की अनुमानित संख्या निम्नलिखित हैं:

क्र.सं.	राज्य का नाम	दिनांक 20 अप्रैल, 2016 तक घरों की संख्या (लाख में)
1	दिल्ली	20.76
3	हरियाणा	0.44
4	हिमाचल प्रदेश	19.61
5	उत्तराखण्ड	9.33
6	राजस्थान	35.10
7	उत्तर प्रदेश	33.60
8	बिहार	5.39
10	झारखण्ड	19.36
11	छत्तीसगढ़	3.77
13	महाराष्ट्र	50.78
14	आंध्र प्रदेश	63.10
18	कर्नाटक	27.64
20	केरल	22.17
21	पुडुच्चेरी	2.03
22	संस्थानिक आपूर्ति (रेलवे/पीएसयू)	8.58
<b>कुल</b>		<b>321.66</b>

(घ) : केंद्रीय विद्युत अनुसंधान संस्थान (सीपीआरआई), जोकि विद्युत मंत्रालय के अंतर्गत भारत सरकार की सोसायटी है, ने एलईडी के घटकों जैसे कि ड्राइवरो आदि के देसी विकास के लिए अनुसंधान स्कीमों के अंतर्गत आरएंडडी पहले शुरू की हैं।

सीपीआरआई एलईडी लाइटिंग प्रणालियों के लिए उत्पादकों को जांच एवं प्रमाणीकरण सेवाएं भी उपलब्ध करवारा है। जांच सेवाओं में उत्पाद विकास/सुधार के लिए प्रमाणीकरण के साथ-साथ जांच भी शामिल है।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-874

जिसका उत्तर 28 अप्रैल, 2016 को दिया जाना है ।

ईंधन की कमी

874. श्री भर्तृहरि महताब:

श्री संजय धेन्ने:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या सरकार द्वारा किए गए अनेक उपायों के बावजूद भी देश में विद्युत उत्पादन संयंत्रों/स्टेशनों हेतु ईंधन की कमी/अनुपलब्धता अभी भी बनी हुई है और विभिन्न राज्यों के विद्युत उत्पादन पर इसका प्रतिकूल प्रभाव पड़ रहा है;
- (ख) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और गत तीन वर्षों और चालू वर्ष के दौरान देशभर में विद्युत संयंत्रों/स्टेशनों को संयंत्र-वार कितने ईंधन की आपूर्ति की गई है;
- (ग) क्या देश में ईंधन की उच्च लागत के कारण अनेक विद्युत संयंत्र/स्टेशन बंद होने की कगार पर हैं और यदि हां, तो तत्संबंधी राज्य-वार ब्यौरा क्या है;
- (घ) क्या सरकार का देश में ऐसे संयंत्रों/स्टेशनों का अस्तित्व बचाए रखने के लिए सस्ता ईंधन या वित्तीय सहायता प्रदान करने का विचार है और यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है; और
- (ङ) देशभर में विद्युत उत्पादन संयंत्रों/स्टेशनों को वहनीय दरों पर समय पर अबाधित ईंधन आपूर्ति सुनिश्चित करने के लिए सरकार द्वारा अन्य क्या कदम उठाए गए/उठाए जा रहे हैं?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) से (ङ) : जी नहीं। वर्तमान में, देश में कोयले की कोई कमी नहीं है। वर्ष 2015-16 के दौरान कोयले की कमी के कारण पूरे देश में किसी भी कोयला आधारित विद्युत उत्पादन संयंत्र ने उत्पादन में हानि की सूचना नहीं दी है।

वर्तमान में, 21 अप्रैल, 2016 की स्थिति के अनुसार विद्युत यूटिलिटियों द्वारा विद्युत संयंत्रों में 37 मिलियन टन (एमटी) से भी अधिक कोयला स्टॉक रिपोर्ट किया गया है जो लगभग 25 दिनों तक विद्युत संयंत्र के प्रचालन के लिए पर्याप्त है। इसके अतिरिक्त, किसी भी विद्युत संयंत्र ने कोयला स्टॉक की कमी/अत्यधिक कमी की स्थिति की सूचना नहीं दी है।

वर्तमान में घरेलू गैस की उपलब्धता में कुछ कमी है। सरकार की पहल के कारण, आरएलएनजी (पुनः गैसीकृत द्रवीकृत प्राकृतिक गैस) के उपयोग की योजना से गैस आधारित विद्युत स्टेशनों द्वारा उत्पादन में सुधार करने में सहायता की है। वर्ष 2015-16 के दौरान, गैस आधारित विद्युत स्टेशन के उत्पादन में वृद्धि, पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में 14.6% से अधिक थी। घरेलू कोयले की बढ़ी हुई उपलब्धता ने गैस की कमी को पूरा किया है जिसके परिणामस्वरूप, वर्ष 2015-16 के दौरान कोयला एवं गैस आधारित विद्युत संयंत्रों से समग्र थर्मल उत्पादन में 7.4% की वृद्धि हुई है और विद्युत क्षेत्र द्वारा कोयले के आयात में 10.6 एमटी की कमी हुई है।

सरकार द्वारा अन्य बातों के साथ ताप विद्युत संयंत्रों को ईंधन की निर्बाध आपूर्ति सुनिश्चित करने के लिए उठाए गए कदम हैं :

- 1) कोल इंडिया लिमिटेड (सीआईएल) द्वारा घरेलू कोयले के उत्पादन में वृद्धि के लिए बहुआयामी प्रयास कार्यान्वयनाधीन हैं। कोयले की आवश्यकता को पूरा करने के लिए सीआईएल द्वारा वर्ष 2019-20 तक कोयला उत्पादन स्तर में पर्याप्त तौर पर एक बिलियन टन की वृद्धि करने के लिए एक कार्ययोजना तैयार की गई है।
- 2) घरेलू कोयला उपलब्धता में सुधार लाने के लिए केंद्रीय/ राज्य विद्युत यूटिलिटियों को कोयला ब्लॉकों का आबंटन किया गया है।
- 3) सरकार में उच्चतम स्तर पर कोयले की उपलब्धता की नियमित गहन निगरानी की जा रही है ताकि कोयले की कमी के कारण विद्युत संयंत्रों में उत्पादन प्रभावित न हो।
- 4) भारत सरकार द्वारा वर्ष 2015-16 तथा 2016-17 के लिए गैस आधारित विद्युत उत्पादन क्षमता के उपयोग के लिए एक स्कीम संस्वीकृत की गई है। इस स्कीम में स्ट्रेंडिड गैस आधारित संयंत्रों के साथ-साथ सब्सिडी दरों पर, रिवर्स ई-बोली प्रक्रिया के माध्यम से चयनित घरेलू गैस प्राप्त करने वाले संयंत्रों के लिए आयातित स्पॉट आरएलएनजी (पुनः गैसीकृत द्रवीकृत प्राकृतिक गैस) की आपूर्ति की परिकल्पना की गई है।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-884

जिसका उत्तर 28 अप्रैल, 2016 को दिया जाना है ।

राष्ट्रीय विद्युत निधि

884. श्री भरत सिंह:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) विगत तीन वर्षों के दौरान विद्युत वितरण नेटवर्क सुधार हेतु विभिन्न राज्य विद्युत कंपनियों के लिए राष्ट्रीय विद्युत निधि (एनईएफ) से स्वीकृत निधियों का ब्यौरा क्या है; और

(ख) एनईएफ के कार्यान्वयन से विद्युत वितरण में कंपनियों द्वारा प्राप्त उपलब्धियों का ब्यौरा क्या है?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) और (ख) : एनईएफ के अंतर्गत सहभागिता करने वाली यूटिलिटियों को स्कीम के अंतर्गत ब्याज सब्सिडी प्राप्त करने के लिए पात्रता प्राप्त करने हेतु कुछ मानदण्ड जैसे कि एटीएंडसी हानियों में कमी, एसीएस-एआरआर अंतर में कमी, विनियामक द्वारा प्रशुल्क तथा बहु वर्षीय प्रशुल्क (एमवाईटी) अधिसूचना में अनुमत इक्विटी पर रिटर्न इत्यादि प्राप्त करने होते हैं। मूल्यांकन के आधार पर, उपर्युक्त कार्यनिष्पादन पैरामीटर प्राप्त करने पर यूटिलिटियों को प्वाइंट/अंक अवार्ड किए जाते हैं। उन यूटिलिटियों/विद्युत वितरण कंपनियों को जिन्होंने एनईएफ दिशा-निर्देशों में परिकल्पित पैरामीटर प्राप्त कर लिए होते हैं, अनुबंध में दिए गए ब्यौरे के अनुसार ब्याज-सब्सिडी राशि संस्वीकृत की गई थी।

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 28.04.2016 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 884 के भाग (क) और (ख) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

**डिस्कॉम द्वारा संवितरित निधि और प्राप्त किए गए पैरामीटरों का ब्यौरा**

क्रम सं.	डिस्कॉम का नाम	31.03.2016 तक एनईएफ के अंतर्गत जारी की गई ब्याज सब्सिडी (रुपए लाख में)	वर्ष, जिसमें सब्सिडी जारी की गई	एंडी एंड सी हानियों में कमी	एसीएस-एआरआर अंतर में कमी	इक्विटी पर रिटर्न की सहमति	बहु-वर्षीय प्रशुल्क अधिसूचना जारी की गई या नहीं
1	यूपीसीएल (उत्तराखंड)	3.82 रुपए	वित्तीय वर्ष 2014-15	13%	51%	लागू नहीं	लागू नहीं
2	एमपीएमकेवीवीसीएल (मध्य प्रदेश)	3.33 रुपए	वित्तीय वर्ष 2014-15	29%	16%	हाँ	हाँ
3	यूएचबीवीएनएल (हरियाणा)	0.32 रुपए	वित्तीय वर्ष 2014-15	--	46%	नहीं	हाँ
4	एमपीपीओकेवीवीसीएल (मध्य प्रदेश)	74.81 रुपए	वित्तीय वर्ष 2014-15	27%	--	हाँ	हाँ
5	जेडीवीवीएनएल (राजस्थान)	227.18 रुपए	वित्तीय वर्ष 2014-15	9%	--	नहीं	हाँ
6	यूपीसीएल (उत्तराखंड)	263.27 रुपए	वित्तीय वर्ष 2014-15	17%	एसीएस-एआरआर अंतर में सकारात्मक सुधार	लागू नहीं	लागू नहीं
7	यूएचबीवीएनएल (हरियाणा)	178.59 रुपए	वित्तीय वर्ष 2014-15	15%	40%	नहीं	हाँ
8	एपीएसडीपीसीएल (आंध्र प्रदेश)	843.49 रुपए	वित्तीय वर्ष 2015-16	--	92%	हाँ	हाँ
9	टीएसएसपीडीसीएल (तेलंगाना)	97.88 रुपए	वित्तीय वर्ष 2015-16		57%	हाँ	हाँ
	<b>कुल</b>	<b>1692.69</b>					

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-886

जिसका उत्तर 28 अप्रैल, 2016 को दिया जाना है।

वितरण कंपनियों की वित्तीय स्थिति

**886. श्री रामसिंह राठवा:**

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या सरकार ने राज्य वितरण कंपनियों को वित्तीय दृष्टि से व्यवहार्य बनाने तथा उपभोक्ताओं एवं व्यापार घरानों पर दबाव दिए बिना बेहतर बनाने के लिए कोई कदम उठाए हैं;
- (ख) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है;
- (ग) क्या तमिलनाडु विद्युत उत्पादन और वितरण निगम लिमिटेड (टीएनजीडीसी) पर 80,000 करोड़ रु. से अधिक का भार है और विद्युत परियोजनाओं के कार्यान्वयन और प्रचालन हेतु वित्तीय प्रबंधन में कमियां हैं और विक्रेताओं को एनर्जी मीटर की खरीद हेतु भुगतान नहीं किए जा रहे हैं और यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है; और
- (घ) भुगतान संबंधी सभी प्रतिबद्धताओं को पूरा करना सुनिश्चित करने के लिए सरकार द्वारा क्या कदम उठाए गए/प्रस्तावित हैं?

उत्तर

**विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)**

**(श्री पीयूष गोयल)**

**(क) और (ख) :** राज्य स्वामित्व विद्युत वितरण कंपनियों (डिस्कॉमों) के प्रचालनात्मक और वित्तीय टर्नअराउंड के लिए भारत सरकार द्वारा दिनांक 20-11-2015 को उज्ज्वल डिस्कॉम एश्योरेन्स योजना (उदय) की शुरुआत की है। वितरण क्षेत्र में ब्याज के बोझ को कम करना, विद्युत की लागत को कम करना, विद्युत हानियों को कम करना और डिस्कॉमों की प्रचालनात्मक दक्षता में सुधार करना इस स्कीम के उद्देश्य हैं।

यह स्कीम दो वर्षों के लिए राजकोषीय उत्तरदायित्व और बजट प्रबंधन (एफआरबीएम) से डिस्कॉम ऋणों के राज्य द्वारा ग्रहण करने की छूट देकर राज्यों को प्रोत्साहित करेगी; घरेलू कोयले की आपूर्ति में वृद्धि करेगी; कोयला लिंकेज का यौक्तिकीकरण करेगी; अदक्ष संयंत्रों से दक्ष संयंत्रों को कोयला अदला-बदली की उदारतापूर्वक अनुमति, अधिसूचित मूल्यों पर राज्यों को कोयला लिंकेज का आवंटन करेगी और यदि वे स्कीम में प्रचालनात्मक माइलस्टोन प्राप्त करते हैं तो विद्युत मंत्रालय (एमओपी) और नवीन एवं नवीकरणीय ऊर्जा मंत्रालय (एमएनआई) की स्कीमों में अतिरिक्त/प्राथमिकता निधियन मिलेगा।

**(ग) :** तमिलनाडु जेनरेशन एंड डिस्ट्रीब्यूशन कारपोरेशन लिमिटेड (टेनजेडको) द्वारा दी गई सूचना के अनुसार, कुल बकाया ऋण 81,782 करोड़ रुपए है। वर्ष 2014-15 में 60% से अधिक की हानियों के लिए जिम्मेवार ब्याज भुगतान लेखा टेनजेडको के वित्तीय संकट को दर्शाता है। कैपिटल पावर सिस्टम्स लिमिटेड, नोएडा द्वारा टेनजेडको को आपूर्ति किए गए ऊर्जा मीटरों का भुगतान नहीं होने के संबंध में शिकायतें मिली हैं। इसे आवश्यक कार्रवाई के लिए टेनजेडको को अग्रेषित किया गया है।

**(घ) :** डिस्कॉमों की वित्तीय देनदारियों को कम करने के लिए भारत सरकार द्वारा उदय को आरंभ किया गया है। तमिलनाडु राज्य सरकार ऋण दायित्व की भारी राशि होने के बावजूद उदय में शामिल नहीं हुई है।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा  
अतारांकित प्रश्न संख्या-887

जिसका उत्तर 28 अप्रैल, 2016 को दिया जाना है ।

गैस आधारित विद्युत परियोजनाओं का छूट त्यागना

887. श्रीमती कोथापल्ली गीता:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) क्या देश में गैस आधारित विद्युत परियोजनाओं को रियायतें छोड़नी हैं; और

(ख) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और इसके क्या कारण हैं?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) और (ख) : भारत सरकार ने वर्ष 2015-16 तथा 2016-17 में स्ट्रैंडिड गैस आधारित विद्युत संयंत्रों के लिए तथा साथ ही साथ लक्ष्य पीएलएफ तक घरेलू गैस प्राप्त कर रहे रिवर्स ई-बोली प्रक्रिया के माध्यम से चुने गए संयंत्रों के लिए स्पॉट आरएलएनजी का आयात करने की स्कीम संस्वीकृत की है। स्कीम में पीएसडीएफ (विद्युत प्रणाली विकास फंड) से वित्तीय सहायता की व्यवस्था है। इस स्कीम में, इस उद्देश्य के लिए आयात की जा रही वृद्धिशील आरएलएनजी पर लागू करों एवं लेवी/शुल्कों से छूट देने के रूप में, केंद्र तथा राज्य सरकारों सहित सभी पणधारियों द्वारा सामूहिक रूप से त्याग किया जाना परिकल्पित है। स्कीम के अंतर्गत प्रदत्त अधित्याग निम्नानुसार हैं :

- (i) आयातित एलएनजी पर सीमा शुल्क अधित्याग;
- (ii) मूल्य संवर्धित कर, केंद्रीय बिक्री कर, चुंगी एवं प्रवेश-कर का अधित्याग;
- (iii) पाइप लाइन प्रशुल्क प्रभारों, पुनःगैसीकरण प्रभारों तथा बाजार मार्जिन में कमी;
- (iv) स्ट्रैंडिड गैस आधारित विद्युत परियोजनाओं के लिए पारेषण प्रभारों तथा हानियों से छूट।

स्कीम दिनांक 1 जून, 2015 से क्रियान्वयनाधीन है तथा नीलामी के तीन चक्र पूरे हो चुके हैं।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-890

जिसका उत्तर 28 अप्रैल, 2016 को दिया जाना है ।

गांवों के विद्युतीकरण हेतु अधिकारिक दौरे

890. श्री एस. सेल्वाकुमार चिन्नैयन:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) क्या यह सही है कि हाल ही में संघ सरकार द्वारा प्रकाशित ग्रामीण विद्युतीकरण डाटा में विद्युतीकृत गांवों के रूप में कुछ अविद्युतीकृत गांवों को भी सम्मिलित और गिना गया है;

(ख) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है;

(ग) क्या सरकार ने तथ्यों की जांच के लिए गांवों के दौरों के लिए अधिकारियों को निदेशित किया है;

(घ) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है; और

(ङ) विगत वर्ष के दौरान राज्य-वार विद्युतीकृत किए गए ग्रामीण गांवों की कुल वास्तविक संख्या कितनी है?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) से (घ) : गैर-विद्युतीकृत गांवों के विद्युतीकरण से संबंधित आंकड़ों की रिपोर्ट संबंधित राज्य सरकारों/डिस्कॉमों द्वारा दी जाती है। रुरल इलेक्ट्रीफिकेशन कॉर्पोरेशन ने दीनदयाल उपाध्याय ग्राम ज्योति योजना (डीडीयूजीजेवाई) के प्रचालन हेतु नोडल एजेंसी होने के नाते ग्राम विद्युत अभियंताओं (जीवीए) की नियुक्ति की है, जो गांवों का दौरा करते हैं और स्थिति की रिपोर्ट देते हैं। क्षेत्र में सत्यापन के पश्चात, यदि कोई विसंगति पाई जाती है तो आरईसी द्वारा राज्यों/डिस्कॉमों को स्थिति को दुरुस्त करने की सलाह दी जाती है।

(ङ) : विगत एक वर्ष 2015-16 के दौरान, 7108 गांव विद्युतीकृत किए गए हैं। राज्य-वार ब्यौरा अनुबंध में दिया गया है।

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 28.04.2016 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 890 के भाग (ड) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

पिछले वर्ष के दौरान विद्युतीकृत गांवों की राज्य-वार संख्या

क्रम सं.	राज्य	2015-16
1	अरुणाचल प्रदेश	174
2	असम	942
3	बिहार	1754
4	छत्तीसगढ़	405
5	हिमाचल प्रदेश	1
6	जम्मू व कश्मीर	27
7	झारखंड	750
8	मध्य प्रदेश	214
9	मणिपुर	75
10	मेघालय	1
11	मिजोरम	16
12	ओडिशा	1264
13	राजस्थान	163
14	त्रिपुरा	9
15	उत्तर प्रदेश	1305
16	पश्चिम बंगाल	8
	<b>कुल</b>	<b>7108</b>

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-903

जिसका उत्तर 28 अप्रैल, 2016 को दिया जाना है।

विद्युत सृजन क्षमता उपभोग पैटर्न

903. श्री जे.जे.टी. नट्टर्जी:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) देश में स्थापित कुल विद्युत उत्पादन क्षमता कितनी है;
- (ख) क्या देश में बढ़ती आबादी के लिए यह पर्याप्त है और यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है;
- (ग) क्या विद्युत उपभोग के पैटर्न में राज्यों में विभिन्नता है और यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है;
- (घ) देश में स्थापित नवीकरणीय विद्युत संयंत्रों तथा अनवीकरणीय विद्युत संयंत्रों का ब्यौरा क्या है; और
- (ङ) क्या सरकार नवीकरणीय विद्युत उपभोग से अनवीकरणीय विद्युत की ओर बढ़ ही है और यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क): देश में दिनांक 31.03.2016 की स्थिति के अनुसार नवीकरणीय ऊर्जा स्रोतों (आरईएस) सहित विद्युत उत्पादन की कुल संस्थापित क्षमता 3,01,965 मेगावाट है।

(ख): जी हाँ। 12वीं पंचवर्षीय योजना के दौरान, पारंपरिक स्रोतों से 88,537 मेगावाट की क्षमता अभिवृद्धि की योजना बनाई गई थी जो 18वें विद्युत सर्वेक्षण के अनुसार 12वीं पंचवर्षीय योजना के अंतिम वर्ष तक विद्युत की मांग को पूरा करने के लिए पर्याप्त थी। सरकार की पहल से 12वीं पंचवर्षीय योजना अवधि के 4 वर्षों में लगभग 85,000 मेगावाट अर्थात् लक्ष्य की 96% क्षमता पहले ही चालू की जा चुकी है, जो विद्युत की बढ़ती मांग को पूरा करेगी।

(ग) : वर्ष 2012-13, 2013-14 एवं 2014-15 के लिए राज्य-वार विद्युत खपत अनुबंध-1 में है।

(घ) : देश में नवीकरणीय विद्युत तथा गैर नवीकरणीय विद्युत संयंत्रों की संस्थापित क्षमता का ब्यौरा अनुबंध-२ में है।

(ङ) : जी नहीं। सरकार का पहले ही वर्ष 2021-22 तक 1,75,000 मेगावाट नवीकरणीय विद्युत क्षमता शामिल करने का उद्यमशील कार्यक्रम है।

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 28.04.2016 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 903 के भाग (ग) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

**कुल विद्युत खपत (जीडब्ल्यूएच) (यूटिलिटीयां+गैर-यूटिलिटीयां) को दर्शाने वाला राज्य-वार विवरण**

राज्य/संघ राज्य क्षेत्र	2012-13	2013-14	2014-15*
<b>उत्तरी क्षेत्र</b>			
चंडीगढ़	1,366.70	1,420.92	1,473.34
दिल्ली	23,144.85	23,981.90	24,776.35
हरियाणा	27,075.15	29,960.27	33,093.53
हिमाचल प्रदेश	7,471.03	7,780.37	7,989.59
जम्मू व कश्मीर	5,166.49	4,977.36	5,511.60
पंजाब	36,991.86	39,039.25	41,392.15
राजस्थान	49,348.40	50,985.27	57,864.32
उत्तर प्रदेश	65,984.23	69,540.50	74,898.45
उत्तराखण्ड	9,531.93	10,539.43	10,952.15
<b>उप-जोड़ (एनआर)</b>	<b>2,26,084.11</b>	<b>2,39,005.67</b>	<b>2,58,815.38</b>
<b>पश्चिमी क्षेत्र</b>			
छत्तीसगढ़	26,562.36	27,753.19	34,817.00
गुजरात	85,046.94	88,707.28	96,842.35
मध्य प्रदेश	36,854.87	40,882.85	46,149.50
महाराष्ट्र	1,04,913.16	1,06,068.69	1,13,639.49
दमन एवं दीव	1,815.59	1,819.20	1,595.76
दादर नागर हवेली	4,597.08	5,191.84	5,165.91
गोवा	3,081.02	3,156.84	3,222.11
<b>उप-जोड़ (डब्ल्यूआर)</b>	<b>2,62,871.02</b>	<b>2,73,579.89</b>	<b>3,01,432.12</b>
<b>दक्षिणी क्षेत्र</b>			
आंध्र प्रदेश	74,845.84	79,333.25	45,378.64
कर्नाटक	57,904.77	61,095.50	67,585.11
केरल	17,412.66	18,611.65	19,662.61
तेलंगाना			39,638.88
तमिलनाडु	68,678.70	80,057.96	86,914.87
पुडुचेरी	2,616.62	2,635.03	2,554.25
लक्षद्वीप	37.90	41.03	44.63
<b>उप-जोड़ (एसआर)</b>	<b>2,21,496.49</b>	<b>2,41,774.41</b>	<b>2,63,700.26</b>
<b>पूर्वी क्षेत्र</b>			
बिहार	7,060.83	8,340.94	10,147.37
झारखण्ड	22,737.74	23,845.47	22,150.97
ओडिशा	36,097.17	38,283.16	39,589.34
पश्चिम बंगाल	38,459.72	38,881.37	41,312.82
सिक्किम	385.44	404.71	404.71
अंडमान-निकोबार द्वीपसमूह	206.35	215.77	229.46
<b>उप-जोड़ (ईआर)</b>	<b>1,04,947.25</b>	<b>1,09,971.42</b>	<b>1,13,834.67</b>
<b>पूर्वात्तर क्षेत्र</b>			
अरुणाचल प्रदेश	470.93	480.52	542.65
असम	5,323.85	5,986.24	6,702.80
मणिपुर	379.01	397.96	465.10
मेघालय	1,396.35	1,592.88	1,386.15
मिजोरम	286.60	302.79	327.22
नागालैंड	327.64	394.50	529.34
त्रिपुरा	721.39	722.28	786.13
<b>उप-जोड़ (एनईआर)</b>	<b>8,905.77</b>	<b>9,877.17</b>	<b>10,739.39</b>
<b>कुल (अखिल भारत)</b>	<b>8,24,301.17</b>	<b>8,74,208.57</b>	<b>9,48,521.82</b>
* अनंतिम			

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 28.04.2016 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 903 के भाग (घ) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

देश में नवीकरणीय ऊर्जा और गैर-नवीकरणीय ऊर्जा विद्युत संयंत्रों की संस्थापित क्षमता का ब्यौरा

क्रम सं.	श्रेणी	संस्थापित क्षमता (मेगावाट)
	<b>नवीकरणीय:</b>	
1.	पवन ऊर्जा	26,744
2.	सौर ऊर्जा	6,763
3.	लघु जल विद्युत	4,274
4.	बायोमास और बगस्सी	4,831
5.	विद्युत की क्षति	115
	<b>उप-जोड़ (नवीकरणीय)</b>	<b>42,727</b>
	<b>गैर-नवीकरणीय:</b>	
1.	ताप	2,10,675
2.	न्यूक्लियर	5,780
3.	जल	42,783
	<b>उप-जोड़ (गैर-नवीकरणीय)</b>	<b>2,59,238</b>
	<b>सकल योग</b>	<b>3,01,965</b>

\*\*\*\*\*