

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

तारांकित प्रश्न संख्या-224

जिसका उत्तर 06 फरवरी, 2014 को दिया जाना है।

रक्षित कोयला ब्लॉकों का आवंटन

†\*224. श्री यशवीर सिंह:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) उन निजी विद्युत उत्पादन कंपनियों का राज्य-वार ब्यौरा क्या है जिन्हें रक्षित कोयला ब्लॉक आवंटित किए गए हैं;
- (ख) ऐसी कंपनियों, जिन्होंने विद्युत क्रयसमझौतों पर हस्ताक्षर किए हैं और जिन कंपनियोंने अभी तक इस समझौते पर हस्ताक्षर नहीं किएहैं, उनका कंपनी और राज्य-वार ब्यौरा क्या है;और
- (ग) सरकार द्वारा ऐसी कंपनियों जिन्होंने अभीतक विद्युत क्रय समझौते पर हस्ताक्षर नहीं किये हैंके विरुद्ध क्या कार्रवाई की गई है/की जा रही है?

उत्तर

विद्युत राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)  
(श्री ज्योतिरादित्य मा. सिंधिया)

(क)से(ग)-विवरण सभा पटल पर रख दिया गया है ।

\*\*\*\*\*

रक्षित कोयला ब्लॉकों के आवंटन के संबंध में दिनांक 06.02.2014 को लोकसभा में उत्तरार्थ तारांकित प्रश्न संख्या 224 के भाग (क) से (ग) के उत्तर में उल्लिखितविवरण।

\*\*\*\*\*

(क) और (ख) :जिन निजी विद्युत उत्पादन कंपनियोंकोराज्य-वार कैप्टिव कोयला ब्लॉक आवंटित किए गए हैं, उनके विद्युत क्रय करारों (पीपीए) पर हस्ताक्षर करने की स्थिति सहित ब्यौरे अनुबंधमें दिए गए हैं।

(ग) : वितरण कंपनियों के साथ पीपीए पर हस्ताक्षर किया जाना सुनिश्चित करने के लिए कोयला मंत्रालय ने दिनांक 26.08.2013 के अपने पत्र के माध्यम से सभी कोयला ब्लॉक आवंटियों को दीर्घावधिक विद्युत क्रय करारकरने के निदेश दिए थे, ऐसा न करने पर उनके कोयला ब्लॉक का आवंटन रद्द किया जा सकता है। जहां कोयला ब्लॉक में उत्पादन शुरू हो चुका है, उन मामलों में 18 माह तक की समय-सीमा की अनुमति दी गई है।

इसके अतिरिक्त, कोयला मंत्रालय ने कोयलाधारक राज्यों के मुख्य सचिवों को माइनिंग लीज़ एग्रीमेंट में उपर्युक्त शर्त को ऐसे मामलों में भी शामिल करने की सलाह दी है जिनमें माइनिंग लीज़ पर पहले ही हस्ताक्षर किए जा चुके हैं।

विद्युत मंत्रालय ने भी सभी राज्यों को उपर्युक्त के अनुसार कार्रवाई करने की सलाह दी है।

\*\*\*\*\*

रक्षित कोयला ब्लॉकों के आवंटन के संबंध में लोक सभा में दिनांक 06.02.2014 को उत्तरार्थ तारांकित प्रश्न संख्या 224 के भाग (क) और (ख) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध

\*\*\*\*\*

क्रम सं.	राज्य-वार आवंटित कैप्टिव कोयला ब्लॉक	पार्टी का नाम	अंतिम उपयोग परियोजना	अंतिम उपयोग परियोजना को चालू करने की स्थिति	पीपीए हस्ताक्षरित किया गया
	<b>पश्चिम बंगाल</b>				
1.	सारीसतोल्ली	आरपीजी इण्डस्ट्रीज/सीईएससी लि.	बजबज टीटागढ़ साउथर्न जेनरेटिंग स्टेशन (2x250मेगावाट)	चालू किया गया	हाँ
	<b>छत्तीसगढ़</b>				
2.	गारे-पलमा-IV/2	जिंदल पावर लिमिटेड	रायगढ़ टीपीपी जिंदल पावर (4x 250मेगावाट)	चालू किया गया	हाँ
3.	गारे-पलमा-IV/3				
4.	सयांग	ईईएस छत्तीसगढ़ इनर्जी प्रा. लि.	रायगढ़ जिले में 1200मेगावाट + 20%टीपीपी	निर्माण शुरू नहीं किया गया	नहीं
5.	दुर्गापुरा/सरया	डीबी पावर लि.	2x600मेगावाट टीपीपी	निर्माणाधीन	हाँ
6.	फतेहपुर ईस्ट	यवतमाल इनर्जी लि./आर.के.एम. पावरजेन प्रा. लि./वीसा पावर लि./ग्रीन इंफ्रास्ट्रक्चर प्रा. लि./वंदना विद्युत लि। जेवी कंपनी: फतेहपुर ईस्ट कोल प्रा. लि. पूर्व में एथेना इंफ्राप्रोजेक्ट्स प्रा. लि. ग्रीन इंफ्रास्ट्रक्चर प्रा. लि. को 22.027: 22.027: 22.027:11.892 के अनुपात में बाँटा गया है। (वंदना विद्युत के लिए 11.892 हिस्सा है)	<b>जेएलडी यवतमाल इनर्जी लि. 1215मेगावाट टीपीपी</b> <b>आर.के. एम. पावरजेन प्रा. लि. 1440 मेगावाट</b> <b>वीसा पावर लि. 1200 मेगावाट टीपीपी</b> <b>एथेना छत्तीसगढ़ पावर लि. 1200 मेगावाट</b> <b>वंदना विद्युत लि. 540मेगावाट टीपीपी(2x135+1x27 0मेगावाट)</b>	निर्माण शुरू नहीं किया गया निर्माणाधीन	जेएलडी यवतमाल ने पीपीए हस्ताक्षर नहीं किया। शेष - हाँ

7.	फतेहपुर	एसकेएस इस्पात एण्ड पावर लि./प्रकाश इण्डस्ट्रीज लि. (62:38 हिस्सा) जेवी कंपनी फतेहपुर कोल माइनिंग कंपनी प्रा. लि. हिस्सा (73.85:46.15)	रायगढ़ में एसकेएस इस्पात एण्ड 4x300मेगावाटटीपीपी (सीजी) प्रकाश इण्डस्ट्रीज लि. 625 मेगावाट सीपीपी (5x25मेगावाट +2x100मेगावाट +2x150मेगावाट)	निर्माणाधीन	हाँ  कैप्टिव विद्युत संयंत्र
	<b>झारखण्ड</b>				
8.	तोकीसुड नॉर्थ	जीवीके पावर (गोइंदवाल साहिब) लि.	गोइंदवाल साहिबटीपीपी 2 x 270मेगावाट परियोजना निर्माणाधीन है।	निर्माणाधीन	हाँ
9.	चकला	एस्सार पावर झारखण्ड लि.	तोरी थर्मल पावर प्रोजेक्ट (फेज-1) यूनिट1 व 2 2x 600मेगावाट तोरी थर्मल पावर प्रोजेक्ट एक्सपेंशन यूनिट 3 (फेज-2) मेगावाट 1 x 600मेगावाट	निर्माणाधीन	हाँ
10.	अशोक करकटा (केंद्रीय)	एस्सार पावर लि.			
11.	तुबेद	हिंडाल्को/टाटा पावर (60:40) जेवी कंपनी तुबेद कोलमाइन्स लि.	झारखण्ड के सोनाहाटू में झारखण्ड की एल्युमीनियम प्रोजेक्ट की हिंडाल्को सीपीपी(6x150मेगावाट )टाटा पावर झारखण्ड के टिरुलडीह में टिरुलडीह पावर प्रोजेक्ट(3x660मेगावाट ) जिसमें शामिल है:  2x660मेगावाटआईपीपी और 1x660मेगावाटसीपीपी	निर्माण शुरू नहीं किया गया	कैप्टिव विद्युत संयंत्र  हाँ

12.	सेरेगरहा	अरसेलर मित्तल इण्डिया लि./जीवीके पावर जेवी कंपनी सेरेगरहा माइन्स लि. का गठन किया जा चुका है।	पंजाब में जीवीके गोइंदवाल साहिब टीपीपी (2 x 270 मेगावाट)  झारखण्ड में सीपीपी का अरसेलर मित्तल इण्डिया लि. (3x250मेगावाट)	निर्माणाधीन  निर्माण शुरू नहीं किया गया	हाँ  कैप्टिव विद्युत संयंत्र
13.	महुआगरही	सीईएससी लि./जस इंफ्रास्ट्रक्चर कैपिटल प्रा. लि. जेवी कंपनी महुआगरही कोल कं प्रा. लि.	दुमका, झारखण्ड में सीईएससी की टीपीपी जस इंफ्रास्ट्रक्चर कैप्टिव प्रा. लि. का टीपीपी (4 x 660 मेगावाट) बांका, बिहार में सुपर क्रिटिकल संयंत्र	निर्माण शुरू नहीं किया गया	जस इंफ्रा. - नहीं  सीईएससी - हाँ
14.	अमरकोंडा मुर्गादंगल	जिंदल स्टील एण्ड पावर लि./गगन स्पोंज आयरन प्रा. लि. (50:50) जेवी कंपनी: मैसर्स श्रेष्ठ माइनिंग एण्ड मेटल प्रा. लि.	दुमका जिले में गगन स्पोंज आयरन प्रा. लि. द्वारा आईपीपी 2x660मेगावाट  दुमका जिले में जिंदल स्टील एण्ड पावर लि. द्वारा सीपीपी 2x660मेगावाट	निर्माण प्रारंभ नहीं हुआ	गगन स्पोंज- नहीं  कैप्टिव विद्युत संयंत्र
15.	गणेशपुर	टाटा स्टील लि./आधुनिक थर्मल इनर्जी लि.	आधुनिक थर्मल इनर्जी लि. आधुनिक टीपीपी 2 x 270मेगावाट	चालू की गई	हाँ
			इण्डस्ट्रीयल इनर्जी लि. (टाटा स्टील और टाटा पावर का जेवी) टीपीपी (600 मेगावाट)	120 मेगावाट चालू की गई	कैप्टिव विद्युत संयंत्र
<b>मध्य प्रदेश</b>					
16.	महान	एस्सार पावर (एम.पी.) लि./हिंडाल्को इण्डस्ट्रीज (60:40) जेवी कंपनी महान कोल लि.	एस्सार:महान टीपीपी 2 x 600 मेगावाट	एक यूनिट चालू की गई	हाँ
			हिंडाल्को:6x150मेगावाट महान कैप्टिव पावर प्रोजेक्ट (महान सीपीपी)	3x150 मेगावाट चालू की गई	कैप्टिव विद्युत संयंत्र

	महाराष्ट्र				
17.	लोहारा वेस्ट एण्ड लोहारा एक्सटें.	अदानी पावर महाराष्ट्र लि.	टिरोडा टीपीपी (3x660मेगावाट)	चालू की गई	हाँ
	ओडिशा				
18.	मंदाकिनी-ए	मोनेट इस्पात एण्ड इनर्जी लि./जिंदल फोटो लि./टाटा पावर कंपनी लि. (समान हिस्सेदारी)	जिंदल इण्डिया थर्मल पावर लि. (1200 मेगावाट) जिला अंगुल, ओडिशा	निर्माणाधीन	हाँ
			मोनेट इस्पात एण्ड इनर्जी लि. टीपीपी 2 x 500	निर्माणाधीन	
			ओडिशा के कटक जिले की टाटा पावर नाराज मारतापुर टीपीपी 2x660मेगावाट	निर्माण शुरू नहीं किया गया	
19.	रामपिया और रामपिया का डूब क्षेत्र	स्टरलाईट इनर्जी (आईपीपी)/जीएमआर इनर्जी लि. (आईपीपी)/अरसेलर मित्तल इण्डिया लि. (सीपीपी)/लैंको ग्रुप लि. (आईपीपी) नवभारत पावर प्रा. लि. (आईपीपी)/रिलायंस इनर्जी लि. (आईपीपी) जेवी कंपनी रामपिया कोल माइन एण्ड इनर्जी प्रा. लि.	स्टरलाईट इनर्जी लि. 1000 मेगावाट टीपीपी ओडिशा	चालू की गई	हाँ
			जीएमआर इनर्जी लि. 1050 मेगावाट ओडिशा	700 मेगावाट चालू की गई	हाँ
			अरसेलर मित्तल इण्डिया लि. 750 मेगावाट टीपीपी ओडिशा	निर्माण शुरू नहीं किया गया	नहीं
			लैंको ग्रुप लि. 1000 मेगावाट ओडिशा	निर्माणाधीन	हाँ
			नवभारत पावर प्रा. लि. (आईपीपी) 1000 मेगावाट ओडिशा	निर्माण शुरू नहीं किया गया	नहीं
			रिलायंस इनर्जी लि. (आईपीपी) 1320 मेगावाट टीपीपी ओडिशा कुल 6120 मेगावाट	निर्माण शुरू नहीं किया गया	नहीं

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

तारांकित प्रश्न संख्या-230

जिसका उत्तर 06 फरवरी, 2014 को दिया जाना है।

विद्युत प्रभार

†\*230. श्री अब्दुल रहमान:  
श्री सी. राजेन्द्रन:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) सरकार द्वारा देश में विद्युत प्रभार निर्धारितकरने हेतु क्या मापदंड/मानदंड निर्धारित किए गए हैं;
- (ख) क्या देश में, विशेषकर निजी विद्युतवितरण कंपनियों द्वारा वसूल किया जा रहा विद्युतप्रभार, अन्य विकासशील/विकसित देशों में प्रचलितप्रभार की तुलना में काफी अधिक है;
- (ग) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और इसके क्या कारण हैं; और
- (घ) सरकार द्वारा विद्युत प्रभार को युक्तिसंगत बनाने के लिए क्या कदम उठाए गए हैं/उठाए जा रहे हैं?

उत्तर

विद्युत मंत्रालय में राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)  
(श्री ज्योतिरादित्य मा. सिंधिया)

(क)से(ग)-विवरण सभा पटल पर रख दिया गया है ।

\*\*\*\*\*

विद्युत प्रभार के बारे में दिनांक 06.02.2014 को लोक सभा में उत्तरार्थ तारांकित प्रश्न संख्या 230 के भाग (क) से (घ) के उत्तर में उल्लिखित विवरण ।

(क)-प्रशुल्क का निर्धारण उपयुक्त विनियामक आयोग द्वारा विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 61 से 64 के तहत अधिनियम के प्रावधानों तथा उसके तहत बनाई गई नीतियों के अनुरूप किया जाता है । जबकि केंद्र सरकार के स्वामित्व या नियंत्रण वाली उत्पादन एवं पारेषण कंपनियों के लिए प्रशुल्क केंद्रीय विद्युत विनियामक आयोग द्वारा विनियमित किया जाता है; राज्य में उत्पादन, आपूर्ति एवं पारेषण के लिए प्रशुल्क का निर्धारण राज्य विनियामक आयोगों द्वारा किया जाता है। इसी प्रकार, राज्य/संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग (एसईआरसीज/जेईआरसीज) सार्वजनिक एवं निजी वितरण लाइसेंसधारियों, दोनों के लिए समय-समय पर प्रशुल्क निर्धारण के निबंधन एवं शर्तें अधिसूचित करते हैं । अधिनियम की धारा 61 में मार्गदर्शी सिद्धांतों का प्रावधान है जिन पर उपयुक्त आयोग को प्रशुल्क की निबंधन एवं शर्तों के विनिर्दिष्ट किए जाने के लिए विचार करना होता है । धारा 61 के संबंधित प्रावधान **अनुबंध-I** में हैं । धारा 61(i) के अनुसार, प्रशुल्क की निबंधन एवं शर्तें विनिर्दिष्ट करते समय विनियामक आयोग केंद्र सरकार द्वारा अधिसूचित प्रशुल्क नीति से भी निर्देशित होते हैं।

(ख)एवं(ग)- कुछ देशों में घरेलू तथा उद्योग के लिए विद्युत मूल्य दर्शाने वाला विवरण **अनुबंध-II** में है । राज्य विद्युत यूटिलिटीयों के निष्पादन के संबंध में पावर फाइनेंस कारपोरेशन की रिपोर्ट में दर्शाए गए अनुसार भारत की औसत आपूर्ति लागत के ब्योरे **अनुबंध-III** में है । जैसा कि स्पष्ट है, भारत में विद्युत आपूर्ति की औसत लागत अन्य अधिकतर देशों की विद्युत आपूर्ति की औसत लागत से अधिक नहीं है ।

(घ)-वितरण कंपनियों के प्रशुल्क का निर्धारण एसईआरसीज/जेईआरसीज द्वारा विद्युत अधिनियम, 2003 में निर्धारित सिद्धांतों तथा उसके तहत बनाई गई नीतियों के आधार पर किया जाता है। सरकार द्वारा विद्युत प्रशुल्क का प्रत्यक्ष विनियमन किए जाने का कोई प्रावधान नहीं है । तथापि समग्र तकनीकी एवं वाणिज्यिक (एटीएण्डसी) हानियों को कम करने की दृष्टि से, सरकार उपयुक्त नीतिगत कार्य ढाँचे एवं कार्यक्रमों के माध्यम से उत्पादन, पारेषण तथा वितरण व्यवसाय में दक्षता को बढ़ावा दे रही है। प्रतिस्पर्द्धी बोली के माध्यम से प्रशुल्क का पता लगाने पर सरकार द्वारा बल दिए जाने के साथ-साथ, इन उपायों से प्रशुल्क की दरों में भी कमी आती है।

\*\*\*\*\*

विद्युत प्रभार के बारे में दिनांक 06.02.2014 को लोक सभा में उत्तरार्थ तारांकित प्रश्न संख्या 230के भाग (क) के उत्तर में उल्लिखितअनुबंध ।

धारा 61(प्रशुल्क विनियमन)

उपयुक्त आयोग इस अधिनियम के प्रावधानों के अध्यक्षीन, प्रशुल्क निर्धारण की निबंधन एवं शर्तों को विनिर्दिष्ट करेगा तथा ऐसा करते समय निम्नलिखित से मार्गनिर्देशित होगा, यथा:-

- (क) उत्पादन कंपनियों एवं पारेषण लाइसेंसधारियों पर लागू प्रशुल्क के निर्धारण के लिए केंद्रीय आयोग द्वारा विनिर्दिष्ट सिद्धांत या कार्यप्रणालियां ।
- (ख) विद्युत का उत्पादन, पारेषण, वितरण तथा आपूर्ति वाणिज्यिक सिद्धांतों पर की जाती है ।
- (ग) प्रतिस्पर्द्धा, दक्षता, संसाधनों के किफायती प्रयोग, अच्छे निष्पादन तथा अधिकतम निवेशों को प्रोत्साहित करने वाले कारक।
- (घ) उपभोक्ताओं के हितों की रक्षा करना तथा साथ ही युक्तिसंगत तरीके से विद्युत लागत की वसूली ।
- (ङ) निष्पादन में दक्षता लाने वाले सिद्धांत।
- (च) बहुवर्षीय प्रशुल्क सिद्धांत।
- (छ) यहकि प्रशुल्क धीरे-धीरे विद्युत आपूर्ति की लागत को परिलक्षित करे तथा, उपयुक्त आयोग द्वारा विनिर्दिष्ट तरीके से क्रास-सब्सिडी को भी घटाए।
- (ज)ऊर्जा के नवीकरणीय स्रोतों से विद्युत के सह-उत्पादन व उत्पादन को बढ़ावा देना ।
- (झ) राष्ट्रीय विद्युत नीति एवं प्रशुल्क नीति:

बशर्ते कि विद्युत (आपूर्ति) अधिनियम, 1948, विद्युत विनियामक आयोग अधिनियम, 1998 तथा निर्धारित तिथि के ठीक पूर्व अनुसूची में विनिर्दिष्ट लागू अधिनियमों के तहत प्रशुल्क निर्धारण की निबंधन एवं शर्तें एक वर्ष की अवधि के लिए या इस धारा के तहत प्रशुल्क की निबंधन एवं शर्तें विनिर्दिष्ट किए जाने तक, जो भी पहले हो, लागू रहेंगी ।

विद्युत प्रभार के बारे में दिनांक 06.02.2014 को लोक सभा में उत्तरार्थ तारांकित प्रश्न संख्या 230के भाग (ख) और(ग) के उत्तर में उल्लिखितअनुबंध ।

\*\*\*\*\*

चुनिदा देशों के घरों के लिए विद्युत मूल्य <sup>1</sup> (यूएस डालर प्रति किलो वाट घंटा)								
अंतिम अद्यतन: 10 जून, 2010 देश	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
अर्जेंटीना	उपलब्ध नहीं	उपलब्ध नहीं	उपलब्ध नहीं	उपलब्ध नहीं	उपलब्ध नहीं	उपलब्ध नहीं	0.023	उपलब्ध नहीं
ऑस्ट्रेलिया	0.091	0.092	0.094	0.098	उपलब्ध नहीं	उपलब्ध नहीं	उपलब्ध नहीं	उपलब्ध नहीं
ऑस्ट्रिया	0.144	0.154	0.152	0.163	0.158	0.158	0.178	0.201
कनाडा	0.067	0.069	0.070	0.071	0.076	0.078	उपलब्ध नहीं	उपलब्ध नहीं
चिली	उपलब्ध नहीं	उपलब्ध नहीं	उपलब्ध नहीं	उपलब्ध नहीं	उपलब्ध नहीं	उपलब्ध नहीं	0.140	0.195
चीन	उपलब्ध नहीं	उपलब्ध नहीं	उपलब्ध नहीं	उपलब्ध नहीं	उपलब्ध नहीं	उपलब्ध नहीं	उपलब्ध नहीं	उपलब्ध नहीं
चाइनिज ताइपेई(ताईवान)	0.075	0.071	0.074	0.076	0.079	0.079	0.080	0.086
इंडोनेशिया	0.025	0.042	0.061	0.062	0.058	0.062	0.063	0.061
दक्षिण कोरिया	0.071	0.070	0.074	0.079	0.089	0.098	0.102	0.089
दक्षिण अफ्रीका	0.036	0.032	0.048	0.060	0.061	0.059	उपलब्ध नहीं	उपलब्ध नहीं
थाइलैंड	0.060	0.063	0.064	0.070	0.072	0.085	0.091	0.094
टर्की	0.084	0.099	0.106	0.111	0.118	0.111	0.122	0.165

1 ऊर्जा के अंतिम प्रयोग मूल्य कर सहित विनिमय दरों का प्रयोग कर परिवर्तित किया गया है । मूल्य में राज्य एवं स्थानीय कर, ऊर्जा या मांग प्रभार, ग्राहक सेवा प्रभार, पर्यावरणीय प्रभार, फ्रेंचाइजी शुल्क, ईंधन समायोजन, तथा सामान्य बिलिंग प्रचालनों के दौरान अंतिम प्रयोग ग्राहकों पर लागू विविध प्रभार शामिल हैं। मूल्यों में पूर्व की रिपोर्टिंग अवधि से आस्थगित प्रभार, क्रेडिट्स या अन्य समायोजन जैसे ईंधन या खरीदी गई विद्युत से राजस्व शामिल नहीं हैं ।

एन ए-उपलब्ध नहीं ।

स्रोत: तालिका 9.9 - इंटरनेशनल एनर्जी एजेंसी, एनर्जी प्राइसेज एंड टैक्सेज- क्वाटर्ली स्टैटिस्टिक्स, चौथी तिमाही 2009, भाग-II, खण्ड घ, तालिका 22, एवं भाग-III, खण्ड ख, तालिका 19,2008।

\*\*\*\*\*

### अनुबंध-III

विद्युत प्रभार के बारे में दिनांक 06.02.2014 को लोक सभा में उत्तरार्थ तारांकित प्रश्न संख्या 230 के भाग (ख) और(ग) के उत्तर में उल्लिखितअनुबंध ।

#### भारत में औसत आपूर्ति लागत

देश	2000-01	2001-02	2002-03	2003-04	2004-05	2005-06	2006-07	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12
भारत (रु० /किलोवाट घंटा)	2.46	2.46	2.39	2.39	2.54	2.6	2.76	2.93	3.4	3.55	3.97	4.39
	(0.0403)*	(0.0403)*	(0.0392)*	(0.0392)*	(0.0416)*	(0.0426)*	(0.0452)*	(0.0480)*	(0.0557)*	(0.0582)	(0.0651)*	(0.0720)*

\* परिवर्तन दर यूएस \$ = रु०. 61.00

स्रोत :पीएफसी

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-2445  
जिसका उत्तर 06 फरवरी, 2014 को दिया जाना है।

राष्ट्रीय ताप विद्युत निगम में पद

2445. श्री अशोक कुमार रावत:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) आज की तिथि के अनुसार राष्ट्रीय तापविद्युत निगम लिमिटेड (एनटीपीसी) के निदेशकमंडल में अलग-अलग पूर्णकालिक निदेशकों, अंशकालिक सरकारी व गैर-सरकारी निदेशकों की संख्या कितनी है; और
- (ख) इनमें अनुसूचित जातियों व अनुसूचितजनजातियों के सदस्यों की अलग-अलग संख्या कितनी है?

उत्तर

विद्युत मंत्रालय में राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)  
(श्री ज्योतिरादित्य मा. सिंधिया)

(क) और (ख)- एनटीपीसी के निदेशक मंडल में आज की तिथि के अनुसार 7 पूर्णकालिक निदेशक, दो अंशकालिक सरकारी निदेशक और नौ गैर-सरकारी निदेशक हैं। इनमें से कोई भी अनुसूचित जातियों अथवा अनुसूचित जनजाति समुदाय के सदस्य नहीं हैं।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा  
अतारांकित प्रश्न संख्या-2450  
जिसका उत्तर 06 फरवरी, 2014 को दिया जाना है।

जीनियरिंग कॉलेज की स्थापना

2450. श्री अनुराग सिंह ठाकुर:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या केन्द्र सरकार ने हिमाचल प्रदेश केबिलासपुर क्षेत्र में राष्ट्रीय ताप विद्युत निगम लिमिटेड(एनटीपीसी) और राष्ट्रीय जल विद्युत निगमलिमिटेड (एनएचपीसी) के सहयोग से एक इंजीनियरिंग कॉलेज स्थापित करने के प्रस्ताव का अनुमोदन कर दिया है;
- (ख) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है; और
- (ग) उक्त कॉलेज की स्थापना के संबंध में वर्तमान स्थिति क्या है और यह कॉलेज कब तक शुरू किए जाने की संभावना है?

उत्तर

विद्युत मंत्रालय में राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)  
(श्री ज्योतिरादित्य मा. सिंधिया)

(क) से (ग) : तत्कालीन माननीय विद्युत राज्य मंत्री द्वारा हिमाचल प्रदेश के मुख्यमंत्री के साथ 7 जनवरी, 2009 को आयोजित बैठक में, यह निर्णय लिया गया था कि एनटीपीसी, एनएचपीसी और एसजेवीएन लिमिटेड एक साथ मिलकर हिमाचल प्रदेश में एक इंजीनियरिंग कॉलेज की स्थापना करने में सहयोग करेंगे जिसके लिए भूमि राज्य सरकार द्वारा उपलब्ध कराई जाएगी।

एनटीपीसी ने 37.50 करोड़ रुपये की सीमित वित्तीय सहायता के लिए हिमाचल प्रदेश सरकार के साथ दिनांक 3 मार्च, 2012 को समझौता ज्ञापन(एमओयू) पर हस्ताक्षर किया है।

एनएचपीसी ने भी दिनांक 02.08.2013 को हिमाचल प्रदेश सरकार को समझौता ज्ञापन का प्रारूप प्रस्तुत किया है। राज्य सरकार को अभी इसका उत्तर देना है।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-2453

जिसका उत्तर 06 फरवरी, 2014 को दिया जाना है।

विद्युत परियोजनाओं को अनुमति

†2453. एम. कृष्णास्वामी:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) क्या सरकार का बड़ी विद्युत परियोजनाओंको एक विनिर्धारित समय-सीमा में अनुमति हेतु एक नीति बनाने का विचार है; और

(ख) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और इसकी इस संबंध में वर्तमान स्थिति क्या है?

उत्तर

विद्युत मंत्रालय में राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)  
(श्री ज्योतिरादित्य मा. सिंधिया)

(क) और (ख)- विद्युत अधिनियम, 2003 के प्रावधानों के अनुसार नई ताप विद्युत परियोजनाएं स्थापित करने के लिए केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण(सीईए) की सहमति अपेक्षित नहीं होती है। 'विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 8 के तहत प्राधिकरण को प्रस्तुत की गई जल विद्युत स्कीमों की सहमति प्रदान करने के दिशा निर्देशों' में यह व्यवस्था है कि "जलविद्युत स्कीमों के लिए विस्तृत परियोजना रिपोर्ट तैयार करने, उन्हें स्वीकार करने तथा सहमति के लिए उनकी जांच करने के दिशा-निर्देशों" में यथानिर्धारित जल विद्युत स्कीम आवश्यक इनपुट के साथ तकनीकी एवं आर्थिक रूप से व्यवहार्य पाई जाती है तथा स्वीकृतियां प्राप्त कर ली हैं तो सीईए सभी प्रकार से पूर्ण विस्तृत परियोजना रिपोर्ट प्रस्तुत करने की तिथि से 90(नब्बे) दिन की अवधि के भीतर जहां तक व्यवहार्य हो, जलविद्युत स्कीमों के कार्यान्वयन के लिए सहमति प्रदान कर सकता है।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-2460

जिसका उत्तर 06 फरवरी, 2014 को दिया जाना है।

विद्युत संयंत्रों के निकट के क्षेत्रों में विद्युत  
आपूर्ति

2460. श्री सुरेन्द्र सिंह नागर:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या केंद्र सरकार ने निजी/सार्वजनिकक्षेत्र के विद्युत संयंत्रों की पांच किलोमीटर कीपरिधि में रह रहे ग्रामीणों को विश्वसनीय ढंग सेविद्युत आपूर्ति के लिए कोई योजना बनाई है याकदम उठाए हैं; और
- (ख) यदि हां, तो विशेषतः उत्तर प्रदेश केगौतमबुद्ध नगर और बुलंदशहर के ग्रामीण क्षेत्रों कातत्संबंधी ब्यौरा क्या है?

उत्तर

विद्युत मंत्रालय में राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)  
(श्री ज्योतिरादित्य मा. सिंधिया)

(क)और(ख)- भारत सरकार ने दिनांक 27.04.2010 को केंद्रीय विद्युत संयंत्रों की 5 किलोमीटर की परिधि में विद्युत की आपूर्ति के प्रावधान के लिए एक स्कीम शुरू की थी जो 25.03.2013 से वापस ले ली गई है । स्कीम के वापस लिए जाने के कारण, उत्तर प्रदेश में गौतमबुद्ध नगर और बुलन्दशहर क्षेत्रों के ग्रामीण क्षेत्रों में कोई परियोजना शुरू नहीं की गई थी ।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा  
अतारांकित प्रश्न संख्या-2473  
जिसका उत्तर 06 फरवरी, 2014 को दिया जाना है।

यूएमपीपी की स्थापना

†2473. श्री एस.एस. रामासुब्बु:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) देश में विशेषकर तमिलनाडु में अल्ट्रामेगा पॉवर प्रोजेक्ट्स (यूएमपीपी) की स्थापना कीवर्तमान स्थिति क्या है और उन्हें दी जाने वालीकरावकाश का ब्यौरा क्या है;
- (ख) पिछले तीन वर्षों के दौरान उनसे विद्युतउत्पादन का लक्ष्य तथा उसकी तुलना में वास्तविकउत्पादन कितना है; और
- (ग) नियत लक्ष्यों को हासिल नहीं करने केक्या कारण हैं और उन्हें हासिल करने के लिए क्याकदम उठाए गए/उठाए जा रहे हैं?

उत्तर

विद्युत मंत्रालय में राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)  
(श्री ज्योतिरादित्य मा. सिंधिया)

(क) : देश के विभिन्न भागों में सोलह यूएमपीपी चिन्हित किए गए हैं। तमिलनाडु सहित प्रत्येक यूएमपीपी के परियोजना-वार, राज्य-वार ब्यौरे अनुबंध में है।

आयकर अधिनियम 1961, की धारा 80 आईए के अनुसार निगमित कर के बदले न्यूनतम वैकल्पिक कर के लिए दर पर आयकर भुगतान की अनुमति देते हुए प्रचालन के आरम्भिक पन्द्रह वर्षों में दस वर्षों के एक ब्लॉक हेतु विद्युत यूटिलिटी को कर से छूट की अनुमति है। मुंद्रा यूएमपीपी और सासन यूएमपीपी जिनको चालू किए जा चुके हैं, वे इस लाभ प्राप्त करने के लिए हकदार हैं।

(ख) और (ग) :इन दो यूएमपीपी से विद्युत उत्पादन के लिए लक्ष्य और वास्तविक विद्युत उत्पादन नीचे दिया गया है:-

चालू की गई क्षमता के साथ स्टेशन का नाम	2013-14 “अप्रैल-दिसंबर, 13)		2012-13		2011-12	
	लक्ष्य (एमयू)	उत्पादन (एमयू)	लक्ष्य (एमयू)	उत्पादन (एमयू)	लक्ष्य (एमयू)	उत्पादन (एमयू)

मुंद्रा यूएमपीपी (5x800 मेगावाट)	15305	17127	3611	12440	0	179.86
सासन यूएमपीपी (1x660 मेगावाट)	0	1210	-	-	-	-

\*\*\*\*\*

अनुबंध

लोक सभा में दिनांक 06.02.2014 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 2473 के भाग (क) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध

क. अवार्ड किए गए यूएमपीपी

क्र.सं.	यूएमपीपी	प्रस्तावित क्षमता	स्थान	स्थिति
<b>मध्य प्रदेश</b>				
1	सासन (6x660 मेगावाट)	(6x660=3960)	जिला सिंगरौली में सासन	परियोजना दिनांक 7.8.2007 को मैसर्स रिलायन्स पावर लिमिटेड को अवार्ड और स्थानांतरित की गई। प्रथम दो यूनिट (2x660 मेगावाट) 2013 में चालू हो गई है।
<b>गुजरात</b>				
2	मुन्द्रा (5x800 मेगावाट)	5x800=4000	जिला कच्छ में टुण्डावन्द गांव में मुन्द्रा	परियोजना दिनांक 24.4.2007 को मैसर्स टाटा पावर लिमिटेड को अवार्ड और स्थानांतरित की गई। मुन्द्रा की 5 इकाईयां चालू हो गई हैं।
<b>आंध्र प्रदेश</b>				
3	कृष्णापटनम (6x660 मेगावाट)	(6x660=3960)	जिला नेल्लौर में कृष्णापटनम	परियोजना दिनांक 29.01.2008 को मैसर्स रिलायंस पावर लिमिटेड को अवार्ड और स्थानांतरित की गई। आरपीएल ने इंडोनेशिया में कोयले की कीमत के नए विनियम को दर्शाते हुए कार्य स्थल पर काम रोक दिया है। प्रापकों ने दिनांक 15.3.12 को कोस्टल आंध्रा पावर लिमिटेड (सीएपीएल) एक रिलायंस पावर कंपनी को स्थगन सूचना जारी की गई। सीएपीएल दिल्ली की माननीय उच्च न्यायालय में चली गई है। न्यायलय ने सीएपीएल की याचिका को खारिज कर दिया है। सीएपीएल ने अब डिविजन बेंच, दिल्ली उच्च न्यायालय और भारतीय मध्यस्थ परिषद में याचिका दाखिल की है। मामला अब न्यायाधीन है।
<b>झारखण्ड</b>				
4	तिलैया (6x660 मेगावाट)	(6x660=3960)	हजारीबाग तथा कोडरमा जिले में तिलैया गांव के निकट	परियोजना मैसर्स रिलायन्स पावर लिमिटेड को 7.8.2009 को अवार्ड और स्थानांतरित की गई। संयंत्र का निर्माण रुका हुआ है क्योंकि झारखण्ड सरकार द्वारा विकासकर्ता को भूमि सौंपी नहीं गई है।

## ख. अन्य यूएमपीपी

उड़ीसा			
5	बेडाबहल	सुन्दरगढ़ जिला में बेडाबहल के निकट	दिनांक 27.12.2013 को प्रस्ताव के लिए अनुरोध पर जारी किया गया।
6	ओडिशा में पहला अतिरिक्त यूएमपीपी	कोस्टल स्थल के लिए भद्रक जिले की चांदबली तहसील में बिजोयपाटना में।	स्थल चिह्नित किया गया है।
7	ओडिशा में दूसरा अतिरिक्त यूएमपीपी	अंतर्स्थल हेतु कालाहाण्डी जिले की नारला और कर्सिंगा सब डिविजन में इन लैण्ड स्थल	स्थल चिह्नित किया गया है।
छत्तीसगढ़			
8	छत्तीसगढ़	जिला सरगुजा में सलका और खमरिया गांवों के समीप	मार्च, 2010 को आरएफक्यू जारी किया गया और कोयला ब्लॉक अनुलंघनीय क्षेत्रों में होने के कारण अक्टूबर, 2013 को वापस ले लिया गया है।
तमिलनाडु			
9	तमिलनाडु	गांव चेर्यूर, जिला कांचीपुरम	दिनांक 27.12.2013 को प्रस्ताव के लिए अनुरोध जारी किया गया।
10	तमिलनाडु का दूसरा यूएमपीपी	स्थल को अंतिम रूप नहीं दिया गया है।	--
झारखण्ड			
11	झारखंड का दूसरा यूएमपीपी	हुसैनाबाद, देवघर जिले में	स्थल चिह्नित किया गया है।
गुजरात			
12	गुजरात का दूसरा यूएमपीपी	अंतिम रूप नहीं दिया गया है।	--
कर्नाटक			
13	कर्नाटक	राज्य सरकार ने मंगलोर तालुका, दक्षिण कन्नड़ जिले के निदोडी गांव में उपयुक्त स्थल चिह्नित किया है।	कर्नाटक सरकार को सीईए द्वारा स्थल से संबंधित हाईलाईटिंग मामले की स्थल दौरा रिपोर्ट भेज दी गई और मामले को जल्द समाधान करने का अनुरोध किया है।
महाराष्ट्र			
14	महाराष्ट्र	अन्तिम रूप नहीं दिया गया है।	स्थानीय लोगों के प्रतिरोध के कारण स्थल का निर्धारण नहीं हो सका।
बिहार			
15	बिहार	बांका जिले के ककवारा में	स्थल चिह्नित किया गया है।
आंध्र प्रदेश			
16	आन्ध्रप्रदेश का दूसरा यूएमपीपी	गांव न्यूनपल्ली, जिला प्रकाशम, आन्ध्रप्रदेश	आंध्र प्रदेश सरकार ने परियोजना के साथ आगे कार्यवाही नहीं करने के निर्णय अनुसार इस परियोजना को बंद कर दिया गया है।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारंकित प्रश्न संख्या-2511

जिसका उत्तर 06 फरवरी, 2014 को दिया जाना है।

गांवों को पावर ग्रिड से जोड़ना

2511. श्री पी. करुणाकरन:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) ऐसे गांवों का राज्य/संघ राज्यक्षेत्र-वार ब्यौरा क्या है जो अब तक भी किसी पावर ग्रिड से नहीं जुड़े हैं;
- (ख) ऐसे गांवों की कुल संख्या कितनी है जिनमें राजीव गांधी ग्रामीण विद्युतीकरण योजना (आर.जी.जी.वी.वाई.) के तहत विद्युतीकरण के लिए ग्रिड कनेक्टिविटी न तो व्यावहारिक है और न ही वित्तीय रूप से अर्थक्षम; और
- (ग) ऐसे गांवों को पावर ग्रिड से जोड़ने के लिए सरकार द्वारा क्या कदम उठाए गए हैं या उठाए जाने प्रस्तावित हैं?

उत्तर

विद्युत मंत्रालय में राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)  
(श्री ज्योतिरादित्य मा. सिंधिया)

(क)- 2001 की जनगणना के अनुसार, देश में बसे गांवों की कुल संख्या 5,93,732 थी । इनमें से 4,74,162 गांव विद्युतीकृत थे तथा शेष 1,19,570 गांवों को विद्युतीकृत किया जाना था ।

राजीव गांधी ग्रामीण विद्युतीकरण योजना (आरजीजीवीवाई) के अंतर्गत देश में 10वीं तथा 11वीं योजना के दौरान, 1.12 लाख गैर/निर्विद्युतीकृत गांवों (यूईवी) तथा 3.83 लाख आंशिक रूप से विद्युतीकृत गांवों (पीईवी) के विद्युतीकरण को शामिल करते हुए 648 परियोजनाएं संस्वीकृत की गई हैं । 15.1.2014 की स्थिति के अनुसार, संचयी रूप से, 1,08,043 यूई गांवों तथा 3,06,106 आंशिक रूप से विद्युतीकृत गांवों में विद्युतीकरण कार्य पूरे किए जा चुके हैं । राज्य-वार विवरण **अनुबंध-I** पर हैं ।

भारत सरकार ने 12वीं पंचवर्षीय योजना के दौरान, 100 से ज्यादा जनसंख्या वाले शेष बचे सभी जनगणना गांवों और वास-स्थलों को शामिल करने के लिए आरजीजीवीवाई को जारी रखने का अनुमोदन कर दिया है । 648 परियोजनाओं के अतिरिक्त, 12वीं योजना में 10,574 गैर-विद्युतीकृत गांवों तथा 1,61,367 आंशिक रूप से विद्युतीकृत गांवों के विद्युतीकरण को शामिल करते हुए 171 परियोजनाएं संस्वीकृत की गई हैं।

(ख) और (ग)- जिन गांवों में ग्रिड संबद्धता न तो साध्य है और न ही वित्तीय रूप से व्यवहार्य है, उन पर आरजीजीवीवाई के विकेंद्रीकृत वितरित उत्पादन (डीडीजी) संघटक के अंतर्गत विचार किया जाता है । अब तक, 1152 गांवों/पुरवों के विद्युतीकरण के लिए डीडीजी के अंतर्गत 639 परियोजनाएं संस्वीकृत की गई हैं । राज्यवार सूची **अनुबंध-II** पर है

12वीं योजना के दौरान, जिन क्षेत्रों में विद्युत की आपूर्ति एक दिन में 6 घंटे से कम है, वहां विद्युत की उपलब्धता को बढ़ाने के लिए डीडीजी को ग्रिड से संबद्ध क्षेत्रों तक विस्तारित किया जा सकता है ।

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 06.02.2014 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 2511 के भाग (क) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध

\*\*\*\*\*

आरजीजीवीवाई के अंतर्गत गैर-विद्युतीकृत और आंशिक रूप से विद्युतीकृत गांवों की राज्य-वार कवरेज और उपलब्धि

15.01.2014 के अनुसार

क्रम सं.	राज्य	गैर-विद्युतीकृत गांव		आंशिक रूप से विद्युतीकृत गांव	
		कवरेज	उपलब्धि	कवरेज	उपलब्धि
1	आंध्र प्रदेश	0	0	26628	26628
2	अरुणाचल प्रदेश	2096	1935	1408	1122
3	असम	8353	8113	12912	12595
4	बिहार	24297	22922	18640	5532
5	छत्तीसगढ़	1736	1195	16129	13505
6	गुजरात	0	0	16663	16527
7	हरियाणा	0	0	6593	4684
8	हिमाचल प्रदेश	95	83	12734	10534
9	जम्मू व कश्मीर	237	201	3247	3103
10	झारखंड	18609	18120	6084	5773
11	कर्नाटक	62	62	25349	24839
12	केरल	0	0	1272	516
13	मध्य प्रदेश	879	659	49312	27305
14	महाराष्ट्र	0	0	41921	37195
15	मणिपुर	882	616	1378	585
16	मेघालय	1866	1737	3239	2580
17	मिजोरम	141	106	570	336
18	नागालैंड	105	91	1169	1079
19	ओडिशा	14647	14415	29156	26006
20	पंजाब	0	0	6580	6030
21	राजस्थान	4236	4161	34420	33391
22	सिक्किम	25	25	413	383
23	तमिलनाडु	0	0	10402	9673
24	त्रिपुरा	148	144	658	645
25	उत्तर प्रदेश	28018	27762	22973	2982
26	उत्तराखंड	1512	1511	9263	9221
27	पश्चिम बंगाल	4202	4185	24397	23337
	कुल	112146	108043	383510	306106

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 06.02.2014 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 2511 के भाग (ख) और (ग) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध

\*\*\*\*\*

डीडीजी स्कीम के अंतर्गत संस्वीकृत परियोजनाओं की राज्य-वार सूची

क्रम सं.	राज्य का नाम	परियोजनाओं की संख्या	कवर किए गए गांवों/पुरवों की संख्या
1	आंध्र प्रदेश	310	349
2	बिहार	48	175
3	छत्तीसगढ़	19	50
4	झारखंड	43	89
5	कर्नाटक	83	193
6	केरल	15	15
7	मध्य प्रदेश	44	155
8	मेघालय	3	3
9	राजस्थान	10	10
10	उत्तराखंड	2	10
11	उत्तर प्रदेश	62	103
	<b>कुल</b>	<b>639</b>	<b>1152</b>

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-2515  
जिसका उत्तर 06 फरवरी, 2014 को दिया जाना है।

भारत और बांग्लादेश के बीच समझौता

†2515. श्री असादूद्दीन ओवेसी:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या भारत और बांग्लादेश ने संयुक्त उद्यमके अंतर्गत 1320 मेगावाट के कोयला संचालितविद्युत संयंत्रों की स्थापना के लिए समझौते परहस्ताक्षर किए हैं;
- (ख) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है औरइस प्रयोजनार्थ किन जगहों की पहचान की गई है;
- (ग) इस परियोजना के पूरा होने और चालूहोने के लिए क्या समय-सीमा निर्धारित की गई है;
- (घ) क्या इस संबंध में विद्युत खरीद समझौतेपर भी हस्ताक्षर किए गए हैं; और
- (ङ) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है?

उत्तर

विद्युत मंत्रालय में राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)  
(श्री ज्योतिरादित्य मा. सिंधिया)

(क) और (ख) :विद्युत परियोजना स्थापित करने के लिए भारत और बांग्लादेश के बीच कोई अंतर-सरकारी करार नहीं है। तथापि, बांग्लादेश के बगेरहाट जिले में रामपाल (खुलना) में 1320 मेगावाट कोयला आधारित संयुक्त उद्यम परियोजना बांग्लादेश-इंडिया फ्रेंडशिप पावर कंपनी (प्रा.) लि. (बीआईएफपीसीएल) नाम के अंतर्गत समान भागीदारी में भारत की एनटीपीसी और बांग्लादेश के बांग्लादेश पावर डेवलेपमेंट बोर्ड (बीपीडीबी) के बीच की जा रही है।

(ग) से (ङ) : बीआईएफपीसीएल द्वारा दिनांक 20 अप्रैल, 2013 को हस्ताक्षरित विद्युत क्रय करार (पीपीए) के अनुसार, यह परियोजना इस परियोजना के वित्तीय समापन की तिथि से 58 माह के भीतर चालू की जानी है। परियोजना के वर्ष 2018 में पूर्ण होने की संभावना है।

पीपीए के अनुसार, दोनों यूनिटों के वाणिज्यिक प्रचालन के 25 वर्षों की अवधि के लिए 1320 मेगावाट खुलना पावर प्रोजेक्ट से 100%विद्युत की खरीद बीपीडीबी द्वारा की जाएगी।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा  
अतारांकित प्रश्न संख्या-2516  
जिसका उत्तर 06 फरवरी, 2014 को दिया जाना है।

विद्युत निर्माताओं का मुनाफा

†2516. श्रीमती श्रुति चौधरी:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या विद्युत निर्माताओं के भारी मुनाफेके बावजूद सरकार उपभोक्ताओं को बिजली कीऊंची दरों से बचाने में नाकाम रही है;
- (ख) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है औरइसके क्या कारण हैं;
- (ग) क्या ऐसे निजी विद्युत उत्पादक जिन्हेंसरकार से कोल लिंकेज की पहुंच प्राप्त है याउनके पास रक्षित कोयला ब्लॉक हैं जो उन्हेंअंतर्राष्ट्रीय बाजार से कम मूल्यों पर कोयला प्रदानकरने की गारंटी देते हैं, ने गत तीन वर्षों के दौरानसरकारी विद्युत उत्पादकों की तुलना में भारी मुनाफाकमाया है; और
- (घ) यदि हां, तो तत्संबंधी तुलनात्मक ब्यौराक्या है?

उत्तर

विद्युत मंत्रालय में राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)  
(श्री ज्योतिरादित्य मा. सिंधिया)

(क) और (ख) विद्युत अधिनियम, 2003 उपयुक्त आयोग को अधिनियम के प्रावधानों के अनुरूप और विशेष तौर पर इस अधिनियम की धारा 61 के अंतर्गत निर्धारित मार्गदर्शी सिद्धांतों के संदर्भ में टैरिफ नियत करने की शक्ति प्रदान करता है।

केंद्रीय आयोग केंद्र सरकार के स्वामित्व वाली उत्पादन कंपनियों, एक से अधिक राज्य में उत्पादन और बिक्री की संयोजित योजना वाली अन्य उत्पादन कंपनियों और अंतर्राज्यीय पारेषण लाइसेंस धारकों के लिए टैरिफ निर्धारण हेतु जिम्मेदार है। अधिनियम के प्रावधानों के अनुसरण में तथा अधिनियम की धारा 61 के अंतर्गत दिए गए मार्गदर्शी सिद्धांतों को उचित महत्व देते हुए, केंद्रीय आयोग बहुवर्षी टैरिफ सिद्धांत विनिर्दिष्ट करता है और साथ ही साथ उपभोक्ताओं के हितों को संतुलित करता है, जबकि ठीक इसी समय

जिम्मेदार ढंग से विद्युत की लागत की वसूली सुनिश्चित करता है। आयोग टैरिफ विनियमन के कास्ट प्लस अप्रोच का पालन करता है, जिसके द्वारा टैरिफ के माध्यम से विवेकपूर्ण लागत और उपयुक्त रिटर्न वसूल करने की अनुमति होती है। विभिन्न वित्तीय और प्रचालन मानदंडों के माध्यम से, आयोग उत्पादन संयंत्रों तथा पारेषण प्रणालियों के प्रचालन में दक्षता भी लाता है। उपभोक्ताओं के हितों की रक्षा के लिए विद्युत अधिनियम, 2003 तथा इसके तहत बनाई गई नीतियों में उचित उपबंध किए गए हैं।

(ग) और (घ) "वर्ष 2009-10 से 2011-12 के लिए राज्य विद्युत यूटिलिटीयों का निष्पादन" के संबंध में पावर फाइनेंस कारपोरेशन (पीएफसी) की रिपोर्ट, जिसे अंतिम रूप देकर विद्युत मंत्रालय को सौंप दिया गया है, के अनुसार रिपोर्ट में शामिल केवल उत्पादन व्यवसाय में लगी यूटिलिटीयों के लिए कर पश्चात लाभ (प्रोद्भूत आधार पर) तथा निवल मूल्य पर रिटर्न (आरओएनडब्ल्यू) निम्नानुसार है-

	2009-10	2010-11	2011-12
प्रोद्भूत आधार पर कर पश्चात लाभ (करोड़ रूपए में)	932	1,543	1,993
आर ओ एन डब्ल्यू (%)	2.18	3.29	3.75

कर पश्चात लाभ (प्रोद्भूत आधार पर) और निवल मूल्य पर रिटर्न (आरओएनडब्ल्यू) के यूटिलिटी-वार ब्यौरे अनुबंध पर दिए गए हैं। विद्युत मंत्रालय द्वारा निजी विद्युत कम्पनियों के लेखों का कोई रिकार्ड नहीं रखा जाता।

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 06.02.2014 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 2516 के भाग (ग) और (घ) के उत्तर में  
उल्लिखित अनुबंध

\*\*\*\*\*

उत्पादन हेतु कर पश्चात लाभ (प्रोद्भूत आधार पर) और निवल मूल्य पर रिटर्न (आरओएनडब्ल्यू)

क्षेत्र	राज्य	यूटिलिटी	2009-10		2010-11		2011-12	
			प्रोद्भूत आधार पर कर के पश्चात लाभ (करोड़ रुपए में)	आरओएनडब्ल्यू (%)	प्रोद्भूत आधार पर कर के पश्चात लाभ (करोड़ रुपए में)	आरओएनडब्ल्यू (%)	प्रोद्भूत आधार पर कर के पश्चात लाभ (करोड़ रुपए में)	आरओएनडब्ल्यू (%)
पूर्वी	ओडिशा	ओएचपीसी	27	3.07	38	4.09	76	8.07
		ओपीजीसीएल	81	7.89	115	10.10	137	10.75
	पश्चिम बंगाल	डब्ल्यूबीपीडीसीएल	23	0.51	78	1.66	380	7.37
पूर्वोत्तर	असम	एपीजीसीएल	24	5.56	9	1.93	(50)	(12.35)
	दिल्ली	इन्द्रप्रस्थ	105	16.88	18	2.85	266	27.96
		प्रगति	124	6.13	103	4.94	168	6.40
	हरियाणा	एचपीजीसीएल	32	1.31	5	0.18	(160)	(6.16)
	जम्मू व कश्मीर	जे एण्ड के पीडीसीएल	(77)	(10.46)	396	50.18	345	29.83
	राजस्थान	आरआरवीयूएनएल	(12)	(0.31)	(41)	(0.97)	(144)	(3.11)
	उत्तर प्रदेश	यूपीजेवीएनएल	32	16.14	1	0.48	(8)	(5.14)
		यूपीआरवीयूएनएल	41	0.70	126	1.86	90	1.21
	उत्तराखण्ड	यूजेवीएनएल	11	1.21	17	1.77	57	5.50
दक्षिणी	आंध्र प्रदेश	एपी जैंको	289	10.14	313	9.91	402	11.30
	कर्नाटक	केपीसीएल	436	9.13	525	9.04	115	1.76
	पुडुचेरी	पुडुचेरी पीसीएल	6	3.46	(0)	(0.19)	4	2.31
पश्चिमी	छत्तीसगढ़	सीएसपीजीसीएल	103	9.04	(361)	(44.19)	16	1.08
	गुजरात	जीएसईसीएल	124	4.10	144	4.20	172	4.80
	मध्य प्रदेश	एमपीपीजीसीएल	(640)	(29.85)	(251)	(10.24)	(74)	(2.70)
	महाराष्ट्र	एमएसपीजीसीएल	203	4.19	309	5.47	200	2.95
सकल योग			932	2.18	1,543	3.29	1,993	3.75

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा  
अतारांकित प्रश्न संख्या-2521  
जिसका उत्तर 06 फरवरी, 2014 को दिया जाना है।

विद्युत उत्पादन

†2521. श्री एम. कृष्णास्वामी:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि पिछले तीन वर्षों के दौरान कुडानकुलम विद्युतपरियोजना सहित स्थापित विभिन्न विद्युत संयंत्रोंकी विद्युत उत्पादन क्षमता के साथ-साथ उनके द्वाराउत्पादित वास्तविक विद्युत उत्पादन का संयंत्र औरराज्य-वार ब्यौरा क्या है?

उत्तर

विद्युत मंत्रालय में राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)  
(श्री ज्योतिरादित्य मा. सिंधिया)

विगत तीन वर्षों के दौरान विभिन्न विद्युत संयंत्रों की संस्थापित विद्युत उत्पादन क्षमता की तुलना में उनके द्वारा उत्पादित वास्तविक विद्युत के संयंत्र और राज्य-वार ब्यौरे **अनुबंध** में दिए गए हैं ।

कुडनकुलम न्यूक्लियर विद्युत संयंत्र (केकेएनपीपी) की यूनिट-1 को 22 अक्टूबर, 2013 को ग्रिड के साथ सिंक्रोनाज्ड किया गया है और इससे 31 दिसंबर, 2013 तक लगभग 364 मिलियन यूनिट उत्पादन हुआ है।

\*\*\*\*\*

दिनांक 06.02.2014 को लोक सभा में उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 2521 के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध

\*\*\*\*\*

वर्ष 2010-11 से 2013-14 (दिसंबर, 2013 तक) से उत्पादन (मिलियन यूनिट) के साथ-साथ संस्थापित क्षमता का संयंत्र-वार ब्यौरा

राज्य	स्टेशन का नाम	31.12.2013 के अनुसार संस्थापित क्षमता मेगावाट	31.12.2013 के अनुसार निगरानी क्षमता मेगावाट	वास्तविक उत्पादन मिलियन यूनिट में			
				2013-14 (दिसंबर, 13 तक)	2012-13	2011-12	2010-11
अंडमान निकोबार	अंडमान निकोबार डीजी	40.05	40.05	129.3	135.81	94.87	86.76
अंडमान निकोबार कुल		40.05	40.05	129.3	135.81	94.87	86.76
आन्ध्रप्रदेश	डॉ. एन. टाटा राव टीपीएस	1760	1760	9294.94	13407.9	14155.37	12408.24
	गौतमी सीसीपीपी	464	464	0	997.36	2898.67	3331.07
	जीएमआर एनर्जी लिमिटेड - काकीनाडा	220	220	0	393.39	1200.03	
	गोदावरी सीसीपीपी	208	208	770.49	1032.98	1282.46	1464.36
	हम्पी एचपीएस	36	36	60.54	65.27	85.4	87.96
	जेगुरुपड्डू सीसीपीपी	455.4	455.4	729.89	1689.04	2833.49	3094.23
	काकातिया टीपीएस	500	500	2261.53	3988.62	2440.79	1834.35
	कोनासीमा सीसीपीपी	445	445	1.54	914.92	2266.22	2350.49
	कोंडाप्पली विस्तार सीसीपीपी	366	366	0	661.51	2203.54	2043.68
	कोंडाप्पली सीसीपीपी	350	350	1035.86	1768.38	2030.94	2133.77
	कोथागुडेम टीपीएस	720	720	3162.14	4607.25	4997.65	5057.61
	कोथागुडेम टीपीएस (न्यू)	1000	1000	5059.6	7798.76	5801.59	3417.71
	लोअर सिलेरु एचपीएस	460	460	941.79	1119.64	1032.83	1065.09
	एलवीएस पावर डीजी	36.8	36.8	0	0	12.69	44.44
	मचकुंद एचपीएस	114.75	114.75	443.37	565.52	485.33	585.46
	नागार्जुन सागर एचपीएस	815.6	815.6	1063.9	256.1	1129.25	1298.04
	नागार्जुन सागर एलबीसी एचपीएस	60	60	94.07	0	68.8	137.14
	नागार्जुन सागर आरबीसी एचपीएस	90	90	226.57	0	156.06	282.58
	पेड्डापुसम सीसीपीपी	220	220	384.76	713.2	1318.82	1427.37
	पोचामपड एचपीएस	27	27	51.63	16.58	88.06	82.7
	प्रियदर्शिनी जुराला एचपीएस	234	234	270.52	140.27	207.12	125.85
	रामागुंडम-बी टीपीएस	62.5	62.5	334.65	435.84	452.7	469.87
	रामागुंडम-बी एसटीपीएस	2600	2600	14412.88	20785.3	21255.39	20559.82
	रायलसीमा टीपीएस	1050	1050	5031.56	7692.58	8076.23	6253.34
	सिम्हाद्री	2000	2000	10532	12691.16	10404.46	8416.82
	सिम्हापुरी टीपीएस	300	300	1502.22	1618.73	0	
	श्रीसेलम एचपीएस	770	770	959.02	514.5	1219.16	1832.88
	श्रीसेलम एलबी एचपीएस	900	900	1287.59	314.24	1381.68	1994.43
	टीबी डैम एचपीएस	36	36	66.88	63.56	101.65	97.8
	थामिनापट्टनम टीपीएस	300	300	1023.53	384.64		
	अपर सिलेरु एचपीएस	240	240	304.99	401.07	415.46	419.65
	वीमागिरी सीसीपीपी	370	370	177.51	960.77	2066.81	2815.56
	विजेश्वरन सीसीपीपी	272	272	823.78	1168.17		
आंध्र प्रदेश कुल		17483.05	17483.05	62309.75	87167.25	92068.65	85132.31
अरुणाचल प्रदेश	रंगानदी एचपीएस	405	405	879.03	1239.94	978.4	1399.56

अरुणाचल प्रदेश कुल		405	405	879.03	1239.94	978.4	1399.56
असम	चंद्रपुर (असम) टीपीएस	60	60	0	0	0	
	कारबी लांगपी एचपीएस	100	100	389.07	343.04	460.94	406.78
	कटहलगुरी सीसीपीपी	291	291	1305.34	1680.33	1765.17	1833.87
	कोपिली एचपीएस	225	225	753.71	759.58	992.06	792.02
	लकवा जीटी	157.2	157.2	658.93	886.13	771.99	766.25
	नामरूप सीसीपीपी	95	95	319.43	492.94	565.73	508.73
	नामरूप एसटी	24	24	64.81	40.27	0	21.08
असम कुल		952.2	952.2	3491.29	4202.29	4555.89	4328.73
बीबीएमबी	भाखड़ा एचपीएस	1325	1343	4999.78	4706.79	6198.51	5725.39
	देहार एचपीएस	990	990	2796.99	3220.51	3254.9	3313.01
	गंगुवाल एचपीएस	77.65	77.65	397.5	593.5	534.4	432.94
	कोटला एचपीएस	77.65	77.65	376.3	599.8	618.77	455.81
	पोंग एचपीएस	396	396	1331.14	1824.07	1852.88	1346.28
बीबीएमबी कुल		2866.3	2884.3	9901.71	10944.67	12459.46	11273.43
भूटान (आयात)	भूटान (आयात)	0	0	5456.57	4794.5	5284.51	5610.9
भूटान (आयात) कुल		0	0	5456.57	4794.5	5284.51	5610.9
बिहार	बरौनी टीपीएस	210	210	0	0	166.74	220.44
	काहलगांव टीपीएस	2340	2340	10658.27	14707.45	13438.17	14028.72
	मुजफ्फरपुर टीपीएस	220	220	160.32	0	207.38	319.57
	बाढ़	660					
बिहार कुल		3430	2770	10818.59	14707.45	13812.29	14568.73
छत्तीसगढ़	अकलतारा टीपीएस	600	600	1049.19	0		
	भिलाई टीपीएस	500	500	2691.53	4029.76	3977.95	4017.92
	डीएसपीएम टीपीएस	500	500	1625.72	3433.48	3145.2	4240.08
	हसदोयोबांगो एचपीएस	120	120	226.78	301.51	314.11	125.21
	कसाईपल्ली टीपीपी	270	270	1382.78	1415.02	198.36	
	काटघोरा टीपीपी	35	35	0	56.23	19.45	
	कोराबा एसटीपीएस	2600	2600	15142.95	20522.99	18030.35	17377
	कोरबा-II	200	200	779.48	1303.49	1430.11	1326.12
	कोरबा-III	240	240	812.22	1024.81	1628.52	1613.35
	कोरबा-वेस्ट टीपीएस	1340	1340	5713.45	6340.01	6432.81	6696.32
	ओपी ज़िंदल टीपीएस	1000	1000	6413.91	7972.55	8588.92	8596.92
	पथाडी टीपीपी	600	600	1670.73	3153.26	4012.39	3706.56
	रतिजा टीपीएस	50	50	201.21	24.13		
	सिपत एसटीपीएस	2980	2980	13525.92	18490.42	11557.54	8456.18
	एसवीपीएल टीपीपी	63	63	0	48.11	39.64	
छत्तीसगढ़ कुल		11098	11098	51235.87	68115.77	59375.35	56155.66
दिल्ली	बदरपुर टीपीएस	705	705	3158.08	4555.64	4775.23	4549.54
	आई.पी सीसीपीपी	270	270	787.01	1308.21	1243.72	1368.32
	प्रगति सीसीजीटी-III	1250	1250	644.34	1437.14	331.38	6.09
	प्रगति सीसीपीपी	330.4	330.4	1822.27	2508.35	2560.05	2335.78
	राजघाट टीपीएस	135	135	353.69	792.77	818.48	781.47
	रिठाला सीसीपीपी	108	108	0.22	138.82	241.83	88.8
दिल्ली कुल		2798.4	2798.4	6765.61	10740.93	9970.69	9130
डीवीसी	बोकारो 'बी' टीपीएस	630	630	1380.13	3106.98	3356.52	3436.21
	चन्द्रपुरा (डीवीसी) टीपीएस	890	890	3631.93	5506.27	3989.63	2790.75
	दुर्गापुर स्टील टीपीएस	1000	1000	3289.73	2678.53	36.2	0
	दुर्गापुर टीपीएस	340	340	1390.77	2054.77	1955.77	1504.61

	कोडरमा टीपीपी	1000	1000	1415.32	82.71	1.47	0
	मैथान एचपीएस	63.2	63.2	76.7	88.66	121.95	59.57
	मैथान जीटी (लिक्वि.)	90	90	0	0	0	0
	मेजिया टीपीएस	2340	2340	10110.73	12648.62	10196.98	8818.29
	पंचेट एचपीएस	80	80	111.88	110.67	174.17	55.43
डीवीसी कुल		6433.2	6433.2	21407.19	26277.21	19832.69	16664.86
गोआ	गोआ सीसीपीपी (लिक्वि.)	48	48	191.65	245.41	277.09	292.28
गोआ कुल		48	48	191.65	245.41	277.09	292.28
गुजरात	अकरीमोता लिग्. टीपीएस	250	250	617.14	921.61	870.92	1171.41
	बड़ौदा सीसीपीपी	160	160	150.81	377.17	668.74	843.55
	धूवरान सीसीपीपी	218.62	218.62	165.78	849.8	1008.7	891.38
	एस्सार सीसीपीपी	515	515	0	481.47	135.89	1443.7
	गंधार सीसीपीपी	657.39	657.39	1181.56	3478.6	3684.07	4058.06
	गांधी नगर टीपीएस	870	870	1512.67	3926.04	5487.29	5394.14
	जीआईपीसीएल. जीटी आईएमपी	0	0	176.83	216.16	241.59	260.25
	हजीरा सीसीपीपी	156.1	156.1	221.55	701.27	907.62	1022.81
	हजीरा सीसीपीपी विस्तार	351	351	0	4.44	132.83	0
	कडाना एचपीएस	240	240	375.08	251.57	272.05	118.18
	काकरापारा	440	440	2822.46	3470.22	3787.37	1446.12
	कावास सीसीपीपी	656.2	656.2	1178.5	2900.99	3638.4	3882.14
	कच्छ लिग. टीपीएस	290	290	1383.31	1763.31	1525.83	1375.71
	मुंद्रा टीपीएस	4620	4620	21997.22	22363.93	14213.45	7621.73
	मुंद्रा यूएमटीपीपी	4000	4000	17126.5	12440.39	179.86	
	पेगूथान सीसीपीपी	655	655	224.54	1405.8	3067.07	3667.45
	पीपावाव सीसीपीपी	351	351	0	0	0	
	एस सरोवर सीएचपीएच एचपीएस	250	250	516.93	651.97	502.71	327.6
	एस सरोवर आरबीपीएच एचपीएस	1200	1200	4366.81	3046.32	3726.62	3261.18
	साबरमती (सी स्टेशन)	60	60	315.36	452.32	403.35	331.72
	साबरमती (डी-एफ स्टेशन)	340	340	1673.88	2393.72	2556.04	2612.7
	सलाया टीपीपी	1200	1200	4282.03	4124.34	112.82	
	सिक्का रेप. टीपीएस	240	240	496.49	781.56	976.6	1174.85
	सुजेन सीसीपीपी	1147.5	1147.5	1709.07	4119.87	7592.16	8216.99
	सूरत लिग्. टीपीएस	500	500	2105	3607.53	2928.72	2635.28
	उकाई एचपीएस	300	300	699.49	628.45	457.57	457.35
	उकाई टीपीएस	1350	1350	3505.24	5377.25	5618.83	5380.9
	यूनोसुजेन सीसीपीपी	382.5	382.5	2.16	144.84		
	उतरन सीसीपीपी	518	518	8.31	954.77	2987.98	2947.22
	वटवा सीसीपीपी	100	100	0	125.19	459.26	670.53
	वांकाबोरी टीपीएस	1470	1470	3813.82	9030.32	10280.45	10001.25
गुजरात कुल		23488.31	23488.31	72628.54	90991.22	78424.79	71214.2
हरियाणा	फरीदाबाद सीसीपीपी	431.59	431.59	1265.97	2402.85	3067.72	3155.4
	फरीदाबाद टीपीएस	0	0	0	0		7.35
	इंदिरा गांधी एसटीपीपी	1500	1500	4070.43	5079.68	2421.61	131.55
	महात्मा गांधी टीपीएस	1320	1320	4725.09	3075.14	165.7	
	पानीपत टीपीएस	1360	1360	4496.09	8931.34	9736.88	9273.32
	राजीव गांधी टीपीएस	1200	1200	3762.48	4963.71	5415.87	2406
	यमुना नगर टीपीएस	600	600	2490.33	963.32	3238.7	3881.21
हरियाणा कुल		6411.59	6411.59	20810.39	25416.04	24046.48	18854.83
हिमाचल प्रदेश	अलियन दुहानगन एचपीएस	192	192	667.31	681.32	616.01	144.1

	बैरा सिउल एचपीएस	198	198	517.06	721.34	730.6	710.99
	बासपा एचपीएस	300	300	1254.54	1239.69	1401.58	1474
	बास्सी एचपीएस	60	60	195.08	246.49	155.43	191.75
	बुधिल एचपीएस	70	70	236.87	156.79	0	0
	चमेरा-I एचपीएस	540	540	2028.64	2442.37	2659.3	2407.75
	चमेरा-II एचपीएस	300	300	1254.99	1433.29	1521.7	1439.44
	चमेरा-III एचपीएस	231	231	877.73	716.29	0	0
	गिरी बाता एचपीएस	60	60	182.68	197.14	214.86	233.19
	करचम वांगटू एचपीएस	1000	1000	4326.05	4056.75	2514.36	
	लारजी एचपीएस	126	126	529.91	652.06	696.93	666.43
	मलाना एचपीएस	86	86	299.21	333.15	376.06	333.64
	मलाना-II एचपीएस	100	100	331.43	312.5	73.38	0
	नाथपा झाकरी एचपीएस	1500	1500	6564.78	6777.78	7610.32	7140.09
	संजय एचपीएस	120	120	485.8	364.53	590.08	647.22
हिमाचल प्रदेश कुल		4883	4883	19752.08	20331.49	19160.61	15388.6
जम्मू व कश्मीर							
	बगलीहार एचपीएस	450	450	2296.13	2838.99	2800.86	2880.14
	चुटक एचपीएस	44	44	24.18	14.56	0	
	दुलहस्ती एचपीएस	390	390	1908.47	2043.43	2198.7	2233.47
	लोअर झेलम एचपीएस	105	105	412.53	552.34	483.67	377.98
	निम्नो बाजगो एचपीएस	45	45	21.78	0	0	
	पेमपोर जीपीएस (लिक्वि.)	175	175	0	0	5.41	14.13
	सलल एचपीएस	690	690	2801	3276.61	3219	3229.67
	सेवा-II एचपीएस	120	120	362.09	484.27	561.9	363.26
	अपर सिंध-II एचपीएस	105	105	237.02	308.67	310.54	294.08
	उरी-I एचपीएस	480	480	2025.37	2966.94	2704.4	3039.45
	उरी-II एचपीएस	180	180	163.06	0	0	0
जम्मू व कश्मीर कुल		2784	2784	10251.63	12485.81	12284.48	12432.18
झारखण्ड							
	जोजोबेरा टीपीएस	360	360	1807.28	2616.1	2404.69	2548.67
	महादेव प्रसाद टीपीएस	540	540	2057.9	341.98		
	मैथोन आरबी टीपीएस	1050	1050	4659.87	4759.42	1271.61	
	पतरातु टीपीएस	770	770	563.79	735.72	433.57	675.89
	सुबर्णरेखा एचपीएस	130	130	107.86	141.98	270.05	3.46
	टेनू घाट टीपीएस	420	420	1498.43	2924.87	2277.37	2453.89
झारखण्ड कुल		3270	3270	10695.13	11520.07	6657.29	5681.91
कर्नाटक							
	अलमत्ती डीपीएच एचपीएस	290	290	455.47	420.84	521.15	540.3
	बेलगाम डीजी	81.3	81.3	0	84.22	186.18	294.5
	बेल्लारी डीजी	25.2	25.2	0	10.07	29.24	100.1
	बेल्लारी टीपीएस	1000	1000	4171.93	3904.08	3093.27	2643.19
	भद्रा एचपीएस	39.2	39.2	37.88	48.37	73.5	56.36
	गरसप्पा एचपीएस	240	240	450.53	461.24	582.59	464.15
	घाट प्रभा एचपीएस	32	32	68.65	49.55	100.91	90.79
	जीएमआर एनर्जी लि. - काकीनाडा (शिफ्टेड)	220					960.49
	जोग एचपीएस	139.2	139.2	170.75	142.33	236.73	317.99
	कादरा एचपीएस	150	150	288.94	260.33	487.71	302.54
	केगा	880	880	4981.28	5442.13	5210.69	3873.07
	कालिंदी एचपीएस	855	855	1644.3	1978.65	3671.74	2197.49
	कालिंदी सुपा एचपीएस	100	100	284.33	334.75	553.98	367.07
	कोडासाली एचपीएस	120	120	237.98	219	455.52	258.68

	लिगानामक्की एचपीएस	55	55	184.39	201.21	306.4	182.84
	मुनीराबाद एचपीएस	28	28	85.18	66.25	98	120.12
	रायचूर टीपीएस	1720	1720	6813.55	10078.54	10533.92	8803.59
	सर्वथी एचपीएस	1035	1035	3862.03	4713.7	5710.02	4548.08
	सिवसमुद्रम एचपीएस	42	42	189.53	243.37	335.65	313.34
	तोरांगल्ली टीपीएस (एसबीयू-I)	260	260	1614.06	2250.92	2193.7	2225.77
	तोरांगल्ली टीपीएस (एसबीयू-II)	600	600	3663.89	5357.99	4204.8	5001.12
	उडुपी टीपीपी	1200	1200	4636.52	6422.94	3455.95	1656.95
	वराही एचपीएस	460	460	952.59	1030.19	1125.98	987.14
	येलहांका (डीजी)	127.92	127.92	24.41	225.75	415.64	527.31
कर्नाटक कुल		9699.82	9479.82	34818.19	43946.42	43583.27	36832.98
केरल	ब्रह्मपुरम डीजी	106.6	106.6	28.84	83.84	56.99	101.61
	कोचीन सीसीपीपी (लिक्वि.)	174	174	54.14	135.98	48.74	223.05
	इदमलायर एचपीएस	75	75	294.18	249.92	348.98	376.87
	इदुक्की एचपीएस	780	780	1981.72	1575.05	3044.41	2258.69
	काकड़ एचपीएस	50	50	192.71	141.17	231.53	224.42
	कोझीकोड डीजी	128	128	144.7	449.11	233.58	233.62
	कुट्टियादी एचपीएस	125	125	722.04	513.53	774.53	562.79
	कुट्टियादी एडीडीएल एक्टें.	100	100	0	0	0.2	1.55
	लोअर पेरियार एचपीएस	180	180	553.27	356.82	648.62	615.95
	नरायमंगलम एचपीएस	70	70	317.63	232.32	360.56	370.57
	पल्लीवसल एचपीएस	37.5	37.5	165.21	176.91	231.66	235.54
	पन्नियार एचपीएस	30	30	138.65	90.71	184.76	180.87
	पौरिगकट्टू एचपीएस	32	32	109.84	131.01	165.85	187.57
	आर. गांधी सीसीपीपी (लिक्वि.)	359.58	359.58	362.42	1548.65	706.42	1902.82
	साबरीगिरी एचपीएस	300	300	1256.71	864.73	1434.25	1372.93
	सेंगुलम एचपीएस	48	48	113.88	107.71	162.27	170.62
	सोलायर एचपीएस	54	54	162.09	210.2	220.36	243.25
केरल कुल		2649.68	2649.68	6598.03	6867.66	8853.71	9262.72
मध्य प्रदेश	अमरकंटक एक्टें. टीपीएस	450	450	2205.83	2825.01	2160.76	1918.29
	बनसागर टोन्स-1 एचपीएस	315	315	1270.72	1500.37	1371.06	705.27
	बनसागर टोन्स-II एचपीएस	30	30	144.23	174.81	54.98	65.97
	बनसागर टोन्स-III एचपीएस	60	60	86.25	122	107.67	63.91
	बारगी एचपीएस	90	90	408.97	418.48	534.04	407.84
	बीना टीपीएस	500	500	1077.41	474.04		
	गांधी सागर एचपीएस	115	115	283.45	274.64	293.73	89.47
	इंदिरा सागर एचपीएस	1000	1000	3322.2	2895.96	3286.35	2197.77
	मधीखेरा एचपीएस	60	60	111.07	114.61	165.87	20.83
	माहन टीपीपी	600	600	440.92	23.5		
	ओंकारेश्वर एचपीएस	520	520	1293.25	1307.96	1376.02	999.95
	पेंच एचपीएस	160	160	353.31	351.06	440.21	305.7
	राजघाट एचपीएस	45	45	53.37	67.82	106.16	41.26
	संजय गांधी टीपीएस	1340	1340	5841.46	8629.69	8263.19	7721.61
	ससन यूएमटीपीपी	1320	660	1209.99			
	सतपुरा टीपीएस	1580	1580	3707.44	5381.68	5386.79	6055.65
	श्री सिंगाजी टीपीपी	600	600	2.56			
	विंध्याचल एसटीपीएस	4260	4260	21306.52	26133.9	25885.58	27013.39
	निवारी टीपीएस	45					

मध्य प्रदेश कुल		9699.82	12385	43118.95	50695.53	49432.41	47606.91
महाराष्ट्र	अमरावती टीपीएस	270	270	671.05	0.28		
	बेला टीपीएस	270	270	25.15	5.5		
	भंदाखारा एचपीएस स्टे.-II	34	34	65.71	95.98	116.69	56.71
	भीरा एचपीएस	150	150	315.39	474.1	360.02	318.14
	भीरा पीएसएस एचपीएस	150	150	472.87	381.54	648.06	557.2
	भीरा टेल रेस एचपीएस	80	80	83.12	95.37	103.27	81.04
	भिवपुरी एचपीएस	75	75	204.79	301.59	247.28	198.88
	भुसावल टीपीएस	1420	1420	3633.81	3660.2	2343.44	2501.6
	बुटीबोरी टीपीएस	300	300	385.45	1.97		
	चन्द्रपुर (महाराष्ट्र)	2340	2340	7961.49	14066.4	13516.26	10831.06
	दहनु टीपीएस	500	500	3197.35	4381.74	4450.63	4423.67
	धारीवाल टीपीपी	300	300	0			
	एमको वरौरा टीपीएस	600	600	1348.62	120.53		
	जीईपीएल टीपीएस पीएच-1	120	120	113.84	383.29		
	घाटघर पीएसएस	250	250	238.27	304.81	317.19	350.89
	जेएसडब्ल्यू रत्नागिरी टीपीएस	1200	1200	5927.63	9249.99	6583.86	1864.99
	खापरखेडा टीपीएस	1340	1340	5032.99	7643.08	6244.38	5715.88
	खोपिली एचपीएस	72	72	257.41	292.8	275.71	236.1
	कोराडी टीपीएस	1040	1040	1794.8	2492.06	3360.03	4305.57
	कोयना डीपीएच एचपीएस	36	36	119.35	136.15	128.47	92.02
	कोयना-I एचपीएस	280	280	472.55	644.45	646.45	618.04
	कोयना-II एचपीएस	320	320	472.52	644.43	646.45	618.05
	कोयना-III एचपीएस	320	320	524.87	677.38	727.18	700.07
	कोयना-IV एचपीएस	1000	1000	1177.3	1282.64	1736.86	1761.1
	मौदा टीपीएस	1000	1000	279.84	13.35		
	मिहान टीपीएस	246	246	276.22	740.14	154.07	
	नासिक टीपीएस	630	630	3127.84	4205.89	4241.35	5029.17
	न्यू पारली टीपीएस						2809.03
	पारस ईएक्सपी.						2698.8
	पारस टीपीएस	500	500	2492.64	2973.51	2852.64	118.46
	पारली टीपीएस	1130	1130	2041.58	4207.05	5117.89	3446.24
	रत्नागिरी सीसीपीपी I	740	740	429.19	522.18	2950.5	4148.41
	रत्नागिरी सीसीपीपी II	740	740	188.54	2189.66	4846.46	3135.84
	रत्नागिरी सीसीपीपी III	740	740	772.26	2415.52	3822.12	4592.6
	तारापुर	1400	1400	7057.68	9824.31	9814.45	9116.95
	तिल्लारी एचपीएस	60	60	86.09	77.1	126.51	112.95
	तिरौरा टीपीएस	1980	1980	7061.12	912.77		
	द्रुम्बे सीसीपीपी	180	180	902.43	1596.58	1567.9	1568.79
	द्रुम्बे टीपीएस	1400	1400	4836.97	7827.1	7643.6	7961.35
	उरन सीसीपीपी	672	672	2705.4	3741.07	4668.78	5587.39
	वैतरना एचपीएस	60	60	115.72	149.13	158.3	127.05
	वर्धा वरौरा टीपीपी	540	540	2192.25	3403.27	2974.94	1100.33
महाराष्ट्र कुल		24485	24485	69062.1	92134.91	93391.74	86784.37
मणिपुर	लैमाखोंग डीजी	36	36	0	0	0	0
	लोकटक एचपीएस	105	105	543.43	580.41	523.5	603.89
मणिपुर कुल		141	141	543.43	580.41	523.5	603.89
मेघालय	खोंडोंग एचपीएस	75	50	168.13	164.88	178.79	155.57

	किरदमकुलई एचपीएस	60	60	111.7	129.73	132.62	205.35
	मिटंडू (लेशका) स्टे.-1 एचपीएस	126	126	402.95	189.75	0	0
	उमियम एचपीएस स्टे.-I	36	36	60.87	102.89	98.96	47.45
	उमियम एचपीएस स्टे.-IV	60	60	152.14	187.52	184.13	30.43
मेघालय कुल		357	332	895.79	774.77	594.5	438.8
नागालैंड	दोयांग एचपीएस	75	75	229.34	213.34	228.84	256.04
नागालैंड कुल		75	75	229.34	213.34	228.84	256.04
उड़ीसा	बालीमेला एचपीएस	510	510	1476.71	546.72	1047.29	1284.64
	हीराकुंड एचपीएस	347.5	347.5	914.61	973.94	1025.63	939.48
	आईबी वेली टीपीएस	420	420	1999.91	3181.58	2950.14	3184.72
	आईसीसीएल आईएमपी	0	0	179.09	160.1	184.48	263.97
	कमलंगा टीपीएस	350	350	598.97	23.35		
	नाल्को आईएमपी	0	0	215.62	213.92	198.63	194.97
	रेंगाली एचपीएस	250	250	841.96	713.15	873.31	270.23
	स्टरलाईट टीपीपी	2400	2400	6497.35	8385.32	6368.12	937.31
	तालचेर (ओल्ड) टीपीएस	470	470	2822.51	3879.32	3740.07	3796.65
	तालचेर एसटीपीएस	3000	3000	15441.75	21446.23	21857.11	22532.83
	अपर इंद्रावती एचपीएस	600	600	1947.87	1688.88	1436.86	1696.18
	अपर कोलाब एचपीएस	320	320	691.1	451.11	604.24	563.72
उड़ीसा कुल		8667.5	8667.5	33627.45	41663.62	40285.88	35664.7
पुडुचेरी	कराईकल सीसीपीपी	32.5	32.5	197.59	230.76	251.46	195.45
पुडुचेरी कुल		32.5	32.5	197.59	230.76	251.46	195.45
पंजाब	आनंदपुर एचपीएस	134	134	584.53	639.19	823.96	790
	जीएचटीपीएस (लेह. मोह.)	920	920	5000.3	7215.05	7621.3	3195.68
	जीएचटीपीएस II (लेह. मोह.)						3635.97
	जीएनडी टीपीएस (भटिंडा)	440	440	1344.79	1631.36	1883.01	1775.27
	मुकेरियन एचपीएस	207	207	862.77	1420.4	1357.76	1069.45
	रंजित सागर एचपीएस	600	600	1377.72	1429.9	1927.77	1733.39
	रोपड़ टीपीएस	1260	1260	6278.01	9165.9	9564.12	9717.9
	शानन एचपीएस	110	110	301.44	436.36	517.36	597.98
पंजाब कुल		3671	3671	15749.56	21938.16	23695.28	22515.64
राजस्थान	अंता सीसीपीपी	419.33	419.33	1471.68	2176.45	2694.6	2487.9
	बरसिंगर लिंगनाइट	250	250	1006.9	1280.5	617.08	265.23
	छाबड़ा टीपीपी	750	750	2004.32	2924.49	2497.18	1247.7
	धोलापुर सीसीपीपी	330	330	723.54	1162.69	2253.77	1994.87
	गिरल टीपीएस	250	250	292.48	471.87	488.47	596.86
	जलीपा कपूरदी टीपीपी	1080	1080	3680.39	3849.76	1684.41	961.15
	जवाहर सागर एचपीएस	99	99	228.63	275.12	277.53	146.48
	कवाई टीपीएस	1320	1320	1863.25			
	कोटा टीपीएस	1240	1240	6910.01	9739.64	10084.78	9891.55
	माही बजाज एचपीएस	140	140	163.85	204.19	180.49	69.26
	आरपी सागर एचपीएस	172	172	373.57	366.03	363.55	174.4
	राजस्थान ए.पी.एस.	1180	1180	6795.82	8846.88	8974.12	7704.54
	रामगढ़ सीसीपीपी	223.8	223.8	573.74	497.89	536.79	301.13
	सूरतगढ़ज टीपीएस	1500	1500	6787.39	10570.32	10674.37	9409.81
राजस्थान कुल		8954.13	8954.13	32875.57	42365.83	41327.14	35250.88
सिक्किम	चूजाचेन एचपीएस	99	99	264.5	0	0	
	रंगित एचपीएस	60	60	314.72	328.1	352.6	352.2
	तीस्ता V एचपीएस	510	510	2199.45	2268.4	2568	2624.26

सिक्किम कुल		669	669	2778.67	2596.5	2920.6	2976.46
तमिलनाडु	अलियर एचपीएस	60	60	135.72	80.03	183.09	172.12
	बी. ब्रिज डी.जी.	200	200	603.88	610.01	857.86	874.6
	बासिन ब्रिज जीटी (लिक्वि.)	120	120	0.8	0.42	29.59	51.87
	भवानी बैराज III एचपीएस	15	15	25.04	0		
	भवानी बैराज-II एचपीएस	30	30	74.55	1.54	0	
	भवानी कट्टल	30	30	34.9	75.87	97.95	72.17
	इन्नोर टीपीएस	450	450	919.79	735.85	893.68	1396.34
	कदमपुरी एचपीएस	400	400	331.16	302.07	510.53	572.45
	करुमपुर सीसीपीपी	119.8	119.8	541.47	881.96	797.1	820.38
	कोडायर एचपीएस	100	100	92.64	106.42	296.66	145.54
	कोविकालपल सीसीपीपी	107	107	392.97	726.74	705.75	663.76
	कुंडहा एचपीएस	555	555	1196.73	1013.97	1356.15	1501.69
	कुड्डलम सीसीपीपी	100	100	478.06	55.84	413.29	172.58
	लोअर मेडूर एचपीएस	120	120	198.76	159.32	403.25	262.62
	मद्रास ए.पी.एस.	440	440	1402.2	2741.43	2516.14	2239.25
	मेडूर डैम एचपीएस	50	50	94.44	83.21	153.52	94.87
	मेडूर टीपीएस	1440	1440	6315	6591.32	6844.85	6064.71
	मेट्टूर टनल एचपीएस	200	200	340.77	120.25	470.37	266.02
	मोयार एचपीएस	36	36	117.46	78.02	131.65	155.5
	नेवेली (एक्सटें.) टीपीएस	420	420	2423.86	3319.7	3042.73	2995.73
	नेवेली टीपीएस-I	600	600	2897.96	4035.14	3986.99	3878.79
	नेवेली टीपीएस (जेड)	250	250	1334.35	1808.02	1835.17	1796.99
	नेवेली टीपीएस-II	1470	1470	8056.8	11238.26	11087.42	10739.57
	नेवेली टीपीएस-II एक्सपें.	250	250	0	28	25.15	0
	नॉर्थ चेन्नई टीपीएस	1830	1830	4046.87	5080.82	4693.32	4510.93
	पी. नल्लूर सीसीपीपी	330.5	330.5	906.05	1817.92	1526.19	2494.06
	पापनसाम एचपीएस	32	32	114.46	63.25	122.36	137.57
	पारसन वैली एचपीएस	30	30	37.07	30.18	35.89	37.08
	पेरियार एचपीएस	140	140	442.56	180.48	537.47	432.04
	पाइकास एचपीएस	59.2	59.2	50.43	43.26	39.68	30.75
	पाइकास अल्टीमेट एचपीएस	150	150	323.13	195.11	356.95	431.62
	समलपट्टी डीजी	105.7	105.7	197.46	329.16	292.41	377.75
	समयानाल्लूर डीजी	106	106	238.39	356.76	281.85	353.22
	सरकारपाथी एचपीएस	30	30	83.93	83.68	109.57	134.33
	शोलायार एचपीएस (टीएन)	95	95	238.59	201.97	278.61	413.05
	सुरुलियार एचपीएस	35	35	86.31	49.37	115.57	98.1
	तूतीकोरिन (पी) टीपीपी	150	150	405.56			
	तूतीकोरिन टीपीएस	1050	1050	5929.74	8282.14	7891.94	7113.16
	वैलंटरवी सीसीपीपी	52.8	52.8	268.41	380.42	377.51	370.17
	वल्लूर टीपीपी	1000	1000	2437.91	868.7	0.47	
	वुलुथूर सीसीपीपी	186.2	186.2	917.81	937.31	1114.56	547.67
	नरीमनाम एचपीएस*	10					
	इण्ड बराथ टीपीएस *	150					
तमिलनाडु कुल		13105.2	12945.2	44733.99	53693.92	54413.24	52419.05
त्रिपुरा	अगरतला जीटी	84	84	488.78	632.73	666.12	644.1
	बारापुरा जीटी	58.5	58.5	191.56	347.37	357.62	225.82
	रोखिला जीटी	111	111	329.93	416.47	419.1	443.5
	त्रिपुरा सीसीपीपी	363.3	363.3	302.72	28.39		
त्रिपुरा कुल		616.8	616.8	1312.99	1424.96	1442.84	1313.42
उत्तर प्रदेश	अनपारा सी टीपीएस	1200	1200	5094.46	3978.16	1351.34	

	अनपारा टीपीएस	1630	1630	8668.22	10213.5	11665.5	11991.11
	औरैया सीसीपीपी	663.36	663.36	1405.62	2774.82	3878.62	4369.34
	बरखेड़ा टीपीएस	90	90	439.36	592.04	107.58	
	दादरी (एनसीटीपीपी)	1820	1820	9824.78	13093.73	14224.22	12065.52
	दादरी सीसीपीपी	829.78	829.78	2611.31	4417.58	5376.07	5399.88
	हरदुआगंज टीपीएस	665	665	2311.14	1431.97	578.38	580.95
	खम्बरखेरा टीपीएस	90	90	421.24	575.23	157.19	
	खारा एचपीएस	72	72	343.09	374.66	373.96	324.82
	कुंदरकी टीपीएस	90	90	409.21	541.15	41.67	
	मकसूदपुर टीपीएस	90	90	445.87	574.53	91.25	
	माताटीला एचपीएस	30.6	30.6	96.13	118.27	152.82	95.26
	नरौरा ए.पी.एस.	440	440	2003.09	2541.14	1983.79	1886.47
	ओबरा एचपीएस	99	99	159.7	313.72	243.9	83.98
	ओबरा टीपीएस	1278	1278	2977.64	4027.07	4466.06	4632.86
	पनकी टीपीएस	210	210	577.92	879.23	980.83	1031.62
	परीछा टीपीएस	1140	1140	4909.59	4408.51	2936.27	3320.24
	रिहंद टीपीएस	300	300	387.27	771.27	632.99	195.94
	रिहंद एचपीएस	3000	3000	13571.97	16417.72	16183.39	16318.79
	रोसा टीपीपी फेज-1	1200	1200	6217.87	7952.24	4289.53	2873.17
	सिंगरौली एसटीपीएस	2000	2000	12250.95	16194	15584.71	16912.94
	टांडा टीपीएस	440	440	2660.9	3222.82	3404.84	3569.24
	ऊंचाहार टीपीएस	1050	1050	5923.39	8527.68	8279.37	8580.11
	उतरौला टीपीएस	90	90	452.33	405.68	23.22	
उत्तर प्रदेश कुल		18517.74	18517.74	84163.05	104346.72	97007.5	94232.24
उत्तराखण्ड	चिब्रो (यमुना) एचपीएस	240	240	808.12	873.33	848.97	795.65
	चिल्ला एचपीएस	144	144	640.54	858.95	910.08	775.15
	धकरानी एचपीएस	33.75	33.75	142.52	148.7	152.74	143.01
	धालीपुर एचपीएस	51	51	212.65	230.59	229.59	210.84
	धौलीगंगा एचपीएस	280	280	282.31	1136.65	1156.8	1134.08
	खटिमा एचपीएस	41.4	41.4	94.44	155	164.02	155.95
	खोदरी एचपीएस	120	120	367.89	398.54	382.84	361.78
	कोटेश्वर एचपीएस	400	400	1253.45	1164.06	607.63	0
	कुलहल एचपीएस	30	30	145.78	158.09	157.84	142.55
	मनेरी भाली- I एचपीएस	90	90	320.87	454.68	516.12	504.4
	मनेरी भाली-II एचपीएस	304	304	747.86	1153.6	1351.34	1335.96
	रामगंगा एचपीएस	198	198	189.16	246.39	416.43	325.62
	टनकपुर एचपीएस	94.2	94.2	376.01	480.83	487.6	464.99
	टिहरी स्टे.-1 एचपीएस	1000	1000	3374.69	3102	3983.67	3116.03
	विष्णु प्रयाग एचपीएस	400	400	437.9	1877.38	2176.87	2022.72
उत्तराखण्ड कुल		3426.35	3426.35	9394.19	12438.79	13542.54	11488.73
पश्चिम बंगाल	बाकरेश्वर टीपीएस	1050	1050	5052.72	8004.19	7725.44	7726.78
	बांडेल टीपीएस	450	450	1194.76	1859.62	1862.13	1817.46
	बज बज टीपीएस	750	750	4691.72	5806.15	5939.75	5438.93
	चिकूरी टीपीएस	30	30	0	0	50.94	100.98
	डी.पी.एल. टीपीएस	630	630	1364.87	1822.33	1772.79	1608.53
	फरक्का एसटीपीएस	2100	2100	9632.89	11633.15	10416.29	11089.09
	हल्दिया जीटी (लिक्वि.)	40	40	0	0	0	0
	जलदाका एचपीएस स्टे.-1	27	27	135.25	117.75	84.25	51.03
	कासबा जीटी (लिक्वि.)	40	40	0	0	0	0
	कोलाघाट टीपीएस	1260	1260	4621.06	7350.21	7560.99	7510.64
	न्यू काशीपुर टीपीएस	160	160	110.7	199.21	246.29	362.76
	पुरुलिया पीएसएस	900	900	466.55	797.51	766.46	878.87
	रामम एचपीएस	50	50	236.49	222.86	227.18	200.09

	सागरडिही टीपीएस	600	600	2458.95	3896.4	4078.03	3799.57
	संतालडिही टीपीएस	980	980	2300.94	2410.5	2625.84	1546.14
	साउथर्न आर्डपीएल टीपीएस	135	135	814.73	1059	1036.51	1088.66
	लीस्ता लो डेम-III एचपीएस	132	132	186.29	0	0	
	टीटागढ़ टीपीएस	240	240	1376.58	1649.66	1715.65	1866.04
	दिशेगढ़ (स्मॉल टीपीएस)	26.4					
	सिलिगुरी (जीपीएस)	20					
	पश्चिम बंगाल कुल	9620.4	9574	34644.5	46828.54	46108.54	45085.57
	कुल योग		202370.82	721467.72	912056.7	876886.53	811142.79
टिप्पणी: लघु डीजल विद्युत केंद्रों का प्रबोधन नहीं किया जा रहा है।							

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-2522

जिसका उत्तर 06 फरवरी, 2014 को दिया जाना है।

विद्युत परियोजनाओं को पूरा करने में देरी

2522. श्री गणेश सिंह:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या कुछ परियोजनाएं निर्धारित समय से पीछे चल रही हैं;
- (ख) यदि हां, तो मध्य प्रदेश सहित देश के विभिन्न राज्यों में ऐसी विद्युत परियोजनाओं का राज्य, क्षेत्र और संयंत्र-वार ब्यौरा क्या है;
- (ग) आज की तिथि तक इन परियोजनाओं पर कितनी राशि व्यय की गई और इसके राज्य, क्षेत्र और संयंत्र-वार कारण क्या हैं; और
- (घ) सरकार द्वारा इन परियोजनाओं को पूरा करने के लिए राज्य, क्षेत्र और संयंत्र-वार क्या कदम उठाए जा रहे हैं?

उत्तर

विद्युत मंत्रालय में राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)  
(श्री ज्योतिरादित्य मा. सिंधिया)

(क) से (ग) इस समय 83 ताप और 37 जल विद्युत परियोजनाएं निर्माणाधीन हैं जोकि समय से पीछे चल रही हैं। समय वृद्धि, व्यय की गई राशि और विलंब के कारणों के साथ मध्य प्रदेश सहित देश में इन ताप और जल विद्युत परियोजनाओं का राज्य, क्षेत्र और संयंत्र-वार ब्यौरा क्रमशः अनुबंध-I और अनुबंध-II में दिया गया है।

(घ) इन परियोजनाओं को समय से पूरा करने के लिए सरकार द्वारा विभिन्न कदम उठाए गए हैं। इनमें अन्य बातों के साथ-साथ निम्नलिखित शामिल है:-

- (i) विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 73 (च) के अनुसरण में केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण(सीईए) द्वारा विद्युत परियोजनाओं की निगरानी। प्रत्येक परियोजना की प्रगति की निगरानी, स्थलों के नियमित दौरों, विकासकर्ताओं के साथ बातचीत और मासिक प्रगति रिपोर्टों के महत्वपूर्ण अध्ययन के माध्यम से निरंतर निगरानी की जाती है।
- (ii) जल विद्युत/ताप विद्युत परियोजनाओं की प्रगति की स्वतंत्र अनुवर्तन एवं निगरानी करने के लिए विद्युत मंत्रालय द्वारा एक विद्युत परियोजना निगरानी पैनल (पीपीएमपी) की स्थापना की गई है।
- (iii) सीईए के अध्यक्ष द्वारा महत्वपूर्ण मामलों को सुलझाने के लिए उपस्कर आपूर्तिकर्ताओं, राज्य यूटिलिटीयों/सीपीएसयू/परियोजना विकासकर्ताओं आदि के साथ नियमित समीक्षा बैठकें की जाती हैं।
- (iv) परियोजनाओं को समय से पूरा करने के लिए सचिव (विद्युत) द्वारा परियोजनाओं की प्रगति की समीक्षा की जाती है।

\*\*\*\*\*

अनुबंध-1

लोक सभा में दिनांक 06.02.2014 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न सं0 2522 के भाग(क) से (ग) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

चालू होने की निर्धारित तिथि से पीछे चल रही निर्माणधीन थर्मल पावर परियोजनाओं तथा व्यय की गई राशि एवं विलंब के कारणों का व्यौरा।								
क्रम सं.	राज्य	परियोजना नाम	यूनिट सं.	क्षमता मेगा.	चालू होने की मूल तिथि	व्यय की गइहास करोड़	माह/वर्ष तक	विलंब/ लंबित होने के कारण
<b>केंद्रीय क्षेत्र</b>								
1	असम	बोगाईगांव टीपीपी	यू-1	250	जनवरी-11	4216.00	नवंबर -13	निरंतर बंद, भारी वर्षा और धीमे सिविल कार्य। भेल द्वारा सामग्री आपूर्ति में विलंब। वर्ष 2011-12 के दौरान हिंसा तथा स्थल से श्रमिकों के पलायन के कारण काम रुक गया।
			यू-2	250	मई-11			
			यू-3	250	सितंबर-11			
2	बिहार	बाढ़ एसटीपीपी- I	यू-1	660	अक्टूबर-13	8853.00	अक्टूबर -13	पावर मशीन और टेक्नोप्रोमेक्सपोर्ट, रूस के साथ एनटीपीसी के विवाद के कारण विलंब। तथापि, इसका समाधान कर दिया गया है। मैसर्स टीपीई और मैसर्स पीएम द्वारा बायलर और टरबाइन सामग्री की आपूर्ति में विलंब और कार्यों की धीमी प्रगति के कारण विलंब।
			यू-2	660	अप्रैल-14			
			यू-3	660	अक्टूबर-14			
3	बिहार	बाढ़ एसटीपीपी-II	यू-5	660	अक्टूबर-13			बायलर और टीजी पैकेजों के लिए भेल द्वारा सामग्री की आपूर्ति में विलंब। सीएचपी और एएचपी की तैयारी में विलंब।
4	बिहार	मुजफ्फरपुर टीपीएस एक्सपें (कांटी टीपीपी चरण-II)	यू-3	195	अक्टूबर-12	1010.35	जून -13	मुख्य संयंत्र सिविल कार्य सौंपने में विलंब। सिविल और ढांचागत कार्यों को पूरा करने में विलंब।
			यू-4	195	जनवरी -13			
5	बिहार	नवीनगर टीपीपी	यू-1	250	मई-13	3258.08	दिसंबर -13	भूमि अधिग्रहण में विलंब। मुख्य संयंत्र सिविल एजेंसी ईआरए द्वारा अपर्याप्त जुटाव जिससे भेल द्वारा निर्माण एजेंसियों को सिविल कार्य सौंपने में विलंब हुआ।
			यू-2	250	सितंबर-13			
			यू-3	250	जनवरी-14			
			यू-4	250	मई -14			
6	झारखण्ड	बोकारो टीपीएस "क" एक्स.	यू-1	500	दिसंबर -11	2138.81	अक्टूबर -13	स्विचयार्ड(चाजर्ड) के हस्तान्तरण में विलंब। वर्तमान भूमिगत सुविधाओं को हटाने में विलंब। भेल द्वारा सामग्री की आपूर्ति में विलंब।
7	कर्नाटक	कूदगी एसटीपीपी फेस-I	यू-1	800	दिसंबर -15	2450.00	नवंबर -13	बायलर ढांचागत निर्माण की धीमी प्रगति।
			यू-2	800	जून -16			
			यू-3	800	दिसंबर -16			
8	महाराष्ट्र	मोदा एसटीपीपी फेस-II	यू-3	660	मार्च -16	1408.00	नवंबर -13	बायलर ढांचागत निर्माण की धीमी प्रगति।
			यू-4	660	सितंबर -16			
9	म.प्र.	विध्याचल टीपीपी -V	यू-13	500	अगस्त -15	679.00	नवंबर -13	बीओपी आदेश और मुख्य संयंत्र सिविल कार्यों में विलंब। बायलर ढांचागत निर्माण की धीमी प्रगति।
10	तमिलनाडु	नेवेली टीपीएस-II एक्सपें.	यू-2	250	जून -09	2849.00	दिसंबर -13	यूनिट-1 के अनुसार संशोधनों में विलंब।
11	तमिलनाडु	तूतीकोरीन जेवी टीपीपी	यू-1	500	मार्च -12	4940.20	दिसंबर -13	सिविल कार्यों की धीमी प्रगति और मुख्य संयंत्र उपस्करों की नींव के प्रारूप में परिवर्तन। जनशक्ति की कमी।
			यू-2	500	अगस्त -12			
12	तमिलनाडु	वल्लुर टीपीपी फेज-II	यू-3	500	दिसंबर -12	1696.00	दिसंबर -13	सिविल एजेंसी द्वारा अपर्याप्त जुटाव जिससे सिविल कार्यों को सौंपने में विलंब हुआ। बायलर सामग्री की आपूर्ति में विलंब।
13	त्रिपुरा	मोनार्चक सीसीपीपी	जोटी+एसटी	101	जुलाई -13	691.11	दिसंबर -13	सिविल कार्य ठेका सौंपने में विलंब और भेल द्वारा सामग्री की आपूर्ति में विलंब। भारी मानसून। गैस पाइप लाइन बिछाने और ओएनजीसी द्वारा गैस आपूर्ति में विलंब।
14	त्रिपुरा	त्रिपुरा गैस	माडबूल-2	363.3	मार्च -12	2977.00	मार्च-13	भेल द्वारा लाजिस्टिक सौंपने में विलंब। सिविल कार्य की धीमी प्रगति। भारी वर्षा। सामग्री की आपूर्ति में विलंब। ओएनजीसी द्वारा गैस में अशुद्धताओं के कारण एयर बूस्टर कम्प्रेसर को क्षति।
15	प.बं.	रघुनाथपुर टीपीपी, फेज-I	यू-1	600	फरवरी -11	5882.57	अक्टूबर -13	जल और रेल कारीडोर के लिए भूमि अधिग्रहण में विलंब। मुख्य संयंत्र उपस्करों के निर्माण में विलंब। बीओपी और सीएचपी की तैयारी की धीमी प्रगति के कारण विलंब। कानून एवं व्यवस्था समस्या।
			यू-2	600	मई -11			
<b>राज्य क्षेत्र</b>								

16	आंध्र प्र.	दामोदरम संजीवैया टीपीपी	यू-1	800	जुलाई -12	8662.57	दिसंबर -13	सिविल कार्यों के शुरू होने तथा आपूर्तियों में देरी के कारण विलंब।
			यू-2	800	जनवरी -13			
17	आंध्र प्र.	काकातिया टीपीपी एक्सटें.	यू-1	600	जुलाई -12	2149.46	दिसंबर -13	सिविल कार्यों के शुरू होने में विलंब।
18	आंध्र प्र.	रायलसीमा स्टे-III	यू-6	600	जुलाई -14	1410.60	दिसंबर -13	सिविल कार्यों के शुरू होने में विलंब।
19	असम	नामरूप सीसीजीटी	जीटी	70	सितंबर-11	309.00	दिसंबर -13	सिविल कार्यों के शुरू होने में विलंब और भूमि की खराब स्थिति और भारी वर्षा। भेल द्वारा सामग्री की आपूर्ति में विलंब और दक्ष जनशक्ति की कमी।
			एसटी	30	जनवरी -12			भेल द्वारा सामग्री की आपूर्ति में विलंब और सिविल कार्य में विलंब।
20	छत्तीसगढ़	मारवा टीपीपी	यू-1	500	मई -12	5469.94	दिसंबर -13	आरंभिक विलंब चिमनी अवाई किए जाने में परिवर्तन के कारण हुआ था। बीओपी(सीएचपी और एएचपी) की तैयारी में विलंब, कानून एवं व्यवस्था समस्याएं और सामग्री की चोरी।
			यू-2	500	जुलाई -12			
21	दिल्ली	प्रगति सीसीजीटी-III	एसटी-2	250	नवंबर-10	3877.31	दिसंबर -13	सिविल और मैकेनिकल कार्यों को पूरा होने में विलंब।
22	गुजरात	पीपावाव सीसीपीपी	ब्लॉक-1	351	सितंबर-10	2383.27	जुलाई -13	सिविल कार्यों में विलंब और आपूर्ति में विलंब। जीटी के नदी में गिर जाने के कारण विलंब। क्षतिग्रस्त जीटी,काम्प्रेसर रोटर की आपूर्ति के कारण परियोजना प्राधिकारी और भेल के बीच विवाद के कारण कार्य रुका रहा। इसका निपटारा कर दिया गया है। जनशक्ति की कमी। बीओपी की तैयारी में विलंब। जीआरपी पाइप लाइन और आईवीएच हेडर के संशोधन में विलंब।
23	गुजरात	सिकका टीपीपी एक्सटें.	यू -3	250	अक्टूबर-13	2436.63	अक्टूबर -13	सिविल कार्य की तैयारी में विलंब और बीओपी आदेश देने में विलंब। बीटीजी आपूर्ति में विलंब। चिमनी, एएचपी और सीएचपी की तैयारी में विलंब।
			यू -4	250	जनवरी-14			
24	गुजरात	भावनगर सीएफबीसी टीपीपी	यू -1	250	अक्टूबर -13	2779.75	दिसंबर -13	सिविल कार्यों में विलंब और भेल द्वारा गैर क्रमबद्ध आपूर्ति। सीएफबीसी बायलर के डिजाइन के परिवर्तन के कारण विलंब।
			यू -2	250	दिसंबर -13			
25	महाराष्ट्र	चंद्रपुर टीपीएस	यू -8	500	जून -12	4564.85	नवंबर -13	बीओपी आदेश देने में विलंब और मुख्य संयंत्र उपकरण आपूर्ति में विलंब। भेल द्वारा गैर क्रमबद्ध आपूर्ति। मैसर्स बीजीआर द्वारा बीओपी की तैयारी में विलंब।
			यू -9	500	सितंबर-12			
26	महाराष्ट्र	कोराडी टीपीपीएक्सपें.	यू -8	660	दिसंबर -13	8794.21	अक्टूबर -13	एल एंड टी द्वारा बीटीजी के निर्माण में विलंब और मैसर्स लॉको इन्फ्रा द्वारा बीओपी की तैयारी में विलंब।
			यू -9	660	जून -14			
			यू -10	660	दिसंबर -14			
27	महाराष्ट्र	पार्ली टीपीपीएक्सपें.	यू -8	250	जनवरी -12	1493.18	नवंबर -13	बीटीजी आपूर्ति में विलंब। ड्राइंग की मंजूरी में विलंब। धीमा स्थापन कार्य। बीओपी की तैयारी में विलंब।
28	म.प्र.	मालवा टीपीपी ( श्री सिंगाजी टीपीपी)	यू -2	600	अक्टूबर-12	6109.58	दिसंबर -13	बायलर प्रेशर पार्ट आपूर्ति/निर्माण में विलंब। जनशक्ति की कमी।
29	राजस्थान	छाबरा टीपीपी एक्सटें	यू -4	250	जुलाई -11	2826.29	दिसंबर -13	टीजी डेक के आस-पास कन्डेनसर की नींव एवं तैयारी में विलंब। यू-3 और 4 के बीच अंतर संयोजन की तैयारी में विलंब।
30	राजस्थान	कालीसिंध टीपीएस	यू -1	600	अगस्त -11	7328.76	दिसंबर -13	जनरेटर ट्रांसफार्मर की आपूर्ति में विलंब और बंकर और मिलों के निर्माण में विलंब। पारेषण लाइन की तैयारी में विलंब।
			यू -2	600	मार्च -12			बंकर बेज एवं मिलों के द्वांचगत निर्माण में विलंब।
31	राजस्थान	रामगढ़ सीसीपीपी एक्सटें. -III	एसटी	50	अक्टूबर-11			एसटी डेक कार्टिंग की तैयारी में विलंब और एसटी डेक तलों सहित एसटी हाल की तैयारी। सीडब्ल्यू व्यवस्था इत्यादि।
32	उ.प्र.	अनपरा डी	यू - 6	500	मार्च -11	4637.63	दिसंबर -13	सिविल कार्यों में विलंब। चिमनी और कूलिंग टावर आदि की धीमी प्रगति। सीटी क्षेत्र से पुरानी पारेषण लाइनों के परिवर्तन में विलंब। बायलर सामग्री की आपूर्ति में विलंब। जनशक्ति की कमी। कानून एवं व्यवस्था समस्या।
			यू -7	500	जून -11			सिविल कार्यों में विलंब।
33	प.बं.	सागरदिवी टीपीएस -II	यू -3	500	जुलाई -14	2314.00	दिसंबर -13	बायलर और टीजी सामग्री की आपूर्ति में विलंब। बीओपी की धीमी प्रगति।
			यू -4	500	अक्टूबर-14			
34	प. बं.	दुर्गापुर टीपीएस एक्सटें.	यू -8	250	दिसंबर -13	1295.95	सितंबर -13	चिमनी और ईंधन तेल प्रणाली की गैर-तैयारी के कारण विलंब। अनलॉडिंग के दौरान जीटी ट्रांसफार्मर क्षतिग्रस्त हो गया।
		निजी क्षेत्र						

35	आंध्र प्र.	भवनपाडु टीपीपी	यू -1	660	अक्टूबर-13	2134.00	दिसंबर -13	एमओईएफ के आदेश के द्वारा कार्य स्थगन के कारण विलंब।
			यू -2	660	मार्च -14			
36	आंध्र प्र.	एनसीसी टीपीपी	यू -1	660	मार्च -15	2585.59	दिसंबर -13	सिविल कार्यों के शुरू होने में विलंब।
			यू -2	660	जून -15			
37	आंध्र प्र.	पेनमपुरम टीपीपी	यू -1	660	मई -14	6790.00	दिसंबर -13	सिविल कार्यों के शुरू होने में विलंब और बायलर निर्माण की धीमी प्रगति।
			यू -2	660	अगस्त -14			
38	आंध्र प्र.	सिम्हापुरी एनर्जी प्रा लि फेज-II	यू -3	150	दिसंबर -11	1690.55	अक्टूबर -13	परियोजना के चरण-1 के शुरू होने में विलंब और टीजी सामग्री की आपूर्ति में विलंब।
			यू -4	150	फरवरी -12			
39	आंध्र प्र.	धामिनापटनम टीपीपी-II	यू -3	350	मई -12	1330.31	नवंबर -13	सिविल कार्यों की धीमी प्रगति। वित्त पोषण की समस्या के चलते कार्य स्थगित रहा।
			यू -4	350	अगस्त -12			
40	आंध्र प्र.	वाईजेंग टीपीपी	यू -1	520	जून -13	4854.52	दिसंबर -13	सिविल कार्यों में आरंभिक विलंब। स्टार्टअप पावर के लिए सीएचपी और एटीएस कच्चा जल प्रणाली की तैयारी में विलंब।
			यू -2	520	सितंबर-13			
41	छत्तीसगढ़	अकलतारा टीपीपी (नैयारा)	यू -2	600	अगस्त -12	11957.07	नवंबर -13	जनशक्ति की कमी और ग्रामीणों द्वारा आन्दोलन।
			यू -3	600	दिसंबर -12			
			यू -4	600	अप्रैल -13			
42	छत्तीसगढ़	अवंथा भंडार टीपीएस	यू -1	600	जुलाई -12	3700.00	दिसंबर -13	सिविल कार्यों और चिमनी एवं सीएचपी की तैयारी में विलंब। भेल द्वारा सामग्री आपूर्ति में विलंब।
43	छत्तीसगढ़	बराघरा टीपीपी (डीबी पावर टीपीपी)	यू -1	600	मार्च -13	5921.72	अक्टूबर -13	सिविल कार्यों की देर से शुरूआत। एचपी और सीएचपी की तैयारी में विलंब।
			यू -2	600	जुलाई -13			
44	छत्तीसगढ़	बालको टीपीपी	यू -1	300	फरवरी -11	3513.00	जुलाई -13	चिमनी का ध्वस्त हो जाना। राज्य सरकार से संयंत्र के प्रचालन हेतु स्वीकृति प्राप्त न होना।
			यू -2	300	नवंबर-10			
45	छत्तीसगढ़	बांडाखार टीपीपी	यू -1	300	दिसंबर -12	1193.57	दिसंबर -13	सिविल कार्यों के शुरू होने में विलंब। सीएचपी की तैयारी में विलंब।
46	छत्तीसगढ़	बिजकोट टीपीपी	यू -1	300	अगस्त -14	2486.00	दिसंबर -13	सिविल कार्यों का देरी से शुरू होना। बायलर ड्रम की आपूर्ति में कमी।
			यू -2	300	नवंबर-14			
			यू -3	300	फरवरी -14			
			यू -4	300	मई -14			
47	छत्तीसगढ़	लैंको अमरकंटक टीपीएस-II	यू -3	660	जनवरी-13	6175.00	जनवरी-14	जल प्रणाली और बीओपी के लिए भूमि के अधिग्रहण में विलंब। वित्तीय अवरोध, बीटीजी सामग्री की आपूर्ति आदि में विलंब। वित्तीय अवरोध के कारण कार्य स्थगित।
			यू -4	660	मार्च -13			
48	छत्तीसगढ़	सायखेड़ा टीपीपी	यू-1	685	सितंबर-13	7906.61	अगस्त -13	सिविल कार्यों के शुरू होने में विलंब। कोयला लिंकेज और पीपीए पर हस्ताक्षर न होना।
			यू-2	685	जनवरी -14			
49	छत्तीसगढ़	सिंघीतराय टीपीपी	यू-1	600	जून -14	3292.40	नवंबर -13	भूमि अधिग्रहण में विलंब। बायलर और टीजी के निर्माण की धीमी प्रगति।
			यू-2	600	सितंबर-14			
50	छत्तीसगढ़	स्वास्तिक टीपीपी	यू-1	25	जून -12	178.39	दिसंबर -13	बीओपी की तैयारी में विलंब। सीएचपी विक्रेताओं और शिफ्टिंग कार्यों के मध्य व्यावसायिक विवाद के कारण विलंब। स्टार्ट अप पावर में विलंब और सुपर हीटर कायल में कमी।
51	छत्तीसगढ़	टीआरएन एनर्जी टीपीपी	यू-1	300	दिसंबर -13	1610.07	दिसंबर -13	सिविल कार्यों के शुरू होने में विलंब।
			यू-2	300	अप्रैल -14			
52	छत्तीसगढ़	चंचर्पीडा टीपीपी	यू-1	360	मई -12	7290.00	नवंबर -13	परियोजना की प्रगति ग्रामीणों द्वारा किए जा रहे आन्दोलन के कारण प्रभावित रही। सिविल कार्यों की धीमी प्रगति।
			यू-2	360	नवंबर-12			
			यू-3	360	मार्च -13			
			यू-4	360	जुलाई -13			
53	छत्तीसगढ़	चकाबुरा टीपीपी	यू-1	30	सितंबर-13	164.02	दिसंबर -13	कूलिंग टावर की तैयारी में विलंब।
54	छत्तीसगढ़	सलौरा टीपीपी	यू-1	135	जून -11	2051.00	दिसंबर -13	परियोजना स्थल पर ग्रामीणों द्वारा आन्दोलन और बीओपी की तैयारी बायलर सामग्री, सीएचपी सामग्री और स्टार्टअप पावर आपूर्ति में विलंब। आरम्भ से पूर्व की विभिन्न समस्याओं के दौरान विलंब।(टीजी. में कम्पन, एवीआर पैनल और कोयला बर्नर इत्यादि की चौकिस)
			यू -2	135	सितंबर-11			

55	छत्तीसगढ़	तम्मार टीपीपी	यू-1	600	जनवरी -14	6439.41	सितंबर -13	राज्य सरकार से प्रचालन सहमति प्राप्त करने में विलंब। कोई कोयला लिंकेज नहीं।
			यू-2	600	अप्रैल -14			
			यू-3	600	सितंबर-14			
			यू-4	600	नवंबर-14			
56	छत्तीसगढ़	वीसा टीपीपी	यू-1	600	अगस्त -13	1611.53	दिसंबर -13	बायलर सामग्री की आपूर्ति में विलंब। वित्तीय समस्या के कारण कार्य स्थगित।
57	झारखंड	मैत्रीशी उषाटीपीपी फेज-I	यू-1	270	मई -12	3120.00	नवंबर -12	कानून और व्यवस्था की समस्या। बीटीजी उपस्कर आपूर्ति में विलंब। वन स्वीकृति के कारण पारेषण लाइनों की तैयारी में विलंब। भेल के साथ भुगतान समस्याओं के कारण कार्य स्थगित।
58	झारखंड	मैत्रीशी उषा टीपीपी फेज -II	यू-3	270	मार्च -13	2207.00	सितंबर -12	कानून एवं व्यवस्था की समस्या और बीटीजी सामग्री की आपूर्ति में विलंब। भेल को बकाया भुगतान न करने के कारण कार्य रुका हुआ है।
			यू-4	270	मार्च -13			
59	झारखंड	तोरी टीपीपी	यू-1	600	जून -13	3257.00	दिसंबर -13	कानून एवं व्यवस्था की समस्या। कार्य के शुरू होने में विलंब।
			यू-2	600	जनवरी-14			
60	महाराष्ट्र	अमरावती टीपीपी फेज-I	यू-2	270	दिसंबर -11	5898.00	जून -13	सिलिंग प्रणाली, एसीडब्ल्यू प्रणाली, एचपी और बायलर ड्रिफ्टिंग इन्सुलेशन की तैयारी।
			यू-3	270	जनवरी-12			
			यू-4	270	फरवरी -12			
			यू-5	270	मार्च -12			
61	महाराष्ट्र	अमरावती टीपीपी फेज-II	यू-1	270	जुलाई -14	656.00	दिसंबर -12	स्थल पर कोई कार्य नहीं हो रहा है।
			यू-2	270	सितंबर -14			
			यू-3	270	नवंबर-14			
			यू-4	270	जनवरी-15			
			यू-5	270	मार्च -15			
62	महाराष्ट्र	धारीवाल इंफ्रास्ट्रक्चर टीपीपी	यू-2	300	मई -12	3128.00	सितंबर -13	यूनिट-1 के चालू होने में विलंब। पारेषण लाइन, एचपी, सीएचपी और मिल्स की तैयारी में विलंब।
63	महाराष्ट्र	लैंको विदर्भ टीपीपी	यू-1	660	जनवरी-14	3611.00	जुलाई -13	वित्तीय समस्या के कारण कार्य स्थगित है।
			यू-2	660	मई -14			
64	महाराष्ट्र	नासिक टीपीपी फेज-I	यू -1	270	फरवरी -12	4554.55	जून -13	बीटीजी सामग्री की गैर-क्रमबद्ध आपूर्ति और सिविल मोर्चों की तैयारी। भेल के साथ भुगतान मामला। बायलर इन्सुलेशन को पूरा किया जाना। रेलवे साइडिंग की तैयारी में विलंब। परियोजना प्राधिकारियों द्वारा बीटीजी सामग्री को स्वीकार न किया जाना।
			यू -2	270	अप्रैल -12			
			यू -3	270	जून -12			
			यू -4	270	अगस्त -12			
			यू -5	270	अक्टूबर-12			
65	महाराष्ट्र	नासिक टीपीपी फेज-II	यू -1	270	अप्रैल -13	6175.00	दिसंबर -12	स्थल पर कोई कार्य नहीं हो रहा है।
			यू -2	270	जून-13			
			यू -3	270	अगस्त -13			
			यू -4	270	अक्टूबर-13			
			यू -5	270	दिसंबर -13			
66	महाराष्ट्र	तिरौरा टीपीपी फेज-II	यू -2	660	जुलाई -12	6701.00	सितंबर -13	भारी वर्षा में विलंब। सीएचपी, एचपी और विद्युत निकासी प्रणाली की तैयारी। भारी वर्षा के कारण विलंब। सीएचपी, एचपी और विद्युत निकासी प्रणाली की तैयारी। भारी वर्षा, सीएचपी और विद्युत निकासी के कारण विलंब।
			यू -3	660	अक्टूबर-12			
67	म. प्र.	अनुपुर टीपीपी फेज-I	यू-1	600	अप्रैल -13	4581.00	दिसंबर -13	सिविल कार्यों के देर से शुरू होने और धीमी प्रगति के कारण विलंब।
			यू-2	600	अगस्त -13			
68	म. प्र.	गोरगी टीपीपी (डीबी पावर)	यू-1	660	जून-13	434.18	सितंबर -13	मुख्य संयंत्र उपस्करों के ऑर्डर देने में विलंब।
69	म. प्र.	महान टीपीपी	यू-2	600	सितंबर -11	6490.85	अक्टूबर -13	वन स्वीकृति के कारण कोयला ब्लॉक के विकास में विलंब। पारेषण लाइनों की तैयारी।
70	म. प्र.	नीगरी टीपीपी	यू-1	660	जून-13	7497.63	मई-13	सिविल कार्यों के शुरू होने में विलंब। एसीडब्ल्यू प्रणाली की तैयारी में विलंब।
			यू-2	660	दिसंबर -13			
71	म. प्र.	सिओनी टीपीपी फेज-I	यू-1	600	मार्च -13	2889.00	नवंबर -13	सिविल मोर्चों की तैयारी में विलंब। एचपी और चिमनी की तैयारी में विलंब।
72	ओडिशा	देरांग टीपीपी	यू-1	600	मार्च -12	4850.00	दिसंबर -13	कानून एवं व्यवस्था की समस्या। भूमि अधिग्रहण में विलंब। स्टार्ट अप पावर के लिए एटीएस प्रणाली की

			यू-2	600	जून-12			तैयारी में विलंब।
73	ओडिशा	इंड भारत टीपीपी (ओडिशा)	यू-1	350	सितंबर -11	3300.00	नवंबर -13	भारी वर्षा के कारण आरंभिक विलंब। पारिषद लाईनों की तैयारी में विलंब के कारण स्टार्ट अप पावर की तैयारी में विलंब।
			यू-2	350	दिसंबर -11			
74	ओडिशा	कमलंगा टीपीपी	यू-3	350	फरवरी -12	6300.00	अक्टूबर -13	विदेशी कार्मिकों की वीजा समस्या। भूमि अधिग्रहण में विलंब। स्टार्ट अप बाइलर की तैयार में विलंब। भारी मानसून। श्रमिक असंतोष के कारण श्रमिकों का पास के उद्योगों में पलायन। यूनिट से विद्युत निकासी के लिए पारिषद की तैयारियों में विलंब।
75	ओडिशा	कैवीके निलांचल टीपीपी	यू-1	350	दिसंबर -11	1272.53	जुलाई -13	घिमनी स्वीकृति और कानून और व्यवस्था की समस्या के कारण आरंभिक विलंब। माननीय उडीसा उच्च न्यायालय द्वारा लगाये गये स्ट्रे के कारण कार्य स्थगित।
			यू-2	350	जनवरी-12			
			यू-3	350	मार्च -12			
76	ओडिशा	लैंको बबंध टीपीपी	यू-1	660	अप्रैल -13	4214.00	मार्च-13	भूमि अधिग्रहण में विलंब बायलर निर्माण की धीमी प्रगति। वित्तीय समस्या के कारण कार्य रुका हुआ है।
			यू-2	660	अगस्त -13			
77	ओडिशा	मलीब्रह्मानी टीपीपी (मोनेट इस्पात)	यू-1	525	दिसंबर -12	4120.00	नवंबर -13	भूमि अधिग्रहण में विलंब और टीजी हॉल ढांचे की आपूर्ति में विलंब।
			यू-2	525	फरवरी -13			भूमि अधिग्रहण में विलंब और टीजी हॉल ढांचे की आपूर्ति में विलंब।
78	पंजाब	तलवंडी साबो टीपीपी	यू-1	660	अक्टूबर-12	7798.79	दिसंबर -13	सिविल मोर्चा की तैयारी में विलंब।
			यू-2	660	जनवरी-13			टीजी के लिए सिविल मोर्चा की तैयारी में विलंब।
			यू-3	660	मई -13			
79	पंजाब	गोईंदवाल साहिब	यू-1	270	अप्रैल -13	3228.11	दिसंबर -13	एएचपी और सीएचपी की तैयारी में विलंब। कोयला ब्लॉक की तैयारी में विलंब।
			यू-2	270	अक्टूबर-13			
80	तमिलनाडु	भेलामाथुर टीपीपी	यू-1	600	फरवरी -12	4788.95	दिसंबर -13	मुख्य संयंत्र उपस्कर की पूर्ति में विलंब। जनशक्ति की कमी के कारण और स्विचयार्ड और डीएम संयंत्र की तैयारी में विलंब। रेत की आपूर्ति और भूमि जल के उपयोग के लिए नीति में परिवर्तन।
			यू-2	600	मार्च -12			
81	तमिलनाडु	तूतीकोरीन टीपीपी	यू-1	660	मई -12	545.00	दिसंबर -13	सिविल कार्यों की धीमी प्रगति के कारण विलंब।
82	उ. प्र.	प्रयागराज टीपीपी	यू-1	660	फरवरी-14	8006.29	दिसंबर -13	बीटीजी आपूर्ति में विलंब। यूपीपीसीएल द्वारा भूमि स्थानांतरण में विलंब। जनशक्ति की कमी।
			यू-2	660	जुलाई -14			
			यू-3	660	दिसंबर -14			
83	उ. प्र.	ललितपुर टीपीपी	यू-1	660	अक्टूबर-14	7608.99	दिसंबर -13	बायलर के निर्माण की धीमी प्रगति और टीजी स्थापना की शुरुआत में विलंब।
			यू-2	660	फरवरी -15			
			यू-3	660	जून-15			

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 06.02.2014 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न सं0 2522 के भाग (क) से (ग) के उत्तर में निर्दिष्ट अनुबंध।

|||||||

देश में प्रारंभ होने की निर्धारित समय-सीमा से पीछे चल रही निर्माणाधीन जल विद्युत परियोजनाओं का खर्च एवं विलंब के कारणों सहित शुरु होने का ब्यौरा

क्रम सं.	परियोजना का नाम क्षमता/एजेंसी/ राज्य स्वीकृति की तारीख	चालू किए जाने का कार्यक्रम		निर्धारित समय से विलंब	अब तक का खर्च (करोड़ रुपये में)	देरी का कारण
		मूल माह/वा	नवीनतम माह/वा			
केन्द्रीय क्षेत्र						
<b>जम्मू एवं कश्मीर</b>						
1	उरी-२२ (4*60 मेगावाट) एनएचपीसी 01.09.2005  <u>चालू इकाई</u>  इकाई ६ 1: 25.09.2013 इकाई ६ 3: 27.09.2013 इकाई ६ 2: 16.11.2013	नवंबर-09 2009-10	2013-14	52 माह	2096.81 (12 /2013)	<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ संसाधनों का अभाव एचसीसी की घन प्रवाह संबंधी समस्या।</li> <li>➤ भारी बारिश के कारण मई, 10 और अप्रैल, 11 में कॉफर बांध का टूटना/ऊपर से पानी बहना।</li> <li>➤ जून, 2010 से घाटी में अशांति।</li> <li>➤ सर्ज शॉफ्ट गेट के निर्माण के दौरान समस्याओं का सामना किया गया।</li> <li>➤ डाईवर्जन प्लगिंग कार्यों में विलंब।</li> <li>➤ स्थानीय लोगों द्वारा एनएचपीसी में रोजगार की मांग करते हुए मार्च, 2012 से जून, 2012 तक कार्य रोक दिए गए।</li> <li>➤ घन संबंधी समस्या के कारण मैसर्स एचसीसी द्वारा कार्यों की धीमी प्रगति।</li> <li>➤ सितंबर, 2012 में बादलों का फटना।</li> <li>➤ स्थानीय लोगों द्वारा एनएचपीसी में रोजगार की मांग करते हुए यू/एस जल संचालक को भरने में बाधा।</li> <li>➤ जल संचालक प्रणाली को भरने के बाद झेलम नदी में तीव्र बाढ़ जिससे बांध के बाएं किनारे का कटाव शुरु हो गया और बांध के बाएं किनारे पर हिल स्लोप डाउन स्ट्रीम के पास कुछ दरारें भी पाई गईं।</li> </ul>
2	किशनगंगा (3*110 मेगावाट) एनएचपीसी 20.07.2007  14.01.2009 ( आरसीई)	जुलाई-14 (2014-15) (मूल अनुमोदन के अनुसार)  जनवरी-16 (2015-16) ( संशोधित अनुमोदन के अनुसार)	2016-17	32 माह (वास्तविक अनुमोदन के अनुसार)  14 माह (वास्तविक स्वीकृति के अनुसार)	3016.95 (12/2013)	<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ परियोजना के टर्नकी निपादन के लिए न्यूनतम बोलीकर्ता द्वारा लगाई जाने वाली बोली की कीमत अधिक होने को ध्यान में रखते हुए संशोधित सीसीईए को 14.01.2009 को अनुमोदित दिया गया।</li> <li>➤ मार्च, 2011 में भारी बारिश।</li> <li>➤ एचआरटी-टीबीएम भाग में केविटी।</li> <li>➤ एक्सेस टनल में खराब भूविज्ञान।</li> <li>➤ स्थानीय लोगों द्वारा एनएचपीसी में रोजगार की मांग करते हुए 29.08.2012 से 17.10.2012 तक कार्य रोक दिया गया।</li> <li>➤ अन्तर्राष्ट्रीय मध्यस्थता न्यायालय में मध्यस्थता प्रक्रियाओं के कारण बांध कार्य प्रभावित हुए।</li> <li>➤ रोजगार मामला ।</li> </ul>
<b>हिमाचल प्रदेश</b>						
3	कोल डैम (4*200 मेगावाट) एनटीपीसी 28.10.2002	अप्रैल-09 (2008-10)	2014-15	66 माह	5284.00 (11/2013)	<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ बांध की मिट्टी भराई, बांध गैलरियों की ग्राउटिंग, स्पिलवे की कंक्रिटिंग की धीमी प्रगति।</li> <li>➤ संविदा संबंधी मामले।</li> <li>➤ इस्पात के प्रापण में विलंब।</li> <li>➤ कमजोर भूविज्ञान, क्लेकोर की नींव में सीलन के कारण राइट बैंक का विफल होना।</li> </ul>

क्रम सं.	परियोजना का नाम क्षमता/एजेंसी/ राज्य स्वीकृति की तारीख	चालू किए जाने का कार्यक्रम		निर्धारित समय से विलंब	अब तक का खर्च (करोड़ रुपये में)	देरी का कारण
		मूल माह/वां	नवीनतम माह/वां			
4	रामपुर (4 = 68.67 मेगावाट) एसजेवीएनएल  25.01.2007	जनवरी-12 2011-12	2013-15	30 माह	2907.81 (12/2013).	<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ एचआरटी में खराब भूविज्ञान।</li> <li>➤ पावर हाउस क्षेत्र में स्लोप विफलता।</li> <li>➤ स्थानीय लोगों द्वारा रुक-रुक कर किया गया अवरोध।</li> </ul>
5	पार्वती -रुद्र (4 = 130 मेगावाट) एनएचपीसी 09.11.2005	नवंबर-10 (2010-11)	2013-15	42 माह	2247.55 (12/2013)	<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ एचआरटी में खराब भूविज्ञान।</li> <li>➤ ई एंड एम कार्यों की समाप्ति में विलंब।</li> <li>➤ 16 अगस्त, 2011 को बादल का फटना।</li> <li>➤ भेल द्वारा युनिटों की सामग्री और निर्माण की आपूर्ति में विलंब।</li> <li>➤ स्थानीय लोगों द्वारा कार्य बंदी।</li> <li>➤ जून, 2012 में प्राप्त पारिषद लाइन के लिए वन स्वीकृति।</li> <li>➤ एक्सएलपीई केबल को हटाना।</li> </ul>
6	पारवती - रुद्र (4=200 मेगावाट) एनएचपीसी 11.09.2002	सितंबर-09 2009-10	2016-17	90 माह	4187.29 (12/2013)	<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ माननीय उच्च न्यायालय हिमाचल प्रदेश ने स्टोन क्रशर प्रचालन पर रोक लगाई।</li> <li>➤ संशोधित वन स्वीकृति में विलंब।</li> <li>➤ नवंबर, 2006 में टीबीएम फेस में पानी और गाद के भारी मात्रा में प्रवेश करने के कारण टीबीएम को अत्यधिक क्षति हुई।</li> <li>➤ फरवरी, 07 में पावर हाउस क्षेत्र में स्लाइड।</li> <li>➤ अगस्त, 2011 में बादलों का फटना।</li> <li>➤ केविटी ट्रीटमेंट के कारण जीवा नाला कार्य प्रभावित हुए।</li> <li>➤ पीबी-2 क्षेत्र में संविदागत मामले, मैसर्स एचजेवी के साथ मार्च, 12 में संविदा समाप्त हुई।</li> <li>➤ पीबी-2 क्षेत्र के शा कार्यों के लिए पुनः संविदा प्रदान करना( 13.08.2013 को एचआरटी के टीबीएम भाग को पुनः अर्बाई किया गया)। 21.11.2013 को डीवीएम भाग पुनः अर्बाई किया गया ।</li> </ul>
<b>उत्तराखंड</b>						
7	तपोवन विणुगाड 09.09.2003 (4=130 मेगावाट)  एनटीपीसी 11/2006	मार्च 2013 (2012-13)	2016-17	48 माह	1949.00 ( 11/2013)	<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ सिविल ठेकेदारों द्वारा सुरंग बोरिंग मशीन के प्रापण/तैनाती में विलंब।</li> <li>➤ खराब चट्टानी स्ट्राटा के कारण पावर हाउस में धीमी प्रगति।</li> <li>➤ एचआरटी में खराब भूविज्ञान के कारण अत्यधिक जल का प्रवेश और टीबीएम पर चट्टान गिरने</li> <li>➤ जून, 2013 में अचानक बाढ़ आना।</li> </ul>
8	लतातपोवन (3=57 मेगावाट)  एनटीपीसी 17.08.2012	2017-18	2018-19	12 माह	106.92 (09/2013)	<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ जून, 2013 में अचानक बाढ़ आना(उत्तराखंड आपदा)</li> </ul>
9	टिहरी पीएसएस (4 = 250 मेगावाट) टीएचडीसी 18.07.2006(मूल)  नवंबर,	जुलाई 10 2010-11 (मूल अनुमोदन के अनुसार)  फरवरी-16 (2015-16) (आरसीई के	2017-18	92 माह (मूल अनुमोदन के अनुसार)	557.11 (12/2013)	<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ ई एंड एम कार्यों की विशेषज्ञता वाली प्रकृति।</li> <li>➤ एल-1 कीमत बोली अनुमानित लागत से अधिक थी। अतः आरसीई का अनुमोदन। आरसीई अक्टूबर, 2010 में अनुमोदित किया गया।</li> <li>➤ मुकदमा, एकल ईपीसी ठेका मैसर्स एलस्टोम हाइड्रो फ्रॉंस और मैसर्स एचसीसी को 23.6.2011 को अर्बाई किया गया।</li> <li>➤ खराब भूविज्ञान।</li> </ul>

क्रम सं.	परियोजना का नाम क्षमता/एजेंसी/ राज्य स्वीकृति की तारीख	चालू किए जाने का कार्यक्रम		निर्धारित समय से विलंब	अब तक का खर्च (करोड़ रुपये में)	देरी का कारण
		मूल माह/वां	नवीनतम माह/वां			
	2011(आरसीई)	अनुसार)		24 माह (आरसीई के अनुसार)		<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ असेना क्वारी एवं मक निपटान क्षेत्र में स्थानीय विरोध प्रदर्शन।</li> <li>➤ ठेकेदारों की खराब तैयारी।</li> <li>➤ खराब भूविज्ञान के कारण मशीन हॉल के विन्यास का संशोधन।</li> </ul>
<b>प. बंगाल</b>						
10	तीस्ता लो डैमद रुद्र (4२४० मेगावाट) एनएचपीसी 30.09.2005	सितंबर-09 2009-10	2015-16	78 माह	1424.82 (12/2013)	<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ वन स्वीकृति में विलंब।</li> <li>➤ जुलाई, 2007, मई, 2009 और जुलाई, 2010 में अचानक बाढ़।</li> <li>➤ गोस्वा जन मुक्ति आंदोलन/बंद।</li> <li>➤ सिविल संविदाकार(मैसर्स एचसीसी) की धन संबंधी समस्या, दिनांक 20.03.2013 से सिविल कार्य पूरी तरह से रुकें हुए हैं।</li> </ul>
<b>अरुणाचल प्रदेश</b>						
11	पारे (2 ≈ 55 मेगावाट) नीपको 04.12.2008	अगस्त-13 2013-14	2015-16	25 माह	776.95 (12/2013)	<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ कानून-व्यवस्था की समस्या।</li> <li>➤ ठेकेदार के पास संसाधनों की कमी।</li> <li>➤ कमजोर भूविज्ञान।</li> <li>➤ सितंबर, 2012 में अचानक बाढ़।</li> <li>➤ खराब पहुंच सड़क।</li> </ul>
12	कामेंग (4 ≈ 150 मेगावाट) नीपको 02.12.2004	दिसंबर 09 (2009-10)	2016-17	92 माह	2624.40 (12/2013).	<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ बांध पैरामीटरों में परिवर्तन।</li> <li>➤ खराब भूविज्ञान, अत्यधिक सीलन, और अपर्याप्त मशीनरी के कारण बांध एवं एचआरटी में धीमी प्रगति।</li> <li>➤ अक्टूबर, 2008 और सितंबर, 2012 में अचानक बाढ़।</li> <li>➤ एचआरटी में जल का प्रवेश।</li> <li>➤ खराब पहुंच सड़क।</li> <li>➤ संविदात्मक मामले।</li> </ul>
13	सुबानसिरी लोअर (8२250 मेगावाट) एनएचपीसी 09.09.2003	सितंबर-10 2010-11	2016-18	90 माह	6454.75 (12/2013)	<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ अरुणाचल प्रदेश क्षेत्र में स्थानीय लोगों द्वारा कार्यों में बाधा।</li> <li>➤ जनवरी, 2008 में पावर हाउस में स्लोप विफलता।</li> <li>➤ रंगानदी नदी पर पुल को क्षति।</li> <li>➤ सर्ज शॉफ्ट्स से सर्ज टनल्स के डिजाइन में परिवर्तन।</li> <li>➤ परियोजना के निर्माण के विरोध में बांध विरोधी कार्यकर्ताओं द्वारा चलाए गए आंदोलन के कारण कार्यबंदी। दिनांक 16.12.2011 से कार्य रुक गया।</li> <li>➤ डी/एस प्रभाव अध्ययनों का मामला।</li> </ul>
<b>मिजोरम</b>						
14	तुरियल (2 ≈ 30 मेगावाट) नीपको  16.07.1998	जुलाई-06 2006-07  (मूल अनुमोदन के अनुसार)  जनवरी-14 (आरसीई के अनुसार)	2016-17	128 माह (मूल अनुमोदन के अनुसार)  38 माह (संशोधित सीईए के अनुसार)	501.55 (12/2013)	<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ जून, 2004 से स्थानीय अशांति के कारण पहले कार्यों का निलंबन।</li> <li>➤ 14.11.2011 को कार्य पुनः प्रारंभ।</li> <li>➤ खराब पहुंच सड़क।</li> <li>➤ ठेकेदार द्वारा अपर्याप्त जुटाव।</li> <li>➤ पावर हाउस में स्लोप का असफल होना।</li> </ul>
<b>राज्य क्षेत्र</b>						
<b>जम्मू व कश्मीर</b>						
15	बगलीहार-रुद्र (3२१50 मेगावाट)	2014-15	2016-17	24 माह	191.72 (03/2012)	<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ संविदा की लागत को अंतिम रूप देने में विलंब। ईएंडएम कार्य।</li> </ul>

क्रम सं.	परियोजना का नाम क्षमता/एजेंसी/ राज्य स्वीकृति की तारीख	चालू किए जाने का कार्यक्रम		निर्धारित समय से विलंब	अब तक का खर्च (करोड़ रुपये में)	देरी का कारण
		मूल माह/वा	नवीनतम माह/वा			
	जेकेपीडीसी 29.12.2010					
16	कशांग-४ (1१65 मेगावाट) एचपीपीसीएल 31.07.08 (एचपीएसईबी द्वारा टीईसी) 31.07.2008	2013-14	2014-15	12 माह	699.16 (12/2013)	<ul style="list-style-type: none"> <li>सिविल और ईएंडएम कार्यों की धीमी प्रगति।</li> <li>जून, 2013 में अचानक बाढ़।</li> </ul>
17	कशांग -४ : ४४४४ (1१65 & 1१65 मेगावाट) एचपीपीसीएल 10.09.2009	2013-14	2015-16	24 माह		<ul style="list-style-type: none"> <li>स्थानीय मामले। लीपा ग्रामीणों के लगातार आंदोलन के कारण कार्य शुरू नहीं हो सके। मामले को उच्च स्तर पर रखा जा रहा है।</li> <li>जून, 2013 में अचानक बाढ़।</li> </ul>
18	यूएचएल-४४४४ (3२33.33 मेगावाट) बीवीपीसीएल (एचपीएसईबी) 19.09.2002	मार्च-07 (2006-07)	2015-16	108 माह	934.41 (01/2013)	<ul style="list-style-type: none"> <li>कार्यों को अवाई करने में विलंब।</li> <li>संविदाकार के कार्य न करने और धीमी प्रगति के कारण एचआरटी के निर्माण के लिए संविदा दो बार अर्थात मई, 2008 और जुलाई, 2010 के दौरान रद्द की गई।</li> <li>एचआरटी में खराब भूविज्ञान।</li> </ul>
19	सावरा कुड्डु (3२37 मेगावाट) एचपीपीसीएल, 10.11.2004	दिसंबर-10 (2010-11)	2015-16	63 माह	931.85 (12/2013)	<ul style="list-style-type: none"> <li>एमओईएफ स्वीकृति में विलंब।</li> <li>सिविल एवं ईएंडएम कार्यों को अवाई करने में विलंब।</li> <li>एचआरटी में खराब भूविज्ञान।</li> <li>एचआरटी लाइनिंग की धीमी प्रगति।</li> </ul>
20	सैंज (100 मेगावाट) एचपीपीसीएल 29.12.2010	2014-15	2015-16	12 माह	562.74 (12/2013)	<ul style="list-style-type: none"> <li>एचआरटी और बैराज कार्यों की धीमी प्रगति।</li> </ul>
<b>आंध्र प्रदेश</b>						
21	लोअर जुसाला (6२40 मेगावाट) एपीजेनको 2007	2011-13	2013-16 ( मई 16)	38 माह	1189.84 (11/2013)	<ul style="list-style-type: none"> <li>ईएंडएम कार्यों को अवाई करने में विलंब।</li> <li>सिविल कार्यों में धीमी प्रगति। भूमि अधिग्रहण संबंधी समस्या।</li> <li>2009,2010, 2012 और 2013 में अभूतपूर्व बाढ़।</li> <li>तेलंगाना राज्य के लिए टीजेएसी द्वारा बार-बार बंद।</li> <li>स्थानीय ग्रामीणों द्वारा आंदोलन।</li> <li>23.04.2011 से 30.11.2012 तक ग्रामीणों द्वारा बांध के दाएं किनारे की कंक्रीटिंग।</li> <li>एचएम कार्यों की धीमी प्रगति।</li> </ul>
22	पुलीचिन्ताला (4२30 मेगावाट) एपीजेनको 25.04.2007	2009-11	2015-17	72 माह	23158 (11/2013)	<ul style="list-style-type: none"> <li>ईएंडएम कार्य।</li> <li>अक्टूबर, 2009 और सितंबर, 2011 में अप्रत्याशित बाढ़।</li> <li>संविदात्मक मामले।</li> <li>पावर हाउस कार्यों की धीमी प्रगति।</li> <li>संविदात्मक मामलों के कारण 16.09.2011 से 29.06.2012 तक और नवंबर, 12 से मई, 13 तक सिविल कार्य लंबित कर दिए गए।</li> <li>संविदाकार द्वारा अधिक कीमत की मांग के कारण अगस्त, 2013 में ईएंडएम निर्माण कार्य संविदा समाप्त कर दी गई।</li> </ul>
23	नागार्जुन सागर टेल पूल डैम (2२25 मेगावाट) एपीजेनको 17.01.2005	दृष्ट-08 2008-09	2014-15	68 माह	569.42 (11/2013)	<ul style="list-style-type: none"> <li>2009, 2011 और 2013 के दौरान बार-बार बाढ़ आने के कारण धीमी प्रगति।</li> <li>एचएम कार्यों को अवाई करने में विलंब।</li> <li>बांध कार्यों में संविदात्मक मामले।</li> </ul>
<b>केरल</b>						
24	पल्लीवसल 2२30 मेगावाट) केएसईबी 31.01.2007	मार्च-11 2010-11	2015-16	60 माह	168.61 (12/2013)	<ul style="list-style-type: none"> <li>सिविल कार्यों की धीमी प्रगति।</li> <li>भूमि अधिग्रहण में विलंब।</li> <li>एचआरटी से एडिट के संरक्षण में परिवर्तन।</li> <li>एचआरटी में खराब भूविज्ञान भ्रूस्तर।</li> <li>भारी मानसून।</li> </ul>
25	थोड्डीयार (1२30अन10) मेगावाट	2012-13	2015-16	36 माह	22.89 (12/2013)	<ul style="list-style-type: none"> <li>भूमि अधिग्रहण मामला।</li> <li>स्थानीय लोगों द्वारा 2010 से 2012 तक वेयर और</li> </ul>

क्रम सं.	परियोजना का नाम क्षमता/एजेंसी/ राज्य स्वीकृति की तारीख	चालू किए जाने का कार्यक्रम		निर्धारित समय से विलंब	अब तक का खर्च (करोड़ रुपये में)	देरी का कारण
		मूल माह/वा	नवीनतम माह/वा			
	केएसईबी 05.06.2008					एप्रोच चैनल के कार्य रोक दिए गए। ➤ न्यायालय द्वारा 12.12.2012 से अप्रैल-2013 तक कार्य रोक दिया गया।
26	न्यू उमटू (2*20 मेगावाट) एमईईसीएल 12/06	2011-12	2014-15	36 माह	182.33 (07/2013)	➤ कार्यों के अवाई करने में विलंब। ➤ सिविल कार्यों की धीमी प्रगति।
<b>निजी क्षेत्र</b>						
<b>हिमाचल प्रदेश</b>						
27	तिदोंग-रू (2*50 मेगावाट) एनएसएल तिदोंग 09.02.2006	2013-14	2016-17	36 माह	279.89 (05/2013)	➤ परियोजना प्रभावित पंचायतों द्वारा अनापत्ति प्रमाण पत्र में विलंब, सरकार द्वारा एक वा के लिए कार्यों का निलंबन।
28	टंगनू सेमाई-रू (2*22 मेगावाट) टीआरपीजीपीएल 28.10.2010	2014-15	2015-16	12 माह	179.00 (03/2013)	➤ सिविल कार्यों की धीमी प्रगति। ➤ खराब भूविज्ञान। ➤ मुश्किल क्षेत्र। ➤ मौसम परिस्थितियां और पहुंच।
29	सौरंग (2*50 मेगावाट) एचएसपीपीएल 23.09.2004	2012-13	2013-14	12 माह	213.05 (03/2010)	➤ खराब भूविज्ञान। ➤ मुश्किल क्षेत्र। ➤ मौसम परिस्थितियां और पहुंच।
<b>उत्तराखंड</b>						
30	श्रीनगर (4*82.5 मेगावाट) अलकनंदा हाइड्रो पावर कं. लिमि. 14.6.2000 (टीईसी)	2005-06	2014-15	108 माह	3228.01 (03/2013)	➤ विन्नीय बंदी। ➤ बांध कार्यों की धीमी प्रगति। ➤ एमओईएम ने 30.05.2011 से कार्य रोकने का नोटिस जारी किया। ➤ स्थानीय मुद्दे। ➤ जून, 2013 में अचानक बाढ़।
31	सिंगोली भटवारी (3*33 मेगावाट) एल एंड टी 11.07.2008	2014-15	2015-16	12 माह	580.65 (04/2013)	➤ एचआरटी में खराब भूविज्ञान। ➤ स्थानीय लोगों द्वारा आन्दोलन। ➤ जून, 2013 में अचानक बाढ़।
<b>मध्य प्रदेश</b>						
32	महेश्वर (10*40 मेगावाट) एसएमएचपीसीएल 30.12.1996	2001-02	2015-16	168 माह	2917.70 (03/2012)	➤ आरएंडआर मामले। ➤ विकासकर्ता के साथ नगद प्रवाह संबंधी समस्या।
<b>सिक्किम</b>						
33	तीस्ता स्टेज रू (6*200 मेगावाट) टीस्ता ऊर्जा लिमिटेड 12.05.2006 (टीईसी)	अक्टूबर-11 2011-12	2014-16	53 माह	7815.28 (12/2013)	➤ वन स्वीकृति में विलंब। ➤ सितंबर, 2011 में भूकम्प के कारण कार्य प्रभावित हुए।
34	तीस्ता स्टेज रू (4*225 मेगावाट) लेंको एनर्जी प्रा. लि. 27.12.2006 (टीईसी)	2012-13	2015-16	36 माह	2399.50 (03/2013)	➤ खराब भूविज्ञान। ➤ भूमि अधिग्रहण।
35	रंगीत-रू एचई प्रोजेक्ट (3*40 मेगावाट) जेपीसीएल 09.12.2005	2012-13	2016-17	48 माह	523.20 (09/2013)	➤ खराब भूविज्ञान के कारण एचआरटी और सर्ज शॉफ्ट कार्यों की धीमी प्रगति। ➤ सितंबर, 2011 में भूकम्प के कारण कार्य बाधित हुए।
36	जोरनथांग लूप (2*28 मेगावाट) डीएएन- एनर्जी प्रा. लि.	दिसंबर 12 2012-13	2014-15	27 माह	-	➤ खराब भूविज्ञान। ➤ पारोण लाइन के लिए वन स्वीकृति।

क्रम सं.	परियोजना का नाम क्षमता/एजेंसी/ राज्य स्वीकृति की तारीख	चालू किए जाने का कार्यक्रम		निर्धारित समय से विलंब	अब तक का खर्च (करोड़ रुपये में)	देरी का कारण
		मूल माह/वां	नवीनतम माह/वां			
37	भास्मे (2x25.5 मेगावाट) गति इन्फ्रास्ट्रक्चर 12/2008	2012-13	2015-16	36 माह	162.40 (04/2012)	➤ वन स्वीकृति

|||||||

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा  
अतारांकित प्रश्न संख्या-2532  
जिसका उत्तर 06 फरवरी, 2014 को दिया जाना है।

अरुणाचल प्रदेश में जल विद्युत परियोजनाएं

†2532. श्री आर. थामराईसेलवन:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या अरुणाचल प्रदेश में कई जलविद्युतपरियोजनाएं कई कारणों से रुकी हुई थीं और सरकारने उनको शीघ्र पूरा करने का निर्णय लिया है;
- (ख) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है औरसरकार द्वारा उनको पूरा करने की प्रक्रिया में तेजीलाने के लिए क्या कदम उठाए गए हो;
- (ग) क्या सरकार को कई कारणों से अरुणाचलप्रदेश में जल विद्युत परियोजनाओं को शीघ्र पूराकरने की जरूरत है; और
- (घ) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है?

उत्तर

विद्युत मंत्रालय में राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)  
(श्री ज्योतिरादित्य मा. सिंधिया)

(क)से(घ)-देश की चिन्हित जल विद्युत संभाव्यता की एक तिहाई से ज्यादा संभाव्यता अरुणाचल प्रदेश में है । देश व्यस्ततमकालीन विद्युत और ऊर्जा की अत्यधिक कमी का सामना कर रहा है जिससे राज्य की जलविद्युत संभाव्यता का शीघ्रातिशीघ्र दोहन किया जाना आवश्यक हो जाता है ।

परियोजनाओं को समय पर पूरा करने तथा चालू करने के लिए सरकार द्वारा उठाए जा रहे कदमों में अन्य बातों के साथ-साथ केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण (सीईए) द्वारा परियोजनाओं की निगरानी; बकाया पड़े मुद्दों का समाधान करने के लिए विकासकर्ताओं के साथ समीक्षा; विद्युत परियोजना निगरानी पैनल(पीपीएमपी) द्वारा प्रगति का स्वतंत्र अनुवर्तन एवं निगरानी; डीपीआर तैयार करने और उन्हें सहमति देने में तेज गति से प्रयास; इन परियोजनाओं के विकास/कार्यान्वयन के लिए सड़कों तथा पुलों सहित अपेक्षित अवसंरचना के विकास की निगरानी करने के प्रयास शामिल हैं ।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-2552

जिसका उत्तर 06 फरवरी, 2014 को दिया जाना है।

प्रति व्यक्ति विद्युत उपभोग

2552. श्री जगदानंद सिंह:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) गत तीन वर्षों में प्रत्येक वर्ष के दौरान विभिन्न राज्यों में विद्युत के प्रति व्यक्ति उपभोग का राज्य-वार ब्यौरा क्या है;
- (ख) विभिन्न राज्यों में प्रति व्यक्ति विद्युत उपभोग में असमानता के क्या कारण हैं;
- (ग) क्या देश में विभिन्न क्षेत्रों द्वारा असमान प्रति व्यक्ति विद्युत उपभोग से क्षेत्रीय असंतुलन पैदा हो रहा है;
- (घ) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है; और
- (ङ) सरकार द्वारा राज्यों के बीच प्रति व्यक्ति विद्युत उपभोग में असमानता को दूर करने के लिए क्या कदम उठाए गए/उठाए जा रहे हैं?

उत्तर

विद्युत मंत्रालय में राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)  
(श्री ज्योतिरादित्य मा. सिंधिया)

(क)- वर्ष 2009-10, 2010-11 एवं 2011-12 के दौरान विभिन्न राज्यों/संघ राज्य क्षेत्रों की प्रति व्यक्ति विद्युत खपत अनुबंधमें दिया गया है ।

(ख)- विभिन्न राज्यों की प्रति व्यक्ति विद्युत खपत में असमानता सामान्यतः राज्यों/ संघ राज्य क्षेत्रों की जनसंख्या में भारी भिन्नता एवं मिले-जुले उपभोक्ता के कारण होती है ।

(ग) एवं (घ)- जी नहीं, देश के विभिन्न क्षेत्रों द्वारा असमान प्रति व्यक्ति विद्युत खपत से क्षेत्रीय असंतुलन पैदा नहीं हो रहा है।

(ङ)- प्रति व्यक्ति खपत को बढ़ाने के कदमों में से एक कदम उत्पादन क्षमता में वृद्धि करना है । 12वीं पंचवर्षीय योजना के दौरान अखिल भारतीय आधार पर परंपरागत स्रोतों से 88,537 मेगावाट की उत्पादन क्षमता अभिवृद्धि करने का लक्ष्य है। इस स्तर की उत्पादन क्षमता अभिवृद्धि से अखिल-भारतीय आधार पर विद्युत की मांग की पूर्ति 12वीं पंचवर्षीय योजना के अंतिम वर्ष तक पूरी होने की संभावना है । सरकार ने राज्यों को सलाह दी है कि वे अपने प्रत्याशित मांग-आपूर्ति परिदृश्य के अनुरूप, अपनी मांग को पूरा करने के लिए विद्युत के खरीद की व्यवस्था करें । भारत सरकार द्वारा वितरण क्षेत्र की स्कीमों को सुदृढ़ करने के लिए राजीव गांधी ग्रामीण विद्युतीकरण योजना(आरजीजीवीवाई) पुनर्गठित त्वरित विद्युत विकास एवं सुधार कार्यक्रम(आर-एपीडीआरपी) एवं वितरण कंपनियों के लिए वित्तीय पुनर्गठन योजना (एफआरपी) शुरू की गई है।

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 06.02.2014 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 2552 के भाग (क) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध

\*\*\*\*\*

राज्य/यूटिलिटी	प्रति व्यक्ति विद्युत खपत (किलोवाट घंटा)		
	2009-10	2010-11	2011-12
चंडीगढ़	1340.00	1282.86	1217.37
दिल्ली	1651.26	1530.43	1586.73
हरियाणा	1222.21	1485.07	1628.31
हिमाचल प्रदेश	1379.99	1250.93	1289.39
जम्मू कश्मीर	952.02	988.3	1015.19
पंजाब	1526.66	1735.51	1799.01
राजस्थान	736.2	843.75	927.36
उत्तर प्रदेश	348.37	411.94	449.89
उत्तराखंड	1112.29	1143.61	1232.17
उत्तरी क्षेत्र	<b>695.11</b>	<b>776.37</b>	<b>833.19</b>
छत्तीसगढ़	1546.94	1117.53	1319.56
गुजरात	1615.24	1508.14	1663.23
मध्य प्रदेश	602.07	674.48	671.54
महाराष्ट्र	1028.22	1095.99	1204.38
दमन एवं दीव	7118.23	7810.22	7785.22
दादर नागर हवेली	11863.64	13366.5	13766.56
गोवा	2263.63	2060.65	2025.46
पश्चिमी क्षेत्र	<b>1116.92</b>	<b>1104.44</b>	<b>1201.15</b>
आंध्र प्रदेश	966.99	1065.46	1156.52
कर्नाटक	903.24	925.02	1081.35
केरल	525.25	550.8	593.77
तमिलनाडु	1131.58	1232.51	1276.57
पुडुचेरी	1743.37	1850.47	2124.71
लक्षद्वीप	418.14	531.63	550.25
दक्षिणी क्षेत्र	<b>938.88</b>	<b>1009.63</b>	<b>1098.01</b>
बिहार	122.11	126.75	133.61
झारखंड	880.43	749.27	790.2
ओडिशा	874.26	1070.35	1145.79
प. बंगाल	550.16	537.85	563.78
अंडमान निकोबार द्वीपसमूह	493.98	499.18	501.4
सिक्किम	850	880.11	886.36
पूर्वी क्षेत्र	<b>481.36</b>	<b>493.39</b>	<b>521.16</b>
अरुणाचल प्रदेश	470	582.08	683.13
असम	204.8	222.88	249.82
मणिपुर	240.22	242.3	235.86
मेघालय	675.19	654.08	657.57
मिजोरम	376.99	461.69	506.74
नागालैंड	218.03	264.81	257.18
त्रिपुरा	335.47	221.8	253.82
उत्तर पूर्वी क्षेत्र	<b>257.98</b>	<b>267.53</b>	<b>292.36</b>
अखिल भारतीय	<b>778.71</b>	<b>818.75</b>	<b>883.63</b>

प्रति व्यक्ति खपत = (सकल विद्युत उत्पादन + निवल आयात) / मध्य वर्ष जनसंख्या

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-2555

जिसका उत्तर 06 फरवरी, 2014 को दिया जाना है।

विद्युत उत्पादन का लक्ष्य

†2555. श्री चार्ल्स डिएस:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) वर्ष 2014-15 के लिए देश में विद्युत उत्पादन विशेषतया जल विद्युत और ताप विद्युतक्षेत्र की निर्धारित क्षमता का क्षेत्र-वार ब्यौरा क्या है; और

(ख) निर्धारित विद्युत-उत्पादन के लिए क्याकदम उठाए गए हैं/उठाए जा रहे हैं?

उत्तर

विद्युत मंत्रालय में राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)  
(श्री ज्योतिरादित्य मा. सिंधिया)

(क) और (ख) :देश में वर्ष 2014-15 के लिए विद्युत उत्पादन की कुल लक्षित क्षमता को अंतिम रूप दिया जा रहा है। लक्षित विद्युत उत्पादन की उपलब्धिसुनिश्चित करने के लिए उठाए जा रहे/उठाए जाने के लिए प्रस्तावित कदम अन्य बातों के साथ-साथ इस प्रकार हैं:

- (i) कोयले की गुणवत्ता की थर्ड पार्टी सैंपलिंग सहित कोयले की पर्याप्त मात्रा और गुणवत्ता के लिए कोल इंडिया लिमिटेड के साथ कार्रवाई करना ।
- (ii) विद्युत की निर्धारित खरीद के लिए राज्यों के साथ कार्रवाई।
- (iii) जबरन बंदी को न्यूनतम करने के लिए विद्युत स्टेशनों के साथ कार्रवाई करना।
- (iv) पुरानी एवं अकुशल उत्पादन यूनिटों का त्वरित गति से उन्नयन, आधुनिकीकरण एवं जीवन विस्तार।
- (v) स्वदेशी स्रोतों से थर्मल पावर स्टेशनों को कोयले की आपूर्तियों में कमी को पूरा करने के लिए विद्युत यूटिलिटीयों को कोयले का आयात करने की सलाह दी गई है।
- (vi) अवरोध वाले क्षेत्रों की पहचान करने और अंतर-मंत्रालयी तथा अन्य बकाया मामलों कातेजी सेसुविधाजनक समाधान करने के लिए विद्युत मंत्रालय, भारी उद्योग मंत्रालय, कोयला मंत्रालय, योजना आयोग और मंत्रिमंडल सचिवालय सहित विभिन्न स्तरों पर नियमित रूप से समीक्षाएं की जाती है। राज्य क्षेत्र उत्पादन यूनिटों के लिए संबंधित राज्य यूटिलिटीयों के विभिन्न स्तरों पर समीक्षा भी की जाती है।
- (vii) भारी वर्षा के कारण हाइड्रो स्टेशनों पर होने वाले अवसादन को हटाना।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-2597

जिसका उत्तर 06 फरवरी, 2014 को दिया जाना है।

राजीव गांधी ग्रामीण विद्युतीकरण योजना के  
अंतर्गत निधियां जारी करना

†2597. श्री नारनभाई काछड़िया:

श्री पी.टी. थॉमस:

श्री सुदर्शन भगत:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) राजीव गांधी ग्रामीण विद्युतीकरण योजना(आरजीजीवीवाई) के आरम्भ होने के बाद से आजकी तारीख तक विभिन्न राज्यों के लिए जारी औरउनके द्वारा उपयोग की गई निधियों काराज्य-वार/संघ राज्यक्षेत्र-वार ब्यौरा क्या है;
- (ख) उक्त अवधि के दौरान गरीबी रेखा सेनीचे जीवन यापन (बीपीएल) करने वाले परिवारोंको प्रदत्त विद्युत कनेक्शनों का राज्य-वार/संघराज्यक्षेत्र-वार ब्यौरा क्या है;
- (ग) क्या सरकार का विचार गुजरात सहितअन्य राज्यों को शेष बीपीएल परिवारों को विद्युतकनेक्शन प्रदान करने के लिए और अधिकनिधियां आवंटित करने का है;
- (घ) यदि हां तो तत्संबंधी राज्य-वार/संघराज्यक्षेत्र-वार ब्यौरा क्या है; और
- (ङ) विभिन्न राज्यों में आर.जी.जी.वी.वाई. केकार्यान्वयन के संबंध में किए गए मूल्यांकन काराज्य-वार/संघ राज्यक्षेत्र-वार ब्यौरा क्या है तथाउक्त मूल्यांकन के पश्चात् विनिर्दिष्ट लक्ष्यों कीप्राप्ति के लिए राज्य-वार/संघ राज्यक्षेत्र-वार क्याकदम उठाए गए हैं/उठाए जा रहे हैं?

उत्तर

विद्युत मंत्रालय में राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री ज्योतिरादित्य मा. सिंधिया)

(क) : भारत सरकार ने ग्रामीण घरों में विद्युत उपलब्ध करवाने के लिए अप्रैल, 2005 में ग्रामीण विद्युत अवसंरचना एवं वासस्थल के विद्युतीकरण के सृजन के लिए 'राजीव गांधी ग्रामीण विद्युतीकरण योजना-कार्यक्रम की शुरुआत की है। इस स्कीम के अंतर्गत इसके प्रारंभ से दिनांक 15.01.2014 तक आरईसी द्वारा 28,623.63 करोड़ रुपए की कुल पूँजीगत सब्सिडी की प्रतिपूर्ति की गई है। राज्य-वार और वर्ष-वार ब्यौरा अनुबंध-Iमें दिया गया है।

(ख) : आरजीजीवीवाई के अंतर्गत दिनांक 15.01.2014 की स्थिति के अनुसार देश में 10वीं एवं 11वीं योजना के दौरान 214.82 लाख बीपीएल घरों को निःशुल्क विद्युत कनेक्शन जारी किए गए हैं। राज्य-वार ब्यौरा अनुबंध-IIमें दिया गया है।

(ग) और (घ) : भारत सरकार ने 12वीं योजना में आरजीजीवीवाई को जारी रखने के लिए अनुमोदन प्रदान कर दिया है और इसके लिए 35,447 करोड़ रुपए की पूँजीगत सब्सिडी उपलब्ध करवाई गई है। अब तक 10,574 गैर-विद्युतीकृत गांवों, 1,61,367 आंशिक रूप से विद्युतीकृत गांवों के विद्युतीकरण और 110.93 लाख बीपीएल घरों को निःशुल्क विद्युत कनेक्शन जारी करने के लिए आरजीजीवीवाई की 12वीं योजना के अंतर्गत 171 परियोजनाओं को स्वीकृति प्रदान की गई है। तथापि, गुजरात राज्य से अभी तक विस्तृत परियोजना रिपोर्ट (डीपीआर) प्राप्त नहीं हुई है। आरजीजीवीवाई की 12वीं योजना में स्वीकृत परियोजनाओं का ब्यौरा निम्नानुसार है:-

1. असम	-	02
2. बिहार	-	27
3. मध्य प्रदेश	-	05
4. ओडिशा	-	30
5. राजस्थान	-	28
6. त्रिपुरा	-	08
7. उत्तर प्रदेश	-	64
8. पश्चिम बंगाल	-	07

(ङ): विद्युत मंत्रालय ने आरईसी के माध्यम से स्वतंत्र एजेंसियों द्वारा मूल्यांकन के लिए अध्ययन प्रारंभ किया है।

एजेंसी का नाम	स्थिति	जिलों की सं.	गांवों की सं.
मैसर्स टेरी	5 (बिहार, उड़ीसा, झारखण्ड, त्रिपुरा और पश्चिम बंगाल)	25	125
मैसर्स आईआरएडी	5 (हिमाचल प्रदेश, असम, यूपी, राजस्थान और गुजरात)	25	125
मैसर्स सम्बोधी	10 (असम, बिहार, छत्तीसगढ़, गुजरात, हरियाणा, झारखण्ड, मध्य प्रदेश, उड़ीसा, तमिलनाडु और यूपी)	50	500
मैसर्स टेट्राटेक	10 (छत्तीसगढ़, हरियाणा, मध्य प्रदेश, महाराष्ट्र, आंध्र प्रदेश, कर्नाटक, तमिलनाडु, अरुणाचल प्रदेश, जम्मू व कश्मीर, नागालैंड)	50	250
कुल	20 राज्य	150	1000

मूल्यांकन की मुख्य सिफारिशों को व्यवहार्यता तक आरजीजीवीवाई की 12वीं योजना तक शामिल किया गया है।

आरजीजीवीवाई के कार्यान्वयन की प्रक्रिया में गति लाने के लिए उठाए गए कदम निम्नलिखित हैं:

- i) भारत सरकार ने एक अंतरमंत्रालयी निगरानी समिति का गठन किया है जो परियोजनाओं को संस्वीकृत करने और क्रियान्वयन की प्रगति की समीक्षा करने के लिए समय-समय पर बैठकें करती है।
- ii) ग्रामीण विद्युतीकरण कार्यों की प्रगति की निगरानी करने के लिए सभी राज्यों में जिला समितियों का गठन किया गया है।
- iii) आरजीजीवीवाई के क्रियान्वयन में गत्यवरोधों को दूर करने के लिए राज्य भी मुख्य सचिव की अध्यक्षता में प्रतिमाह बैठक करते हैं।
- iv) भारत सरकार और आरजीजीवीवाई की नोडल एजेंसी रूरल इलेक्ट्रिफिकेशन कारपोरेशन(आरईसी) सहमत कार्यक्रम के अनुसार योजना के शीघ्र क्रियान्वयन के लिए सभी पणधारकों, संबंधित राज्य सरकारों, राज्य विद्युत यूटिलिटियों और क्रियान्वयन एजेंसियों के साथ बार-बार समीक्षा बैठकें आयोजित करते हैं।
- v) ग्रामीण विकास मंत्रालय ने जिला स्तरीय सतर्कता और निगरानी समिति की बैठकों में नियमित कार्यसूची के रूप में 'आरजीजीवीवाई की समीक्षा' के लिए जिला स्तरीय सतर्कता और निगरानी समिति के क्षेत्र में वृद्धि की थी।
- vi) विद्युत मंत्री ने माननीय संसद सदस्यों को पत्र लिखा है जिसमें उन्होंने उनके संसदीय निर्वाचन क्षेत्रों में परियोजनाओं की प्रगति की समीक्षा करने के लिए उनके संबंधित संसदीय निर्वाचन क्षेत्रों की प्रगति की स्थिति दर्शाई है, जहां आरजीजीवीवाई से संबंधित कार्य प्रगति पर हैं। उनसे अपने स्तर पर परियोजनाओं की निगरानी करने और जन प्रतिनिधियों के साथ-साथ जिला अधिकारियों की उपस्थिति में जिला सतर्कता और निगरानी समिति की बैठकों में इस पर चर्चा करने का अनुरोध किया गया है ताकि प्रगति को प्रभावित करने वाले मामलों का शीघ्र समाधान किया जा सके।
- vii) आरजीजीवीवाई की प्रगति की निगरानी के लिए विद्युत मंत्रालय के साथ-साथ आरईसी, राज्यों के अधिकारियों को मिलकर फोकस राज्यों के संबंध में एक कार्यबल का गठन किया गया है।

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 06.02.2014 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 2597 के भाग (क) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध

\*\*\*\*\*

आरजीजीवीवाई के अंतर्गत दिनांक 15.01.2014 के अनुसार आरईसी द्वारा जारी की गई राज्य-वार और वर्ष-वार सब्सिडी

लाख रुपए में

क्रम सं.	राज्य का नाम	2004-05	2006-07	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13	2013-14	कुल जारी सब्सिडी
1	आंध्र प्रदेश	912	7587	23797	6762	15194	14190	2570	1273	-	72286
2	अरुणाचल प्रदेश	225	-	16165	8337	22324	16554	4001	8850	494	76951
3	असम	180	3530	5754	45530	45016	62865	49136	5047	240	217299
4	बिहार	32682	42313	69279	63079	62211	52005	26006	2106	82859	432540
5	छत्तीसगढ़	1694	3208	4965	10008	33355	16367	11982	4365	-	85945
6	गुजरात	23	1105	1564	4559	8624	7207	2710	501	745	27037
7	हरियाणा	74	1088	2175	3408	5395	1840	1915	-	-456	15438
8	हिमाचल प्रदेश	18	673	-	7138	11014	5383	1910	-	-	26136
9	जम्मू व कश्मीर	-	1763	2630	16265	32772	6057	6841	5138	3509	74976
10	झारखंड	494	25672	53016	94701	68867	14462	11156	7287	-	275653
11	कर्नाटक	6288	7567	28760	6181	6316	5585	4316	4535	3319	72867
12	केरल	1500	461	-	84	938	2888	-	5010	1349	12229
13	मध्य प्रदेश	202	9279	13999	16296	38330	25579	38429	16833	1944	160892
14	महाराष्ट्र	40	902	1232	11220	18637	14731	4943	1036	-	52741
15	मणिपुर	-	1218	452	3524	5711	8597	7148	-	-	26649
16	मेघालय	-	-	1777	1111	11683	7783	9406	3001	1813	36573
17	मिजोरम	63	-	-	7032	7303	7028	-	-	4090	25517
18	नागालैंड	27	381	508	5350	4856	5536	2549	1528	-	20735
19	ओडिशा	350	5610	15820	89431	88948	54298	36033	7794	-	298284
20	पंजाब	300	-	-	5144	-	-	-	-	-	5444
21	राजस्थान	4877	7550	16438	26892	13291	7430	20011	2720	-51	99158
22	सिक्किम	-	-	-	3920	4046	3919	3674	-	-	15559
23	तमिलनाडु	-	-	8735	1686	10601	3865	3631	448	-	28966
24	त्रिपुरा	108	-	72	2093	4750	2926	4829	1060	-	15837
25	उत्तर प्रदेश	74135	138191	50486	7722	17296	6832	8595	9368	101947	414573
26	उत्तराखंड	5680	24911	11868	7431	9228	971	-	1669	-	61759
27	पश्चिम बंगाल	10388	18428	7301	56055	52035	44889	15431	768	5022	210317
	कुल योग	140260	301437	336792	510958	598743	399787	277222	90339	206824	2862363

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 06.02.2014 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 2597 के भाग (ख) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध

\*\*\*\*\*

आरजीजीवीवाई के अंतर्गत बीपीएल घरों को जारी किए गए राज्य-वार निःशुल्क विद्युत कनेक्शन		
15.01.2014 के अनुसार		
क्रम सं.	राज्य	जारी किए गए बीपीएल कनेक्शन
1	आंध्र प्रदेश	2766614
2	अरुणाचल प्रदेश	46784
3	असम	1056023
4	बिहार	2450439
5	छत्तीसगढ़	1018031
6	गुजरात	841865
7	हरियाणा	199279
8	हिमाचल प्रदेश	16380
9	जम्मू व कश्मीर	66546
10	झारखंड	1310103
11	कर्नाटक	873588
12	केरल	106300
13	मध्य प्रदेश	1076946
14	महाराष्ट्र	1206544
15	मणिपुर	29658
16	मेघालय	94887
17	मिजोरम	18886
18	नागालैंड	43196
19	ओडिशा	2847542
20	पंजाब	100404
21	राजस्थान	1158591
22	सिक्किम	9832
23	तमिलनाडु	501202
24	त्रिपुरा	115097
25	उत्तर प्रदेश	1062691
26	उत्तराखंड	269560
27	पश्चिम बंगाल	2195374
	<b>कुल</b>	<b>21482362</b>

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा  
अतारांकित प्रश्न संख्या-2603  
जिसका उत्तर 06 फरवरी, 2014 को दिया जाना है।

निजी कंपनियों द्वारा विद्युत पारेषण परियोजना

†2603. श्री नामा नागेश्वर राव:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या केन्द्र सरकार ने संपूर्ण देश के विभिन्नराज्यों में निजी कंपनियों द्वारा विद्युत पारेषणपरियोजनाएं स्थापित करने की अनुमति प्रदान की है;
- (ख) यदि हां, तो उन निजी कंपनियों का ब्यौराक्या है जिन्होंने देश में विद्युत पारेषण परियोजनाएंस्थापित करने में रुचि दिखाई है;
- (ग) इन निजी क्षेत्र की कंपनियों के कार्यकरणपर नियंत्रण करने के लिए केन्द्र सरकार द्वारा तैयारतंत्र का ब्यौरा क्या है;
- (घ) क्या केन्द्र सरकार ने इस संबंध में राज्यसरकारों के साथ चर्चा की है; और
- (ङ) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है औरइस संबंध में विभिन्न राज्य सरकारों की क्याप्रतिक्रिया है?

उत्तर

विद्युत मंत्रालय में राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)  
(श्री ज्योतिरादित्य मा. सिंधिया)

- (क)और(ख)-जी, हां । निजी क्षेत्र कंपनियों को अवार्ड की गई पारेषण स्कीमों के ब्यौरे **अनुबंध** में संलग्न है।
- (ग)- केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण(सीईए) द्वारा समीक्षा बैठकें की जाती हैं तथा मंत्रालयी स्तर पर इन पारेषण परियोजनाओं की प्रगति की नियमित रूप से निगरानी भी की जाती है ।
- (घ)और(ङ)- ऐसे मामलों में जहां पारेषण प्रणाली के कार्यान्वयन में राज्य सरकारों के प्रभावी मध्यस्थता की आवश्यकता होती है, ऐसे जटिल मामलों के समाधान के लिए संबंधित राज्य सरकारों के साथ मामले को उठाया जाता है ।

\*\*\*\*\*

अनुबंध

लोक सभा में दिनांक 06.02.2014 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न सं0 2603 के भाग (क) और (ख) के उत्तर में निर्दिष्ट अनुबंध।

\*\*\*\*\*

निजी क्षेत्र कंपनियों को अवार्ड की गई पारेषण स्कीमों के ब्यौरे इस प्रकार हैं-

क्रम सं.	परियोजना का नाम	स्थिति
1	एनआर द्वारा एनईआर/ईआर अधिशेष विद्युत के सक्षम आयात के लिए पारेषण स्कीम ।	दिनांक 31.03.2010 को स्टरलाइट टेक्नोलॉजी लिमिटेड को अवार्ड किया ।
2	पश्चिम क्षेत्र और उत्तर क्षेत्र के लिए साझी प्रणाली सुदृढीकरण।	दिनांक 31.03.2011 को स्टरलाइट ट्रांसमिशन प्रोजेक्ट्स प्राइवेट लिमिटेड को अवार्ड किया ।
3	पश्चिम क्षेत्र के लिए प्रणाली सुदृढीकरण ।	दिनांक 31.03.2011 को स्टरलाइट ट्रांसमिशन प्रोजेक्ट्स प्राइवेट लिमिटेड को अवार्ड किया ।
4	पूर्वी क्षेत्र प्रणाली सुदृढीकरण स्कीम- जख	दिनांक 13.11.2013 को स्टरलाइट ग्रिड लिमिटेड को अवार्ड किया गया ।
5	पतरान 400 केवी एस/एस के लिए पारेषण प्रणाली ।	दिनांक 09.12.2013 को टेक्नो एंड इलैक्ट्रिक इंजिनियरिंग कंपनी लिमिटेड को अवार्ड किया गया ।
6	पूर्वी क्षेत्र प्रणाली सुदृढीकरण स्कीम- जख	दिनांक 10.12.2013 को एस्सेल इंफ्राप्रोजेक्ट लिमिटेड को अवार्ड किया गया ।
7	राजस्थान में आरएपीपी यू-7 एवं 8 का एटीएस पार्ट ।	दिनांक 17.11.2013 को सफल बोलीदाता मैसर्स स्टरलाइट ग्रिड लिमिटेड को आशय पत्र जारी किया गया।
8	नार्थ करनपुरा पारेषण प्रणाली	मैसर्स रिलायंस विद्युत पारेषण लिमिटेड को अवार्ड किया गया ।
9	तलचेर-॥ संवर्द्धन प्रणाली	मैसर्स रिलायंस विद्युत पारेषण लिमिटेड को अवार्ड किया गया ।
10	रायचूर-शोलापुर पारेषण लाइन	मैसर्स पटेल इंजीनियरिंग लिमिटेड-मैसर्स बीएस ट्रांसकाम लिमिटेड एवं मैसर्स सिमप्लेक्स इन्फ्रास्ट्रक्चर लिमिटेड के कंसर्टियम को अवार्ड किया गया ।
11	एनटीपीसी लिमिटेड के कुडगी टीपीएस( 3*800 मेगावाट चरण-। में) से विद्युत के निकास के लिए अपेक्षित पारेषण प्रणाली ।	मैसर्स एल एंड टी इन्फ्रास्ट्रक्चर डेवलपमेंट प्रोजेक्ट्स लिमिटेड को अवार्ड किया गया ।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-2630

जिसका उत्तर 06 फरवरी, 2014 को दिया जाना है।

एनटीपीसी में रिक्त पद

2630. श्री अशोक कुमार रावत:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) राष्ट्रीय ताप विद्युत निगम लि. (एनटीपीसी) में अनुसूचित जातियों/अनुसूचित जनजातियों के लिए आरक्षित रिक्त पदों का पद-वार ब्यौरा क्या है तथा ये किस तारीख से रिक्त पड़े हैं;
- (ख) पिछले तीन वर्षों के प्रत्येक एवं चालू वर्ष के दौरान एनटीपीसी में की गयी नियुक्तियों एवं पदोन्नतियों का वर्ग-वार ब्यौरा क्या है;
- (ग) क्या अनुसूचित जातियों एवं अनुसूचित जनजातियों की नियुक्ति एवं पदोन्नति से संबंधित नियमों का अनुपालन किया गया है; और
- (घ) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और यदि नहीं, तो इस संबंध में क्या उपचारात्मक उपाय किए गए हैं/किए जा रहे हैं?

उत्तर

विद्युत मंत्रालय में राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)  
(श्री ज्योतिरादित्य मा. सिंधिया)

(क) वर्तमान में एनटीपीसी के बैकलॉग में अनुसूचित जातियों (एससी) और अनुसूचित जनजातियों (एसटी) के लिए रिक्त पड़े आरक्षित पदों के ब्यौरे अनुबंध-I में दिए गए हैं।

(ख) एनटीपीसी में पिछले तीन वर्षों में प्रत्येक वर्ष और चालू वर्ष के दौरान की गई नियुक्तियों और प्रोन्नतियों के वर्ग-वार ब्यौरे अनुबंध-II में दिए गए हैं।

(ग) और (घ) जी हां। एससी और एसटी की नियुक्ति और प्रोन्नति के संबंध में नियमों का पालन किया गया है।

नियमों के प्रभावी अनुपालन के लिए, भारत सरकार के दिशा-निर्देशों के अनुसार रोस्टर रखे जा रहे हैं। एनटीपीसी ने वर्ष 1989 से वर्ष 2009 के बीच एससी/एसटी के लिए विशेष भर्ती अभियान चलाए हैं। विशेष भर्ती अभियानों के अलावा, सभी भर्ती अधिसूचनाओं में, एससी और एसटी के लिए बैकलॉग रिक्तियों की संख्या का स्पष्ट रूप से उल्लेख करते हुए बैकलॉग रिक्तियों को ध्यान में रखा गया है। सभी समूहों में अब तक उपरोक्त भर्ती अभियानों के जरिए कुल 904 एससी और 457 एसटी अभ्यर्थियों की भर्ती की गई है।

\*\*\*\*\*

“एनटीपीसी में रिक्त पद”के संबंध में दिनांक 06.02.2014 को लोकसभा में उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 2630 के भाग (क) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

समूह	पद का नाम	रिक्त पड़े आरक्षित पदों की संख्या		रिक्त होने की तारीख
		एससी	एसटी	
ए	अधिकारी (वित्त)	0	13	31.12.2012 और 31.12.2013
ए	अभियंता (वैद्युत)	4	3	31.12.2013
ए	अभियंता (यांत्रिक)	2	3	31.12.2013
ए	अभियंता (सी एंड आई)	3	0	31.12.2013
ए	कैमिस्ट	1	1	31.12.2012
सी	शिल्पकार प्रशिक्षु (मैकेनिकल)	2	1	01.01.2012
सी	शिल्पकार प्रशिक्षु (वैद्युत)	1	2	01.01.2012
सी	शिल्पकार प्रशिक्षु (वैद्युत)	1	0	31.12.2011
सी	जूनियर स्टोरकीपर	0	13	23.08.2008 और 04.12.2010
सी	कनिष्ठ सहायक (लेखा)	0	2	06.12.2010
सी	कनिष्ठ प्रयोगशाला सहायक	0	5	13.11.2007 और 27.07.2010
सी	शिल्पकार प्रशिक्षु (फिटर)	0	19	13.11.2007, 16.04.2012 और 06.11.2013
सी	शिल्पकार प्रशिक्षु (वैद्युत)	0	36	26.11.2007, 22.02.2011 और 03.05.2013
सी	शिल्पकार प्रशिक्षु (इन्सट्रूमेंटेशन)	0	19	27.12.2010 और 07.12.2013
डी	कनिष्ठ परिचारक	0	8	05.09.2008 और 11.12.2010

\*\*\*\*\*

“एनटीपीसी में रिक्त पद”के संबंध में दिनांक 06.02.2014 को लोकसभा में उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 2630 के भाग (ख) के उत्तर में उल्लिखितअनुबंध।

\*\*\*\*\*

की गई नियुक्ति(सीधी भर्ती द्वारा) का ब्यौरा:

वर्ष-2013			
समूह	कुल	एससी	एसटी
ए	172	21	4
बी	0	0	0
सी	87	26	1
डी	1	0	0
कुल	260	47	5

वर्ष-2012			
समूह	कुल	एससी	एसटी
ए	467	70	42
बी	0	0	0
सी	23	2	0
डी	0	0	0
कुल	490	72	42

वर्ष-2011			
समूह	कुल	एससी	एसटी
ए	846	125	58
बी	0	0	0
सी	122	24	3
डी	2	1	1
कुल	970	150	62

वर्ष-2010			
समूह	कुल	एससी	एसटी
ए	1129	121	51
बी	0	0	0
सी	132	30	1
डी	23	8	7
कुल	1284	159	59

(ii) की गई प्रोन्नतियों का ब्यौरा :

वर्ष-2013			
समूह	कुल	एससी	एसटी
ए	3104	447	209
बी	1107	203	56
सी	934	145	73
डी	28	6	3
कुल	5173	801	341

वर्ष-2012			
समूह	कुल	एससी	एसटी
ए	2704	422	152
बी	1741	328	57
सी	1141	177	53
डी	41	7	3
कुल	5627	934	265

वर्ष-2011			
समूह	कुल	एससी	एसटी
ए	2780	353	100
बी	933	158	76
सी	1152	208	79
डी	52	11	6
कुल	4917	730	261

वर्ष-2010			
समूह	कुल	एससी	एसटी
ए	3154	377	119
बी	1084	144	66
सी	1237	232	75
डी	149	31	9
कुल	5624	784	269

\*\*\*\*\*