

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

तारांकित प्रश्न संख्या-156

जिसका उत्तर 05 मार्च, 2015 को दिया जाना है ।

टिहरी हाइड्रो डेवलपमेंट कारपोरेशन द्वारा
विद्युत परियोजनाएं

*156. श्री भानु प्रताप सिंह वर्मा:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) देश में टिहरी हाइड्रो डेवलपमेंट कारपोरेशन लिमिटेड (टीएचडीसी) द्वारा चलाई जा रही/निर्माण की गई विद्युत विद्युत परियोजनाओं की स्थान-वार वर्तमान स्थिति क्या है;
- (ख) क्या सरकार को टिहरी स्थित कोटेश्वर बांध परियोजना से हो रहे पानी के रिसाव की जानकारी है और यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है तथा इस संबंध में सुरक्षा उपायों सहित क्या कार्रवाई की गई है;
- (ग) क्या टिहरी हाइड्रो डेवलपमेंट कारपोरेशन ने इस क्षेत्र के स्थानीय बेरोजगार युवाओं को रोजगार प्रदान किया है जैसा कि परियोजना के निष्पादन के दौरान सहमति बनी थी; और
- (घ) यदि हां, तो पुनर्वास और पुनर्स्थापन/रोजगार नीति की मुख्य बातें क्या हैं और गत तीन वर्षों और चालू वर्ष के दौरान कितने स्थानीय लोगों को रोजगार प्रदान किया गया और यदि नहीं, तो इसके क्या कारण हैं तथा इस संबंध में क्या उपचारात्मक कदम उठाए गए हैं/उठाए जाने हैं?

उत्तर

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

(श्री पीयूष गोयल)

(क) से (घ) : विवरण सभा पटल पर रख दिया गया है।

"टिहरी हाइड्रो डेवलपमेंट कारपोरेशन द्वारा विद्युत परियोजनाएं" के बारे में लोक सभा में दिनांक 05.03.2015 को को उत्तरार्थ तारांकित प्रश्न संख्या 156 के भाग (क) से (घ) के उत्तर में उल्लिखित विवरण।

(क) : टीएचडीसी की दो विद्युत परियोजनाएं अर्थात् टिहरी जल विद्युत परियोजना (1000 मेगावाट) तथा कोटेश्वर कोटेश्वर जल विद्युत परियोजना (एचईपी) (400 मेगावाट) उत्तराखंड के टिहरी गढ़वाल जिले में प्रचालन में हैं। टीएचडीसी द्वारा तीन विद्युत परियोजनाओं अर्थात् जिला टिहरी गढ़वाल, उत्तराखंड में टिहरी पंड स्टोरेज परियोजना (1000 मेगावाट), जिला चमोली, उत्तराखंड में विष्णुगाड पीपलकोटी जल विद्युत परियोजना (444 मेगावाट) तथा झांसी, उत्तर प्रदेश में धुकवन लघु जल विद्युत परियोजना (24 मेगावाट) का निर्माण किया जा रहा है।

(ख) : कोटेश्वर जल विद्युत परियोजना में डाइवर्जन टनल, परियोजना के चालू होने से तीन माह पहले, भूवैज्ञानिक घटना के कारण मलबे से अवरूद्ध हो गई थी तथा अवरूद्ध सुरंग में से जल रिसाव हो रहा था। प्रवेश स्थल पर तथा साथ ही निकास-क्षेत्र के समीप अनुप्रवाह ढलान पर-किए गए स्थिरीकरण उपाय से भी रिसाव में कमी आई है।

रबड़ वाटर बार के माध्यम से कंक्रीट ब्लॉकों के बीच संकुचन जोड़ से भी मामूली-सा रिसाव हो रहा है। यह इस प्रकार के कंक्रीट बांध के लिए एक सामान्य-सी घटना है तथा इसकी वजह से बांध की संरचना को किसी प्रकार का कोई खतरा नहीं है।

सितंबर, 2014 में, डाइवर्जन सुरंग के निकास-क्षेत्र के ऊपर बाएं किनारे की अनुप्रवाह ढलानों पर गीले निशान एवं रिसाव देखा गया। पोर प्रेशर खत्म करने के लिए, प्रभावित पहाड़ी ढलानों में निकास-सुराख ड्रिल किए गए हैं।

(ग) और (घ) : टीएचडीसीआईएल ने परियोजना प्रभावित 16 व्यक्तियों को वर्ष 2014 के दौरान कोटेश्वर जल विद्युत परियोजना के माध्यम से रोजगार प्रदान किया है। टीएचडीसी में राहत एवं पुनर्वास (आरएंडआर) नीति परियोजना विशिष्ट है। विष्णुगाड पीपलकोटी जल विद्युत परियोजना के लिए राहत एवं पुनर्वास कार्य, जो पिछले पिछले तीन वर्षों से और चालू वर्ष के दौरान प्रचलन में हैं, राष्ट्रीय पुनर्स्थापन एवं पुनर्वास नीति, 2007 तथा विश्व बैंक की अस्वैच्छिक पुनर्स्थापन संबंधी प्रचालनात्मक नीति 4.12 पर आधारित है। आर एंड आर नीति की मुख्य विशेषताओं में, अन्य बातों के साथ-साथ, भूमि के लिए मुआवजा; परियोजना प्रभावित परिवारों (पीएएफ)/परियोजना तथा उसकी टाउनशिप में भूमि-विस्थापित हुए लोगों को प्राथमिकता के साथ आर्थिक अवसर; रोजगार-अवसर; तथा अनुसूचित जनजाति के परियोजना-प्रभावित परिवारों के लिए विशेष प्रावधान शामिल है।

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारंकित प्रश्न संख्या-1627

जिसका उत्तर 05 मार्च, 2015 को दिया जाना है।

विद्युत परियोजनाओं को पूरा करना

1627. श्री एस. आर. विजयकुमार:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) ग्यारहवीं पंचवर्षीय योजना के दौरान देश में शुरू की गई विद्युत परियोजनाओं का ब्यौरा क्या है और इनकी इनकी अधिष्ठापित क्षमता कितनी है तथा इनकी वर्तमान स्थिति क्या है और निर्माणाधीन परियोजनाओं को पूरा करने के लिए राज्य-वार/संघ राज्यक्षेत्र-वार/परियोजना-वार क्या कदम उठाए गए हैं;
- (ख) जिन परियोजनाओं की क्षमता में वृद्धि किए जाने का प्रस्ताव है उनका ब्यौरा क्या है और सरकार द्वारा इस इस संबंध में क्या कार्रवाई की गई है; और
- (ग) क्या सरकार का विचार निकट भविष्य में और अधिक विद्युत परियोजनाओं को शुरू करने का है और यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है?

उत्तर

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

(श्री पीयूष गोयल)

(क) : 11वीं और 12वीं योजना के दौरान शुरू की गई विद्युत परियोजनाओं का राज्यवार/संघ राज्य क्षेत्रवार परियोजनावार ब्यौरा थर्मल परियोजनाओं के लिए अनुबंध-Iक और हाइड्रो परियोजनाओं के लिए अनुबंध-Iख में दिया गया है। इन परियोजनाओं को समय से पूरा करने को सुनिश्चित करने के लिए केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण प्राधिकरण (सीईए) द्वारा नियमित स्थल दौरों और विकासकर्ताओं तथा उपस्कर आपूर्तिकर्ताओं के साथ बातचीत के माध्यम से नियमित निगरानी की जाती है। संबद्ध पारेषण प्रणाली सहित हाइड्रो और थर्मल उत्पादन परियोजनाओं की निगरानी के लिए विद्युत परियोजना निगरानी पैनल (पीपीएमपी) की स्थापना की गई है। समस्या वाले क्षेत्रों की पहचान करने और बकाया मामलों का शीघ्रता से समाधान करने को सुगम बनाने के लिए सचिव (विद्युत) और सचिव (भारी उद्योग) द्वारा संयुक्त समीक्षा सहित विभिन्न स्तरों पर नियमित समीक्षाएं समीक्षाएं की जाती हैं।

(ख) : कुल 28,071 मेगावाट (एमडब्ल्यू) की विस्तार यूनिटें 30 थर्मल पावर स्टेशनों की स्टेशन क्षमता को बढ़ाने के लिए संस्थापित किए जा रहे हैं। राज्यवार/संघ राज्य क्षेत्रवार/परियोजनावार ब्यौरा अनुबंध-II में है।

(ग) : निकट भविष्य में विद्युत परियोजनाओं को शुरू करने के लिए, केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण ने कोयला लिंकेज हेतु कुल 1,91,621.4 मेगावाट की 166 थर्मल परियोजनाओं को प्राथमिकता दी है। केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण ने कुल 26,332 मेगावाट की 41 जल विद्युत परियोजनाओं को सहमति भी प्रदान की है।

लोक सभा में दिनांक 05.03.2015 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 1627 के भाग (क) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

11वीं और 12वीं योजना के दौरान शुरू की गई थर्मल पावर परियोजनाओं का राज्य/संघ राज्य क्षेत्र/परियोजना-वार ब्यौरा

अनुबंध	परियोजना का नाम	आदेश/शून्य तिथि	कार्यान्वयन एजेंसी	यूनिट सं.	क्षमता (मेगावाट)	कमीशनिंग की वास्तविक(ए)/अनुमानित तिथि	संक्षिप्त स्थिति
केंद्रीय क्षेत्र							
असम	बोंगईगांव टीपीपी	02/2008	एनटीपीसी	-1	250	06/2015	01/11 को एचटी एवं 29/11/14 को बीएल्यू किया गया। ईडीटीए 29/12/14 को पूरा किया गया। एसबीओ 01.03.15 को प्रारंभ किया गया। टीजी इरेक्शन 3/11/14 को प्रारंभ एवं 01/15 को बॉक्सअप किया गया। ऑयल फ्लसिंग 16/1/15 को आरंभ किया गया। सिविल संविदा कार्य के धीमी प्रगति के कारण समाप्त कर दिया गया था। अब एनटीपीसी के शेष सिविल एवं द्वांचागत कार्य के लिए एनबीसीसी को 29/9/14 को आदेश दिया गया है।
				यू-2	250	16-17	बॉयलर ड्रम 10/10 को लिफ्ट किया गया। एचटी 04/12 को किया गया।
				यू-3	250	16-17	बॉयलर ड्रम 25/2/13 को लिफ्ट किया गया। एचटी 21/3/14 को किया गया।
बिहार	बाढ़ एसटीपीपी-II	11/2008	एनटीपीसी	यू-4	660	30/11/13(ए)	चालू की गई।
				यू-5	660	03/2015	बॉयलर इरेक्शन 2/10 को प्रारंभ किया गया एवं एचटी 11/13 को किया गया। बीएल्यू 6/14 को किया गया एवं एसबीओ 1/15 को किया गया। टीजी इरेक्शन कार्य 12/11 को प्रारंभ किया गया एवं 4/14 को बॉक्सअप किया गया। टीजी में वियरिंग गियर लगाया गया। 01.03.2015 को सिंक्रोनाइज किया गया।
बिहार	न्यू नवीनगर टीपीपी	01/2013	एनटीपीसी	यू-1	660	06/2017	बॉयलर इरेक्शन 06/14 को प्रारंभ किया गया ।
				यू-2	660	09/2017	बॉयलर इरेक्शन 29/11/14 को प्रारंभ किया गया ।
				यू-3	660	01/2018	बॉयलर इरेक्शन शीघ्र प्रारंभ किया जाएगा।
बिहार	मुजफ्फरपुर टीपीपी एक्सपें	04/2010	एनटीपीसी	यू-3	195	03/2015	एचटी 25/02/13 को किया गया और बीएल्यू 08/11/14 को किया गया। टीजी इरेक्शन 29/01/13 को प्रारंभ किया गया एवं 09/14 को बॉक्सअप किया गया। टीजी ऑयल फ्लसिंग कार्य प्रगति पर है।
				यू-4	195	12/2015	एचटी 04/08/13 को किया गया । टीजी इरेक्शन 09/13 को प्रारंभ किया गया
बिहार	नवीनगर टीपीपी	01/2008	एनटीपीसी	यू-1	250	12/2015	10/12 को ड्रम लिफ्ट किया गया और 11/04/14 को एचटी को किया गया। टीजी इरेक्शन कार्य 1/14 को प्रारंभ किया गया।
				यू-2	250	12/2016	03/13 को ड्रम लिफ्ट किया गया।
				यू-3	250	06/2016	10/06/13 को ड्रम लिफ्ट किया गया।
				यू-4	250	06/2017	बॉयलर इरेक्शन 7/12/12 को प्रारंभ किया गया। 16/9/13 को ड्रम लिफ्ट किया गया।
छत्तीसगढ़	लारा एसटीपीपी	12/2012	एनटीपीसी	यू-1	800	11/2016	बॉयलर इरेक्शन 12/13 को प्रारंभ किया गया।
				यू-2	800	05/2017	बॉयलर इरेक्शन 04/14 को प्रारंभ किया गया।
हरियाणा	इंदिरा गांधी टीपीपी	07/2007	एपीसीपीएल	यू-1	500	31/10/10(ए)	चालू की गई।
				यू-2	500	05/11/11(ए)	चालू की गई।
				यू-3	500	07/11/12(ए)	चालू की गई।

झारखंड	बोकारो टीपीएस "क"एक्सपें.	06/2008	डीवीसी	यू-1	500	12/2015	एचटी 10/12/13 को किया गया। बीएल्यू 28/9/14 को किया गया। एसबीओ 30.02.15 को प्रारंभ किया गया। टीजी इरेक्शन 10/12 को प्रारंभ किया गया। एवं 30/06/14 को बॉक्सअप किया गया। ऑयल फ्लसिंग 6/9/14 को प्रारंभ किया गया और यह कार्य प्रगति पर है।
झारखंड	नार्थ करनपुरा टीपीपी	02/2014	एनटीपीसी	यू-1	660	02/2018	02/14 को ईपीसी संविदा के लिए बीएचईएल को आदेश दिया गया है(बाह्य सीएचपी, मैकअप वाटर सिस्टम एवं एशडाईक को छोड़कर)।
				यू-2	660	08/2018	
				यू-3	660	02/2019	
झारखंड	कोडरमा टीपीपी	06/2007	डीवीसी	यू-1	500	20/07/11(ए)	चालू की गई।।
				यू-2	500	15/02/13(ए)	चालू की गई।।
कर्नाटक	कुडगी एसटीपीपी फेज-I	02/2012	एनटीपीसी	यू-1	800	05/2016	बॉयलर इरेक्शन 04.05.13 को प्रारंभ किया गया एवं एचटी 01/15 को किया गया। टीजी इरेक्शन 06/14 को प्रारंभ किया गया।
				यू-2	800	09/2016	बॉयलर इरेक्शन 20/08/13 को प्रारंभ किया गया।
				यू-3	800	05/2017	बॉयलर इरेक्शन /09/13 को प्रारंभ किया गया।
महाराष्ट्र	मौदा टीपीपी	09/2008	एनटीपीसी	यू-1	500	19/04/12(ए)	चालू की गई।।
				यू-2	500	29/03/13(ए)	चालू की गई।।
महाराष्ट्र	सोलापुर एसटीपीपी	04/2012	एनटीपीसी	यू-1	660	05/2017	बॉयलर इरेक्शन 07/05/13 को प्रारंभ किया गया। टीजी इरेक्शन 07/14 को प्रारंभ किया गया।
				यू-2	660	11/2017	बॉयलर इरेक्शन 29/09/13 को प्रारंभ किया गया। एचटी 1/16 को संभावित है।
मध्य प्रदेश	विंध्याचल टीपीपी-IV	02/2009	एनटीपीसी	यू-11	500	14/06/12(ए)	चालू की गई।।
				यू-12	500	22/03/13(ए)	चालू की गई।।
मध्य प्रदेश	गदरवाडा एसटीपीपी	03/2013	एनटीपीसी	यू-1	800	06/2017	बॉयलर इरेक्शन 06/14 को प्रारंभ किया गया।
				यू-2	800	12/2017	बॉयलर इरेक्शन 30/11/14 को प्रारंभ किया गया।
मध्य प्रदेश	विंध्याचल टीपीपी-V	05/2012	एनटीपीसी	यू-13	500	10/2015	बॉयलर इरेक्शन 06/13 को प्रारंभ किया गया। ड्रम 11/13 को लिफ्ट किया गया एवं एचटी 08/14 को किया गया। टीजी इरेक्शन 04/14 को प्रारंभ किया गया एवं 1/15 को बॉक्सअप किया गया।
ओडिशा	दार्लीपाली एसटीपीपी	02/2014	एनटीपीसी	यू-1	800	02/2018	
				यू-2	800	06/2018	
तमिलनाडु	तूतीकोरिन जेवी	01/2009	एनएलसी	यू-1	500	03/2015	ड्रम 22/09/11 को लिफ्ट किया गया एवं एचटी 28/09/12 को किया गया। बीएल्यू 19/3/14 को किया गया और एसबीओ 19/06/14 को पूरा किया गया। टीजी इरेक्शन 29/09/12 को प्रारंभ किया गया एवं 23/10/13 को बॉक्सअप किया गया। ऑयल फ्लसिंग 06/06/14 को पूरा किया गया। बॉल्व फ्लोटिंग 12/16 में किया जाएगा। एसवीएफ पूरा किया गया। यूनिट को 18/2/15 को सिंक्रोनाइज किया गया।
				यू-2	500	06/2015	22/09/11 को ड्रम लिफ्ट किया गया एवं 09/11/12 को एचटी किया गया। बीएल्यू 23/09/14 को पूरा किया गया। एसबीओ 29/02/15 को पूरा किया गया। टीजी इरेक्शन 19/04/13 को प्रारंभ किया गया और 11/04/14 को बॉक्सअप किया गया। ऑयल फ्लसिंग 05/12/14 को पूरा किया गया।
तमिलनाडु	वैल्लूर टीपीपी फेज I	08/2007	एनटीईसीएल	यू-1	500	28/03/12(ए)	चालू की गई।।
				यू-2	500	28/02/13(ए)	चालू की गई।।
तमिलनाडु	वैल्लूर टीपीपी -II	07/2009	एनटीईसीएल	यू-3	500	28/02/14(ए)	चालू की गई।।
त्रिपुरा	मोनारचक सीसीपीपी	07/2010	नीपको	जीटी	61.3	05/2015	सभी मुख्य उपस्करों का इरेक्शन पूरा किया गया। ओपन साइकिल में गैस टरबाइन सिंक्रोनाइजेशन के लिए तैयार है। जीटीजी अंतिम क्रैकिंग 24/02/15 को किया गया। एचटीजी, एचआरएसजी, बीएफपी डीएम

							प्लांट आदि का इरेक्शन कार्य प्रगति पर है। मुख्य चिमनी तैयार है। ओएनजीएस द्वारा 04/02/15 को साइट पर गैस की आपूर्ति उपलब्ध कराई गई और कमीशनिंग गतिविधि प्रगति पर है।
				एसटी	39.7	07/2015	
त्रिपुरा	त्रिपुरा गैस	06/2008	ओटीपीसी	माइयूल-1	363.3	03/01/13(ए)	चालू की गई।।
				माइयूल-2	363.3	16/11/14(ए)	चालू की गई।।
त्रिपुरा	अगरतला सीसीपीपी	09/2012	नीपको	एसटी-1	25.5	06/2015	एचआरएसजी, एसटीजी, चिमनी इत्यादि में इरेक्शन कार्य प्रगति पर है। एसटी-2 को 10/02/15 को सिंक्रोनाइज्ड किया गया और 17/02/15 को पुनः सिंक्रोनाइज्ड किया गया एवं 10.3 मेगावाट का भार प्राप्त किया गया। एचआरएसजी-4 पाइप के रिसाव के मरम्मत का कार्य प्रगति पर है।
				एसटी-2	25.5	03/2015	
उत्तर प्रदेश	रिहंद एसटीपीएस- III	01/2009	एनटीपीसी	यू-5	500	25/05/12(ए)	चालू की गई।
				यू-6	500	07/10/13(ए)	चालू की गई।
उत्तर प्रदेश	मेजा एसटीपीपी	04/2012	एनटीपीसी और यूपीआरवीयूएनएल का जेवी	यू-1	660	05/2017	बॉयलर इरेक्शन 06/13 को प्रारंभ किया गया। टीजी इरेक्शन 09/14 को प्रारंभ किया गया।
				यू-2	660	11/2017	बॉयलर इरेक्शन 30/06/14 को प्रारंभ किया गया।
उत्तर प्रदेश	टांडा टीपीएस -II	09/2014	एनटीपीसी	यू-1	660	05/2018	बॉयलर के लिए आदेश एल एंड टी - मिट्थुभिशी को और टीजी का आदेश एल्स्टोम-भारत फोर्ज को दिया गया।
				यू-2	660	11/2018	
उत्तर प्रदेश	ऊंचाहार टीपीएस स्टे-IV	08/2013	एनटीपीसी	यू-6	500	11/2017	
पश्चिम बंगाल	दुर्गापुर स्टील टीपीएस	07/2007	डीवीसी	यू-1	500	29/07/11(ए)	चालू की गई।
				यू-2	500	23/03/12(ए)	चालू की गई।
पश्चिम बंगाल	रघुनाथपुर टीपीपी, फेज-I	12/2007	डीवीसी	यू-1	600	24/08/14(ए)	चालू की गई।
				यू-2	600	08/2015	एचटी 25/05/12 को किया गया। टीजी इरेक्शन 09/13 को प्रारंभ किया गया और 20/09/14 को बॉक्सअप किया गया। ऑयल फ्लसिंग कार्य प्रगति पर है। एनडीसीटी-1 इंटरकनेक्शन कार्य पूरा हो चुका है, मैकेनिकल कार्य प्रगति पर है। जल कोरीडोर एवं राख तालाब का कार्य स्थानीय बारांबार बाधाओं के कारण अत्यधिक धीमी है।
पश्चिम बंगाल	रघुनाथपुर टीपीपी, फेज-I ।	09/2012	डीवीसी	यू-1	660	10/2018	एसजी के लिए एसटीजी एवं बीजीआर हेतु भेल को आदेश दिया गया है। बॉयलर फाउंडेशन कार्य प्रगति पर है लेकिन डीवीसी में निधि की समस्या के कारण प्रगति धीमी है।
				यू-2	660	03/2019	एसजी के लिए एसटीजी एवं बीजीआर हेतु भेल को लेवलिंग एवं ग्रेडिंग कार्य डीवीसी में निधि की समस्या के कारण प्रगति धीमी है।
राज्य क्षेत्र							
आंध्र प्रदेश	दामोदरम संजीव्याह टीपीएस	06/2008	एपीपीडीएल	यू-1	800	28/08/14(ए)	चालू की गई।
				यू-2	800	03/2015	बॉयलर इरेक्शन 04/11 को प्रारंभ किया गया। एचटी और बीएल्यू को 06/14 को पूरा कर लिया गया है। बॉयलर ईडीटीए पूरा हो चुका है और 20/11/14 को एसबीओ पूरा कर लिया गया है। टीजी इरेक्शन 07/12 किया गया और 11/13 बॉक्सअप किया गया। 16/12/2014 को सिंक्रोनाइज्ड किया गया। कोयला प्रज्वलन 11/02/15 को किया गया। 255 मेगावाट भार प्राप्त किया गया।

आंध्र प्रदेश	रायलसीमा स्टे-IV यू-6	10/2010	एपीजीईएनसीओ	यू-6	600	12/2016	बायलर इरेक्शन 04/02/13 को प्रारंभ किया गया। ड्रम को 30/11/13 को पूरा किया गया। एचटी 30/11/14 को पूरा किया गया। टीजी राफ्ट कास्टिंग को पूरा किया गया। बीओपी सिविल कार्य समय से पीछे चल रहा है।
आंध्र प्रदेश	रायलसीमा टीपीपी स्टे-- III	06/2007	एपीजीईएनसीओ	यू-5	210	31/12/10(ए)	चालू की गई।
असम	नामरूप सीसीजीटी	02/2009	एपीजीसीएल	जीटी	70	03/2016	एचआरएसजी कार्य 01/12 को प्रारंभ किया गया। एनबीपीपीएल का आदेश समाप्त कर दिया गया है। शेष सिविल कार्यों का आदेश 13/03/14 को दिया गया है और 05/5/14 को कार्य प्रारंभ किया गया। भेल को पुनः 22/11/14 को ईपीसी पैकेज के शेष कार्यों के लिए एनबीपीपीएल को लगाया गया है।
				एसटी	30	06/2016	
बिहार	बरौनी टीपीएस एक्सटें.	03/2011	बीएसईबी	यू-1	250	11/2015	बायलर ड्रम 06/13 को लिफ्ट किया गया और एचटी 21/08/14 को किया गया। बीएलयू 04/15 तक होने की संभावना है। टीजी इरेक्शन कार्य प्रगति पर है।
				यू-2	250	02/2016	बायलर ड्रम 09/13 को लिफ्ट किया गया और एचटी 21/09/14 को किया गया।
छत्तीसगढ़	कोरवा वेस्ट स्टे-III.	04/2008	सीएसपीजीसीएल	यू-5	500	22/03/13(ए)	चालू की गई।
छत्तीसगढ़	मारवा टीपीपी	04/2008	सीएसपीजीसीएल	यू-1	500	30/03/14(ए)	चालू की गई।
				यू-2	500	03/2015	एचटी 06.09.12 को किया गया। बीएलयू 08.05.14 को पूरा किया गया। एचबीओ 03.10.14 को पूरा किया गया। टीजी बॉक्सअप को पूरा किया गया। टीजी को 16.01.15 वियरिंग गियर पर रखा गया।
दिल्ली	प्रगति सीसीजीटी- III	05/2008	पीपीसीएल	जीटी-1	250	24/10/10(ए)	चालू की गई।
				जीटी2	250	16/02/11(ए)	चालू की गई।
				जीटी-3	250	27/06/12(ए)	चालू की गई।
				जीटी-4	250	07/05/13(ए)	चालू की गई।
				एसटी-1	250	29/02/12(ए)	चालू की गई।
				एसटी-2	250	26/02/14(ए)	चालू की गई।
गुजरात	भावनगर सीएफबीसी टीपीपी	02/2010	भावनगर एनर्जी	यू-1	250	06/2015	बायलर ड्रम 06/12 को लिफ्ट किया गया। एचटी 01/06/13 को किया गया और बीएलयू 28.02.15 को पूरा किया गया। टीजी ऑयल फ्लशिंग कार्य प्रगति पर है। एसटी को 25/1/15 को चार्ज किया गया। टीजी इरेक्शन 06/13 को पूरा किया गया और 27/06/14 को बॉक्सअप किया गया। ऑयल फ्लशिंग कार्य प्रगति पर है।
				यू-2	250	09/2015	बायलर ड्रम 12/10/12 को लिफ्ट किया गया। एचटी 21/6/14 को किया गया। टीजी इरेक्शन 08/13 को प्रारंभ किया गया एवं 26/12/14 को बॉक्सअप किया गया। टीजी आयल फ्लशिंग का कार्य प्रगति पर है।
गुजरात	धुबरन सीसीपीपी-III	03/2011	जीएसईसीएल	ब्लॉक-1	376.1	21/05/14(ए)	चालू की गई।
गुजरात	हजीरा सीसीपीपी एक्सटें.	12/2007	जीएसईसीएल	जीटी+एसटी	351	18/02/12(ए)	चालू की गई।
गुजरात	पीपीवाव सीसीपीपी	03/2008	जीएसईसीएल	Block-1	351	05/02/14(ए)	चालू की गई।
				Block-2	351	27/03/13(ए)	चालू की गई।
गुजरात	सिक्का टीपीएस एक्सटें.	05/2007	जीएसईसीएल	यू-3	250	03/2015	बायलर इरेक्शन 24/10/11 को प्रारंभ किया गया। ड्रम 29/03/12 को लिफ्ट किया गया। एचटी 03/13 को पूरा किया गया। बीएलयू 22/03/14 को किया गया। एसबीओ 29/12/14 को पूरा किया गया। टीजी इरेक्शन 15/01/13 को प्रारंभ किया गया और 06/6/14 को बॉक्सअप किया गया। आयल पर 09/2/15 को सिंक्रोनाइज किया गया।
				यू-4	250	07/2015	बायलर इरेक्शन 09/01/12 को प्रारंभ किया गया और ड्रम 23/05/12 को लिफ्ट किया गया। एचटी

							30/06/13 को पूरा किया गया एवं बीएल्यू 18/10/14 को किया गया। टीजी इरेक्शन 01/13 को प्रारंभ किया गया और 14/03/14 को बॉक्सअप किया गया। आयल फ्लशिंग कार्य प्रगति पर है।
गुजरात	उकाई टीपीपी एक्सटें.	09/2007	जीएसईसीएल	यू-6	500	05/03/13(ए)	चालू की गई।
गुजरात	उतरन सीसीपीपी एक्सटें.	04/2007	जीएसईसीएल	जीटी	240	08/08/09(ए)	चालू की गई।
				एसटी	134	10/10/09(ए)	चालू की गई।
गुजरात	वांकबोरी टीपीएस एक्सटें.	10/2014	जीएसईसीएल	यू-8	800	10/2018	ईपीसी संविदा 21.10.14 को भेल को अवाई किया गया। वीटीजी क्षेत्र में टॉपोग्राफिकल एवं मृदा जाँच पूरी की गई।
कर्नाटक	बलेरी टीपीपी स्टे-III	09/2010	केपीसीएल	यू-3	700	09/2015	बायलर इरेक्शन 26/11/12 को प्रारंभ किया गया और एचटी 30/11/14 को पूरा किया गया। नान ड्रेनेबल एचटी 02/02/15 को किया गया। कंडेंसर एवं टीजी इरेक्शन 12/11/13 को प्रारंभ किया गया।
कर्नाटक	येरमारस टीपीपी	04/2010	केपीसीएल	यू-1	800	11/2015	बायलर इरेक्शन 29/10/12 को प्रारंभ किया गया. एचटी 10/09/14 को किया गया। टीजी इरेक्शन 14.01.14 को प्रारंभ किया गया।
				यू-2	800	03/2016	बायलर इरेक्शन 12/12 को प्रारंभ किया गया। टीजी इरेक्शन 31/05/14 को प्रारंभ किया गया।
महाराष्ट्र	चंद्रपुर टीपीएस	07/2008	एमएसपीजीसीएल	यू-8	500	03/2015	बायलर इरेक्शन 03/11 को प्रारंभ किया गया। एचटी 06/12 को किया गया और बीएल्यू 30/3/14 को किया गया। एसबीओ 17/10/14 को पूरा किया गया एवं 11/14 को नार्मलाइज किया गया। टीजी इरेक्शन 03/12 को प्रारंभ किया गया एवं 30/06/14 को बॉक्सअप किया गया। टीजी को 15/12/14 बियरिंग गियर पर रखा गया। आयल के साथ 11/01/15 को सिंक्रोनाइज किया गया।
				यू-9	500	08/2015	बायलर ड्रम 09/11 को लिफ्ट किया गया। एचटी 29/10/12 को पूरा किया गया। टीजी इरेक्शन 14/11/13 को प्रारंभ किया गया। .
महाराष्ट्र	कोराडी टीपीएस एक्सपें.	09/2009	एमएसपीजीसीएल	यू-8	660	03/2015	बायलर इरेक्शन 03/11 को प्रारंभ किया गया एवं एचटी 06/13 को पूरा किया गया। बीएल्यू 09/14 को पूरा किया गया। एसबीओ 11/02/15 को पूरा किया गया। टीजी इरेक्शन 04/12 को प्रारंभ किया गया एवं 06/13 को बॉक्सअप किया गया। टीजी को 31/03/14 बियरिंग गियर पर रखा गया। 25.02.15 को सिंक्रोनाइज किया गया।
				यू-9	660	07/2015	एचटी 04/01/14 को पूरा किया गया। टीजी इरेक्शन 11/12 को प्रारंभ किया गया एवं 05/14 को बॉक्सअप किया गया।
				यू-10	660	02/2016	बायलर इरेक्शन 02/12 को प्रारंभ किया गया एवं एचटी 07/14 को किया गया। टीजी इरेक्शन 06/13 को प्रारंभ किया गया।
महाराष्ट्र	पार्ली टीपीएस एक्सपें.	01/2009	एमएसपीजीसीएल	यू-8	250	08/2015	ड्रम 04/11 को लिफ्ट किया गया। एचटी 12/12 को पूरा किया गया। टीजी इरेक्शन 04/12 को प्रारंभ किया गया।
मध्य प्रदेश	मालवा टीपीपी (श्री सिंगाजी टीपीपी)	12/2008	एमपीजीईएनसीओ	यू-1	600	18/11/13(ए)	चालू की गई।
मध्य प्रदेश	मालवा टीपीपी (श्री सिंगाजी टीपीपी)	12/2008	एमपीजीईएनसीओ	यू-2	600	15/10/14(ए)	चालू की गई।
मध्य प्रदेश	सतपुरा टीपीएसएक्सटें.	03/2008	एमपीपीजीसीएल	यू-10	250	22/03/13(ए)	चालू की गई।
				यू-11	250	25/12/13(ए)	चालू की गई।
मध्य प्रदेश	श्री सिंगाजी टीपीपी फेज-II	09/2014	एमपीजीईएनसीओ	यू-3	660	07/2018	मैसर्स एलएंडटी को 04/09/14 को आदेश दिया गया।
				यू-4	660	11/2018	

राजस्थान	छाबड़ा टीपीएस एक्सटें.	08/2008	आरआरवीयूएनएल	यू-3	250	14/09/13(ए)	चालू की गई।
				यू-4	250	30/06/14(ए)	चालू की गई।
राजस्थान	कालीसिंध टीपीपी	07/2008	आरआरवीयूएनएल	यू-1	600	02/05/14(ए)	चालू की गई।
				यू-2	600	03/2015	एचटी 15/12/11 को किया गया। बीएलयू एवं एसबीओ. 14/11/14 को पूरा किया गया। टीजी इरेक्शन 25/08/11 को प्रारंभ किया गया एवं बॉक्सअप किया गया। आयल फ्लशिंग पूरा किया गया एवं टीजी को बियरिंग गियर पर 29/10/14 को रखा गया। 27.02.15 को सिंक्रनाइज किया गया।
राजस्थान	रामगढ़ सीसीपीपी एक्सटें. -III	07/2009	आरआरवीयूएनएल	जीटी	110	20/03/13(ए)	चालू की गई।
				एसटी	50	01/05/14(ए)	चालू की गई।
राजस्थान	छाबड़ा टीपीपी एक्सटें.	03/2013	आरआरवीयूएनएल	यू-5	660	04/2017	बायलर इरेक्शन 17/02/14 को किया गया। टीजी राफ्ट कास्टिंग पूरा किया गया और कोलम कास्टिंग का कार्य प्रगति पर है।
				यू-6	660	08/2017	पर्यावरण स्वीकृति प्राप्त की गई।
राजस्थान	सूरतगढ़ टीपीएस	05/2013	आरआरवीयूएनएल	यू-7	660	04/2017	बायलर इरेक्शन 26/03/14 को प्रारंभ किया गया और आगे का कार्य प्रगति पर है।
				यू-8	660	07/2017	बायलर इरेक्शन 06/14 को प्रारंभ किया गया।
तेलंगाना	काकतिया टीपीएस एक्सटें.	10/2008	टीजीईएनसीओ	यू-1	600	02/2016	बायलर इरेक्शन 05/05/11 को प्रारंभ किया गया।. ड्रम 07/04/12 को लिफ्ट किया गया। एचटी 24/06/13 को किया गया। टीजी इरेक्शन 05/13 को प्रारंभ किया गया।
तेलंगाना	सिंगरैनी टीपीपी	11/2011	सिंगरैनी कालिरीज को. लि.	यू-1	600	11/2015	बायलर ड्रम 12/09/13को लिफ्ट किया गया। एचटी 27/08/14 को किया गया। टीजी इरेक्शन 16/08/14 को प्रारंभ किया गया।
				यू-2	600	03/2016	बायलर ड्रम 14/12/13 को लिफ्ट किया गया। एचटी 03/11/14 को किया गया। टीजी इरेक्शन प्रारंभ किया गया।
तमिलनाडु	मैलूर टीपीपी एक्सटें.	06/2008	टेनजेडको	यू-1	600	11/10/12(ए)	चालू की गई।
तमिलनाडु	नार्थ चेन्नई एक्सटें., यू-2	08/2008	टेनजेडको	यू-2	600	09/03/13(ए)	चालू की गई।
तमिलनाडु	नार्थ चेन्नई टीपीएसएक्सटें., यू-1	02/2008	टेनजेडको	यू-1	600	13/09/13(ए)	चालू की गई।
त्रिपुरा	बारामूरा जीटी एक्सटें.	03/2008	टीएसईसीएल	यू-5	21	03/08/10(ए)	चालू की गई।
त्रिपुरा	रोखिया सीसीपीपी	08/2010	त्रिपुरा सरकार	जीटी-9	21	31/08/13(ए)	चालू की गई।
उत्तर प्रदेश	अनपारा-डी टीपीएस	10/2007	यूपीआरवीयूएनएल	यू-6	500	03/2015	बायलर इरेक्शन 02/08/10 को प्रारंभ किया गया। एचटी 09/04/13 को किया गया। बीएलयू12/14 को किया गया। टीजी इरेक्शन 15/03/13 को प्रारंभ किया गया और 20/02/14 को बॉक्सअप किया गया। आयल फ्लशिंग कार्य 03/15 तक पूरा होने की संभावना है।
				यू-7	500	08/2015	बायलर इरेक्शन 02/11/10 को प्रारंभ किया गया। एचटी 03/07/13 को किया गया। टीजी इरेक्शन 31/07/13 को प्रारंभ किया गया और 07/14 को बॉक्सअप किया गया।
पश्चिम बंगाल	दुर्गापुर टीपीएस एक्सटें. यू-8	07/2010	डीपीएल	यू-8	250	31/03/14(ए)	चालू की गई।
पश्चिम बंगाल	सागरडीडी टीपीएस-II	02/2011	डब्ल्यूबीपीडीसीएल	यू-3	500	06/2015	बायलर इरेक्शन 04/03/12 को प्रारंभ किया गया।. ड्रम 13/09/12 को लिफ्ट किया गया। एचटी 31/08/13 को किया गया, बीएलयू 30/01/15 को किया गया। एसबीओ 01.03.15 को प्रारंभ किया गया। टीजी इरेक्शन 15/07/13 को प्रारंभ किया गया। एवं 07/14 को बॉक्सअप किया गया। आयल फ्लशिंग 01/15 को प्रारंभ

							किया गया एवं प्रगति पर है। एचपी एवं सीएचपी कार्य धीमी प्रगति पर है।
				यू-4	500	09/2015	बायलर इरेक्शन प्रगति पर है। ड्रम लिफ्ट 25/01/13 को किया गया। एचटी 21/03/14 को किया गया। टीजी इरेक्शन 10/10/13 को प्रारंभ किया गया। एचपी एवं सीएचपी कार्य धीमी प्रगति पर है।
टीजी क्षेत्र							
आंध्र प्रदेश	भावनपाडु टीपीपी	09/2009	मैसर्स ईस्ट कोस्ट एनर्जी लि.	यू-1	660	03/2017	एमओईएफ आदेश एवं साइट की स्थिति के कारण कार्य को निलंबित कर दिया गया था। 04/12 से साइट पर कार्य पुनः प्रारंभ किया गया। बायलर इरेक्शन 03/14 को प्रारंभ किया गया। एचटी 12/15 से प्रारंभ होने की संभावना है। टीजी राफ्ट कास्ट किया गया और कॉलम कास्टिंग का कार्य प्रगति पर है। स्विचयार्ड एवं सीएचपी क्षेत्र का कार्य प्रगति पर है। ईएसपी इरेक्शन कार्य प्रारंभ किया गया है।
				यू-2	660	10/2017	बायलर फाउंडेशन कार्य प्रारंभ किया गया। टीजी क्षेत्र में पायलिंग कार्य भी पूरा किया गया।
आंध्र प्रदेश	लैंको कोंडापल्ली फेज-II (जीटी)	11/2007	लैंको कोंडापल्ली	जीटी	233	05/12/09(ए)	चालू की गई।
आंध्र प्रदेश	लैंको कोंडापल्ली फेज -II (एसटी)	11/2007	लैंको कोंडापल्ली	एसटी	133	19/07/10(ए)	चालू की गई।
आंध्र प्रदेश	लैंको कोंडापल्ली सीपीपी एक्सपें. स्टे..III	01/2010	लैंको कोंडापल्ली पावर प्रा. लि.	माइयूल-1	371	-	गैस की अनुलब्धता के कारण कार्य रूक गया है। कार्य के पुनः प्रारंभ होने पर कमीशनिंग की तारीख का मूल्यांकन किया गया है।
				माइयूल-2	371	-	गैस की अनुलब्धता के कारण कार्य रूक गया है। कार्य के पुनः प्रारंभ होने पर कमीशनिंग की तारीख का मूल्यांकन किया गया है।
आंध्र प्रदेश	एनसीसी टीपीपी	02/2012	एनसीसी पावर प्रोजेक्ट्स लि.	यू-1	660	04/2016	बायलर इरेक्शन 10/05/13 को प्रारंभ किया गया। टीजी इरेक्शन 07/14 को प्रारंभ किया गया।
				यू-2	660	08/2016	बायलर इरेक्शन 11/13 को प्रारंभ किया गया। टीजी 12/14 को प्रारंभ किया गया।
आंध्र प्रदेश	पैनमपुरम टीपीपी	09/2010	थर्मल पावर टेक कारपोरेशन लि.	यू-1	660	07/02/15(ए)	चालू की गई।
				यू-2	660	06/2015	बायलर इरेक्शन 24/05/12 को प्रारंभ किया गया। एचटी (नान ड्रेनेबल) 07/14 को पूरा किया गया। टीजी 11/13 को प्रारंभ किया गया।
आंध्र प्रदेश	पांडुरंगा सीसीपीपी	05/2010	पांडुरंगा पावर लि.	माइयूल-1	110.3	-	गैस की अनुलब्धता के कारण कार्य रूक गया है। कार्य के पुनः प्रारंभ होने पर कमीशनिंग की तारीख का मूल्यांकन किया गया है।
आंध्र प्रदेश	आरवीके गैस ईजन	06/2010	आरवीके (राजमुंद्री) प्रा. लि.	जीई: 5-8	38	-	गैस की अनुलब्धता के कारण कार्य रूक गया है। कार्य के पुनः प्रारंभ होने पर कमीशनिंग की तारीख का मूल्यांकन किया गया है।
				जीई:1-4	38	-	गैस की अनुलब्धता के कारण कार्य रूक गया है। कार्य के पुनः प्रारंभ होने पर कमीशनिंग की तारीख का मूल्यांकन किया गया है।
आंध्र प्रदेश	आरवीके सीसीपीपी	07/2010	आरवीके (राजमुंद्री) प्रा. लि.	माइयूल-1	120	-	गैस की अनुलब्धता के कारण कार्य रूक गया है। कार्य के पुनः प्रारंभ होने पर कमीशनिंग की तारीख का मूल्यांकन किया गया है।
				माइयूल-2	120	-	गैस की अनुलब्धता के कारण कार्य रूक गया है। कार्य के पुनः प्रारंभ होने पर कमीशनिंग की तारीख का मूल्यांकन किया गया है।
				माइयूल-3	120	-	गैस की अनुलब्धता के कारण कार्य रूक गया है। कार्य के पुनः प्रारंभ होने पर कमीशनिंग की तारीख का मूल्यांकन किया गया है।
आंध्र प्रदेश	समलकोट सीसीपीपी-II	07/2010	रिलायंस पावर	माइयूल-1	400	-	गैस की अनुलब्धता के कारण कार्य रूक गया है। कार्य के पुनः प्रारंभ होने पर कमीशनिंग की तारीख का

							मूल्यांकन किया गया है।
				माइयूल-2	400	-	गैस की अनुलब्धता के कारण कार्य रूक गया है। कार्य के पुनः प्रारंभ होने पर कमीशनिंग की तारीख का मूल्यांकन किया गया है।
				माइयूल-3	400	-	गैस की अनुलब्धता के कारण कार्य रूक गया है। कार्य के पुनः प्रारंभ होने पर कमीशनिंग की तारीख का मूल्यांकन किया गया है।
				माइयूल-4	400	-	गैस की अनुलब्धता के कारण कार्य रूक गया है। कार्य के पुनः प्रारंभ होने पर कमीशनिंग की तारीख का मूल्यांकन किया गया है।
				माइयूल-5	400	-	गैस की अनुलब्धता के कारण कार्य रूक गया है। कार्य के पुनः प्रारंभ होने पर कमीशनिंग की तारीख का मूल्यांकन किया गया है।
				माइयूल-6	400	-	गैस की अनुलब्धता के कारण कार्य रूक गया है। कार्य के पुनः प्रारंभ होने पर कमीशनिंग की तारीख का मूल्यांकन किया गया है।
आंध्र प्रदेश	सिम्हापुरी एनर्जी प्रा. लि. फेज-II	05/2010	मधुकोन प्राजेक्ट्स लि.	यू-3	150	21/02/14(ए)	चालू की गई।
आंध्र प्रदेश	सिम्हापुरी एनर्जी प्रा. लि. फेज-II	05/2010	मधुकोन प्राजेक्ट्स लि.	यू-4	150	03/2015	बायलर इरेक्शन 05/11 को प्रारंभ किया गया। एचटी 02/03/12 को पूरा किया गया। बीएलयू 10/14 को पूरा किया गया। एसबीओ 12/14 को पूरा किया गया। टीजी इरेक्शन 01/02/12 को प्रारंभ किया गया और 08/13 को बॉक्सअप किया गया। टीजी को बियरिंग गियर पर रखा गया। 30/12/14 को सिंक्रोनाइज किया गया। कोयला प्रज्वलन 16/02/15 को किया गया और 105 मेगावाट का भार प्राप्त किया गया।
आंध्र प्रदेश	सिम्हापुरी एनर्जी प्रा. लि. फेज-I	01/2009	मधुकोन प्राजेक्ट्स लि.	यू-1	150	24/03/12(ए)	चालू की गई।
				यू-2	150	02/07/12(ए)	चालू की गई।
आंध्र प्रदेश	थर्मिपट्टिनम टीपीपी-I	08/2009	मीनाक्षी एनर्जी प्रा. लि.	यू-1	150	09/09/12(ए)	चालू की गई।
				यू-2	150	17/04/13(ए)	चालू की गई।
आंध्र प्रदेश	थर्मिपट्टिनम टीपीपी-II	12/2009	मीनाक्षी एनर्जी लि.	यू-3	350	08/2016	बायलर इरेक्शन 16/11/11 को प्रारंभ किया गया। बायलर ड्रम 16/05/14 को लिफ्ट किया गया। एचटी 04/15 को होने की संभावना है। टीजी सिविल कार्य 07/11 को प्रारंभ किया गया।
				यू-4	350	11/2016	बायलर इरेक्शन 22/09/14 को प्रारंभ किया गया। टीजी सिविल कार्य प्रगति पर है।
आंध्र प्रदेश	वेमागिरी सीसीपीपी-II	09/2009	जीएमआर राजमुंद्री एनर्जी लि.	Block-I	384	-	गैस की अनुलब्धता के कारण कार्य रूक गया है। कार्य के पुनः प्रारंभ होने पर कमीशनिंग की तारीख का मूल्यांकन किया गया है।
				Block-II	384	-	गैस की अनुलब्धता के कारण कार्य रूक गया है। कार्य के पुनः प्रारंभ होने पर कमीशनिंग की तारीख का मूल्यांकन किया गया है।
आंध्र प्रदेश	विजाग टीपीपी	06/2010	हिंदुजा नेशनल पावर काO लिO	यू-1	525	09/2015	बायलर ड्रम 01/12 को लिफ्ट किया गया। एचटी 28/12/12 को किया गया। बीएलयू 03/14 को किया गया। ईडीटीए पूरा किया गया एवं एसबीओ कार्य साक्लोन के कारण प्रभावित हुआ। एसबीओ के 03/15 में पुनः प्रारंभ होने की संभावना है। टीजी इरेक्शन 25/07/12 को प्रारंभ किया गया एवं 09/13 को बॉक्सअप किया गया। टीजी 08/14 को बियरिंग गियर पर रखा गया। हुद-हुद साइक्लोन के कारण कार्य प्रभावित हुआ।
				यू-2	525	12/2015	बायलर इरेक्शन 09/11 को प्रारंभ किया गया। एचटी 28/03/13 को किया गया। बीएलयू 07/14 को किया गया। कंडेसनर इरेक्शन 23/11/12 को प्रारंभ किया गया और उक्त टीजी 04/03/13 को प्रारंभ किया गया।
बिहार	जस इंफ्रा टीपीपी फेज-I	03/2011	जेआईसीपीएल	यू-1	660	-	बायलर फाउंडेशन के लिए सिविल कार्य पूरा कर लिया गया है तथा बायलर इरेक्शन कार्य प्रारंभ किया गया है। टीजी राफ्ट कास्ट कर लिया गया है। * कोई कार्य प्रगति पर नहीं है। कमीशनिंग की तिथि का मूल्यांकन

							कार्य पुनः प्रारंभ होने के पश्चात किया जाएगा।
				यू-2	660	-	बायलर फाउंडेशन कार्य प्रारंभ कर दिया गया है। * कोई कार्य प्रगति पर नहीं है। कमीशनिंग की तिथि का मूल्यांकन कार्य पुनः प्रारंभ होने के पश्चात किया जाएगा।
				यू-3	660	-	सिविल कार्य अभी प्रारंभ होना शेष है। * कमीशनिंग की तिथि का मूल्यांकन कार्य पुनः प्रारंभ होने के पश्चात किया जाएगा।
				यू-4	660	-	सिविल कार्य अभी प्रारंभ होना शेष है। * कमीशनिंग की तिथि का मूल्यांकन कार्य पुनः प्रारंभ होने के पश्चात किया जाएगा।
छत्तीसगढ़	अकलतारा (नरियारा) टीपीपी	04/2009	केएसके मेहंदी पावर कंपनी लि.	यू-1 (3rd)	600	13/08/13(ए)	चालू की गई।
				यू-2 (4th)	600	22/08/14(ए)	चालू की गई।
				यू-3 (2nd)	600	12/2015	बायलर इरेक्शन 04/11 को प्रारंभ किया गया। बायलर ड्रम 29/04/12 को लिफ्ट किया गया। कंडेसर एवं टीजी इरेक्शन 02/15 को प्रारंभ किया गया।
				यू-4 (5th)	600	11/2016	बायलर इरेक्शन 08/12/11 को प्रारंभ किया गया। टीजी डेस्क कास्ट किया गया।
				यू-5(1एसटी)	600	03/2017	बायलर इरेक्शन 06/02/12 को प्रारंभ किया गया।
छत्तीसगढ़	अकलतारा (नरियारा) टीपीपी	04/2009	केएसके मेहंदी पावर कंपनी लि.	यू-6	600	09/2017	
छत्तीसगढ़	अवंथा भंडार टीपीपी, यू-1	04/2009	कोरवा वेस्ट पावर का. लि.	यू-1	600	31/03/14(ए)	चालू की गई।
छत्तीसगढ़	बडारखा टीपीपी	06/2010	डी.बी. पावर लि.	यू-1	600	23/02/14(ए)	चालू की गई।
				यू-2	600	08/2015	30/03/14 को सिंक्रनाइज किया गया।
छत्तीसगढ़	बाल्को टीपीपी	08/2007	भारत एल्यूमीनियम	यू-1	300	04/2015	यूनिट 22/05/12 को सिंक्रनाइज किया गया। संबंधितों से प्रचालन कराया गया।
				यू-2	300	06/2015	यूनिट 06/09/11 को सिंक्रनाइज किया गया। संबंधितों से प्रचालन कराया गया।
छत्तीसगढ़	बंदाखर टीपीपी	06/2011	मैसर्स मूर्ति क्लीन कोल एंड पावर लि	यू-1	300	03/2015	बायलर ड्रम 06/01/13 को लिफ्ट किया गया। एचटी 30/08/13 को पूरा किया गया एवं बीएल्यू 22/09/14 को किया गया। एसबीओ एवं कैमिकल क्लीनिंग 17/8/14 को पूरा किया गया। टीजी 22/02/14 को बॉक्सअप किया गया। आयल फ्लशिंग पूरा किया गया।
छत्तीसगढ़	बिजकोट टीपीपी	03/2011	मैसर्स एसकेएस पावर जेनरेशन (छत्तीसगढ़) लि.	यू-1	300	12/2015	बायलर ड्रम 05/13 को लिफ्ट किया गया। एचटी 20/06/14 को पूरा किया गया। टीजी इरेक्शन 05/14 को प्रारंभ किया गया।
				यू-2	300	03/2016	बायलर ड्रम 05/13 को लिफ्ट किया गया। एचटी 11/14 को किया गया। टीजी इरेक्शन 09/14 को प्रारंभ किया गया।
				यू-3	300	-	* कमीशनिंग की तिथि का मूल्यांकन कार्य पुनः प्रारंभ होने के पश्चात किया जाएगा।
				यू-4	300	-	* कमीशनिंग की तिथि का मूल्यांकन कार्य पुनः प्रारंभ होने के पश्चात किया जाएगा।
छत्तीसगढ़	चकबुरा टीपीपी	09/2011	एसबी इंडिया	यू-1	30	28/03/14(ए)	चालू की गई।
छत्तीसगढ़	देवरी टीपीपी (बीजा टीपीपी) रायगढ़	06/2010	बीजा पावर लि.	यू-1	600	-	बायलर इरेक्शन 30.09.11 को प्रारंभ किया गया।, * वित्तीय कठिनाई के कारण कार्य रुक गया है।
छत्तीसगढ़	कसाईपल्ली टीपीपी	11/2008	एसबी इंडिया लि.	यू-1	135	13/12/11(ए)	चालू की गई।
				यू-2	135	21/06/12(ए)	चालू की गई।
छत्तीसगढ़	कटघोड़ा टीपीपी	10/2007	वंदना एनर्जी एंड स्टील	यू-1	35	14/02/12(ए)	चालू की गई।

			लि.				
छत्तीसगढ़	लैंको अमरकंटक टीपीएस-II	11/2009	एलएएपी प्रा0 लि0	यू-3	660	-	बायलर इरेक्शन 09/10 को प्रारंभ किया गया। टीजी इरेक्शन 5/12/11 को प्रारंभ किया गया। वित्तीय कठिनाई के कारण कार्य रूक गया है।* कमीशनिंग की तिथि का मूल्यांकन कार्य पुनः प्रारंभ होने के पश्चात किया जाएगा।
				यू-4	660	-	बायलर इरेक्शन 12/10 को प्रारंभ किया गया। वित्तीय कठिनाई के कारण कार्य रूक गया है।* कमीशनिंग की तिथि का मूल्यांकन कार्य पुनः प्रारंभ होने के पश्चात किया जाएगा।
छत्तीसगढ़	नवपारा टीपीपी (टीआरएन एनर्जी टीपीपी)	01/2011	मैसर्स टीआरएन एनर्जी, प्रा. लि.	यू-1	300	01/2016	बायलर इरेक्शन 01/10/12 को प्रारंभ किया गया एवं ड्रम 28/02/13 को लिफ्ट किया गया। एचटी 28/3/14 को पूरा किया गया। कैमिकल क्लीनिंग कार्य प्रगति पर है। टीजी इरेक्शन 05/14 को प्रारंभ किया गया।
				यू-2	300	04/2016	बायलर इरेक्शन 05/13 को प्रारंभ किया गया एवं ड्रम 21/09/13 को लिफ्ट किया गया।
छत्तीसगढ़	रायखेड़ा टीपीपी	01/2010	जीएमआर	यू-1	685	27/02/15(ए)	चालू की गई।
				यू-2	685	07/2015	बायलर इरेक्शन 03/04/12 को प्रारंभ किया गया। 30/07/14 को किया गया। टीजी इरेक्शन 24/03/13 को प्रारंभ किया गया एवं 31/10/14 को बॉक्सअप किया गया। आयल फ्लशिंग 10/12/2014 को पूरा किया गया।
छत्तीसगढ़	रतीजा टीपीपी	07/2009	स्पेक्ट्रम कोल एंड पावर लि.	यू-1	50	04/02/13(ए)	चालू की गई।
छत्तीसगढ़	सलोरा टीपीपी	09/2009	मैसर्स वंदना विद्युत	यू-1	135	10/04/14(ए)	चालू की गई।
				यू-2	135	05/2015	बायलर ड्रम 04/11 को लिफ्ट किया गया। एचटी 10/12 को किया गया एवं बीएलयू 01/15 को पूरा किया गया। टीजी इरेक्शन 11/11 को प्रारंभ किया गया एवं बॉक्सअप किया गया।
छत्तीसगढ़	सिंघीतराई टीपीपी	12/2009	अथेना छत्तीसगढ़ पावर लि.	यू-1	600	03/2016	बायलर इरेक्शन 07/12 को प्रारंभ किया गया। ड्रम 07/04/13 को लिफ्ट किया गया। एचटी 28.02.15 को पूरा किया गया। टीजी इरेक्शन 07/13 को प्रारंभ किया गया।
				यू-2	600	08/2016	बायलर इरेक्शनएसटीएरted in 10/12. Drym lifted on 30/10/13. टीजी इरेक्शन एसटीएरted in 11/13.
छत्तीसगढ़	स्वास्तिक टीपीपी	03/2010	मैसर्स एसीबी	यू-1	25	03/2015	SBO एसटीएरted on 01/02/15. टीजी boxed उत्तर प्रदेश on 10/03/13.
छत्तीसगढ़	तमनार टीपीपी (रायगढ़)	12/2008	ओपी जिंदल	यू-1	600	10/03/14(ए)	चालू की गई।
				यू-2	600	30/03/14(ए)	चालू की गई।
				यू-3	600	07/01/15(ए)	चालू की गई।
				यू-4	600	06/2015	बायलर इरेक्शन प्रारंभ किया गया। ड्रम 18/10/13 को लिफ्ट किया गया। एसबीओ 03/15 को प्रारंभ होने की संभावना है।प्रचालन की सहमति प्राप्त हो गई है। टीजी पर बियरिंग गियर 15.03.15 को रखा जाएगा।
छत्तीसगढ़	उचपिंडा टीपीपी	07/2007	आरकेएम पावरजेन प्रा. लि.	यू-1	360	04/2015	ड्रम 24/04/12 को लिफ्ट किया गया। एचटी 09/13 को किया गया। बीएलयू 08/11/14 को किया गया। एसबीओ 01/15 को पूरा किया गया। टीजी इरेक्शन 09/13 को प्रारंभ किया गया एवं 07/14 को बॉक्सअप किया गया। टीजी आयल फ्लशिंग 07/14 को पूरा किया गया। टीजी 1/15 को बीजी में डाला गया एवं 28.02.15 को सिंक्रोनाइज किया गया।
				यू-2	360	07/2015	ड्रम 07/05/12 को लिफ्ट किया गया। एचटी 12/13 को किया गया। बीएलयू 05/02/15 को पूरा किया गया। टीजी इरेक्शन 03/14 को प्रारंभ किया गया एवं 01/15 को बॉक्सअप किया गया।
				यू-3	360	12/2015	बायलर इरेक्शन 12/01/12 को प्रारंभ किया गया। ड्रम 18/08/12 को लिफ्ट किया गया। एचटी 01/14 को किया गया। टीजी इरेक्शन 10/14 को प्रारंभ किया गया आयल फ्लशिंग 06/15 को पूरा किए जाने की संभावना है।

				यू-4	360	04/2016	बायलर इरेक्शन 30/04/12 को प्रारंभ किया गया। ड्रम 30/12/12 को लिफ्ट किया गया। एचटी 20/01/15 को किया गया। टीजी इरेक्शन 11/14 को प्रारंभ किया गया।
दिल्ली	रिठाला सीसीपीपी	05/2008	एनडीपीएल	जीटी-1	35.75	09/12/10(ए)	चालू की गई।
				जीटी-2	35.75	04/10/10(ए)	चालू की गई।
				एसटी	36.5	04/09/11(ए)	चालू की गई।
गुजरात	डीजीईएन मेजा सीसीपीपी	07/2010	टोरेट एनर्जी लि.	माइयूल-1	400	12/01/14(ए)	चालू की गई।
				माइयूल-2	400	23/04/14(ए)	चालू की गई।
				माइयूल-3	400	09/03/14(ए)	चालू की गई।
गुजरात	मुंद्रा टीपीपी फेज-II	09/2007	अदानी पावर लि.	यू-1	660	26/12/10(ए)	चालू की गई।
गुजरात	मुंद्रा टीपीपी फेज -II	09/2007	अदानी पावर लि.	यू-2	660	20/07/11(ए)	चालू की गई।
गुजरात	मुंद्रा टीपीपी फेज -III	01/2008	अदानी पावर लि.	यू-1	660	07/11/11(ए)	चालू की गई।
				यू-2	660	03/03/12(ए)	चालू की गई।
				यू-3	660	09/03/12(ए)	चालू की गई।
गुजरात	मुंद्रा यूएमटीपीपी	08/2007	टाटा पावर का.	यू-1	800	25/02/12(ए)	चालू की गई।
				यू-2	800	25/07/12(ए)	चालू की गई।
				यू-3	800	16/10/12(ए)	चालू की गई।
				यू-4	800	16/01/13(ए)	चालू की गई।
				यू-5	800	18/03/13(ए)	चालू की गई।
गुजरात	सलाया टीपीपी	09/2009	एस्सार पावर गुजरात लि.	यू-1	600	22/02/12(ए)	चालू की गई।
				यू-2	600	13/06/12(ए)	चालू की गई।
गुजरात	यूनोसुजन मेगा सीसीपीपी	07/2010	टोरेट एनर्जी लि.	माइयूल-1	382.5	20/01/13(ए)	चालू की गई।
हरियाणा	झज्जर टीपीपी (महात्मा गांधी टीपीपी)	03/2009	सीएलपी पावर इंडिया प्रा. लि.	यू-1	660	12/01/12(ए)	चालू की गई।
				यू-2	660	11/04/12(ए)	चालू की गई।
झारखण्ड	महादेव प्रसाद टीपीपी फेज-I	05/2009	आधुनिक पावर का. लि.	यू-1	270	19/11/12(ए)	चालू की गई।
				यू-2	270	29/03/13(ए)	चालू की गई।
झारखण्ड	मैथन आरबी टीपीपी	10/2007	डीवीसी	यू-1	525	30/06/11(ए)	चालू की गई।
				यू-2	525	23/03/12(ए)	चालू की गई।
झारखण्ड	माता श्री ऊषा टीपीपी-फेज-I	12/2009	मैसर्स कारपोरेट पावर लि.	यू-1	270	-	एचटी पूरा किया गया। टीजी 10/12 को बॉक्सअप किया गया। भेल के साथ भुगतान के मामले को लेकर कार्य रुका हुआ है।
				यू-2	270	-	ड्रम लिफ्ट किया गया एवं बायलर इरेक्शन कार्य प्रगति पर है। भेल के साथ भुगतान के मामले को लेकर कार्य रुका हुआ है।
झारखण्ड	Mएए Shri यूशए	03/2011	कारपोरेट पावर लि.	यू-3	270	-	बायलर ड्रम 11/11 को लिफ्ट किया गया। टीजी इरेक्शन 10/12 को प्रारंभ किया गया। भेल के साथ

	टीपीपी-Ph-II						भुगतान के मामले को लेकर कार्य रूका हुआ है।
				यू-4	270	-	बायलर ड्रम 04/12 को लिफ्ट किया गया। भेल के साथ भुगतान के मामले को लेकर कार्य रूका हुआ है।
झारखण्ड	तोरी टीपीपी	08/2008	एस्सार पावर	यू-1	600	04/2017	बायलर इरेक्शन 04/12 को प्रारंभ किया गया।
				यू-2	600	10/2017	बायलर इरेक्शन 06/12 को प्रारंभ किया गया।
महाराष्ट्र	अमरावती टीपीपी फेज-I	11/2009	रतन इंडिया पावर प्रा. लि.	यू-1	270	25/03/13(ए)	चालू की गई।
				यू-2	270	17/02/14(ए)	चालू की गई।
				यू-3	270	29/01/15(ए)	चालू की गई।
महाराष्ट्र	अमरावती टीपीपी फेज-I	11/2009	रतन इंडिया पावर प्रा. लि.	यू-4	270	03/2015	ड्रम 11/11 को लिफ्ट किया गया। एचटी 03/13 को पूरा किया गया। वीएलयू 2/14 को पूरा किया गया। एसबीओ 28/01/15 को पूरा किया गया एवं नार्मलाइजेशन प्रक्रियाधीन है। टीजी इरेक्शन 02/12 को प्रारंभ किया गया एवं 11/14 के बॉक्सअप किया गया। टीजी 02/12/14 को बियरिंग गियर पर रखा गया।
				यू-5	270	09/2015	ड्रम 01/12 को लिफ्ट किया गया। एचटी 11/14 को किया गया। टीजी इरेक्शन 11/12 को प्रारंभ किया गया।
महाराष्ट्र	अमरावती टीपीपी फेज-II	10/2010	रतन इंडिया पावर प्रा. लि.	यू-1	270	-	• साईट पर कोई कार्य नहीं हो रहा है।
				यू-2	270	-	
				यू-3	270	-	
				यू-4	270	-	
				यू-5	270	-	
महाराष्ट्र	बेला टीपीपी-I	12/2008	आईईपीएल	यू-1	270	20/03/13(ए)	चालू की गई।
महाराष्ट्र	बुटीबोरी टीपीपी फेज-II	12/2009	विदर्भा इंडस्ट्रीज पावर	यू-1	300	17/08/12(ए)	चालू की गई।
				यू-2	300	31/03/14(ए)	चालू की गई।
महाराष्ट्र	धारीवाल इंफ्राक्चर टीपीपी	04/2010	धारीवाल इंफ्रास्ट्रक्चर (पी) लि.	यू-1	300	03/11/13(ए)	चालू की गई।
				यू-2	300	28/05/14(ए)	चालू की गई।
महाराष्ट्र	ईएमसीओ बरोडा टीपीपी	09/2009	ईएमसीओ एनर्जी लि.(जीएमआर)	यू-1	300	07/02/13(ए)	चालू की गई।
				यू-2	300	27/08/13(ए)	चालू की गई।
महाराष्ट्र	जीईपीएल टीपीपी	04/2009	जीईपीएल	यू-1	60	08/09/12(ए)	चालू की गई।
				यू-2	60	28/04/12(ए)	चालू की गई।
महाराष्ट्र	जेएसडब्ल्यू रत्नागिरी टीपीपी	07/2007	जेएसडब्ल्यू एनर्जी (रत्नागिरी) लि.	यू-1	300	24/08/10(ए)	चालू की गई।
				यू-2	300	09/12/10(ए)	चालू की गई।
				यू-3	300	06/05/11(ए)	चालू की गई।
				यू-4	300	08/10/11(ए)	चालू की गई।
महाराष्ट्र	लैंको विदर्भा टीपीपी	11/2009	लैंको विदर्भा	यू-1	660	-	बायलर इरेक्शन 8/11 को प्रारंभ किया गया। वित्तीय कठिनाई के कारण कार्य रूका हुआ है।
				यू-2	660	-	बायलर इरेक्शन 12/11 को प्रारंभ किया गया। वित्तीय कठिनाई के कारण कार्य रूका हुआ है।

महाराष्ट्र	मेंगांव सीसीपीपी	12/2011	पीजीपीएल	ब्लॉक-1	388	-	कार्य रूका हुआ है।
महाराष्ट्र	मिहान टीपीएस	05/2008	अभिजीत एमएडीसी नागपुर एनर्जी प्रा. लि.	यू-1	61.5	09/02/12(ए)	चालू की गई।
				यू-2	61.5	09/02/12(ए)	चालू की गई।
				यू-3	61.5	09/02/12(ए)	चालू की गई।
महाराष्ट्र	मिहान टीपीएस	05/2008	अभिजीत एमएडीसी नागपुर एनर्जी प्रा. लि.	यू-4	61.5	09/02/12(ए)	चालू की गई।
महाराष्ट्र	नासिक टीपीपी फेज-I	11/2009	रतन इंडिया नासिक पावर प्रा. लि.	यू-1	270	25/02/14(ए)	चालू की गई।
				यू-2	270	03/2015	ड्रम 07/11 को लिफ्ट किया गया। एचटी 07/12 को पूरा किया गया एवं बीएलयू 11/13 को पूरा किया गया। ईडीटीए 05/01/14 को पूरा किया गया। एसबीओ 14/03/14 को पूरा किया गया। टीजी इरेक्शन 12/11 को प्रारंभ किया गया एवं 01/14 को बॉक्सअप किया गया। टीजी 04/14 को बियरिंग गियर पर रखा गया।
				यू-3	270	06/2017	बायलर ड्रम 12/11 को लिफ्ट किया गया। टीजी इरेक्शन 04/12 को प्रारंभ किया गया। साईट पर कोई कार्य नहीं चल रहा है।
				यू-4	270	11/2017	ड्रम 12/11 को लिफ्ट किया गया। टीजी इरेक्शन 07/12 को प्रारंभ किया गया। साईट पर कोई कार्य नहीं चल रहा है।
				यू-5	270	03/2018	ड्रम 03/12 को लिफ्ट किया गया। टीजी इरेक्शन 09/12 को प्रारंभ किया गया। साईट पर कोई कार्य नहीं चल रहा है।
महाराष्ट्र	नासिक टीपीपी फेज-II	11/2009	रतन इंडिया नासिक पावर प्रा. लि.	यू-1	270	-	साईट पर कोई कार्य नहीं चल रहा है।
				यू-2	270	-	
				यू-3	270	-	
				यू-4	270	-	
				यू-5	270	-	
महाराष्ट्र	तिरोरा टीपीपी फेज-I	02/2008	अदानी पावर लि.	यू-1	660	11/09/12(ए)	चालू की गई।
				यू-2	660	25/03/13(ए)	चालू की गई।
महाराष्ट्र	तिरोरा टीपीपी फेज-II	02/2008	अदानी पावर लि.	यू-1	660	10/06/13(ए)	चालू की गई।
				यू-2	660	23/03/14(ए)	चालू की गई।
				यू-3	660	25/09/14(ए)	चालू की गई।
महाराष्ट्र	वर्धा बरोरा टीपीपी	05/2007	डब्ल्यूपीसीएल	यू-1	135	05/06/10(ए)	चालू की गई।
				यू-2	135	10/10/10(ए)	चालू की गई।
				यू-3	135	13/01/11(ए)	चालू की गई।
				यू-4	135	30/04/11(ए)	चालू की गई।
मध्य प्रदेश	अनुपपुर टीपीपी फेज-I	11/2010	एमबी पावर मध्य प्रदेश	यू-1	600	03/2015	बायलर ड्रम 06/11/12 को लिफ्ट किया गया। एचटी 10/13 को किया गया। बीएलयू 9/14 को किया गया। टीजी इरेक्शन 05/13 को प्रारंभ किया गया एवं 09/14 को बॉक्सअप किया गया।
				यू-2	600	07/2015	बायलर इरेक्शन 02/12 को प्रारंभ किया गया। बायलर ड्रम 06/13 को लिफ्ट किया गया। एचटी 31/03/14 को किया गया। टीजी इरेक्शन 12/13 को प्रारंभ किया गया।

मध्य प्रदेश	बिना टीपीपी	09/2008	बिना पावर सप्लाइ का. लि.	यू-1	250	12/08/12(ए)	चालू की गई।
				यू-2	250	31/03/13(ए)	चालू की गई।
मध्य प्रदेश	गोरगा टीपीपी (डीबी पावर)	03/2011	डी.पी. पावर (मध्य प्रदेश) लि	यू-1	660		मुख्य संयंत्र उपकरण के लिए आदेश अब तक नहीं दिया गया है। इरेक्शन शुरू होना शेष है।
मध्य प्रदेश	महान टीपीपी	09/2008	एस्सार पावर मध्य प्रदेश लि	यू-1	600	24/02/13(ए)	चालू की गई।
				यू-2	600	06/2015	एचटी 2/12 को किया गया।
मध्य प्रदेश	नीग्री टीपीपी	08/2009	जयप्रकाश पावर वेंचर्स लि	यू-1	660	29/08/14(ए)	चालू की गई।
				यू-2	660	17/02/15(ए)	चालू की गई।
मध्य प्रदेश	निवारी टीपीपी	04/2011	बीएलए पावर लि	यू-1	45	10/12/13(ए)	चालू की गई।
				यू-2	45	2015-16	बायलर इरेक्शन 01/13 को प्रारंभ किया गया। ड्रम 09/13 को लिफ्ट किया गया।
मध्य प्रदेश	सासन यूएमपीपी	06/2008	रिलायंस पावर लि.	यू-1	660	21/05/14(ए)	चालू की गई।
				यू-2	660	18/12/13(ए)	चालू की गई।
				यू-3	660	30/05/13(ए)	चालू की गई।
				यू-4	660	25/03/14(ए)	चालू की गई।
				यू-5	660	24/08/14(ए)	चालू की गई।
				यू-6	660	03/2015	यूनिट 01/02/15 को सिंक्रोनाइज किया गया।
मध्य प्रदेश	सियोनी टीपीपी फेज-1	02/2010	झुबुआ पावर लि	यू-1	600	08/2015	बायलर इरेक्शन 04/11 को प्रारंभ किया गया। ड्रम 01/12 को लिफ्ट किया गया। एचटी 26/12/12 को किया गया। बीएलयू 12/03/14 को पूरा किया गया। एसबीओ 03/15 में आने की संभावना है। टीजी इरेक्शन 11/11 को प्रारंभ किया गया। टीजी 12/13 को बॉक्सअप किया गया। आयल फ्लशिंग 11/14 को प्रारंभ किया गया। वर्तमान में कार्य की प्रगति अत्यंत धीमी है।
ओडिशा	देरांग टीपीपी	07/2009	जेआईटीपीएल	यू-1	600	10/05/14(ए)	चालू की गई।
				यू-2	600	24/01/15(ए)	चालू की गई।
ओडिशा	इंड भारत टीपीपी (ओडिशा)	05/2009	इंड भारत	यू-1	350	06/2015	एचटी 24/05/12 को किया गया। बीएलयू 01/15 काके किया गया। टीजी इरेक्शन 05/12 को प्रारंभ किया गया एवं 21/05/14 को बॉक्सअप किया गया। आयल फ्लशिंग 14/01/15 को पूरा किया गया।
				यू-2	350	09/2015	बायलर ड्रम 12/11 को लिफ्ट किया गया एवं एचटी 20/05/14 को किया गया। टीजी इरेक्शन 9/12 को प्रारंभ किया गया।
ओडिशा	कमलांगा टीपीपी	06/2009	जीएमआर	यू-1	350	28/03/13(ए)	चालू की गई।
				यू-2	350	28/09/13(ए)	चालू की गई।
				यू-3	350	21/03/14(ए)	चालू की गई।
ओडिशा	केवीके नीलांचल टीपीपी	11/2009	केवीके नीलांचल	यू-1	350	02/2017	माननीय ओडिशा उच्च न्यायालय ने मामले को क्लीयर कर दिया है। अब परियोजना प्राधिकरण साईट पर कार्य को पुनः प्रारंभ करने क लिए विभिन्न ठेकेदारों को इकट्ठा कर रहा है।
				यू-2	350	2017-18	
				यू-3	350	2017-18	
ओडिशा	लैंको बबांध टीपीपी	11/2009	लैंको बबंध पावर लि	यू-1	660	-	बायलर इरेक्शन 05/11 के प्रारंभ किया गया। टीजी डेक कास्ट किया गया। वित्तीय कठिनाई के कारण कार्य रुक गया है।

				यू-2	660	-	बायलर संरचना इरेक्शन 09/11 को प्रारंभ किया गया। टीजी डेक कॉलम कास्टिंग पूरा किया गया। वित्तीय कठिनाई के कारण कार्य रूक गया है।
ओडिशा	मलीब्राह्मणी टीपीपी (मोनेट इस्पात)	06/2010	एमपीसीएल	यू-1	525	12/2015	बायलर इरेक्शन 18/08/11 को प्रारंभ किया गया। बायलर ड्रम 21/03/12 को लिफ्ट किया गया। एचटी 03/04/13 को किया गया। टीजी इरेक्शन 28/01/13 को प्रारंभ किया गया। प्रगति अत्यंत धीमी है। भेल ने वित्तीय मामलों के कारण कार्य को रोक दिया है।
ओडिशा	मलीब्राह्मणी टीपीपी (मोनेट इस्पात)	06/2010	एमपीसीएल	यू-2	525	03/2016	बायलर इरेक्शन 10/10/11 को प्रारंभ किया गया। बायलर ड्रम 21/07/12 को लिफ्ट किया गया।
पंजाब	गोइंदवाल साहिब टीपीपी	08/2008	जीवीके पावर	यू-1	270	10/2015	यूनिट 06/07/13 को सिंक्रोनाइज किया गया। वित्तीय कठिनाई के कारण कोई प्रगति नहीं हुई है।
				यू-2	270	02/2016	यूनिट 04/03/14 को सिंक्रोनाइज किया गया। वित्तीय कठिनाई के कारण कोई प्रगति नहीं हुई है।
पंजाब	राजपुरा टीपीपी (नाभा)	07/2010	नाभा पावर लि	यू-1	700	24/01/14(ए)	चालू की गई।
				यू-2	700	06/07/14(ए)	चालू की गई।
पंजाब	तलवंडी साबो टीपीपी	07/2009	मैसर्स स्टेरलाइट	यू-1	660	17/06/14(ए)	चालू की गई।
				यू-2	660	03/2015	बायलर इरेक्शन 25/06/11 को प्रारंभ किया गया। एचटी 11/3/14 को किया गया। वीएलयू 26/11/14 को पूरा किया गया। एसबीओ को 30/11/14 को पूरा किया गया। टीजी इरेक्शन 15/03/13 को प्रारंभ किया गया एवं 05/14 को बॉक्सअप किया गया। आयल फ्लशिंग 10/09/14 को पूरा किया गया। यूनिट 01/15 को सिंक्रोनाइज की गई।
				यू-3	660	07/2015	बायलर इरेक्शन 25/12/11 को प्रारंभ किया गया। एचटी 28/05/14 को किया गया। टीजी इरेक्शन 08/04/13 को प्रारंभ किया गया। टीजी 05/14 को बॉक्सअप किया गया।
राजस्थान	केवाई टीपीपी	04/2010	अदानी पावर लि.	यू-1	660	28/05/13(ए)	चालू की गई।
				यू-2	660	24/12/13(ए)	चालू की गई।
तमिलनाडु	मेलामारुथुर टीपीपी	08/2009	कोस्टल एनर्जन	यू-1	600	02/12/14(ए)	चालू की गई।
				यू-2	600	07/2015	एचटी 07/13 को किया गया। टीजी इरेक्शन 12/11 को प्रारंभ किया गया।
तमिलनाडु	तूतीकोरिन टीपीपी (इंड भारत टीपीपी)	05/2010	आईबीपीआईएल	यू-1	660	09/2017	बायलर फाउंडेशन पूरा किया गया एवं इरेक्शन 08/14 को प्रारंभ किया गया। टीजी राफ्ट किया गया। कॉलम कास्टिंग प्रगति पर है।
तमिलनाडु	तूतीकोरिन टीपीपी-II (इंड भारत)	12/2009	इंड भारत	यू-1	150	10/03/13(ए)	चालू की गई।
				यू-2	150	30/12/13(ए)	चालू की गई।
उत्तर प्रदेश	अनपारा-सी	11/2007	लैंको अनपारा पावर प्रा. लि.	यू-1	600	15/11/11(ए)	चालू की गई।
				यू-2	600	12/11/11(ए)	चालू की गई।
उत्तर प्रदेश	बरखेरा टीपीपी	12/2009	बजाज एनर्जी प्रा. लि	यू-1	45	06/11/11(ए)	चालू की गई।
				यू-2	45	28/01/12(ए)	चालू की गई।
उत्तर प्रदेश	खांवरखेरा टीपीपी	12/2009	बजाज एनर्जी प्रा. लि	यू-1	45	17/10/11(ए)	चालू की गई।
				यू-2	45	28/11/11(ए)	चालू की गई।
उत्तर प्रदेश	कुंदरकी टीपीपी	12/2009	बजाज एनर्जी प्रा. लि	यू-1	45	10/01/12(ए)	चालू की गई।
				यू-2	45	29/02/12(ए)	चालू की गई।
उत्तर प्रदेश	ललितपुर टीपीपी	03/2011	ललितपुर पावर जनरेशन	यू-1	660	03/2015	बायलर इरेक्शन 23/03/12 को प्रारंभ किया गया। एचटी 12/3/14 को किया गया। वीएलयू 01/15 को किया

			का. लि				गया। टीजी इरेक्शन 15/12/13 को प्रारंभ किया गया एवं 12/14 को बॉक्सअप किया गया।
				यू-2	660	07/2015	बायलर इरेक्शन 30/07/12 को प्रारंभ किया गया। एचटी 20/6/14 को किया गया। टीजी इरेक्शन 10/3/14 को प्रारंभ किया गया।
				यू-3	660	06/2016	बायलर इरेक्शन 27/11/12 को प्रारंभ किया गया। टीजी डेक कास्टिंग कार्य पूरा हो गया है।
उत्तर प्रदेश	मकसूदपुर टीपीपी	12/2009	बजाज एनर्जी प्रा. लि	यू-1	45	03/11/11(ए)	चालू की गई।
				यू-2	45	21/01/12(ए)	चालू की गई।
उत्तर प्रदेश	प्रयागराज (बारा) टीपीपी	10/2009	प्रयागराज पावर जेन. का. लि (जे.पी. पावर वेंचर्स)	यू-1	660	10/2015	बायलर इरेक्शन 12/07/11 को प्रारंभ किया गया। एचटी 24/10/13 को पूरा किया गया। टीजी इरेक्शन 01/13 को प्रारंभ किया गया एवं 02/14 को बॉक्सअप किया गया।
				यू-2	660	01/2016	बायलर इरेक्शन 12/09/11 को प्रारंभ किया गया। एचटी 12/14 को किया गया। टीजी इरेक्शन 10/13 को प्रारंभ किया गया।
				यू-3	660	04/2016	बायलर इरेक्शन 05/09/11 को प्रारंभ किया गया। एचटी 11/14 को किया गया।
उत्तर प्रदेश	रोसा टीपीपी फेज-II	03/2008	रिलायंस पावर लि.	यू-3	300	27/12/11(ए)	चालू की गई।
				यू-4	300	28/03/12(ए)	चालू की गई।
उत्तर प्रदेश	उत्तराला टीपीपी	12/2009	बजाज एनर्जी प्रा. लि	यू-1	45	21/02/12(ए)	चालू की गई।
				यू-2	45	19/03/12(ए)	चालू की गई।
उत्तराखण्ड	बेटा सीसीपीपी	12/2010	बीआईपीएल	जीटी+एसटी	225	-	गैस की अनुपलब्धता के कारण कार्य रूक गया है।
उत्तराखण्ड	गामा सीसीपीपी	07/2010	जीआईपीएल	जीटी+एसटी	225	-	गैस की अनुपलब्धता के कारण कार्य रूक गया है।
उत्तराखण्ड	काशीपुर सीसीपीपी-I	04/2010	श्रावंधी एनर्जी प्रा. लि	ब्लॉक-I	225	-	गैस की अनुपलब्धता के कारण कार्य रूक गया है।
उत्तराखण्ड	काशीपुर सीसीपीपी-II	11/2010	श्रावंधी एनर्जी प्रा. लि	जीटी+एसटी	225	-	गैस की अनुपलब्धता के कारण कार्य रूक गया है।
पश्चिम बंगाल	हल्दिया टीपीपी-I	09/2011	मैसर्स हल्दिया एनर्जी लि.	यू-1	300	14/01/15(ए)	चालू की गई।
				यू-2	300	16/02/15(ए)	चालू की गई।

एचटी- हाइड्रो टेस्ट
बीएल्यू- बायलर लाइट अप
टीजी- टरबाइन जनरेटर
एडव्ल्यूपीएच- एश वाटर पंप होम
बीओपी- बैलेंस ऑफ प्लांट
एसबीओ-स्टीम ब्लोइंग ऑफ
सीएचपी-कोल हैंडलिंग प्लांट
ईपीसी-इंजीनियरिंग प्रोक्योरमेंट एंड कंस्ट्रक्शन

आरओडीएम- रिवर्स आस्मोसिस/डिमिनरलाइज्ड
जीटीजी- गैस टरबाइन जनरेटर
एसटीजी- स्कीम टरबाइन जनरेटर
ईडीटीए- एथिलीन डायमीन टैरा एसेटिक एसिड
आरडव्ल्यूपीएच- राँ वाटर पंप होम
एचआरएसजी-हीट रिकवरी स्टीम जनरेटर
बीटीजी- बायलर टरबाइन जनरेटर
एनजीटी- नेशनल ग्रीन ट्रिब्यूनल

लोक सभा में दिनांक 05.03.2015 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 1627 के भाग (क) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

11वीं और 12वीं योजना के दौरान शुरू की गई जल विद्युत परियोजनाओं का राज्य/संघ राज्य क्षेत्र/परियोजनावार ब्यौरा

क्र.सं.	परियोजना का नाम निष्पादन एजेंसी सीईए की स्वीकृति/अनुमोदन की तिथि क्षमता (मेगावाट) मुख्य विशेषताएं लागत (मूल / नवीनतम)	पहले सिविल पैकेज के अवार्ड की तिथि चालू होने का समय (मूल / अब अनुमानित)	मुख्य रूप से वर्तमान स्थिति	टिप्पणियां/मुद्दे
अरुणाचल प्रदेश				
1	<p>पारे नीपको 4.12.2008 2x55 = 110 मेगावाट ब्रोड फीचर्स: बांध : 78 मी. ऊंचा, कंक्रीट ग्रेविटी स्पिलवे - 3 गेट गेट का आकार: 10.4 मी. (चौड़ा) X 12 मी. (लंबा) क्रेस्ट लेवल: 216 मी. एचआरटी: डाय. - 7.5 मी. लंबाई- 2810.75मी. पेशर शाफ्ट: डाय.: 6.4 मी. लंबाई: 220 मी. बाईफुकेशन पेनस्टॉक डाय.: 4.5 मी. पावर हाउस: सरफेस पी.एच. आकार: 68 मी.X 25मी. टरबाइन के प्रकार: वीएफ टीआरसी: खुली चैनल 60.62 मी. चौड़ा 49मी. लंबा लागत: 573.99 1302.89</p>	<p><u>31.08.09</u> <u>2013-14</u> <u>2016-17</u></p>	<p>सिविल कार्य: डाइवर्जन टनल: यू/एस और डी/एस काफर बांधों का डीटी और निर्माण पूरा हो चुका है। डैम: खुदाई, 398000 घनमीटर में से 365708 घनमीटर पूरी हो चुकी है। कंक्रीटिंग नवंबर, 2014 से शुरू हुई और 183000 घनमीटर में से 5474 घनमीटर पूरी हो चुकी है। हेड रेस टनल: बोरिंग पूरी हो चुकी है और फेस-II में 12502 मीटर की संशोधित लाइनिंग लम्बाई में से 1220 मीटर ओवर्ट लाइनिंग पूरी हो चुकी है। हाई प्रेशर टनल : बोरिंग पूरी हो चुकी है। सर्ज शाफ्ट: खुली, खुदाई, बोरिंग और लाइनिंग पूरी हो चुकी है। पावर हाउस: पिट में खुदाई पूरी हो चुकी है। 24327/35000 घनमीटर कंक्रीटिंग पूरी हो चुकी है। हाइड्रो मैकेनिकल कार्य : 230.50 मीटर में से 92.3 मीटर स्टील लाइनर का निर्माण पूरा हो चुका है। डीटी इंलेट गेट इरेक्शन पूरा हो चुका है। इलेक्ट्रिकल और मैकेनिकल कार्य: यूनिट-I और यूनिट-II के डीटी लाइनरों का निर्माण पूरा कर लिया गया है। यूनिट-I के स्पायरल केस-I का निर्माण पूरा हो चुका है। ईओटी, क्रेन का निर्माण और इरेक्शन आरम्भ हो चुका है।</p>	<p>- खराब भूवैज्ञानिकता के कारण धीमी प्रगति। - बांध की कंक्रीटिंग सम्बद्ध एचएम कार्य और पारेषण लाइन कार्य महत्वपूर्ण हैं।</p>
2	<p>गोंगरी दिरांग एनर्जी प्रा. लि. 04.02.13 2x72= 144 मेगावाट ब्रोड फीचर्स : बैराज-एच-29 मी., लं.-216.5 मी. एमडीडीएल - ईएल 1447 मी. स्पिलवे-2</p>	<p><u>22.12.11</u> <u>2017-18</u> <u>2017-18</u></p>	<p>सभी कार्यों के लिए ईपीसी ठेका 22.11.2011 को पटेल इंजीनियरिंग लिमिटेड मुम्बई को अवार्ड किया गया था। तकनीकी आर्थिक स्वीकृति 04.02.2013 को प्रदान की गई और वित्तीय बंदी 13.02.2013 को हासिल हुई। राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड से स्थापना के लिए स्वीकृति दिनांक 16.05.2014 को जारी हुई थी। अवसंरचनात्मक कार्य प्रगति में हैं।</p>	

क्र.सं.	परियोजना का नाम निष्पादन एजेंसी सीईए की स्वीकृति/अनुमोदन की तिथि क्षमता (मेगावाट) मुख्य विशेषताएं लागत (मूल / नवीनतम)	पहले सिविल पैकेज के अवाई की तिथि चालू होने का समय (मूल / अब अनुमानित)	मुख्य रूप से वर्तमान स्थिति	टिप्पणियां/मुद्दे
	रेडियल गेट; 2 10.5 मी. x 13 मी. इंटेक: ईएल 1438 मी. डेसिल्टिंग चेंबर : 2 (260 लं. x 13 चौ. x 16 ऊं.) एचआरटी- संशोधित हॉर्स शू, 5.8 मी. डाय. और 7137 मी. लं., सर्ज शाफ्ट- 92 मी. ऊंची और 13 मी. डाय. पेशर शाफ्ट : 4.4 मी. डाय., 647.26m length bifurcating into 3.1m dia & 28.51m & 34.5m length पावर हाउस-सरफेस टरबाइन- वर्टिकल फ्रान्सिस लागत : मूल: 1436.27 नवीनतम : 1436.27			
हिमाचल प्रदेश				
3	कशांग-I एच.पी. पावर कारपोरेशन लिमिटेड 31.07.08 65 मेगावाट ब्रोड फीचर्स: एचआरटी-3.5मी. x 4.115, 2 कि.मी. लंबा एस.शाफ्ट- 2.6 मी. डाय. एवं 0.5 मी. बैकफिल एवं 1346 मी. लंबा टीआरटी: 335 मी. कंबाइंड 6/4.5 मी. डी. स्टीम लागत: मूल: 478.02 नवीनतम: 478.02	09.04.09 2013-14 2015-16	ट्रैनच वीयर: 3978 घनमीटर कंक्रीटिंग में से 3879 घनमीटर पूरी हो चुकी है। एचआरटी: खुदाई और लाइनिंग पूरी हो चुकी है। ग्राउटिंग अभी शुरू होनी है। पेशर शाफ्ट: उच्च हॉरिजेन्टल भाग - 21 मीटर/35 मीटर 41 मीटर/536 मीटर लिम्ब सहित पूरा हो चुका है। आपर आशाय वाला फररूम निर्माण लिम्ब तथा नीचे वाला हॉरिजेन्टल भाग पूरा हो चुका है। मध्यस्थता एडिट पर हॉरिजेन्टल भाग में फररूम निर्माण अभी शुरू होना है। 649 मीटर/1346 मीटर की बैकफिल कंक्रीटिंग पूरी हो चुकी है। ई एंड एम कार्य: अर्थमेट बिछाने का कार्य प्रगति में है। मॉडल जांच पूरी हो चुकी है। विद्युत घर और ट्रांसफार्मर हाल कंक्रीटिंग प्रगति में है। 335 मीटर में से 197 मीटर टीआरटी कंक्रीट लाइनिंग पूरी हो चुकी है।	- सिविल और विकास कार्य की धीमी प्रगति - सम्पर्क सड़कों को मानसून 2013 में भारी वर्षा के कारण सम्पर्क सड़कें समाप्त हो गईं।
4	कशांग-II व III एच.पी. पावर कारपोरेशन लिमिटेड 1x65 + 1x65= 130 मेगावाट लागत: मूल: 601.78 नवीनतम: 601.78	11.11.10 2013-14 2016-17	केरांग-कशांग लिंक (के के लिंक) टनल का कार्य मैसर्स पटेल इंजीनियरिंग लिमिटेड को सौंपा गया था।	- लिप्पा ग्रामीणों द्वारा किए जा रहे निरंतर आंदोलन के कारण कार्यों में विलंब हो रहा है। - मामला न्यायाधीन है।
5	सैंज एच.पी. पावर कारपोरेशन लिमिटेड 2 X50=100 मेगावाट 29.12.2010 लागत: मूल 784.56	02.08.10 2014-15 2016-17	बैराज : 6वे में से 2वे में कंक्रीटिंग पूरी हो चुकी है। एचआरटी : फेस-I में 935 मीटर गहराई ओवर्ट लाइनिंग पूरी हो चुकी है। फेस-II 926 मीटर/2010 मीटर और फेस-IV 72 मीटर/1406 मीटर पूरी हो चुकी है।	- एचआरटी कार्य और बेरेज कार्य

क्र.सं.	परियोजना का नाम निष्पादन एजेंसी सीईए की स्वीकृति/अनुमोदन की तिथि क्षमता (मेगावाट) मुख्य विशेषताएं लागत (मूल / नवीनतम)	पहले सिविल पैकेज के अवाई की तिथि चालू होने का समय (मूल / अब अनुमानित)	मुख्य रूप से वर्तमान स्थिति	टिप्पणियां/मुद्दे
	नवीनतम 784.56		विद्युत घर निकासी तक मुख्य पहुंच सुरंग पूरी हो चुकी है। पावर हाउस: खुदाई पूरी हो चुकी है। यूनिट 1 और 2 के लिए दूसरे स्तर की कंक्रीटिंग पूरी हो चुकी है। टीआरटी : खुदाई और कंक्रीटिंग पूरी हो चुकी है।	
6	सावरा कुड्डु एच.पी. पावर कारपोरेशन लिमिटेड स्वीकृति: 10.11.2004 3x37= 111 मेगावाट ब्रॉड फीचर्स: डाइवर्जन स्ट्रक्चर: 10.45 मी. ऊंचाई पियानो की वियर एचआरटी डीसेप्ट, 5 मीटर डाय 11.145 किमी लम्बा पावर हाउस- भूमिगत टरबाइन- 500 आरपीएम वीएफ स्विचयार्ड: 220 केवी लागत: मूल: 558.53 नवीनतम:1181.90	<u>17.07.07</u> <u>2010-11</u> 2016-17	एचआरटी : एचआरटी खुदाई के सभी स्तरों से 1176 मीटर में से 9722 मीटर पूरी हो चुकी है और 11364 मीटर कंक्रीटिंग में से 1777 मीटर पूरी हो चुकी है। सर्ज शाफ्ट : 77 मीटर शाफ्ट लाइनिंग में से 70.38 मीटर पूरी हो चुकी है। विद्युत घर: खुदाई पूरी हो चुकी है और 7850 घनमीटर में से 7127 घनमीटर कंक्रीटिंग पूरी हो चुकी है। टीआरटी: लाइनिंग पूरी हो चुकी है। ई एंड एम कार्य: सभी यूनिटों की अधिष्ठापना का प्रथम, दूसरा और तीसरा स्तर पूरा हो चुका है। यूनिट 3 के लिए स्टेटर, रोटर लोअर ब्रेकेट और अपर ब्रेकेट को लगाने का कार्य पूरा हो चुका है और यूनिट 2 प्रगति में है।	- कमजोर भूवैज्ञानिकता के कारण कार्य अत्यधिक प्रभावित हुए - एचआरटी लाइनिंग की प्रगति धीमी है। - अनुबंध संबंधी मामले -एचआरटी पैकेज के लिए अनुबंध को 9.1.2014 को समाप्त किया गया। नया अवाई अभी दिया जाना है।
7	सोरांग हिमाचल सोरांग पावर कारपोरेशन लिमिटेड, जून 2006/ 2x50= 100 मेगावाट ब्रॉड फीचर्स : एचआरटी- 1.5 किमी. ट्रेंच वीयर-59 मीटर पावर हाउस- भूमिगत टरबाइन- पेंटोन ग्रोस हेड-626 मीटर स्विचयार्ड- 11/400 केवी (जीआईएस) लागत: मूल : 586.00 नवीनतम : 586.00	<u>06/2007</u> <u>2012-13</u> 2015-16	लगभग सभी सिविल कार्य पूरे हो चुके हैं। टावर संख्या 6 और 7 के बीच की पारेषण लाइन सभी पूरी की जानी है। दोनों यूनिटों को बाक्स अप कर दिया गया है। नवंबर 2013 के प्रथम सप्ताह में जल कंडक्टर प्रणाली को पूरा करने के दौरान दरार के कारण पेनस्टाक में लीकेज हुआ। उपचारात्मक उपाय प्रगति में हैं।	- पारेषण लाइन कार्य पूरे हो चुके हैं। - फिलिंग के दौरान पेनस्टाक की असफलता।
8	टीडॉंग-I मैसर्स एनएसएल टीडॉंग पावरजैन लिमिटेड 2x50 = 100 मेगावाट 28.07.2006 एचआरटी - डी- 3.5मीटर लंबा- 8461 मीटर पावर हाउस सर्फेस टरबाइन - वर्टिकल पेंटोन लागत : मूल 543.15 नवीनतम 543.15	<u>07.11.08</u> <u>2013-14</u> 2016-17	बैराज : खुदाई पूरी हो चुकी है। 33355 घनमीटर कंक्रीटिंग में से 312015 घनमीटर पूरी हो चुकी है। एचआरटी : 8.6 किलोमीटर खुदाई में से 7.7 किलोमीटर पूरी हो चुकी है। 425 मीटर कंक्रीटिंग पूरी हो चुकी है। सर्ज शाफ्ट : 15984 घनमीटर/38500 घनमीटर की खुदाई पूरी हो चुकी है। 90 मीटर/110 मीटर की भूमिगत खुदाई पूरी हो चुकी है। प्रेशर शाफ्ट : खुदाई पूरी हो चुकी है। पावर हाउस - 92500 घनमीटर खुदाई में से 87446 घनमीटर पूरी हो चुकी है। 14025 कंक्रीटिंग 8971 घनमीटर पूरी हो चुकी है।	कार्यों की धीमी प्रगति
9	टंगन् रोमई -I	<u>14.06.10</u>	सिविल कार्य मैसर्स साई ऊर्जा हाइडल प्रोजेक्ट	कार्यों की धीमी प्रगति,

क्र.सं.	परियोजना का नाम निष्पादन एजेंसी सीईए की स्वीकृति/अनुमोदन की तिथि क्षमता (मेगावाट) मुख्य विशेषताएं लागत (मूल / नवीनतम)	पहले सिविल पैकेज के अवाई की तिथि चालू होने का समय (मूल / अब अनुमानित)	मुख्य रूप से वर्तमान स्थिति	टिप्पणियां/मुद्दे
	मैसर्स तंगनू रोमाई पावर जनरेशन 2x22= 44 मेगावाट 30.11.2007 (एचपीएसईबी) ब्रोड फीचर्स : ईएल पर बैरेज \pm 2555 मीटर एचआरटी-3.1मीटर डाय और 7.220 किमी लम्बाई सर्ज सॉफ्ट- 5मीटर डाय, टॉप लेवल 2570 मीटर और बॉटम लेवल 2520 मीटर पेनस्टॉक- 2 मीटर डाय और 609.3 मीटर लम्बा पावर हाउस- सरफेस टरबाइन - वर्टिकल फ्रांसिस लागत : मूल :255.00 नवीनतम : 255.00	<u>2014-15</u> 2016-17	(प्रा.) लिमिटेड को दिनांक 14.06.2010 को सोपे गए। डाइवर्जन कैनल : 93800 घनमीटर खुदाई में से 26164 घनमीटर पूरी हो चुकी है। डिसिलिटिंग चेम्बर और एसएफटीपीसी : खुदाई पूरी हो चुकी है। एसएफटी खुदाई 420/450.66 मीटर पूरी हो चुकी है। एचआरटी- 6323 मीटर खुदाई में से 2796 मीटर खुदाई पूरी हो चुकी है। पावर हाउस : 72000 मीटर खुदाई में से स्विचयार्ड व विविध - 62500 मीटर पूरी हो चुकी है	एचआरटी क्रिटिकल, कमजोर भूवैज्ञानिकता
10	चंजू-1 मैसर्स आई ए एनर्जी 24.04.2010 3x12=36 मेगावाट लागत : मूल : 295.09 नवीनतम : 295.09	<u>23.07.11</u> <u>2017-18</u> 2017-18	बैराज : 287700 घनमीटर में से 267500 घनमीटर खुदाई पूरी हो गई है। फ्लेश व्यवस्था सहित डिसिलिटिंग बेसिन : 20800 घनमीटर में से 20340 घनमीटर खुदाई पूरी हो चुकी है। 3510 घनमीटर में से 2000 घनमीटर कंक्रीटिंग पूरी हो चुकी है। एचआरटी : 4615 मीटर में से 3900 मीटर खुदाई पूरी हो चुकी है। सर्ज शाफ्ट : खुदाई पूरी हो चुकी है। (532 मीटर) पेनस्टाक प्रेशर शाफ्ट: 720 मीटर में से 196 मीटर खुदाई पूरी हो चुकी है। पावर हाउस : 152147 घनमीटर में से 134760 घनमीटर खुदाई पूरी हो चुकी है। 4000 घनमीटर /6640 घनमीटर कंक्रीटिंग पूरी हो चुकी है। ई एंड एम कार्य : सौंपे जा चुके हैं।	
11	बजोली होली मैसर्स जीएमआर बजोली होली हाइड्रो पावर प्रा. लिमिटेड 31.12.2011 3x60= 180 मेगावाट ब्रोड फीचर्स बांध की ऊंचाई-66 मी. बांध लंबाई-178 मी. डिसिलिटिंग चेम्बर- 2 240 मी. x 14.5 मी. X 10.8 मी. एचआरटी- लंबाई-15.538 कि.मी., 5.6 मी. डाय। पी.एच. - सरफेस लागत: मूल 1696.93 नवीनतम 1696.93	<u>29.05.13</u> <u>2017-18</u> 2017-18	सिविल कार्य 29.05.2013 को मैसर्स गेमन इंडिया लिमिटेड को सोपे गए।	कार्य निर्माण के आरंभिक चरणों में हैं।

क्र.सं.	परियोजना का नाम निष्पादन एजेंसी सीईए की स्वीकृति/अनुमोदन की तिथि क्षमता (मेगावाट) मुख्य विशेषताएं लागत (मूल / नवीनतम)	पहले सिविल पैकेज के अवाई की तिथि चालू होने का समय (मूल / अब अनुमानित)	मुख्य रूप से वर्तमान स्थिति	टिप्पणियां/मुद्दे
12	शांगटांग करचम एच.पी. पावर कारपोरेशन लिमिटेड स्वीकृति: 16.08.2012 3x150= 450 मेगावाट ब्रोड फीचर्स: इंटेक टनल: 4 हॉर्स शू 6.4 मी. डाय. 192 to 280 मी. लंबाई एचआरटी- सरक्यूलर, 10.5 मी. डाय., 8096 मी. लंबा पावर हाउस- अंडरग्राउंड टरबाइन- वीएफ स्विचयार्ड: 400 केवी लागत: मूल: 2807.83 नवीनतम: 3316.35	<u>04.08.12</u> <u>2017-18</u> 2017-18	कार्य 30.06.2012 को सोपे गए। सीईए की स्वीकृति 16.08.12 को दी गई। सिविल कार्य : एडिट- II की खुदाई: 422 मीटर में से 103 मीटर पूरी हो चुकी है। एडिट-III तक मार्ग : पूरा हो चुका है। एडिट-III की खुदाई : 418 मीटर में से 41 मीटर पूरी हो चुकी है। एडिट-IV की खुदाई: 403 मीटर में से 350 मीटर पूरी हो चुकी है। मुख्य पंहच सुरंग (एमएटी) की खुदाई: 188 मीटर में से 173 मीटर पूरी हो चुकी है। ट्रांसफार्मर हाल तक वेन्टीलेशन सुरंग (वीटी) और पंहच सुरंग की खुदाई ट्रांसफार्मर हाल : पूरा हो चुका है। डाइवर्जन टनल : संपर्क मार्ग/इन्लेट पोर्टल पर मक को हटाने का कार्य प्रगति में है। ई एंड एम : सभी सोपा नहीं गया है। एचआरटी के कुछ भाग में कार्य प्रभावित हुए हैं: - सेना के साथ मामले को सुलझाने के लिए, सचित (रक्षा) भारत सरकार, मुख्य सचिव हिमाचल प्रदेश सरकार, सेना प्राधिकरण और एचपीपीपीएल के प्रतिनिधियों के बीच दिनांक 6.6.14 को एक बैठक हुई थी जिसमें सेना, जीओएचपी, एचपीपीसीएल, के बीच त्रिपक्षीय समझौता ज्ञापन हस्ताक्षरित करने का निर्णय हुआ था। इसके अलावा, डीसी किन्नोर से पोवरी से आयुध डिपो को स्थानांतरित करने हेतु उपर्युक्त स्थल का पता लगाने के लिए कहा गया है। प्रारूप समझौता ज्ञापन को उनकी स्वीकृति के लिए सेना प्राधिकरणों को भेज दिया गया है।	-आयुध डिपो को स्थानांतरित करने हेतु सेना प्राधिकरणों के साथ सुलझाए जाने वाले मामले - ई एंड एम सोपा जाना
	जम्मू व कश्मीर			
13	किशनगंगा एनएचपीसी 14.01.2009 3x110 = 330 मेगावाट विस्तृत फीचर: बांध - 77 मीटर ऊंचा, कंक्रीट ग्रेविटी एचआरटी- 5.3 मीटर x 24 कि.मी. लंबी एस. शाफ्ट -15 मीटर डाय. x 127मी. ऊंचा पावर हाउस - अंडरग्राउंड 103 मीटर x 21 मीटरx 45.5 मीटर टरबाइन- पेल्टन व्हील स्विचयार्ड- 220 केवी लागत: मूल: 3642.04 नवीनतम: 5497.72	<u>22.01.09</u> <u>2015-16</u> 2016-17	मुड़ाव कार्य: - नदी मुड़ाव 21.6.12 को हुआ। बांध और इन्टेक कार्य:- स्पिलवे कंक्रीटिंग 47000 घनमीटर में से 9950 घनमीटर पूरी हो चुकी है। सीएफआरडी एम्बेकमेंट- 116500 घनमीटर पूरी हो चुकी है। कट ऑफ वाल का निर्माण 2600 स्केवयर मीटर में से 1620 स्केवयर मीटर पूरी हो चुकी है। एचआरटी:- टीबीएम/डीबीएम द्वारा खुदाई पूरी की गई है। टीबीएम भाग की लाइनिंग (14.7 किलोमीटर) पूरी हो चुकी है और डीबीएम भाग की 8431 मीटर में से 2132 मीटर लाइनिंग पूरी हो चुकी है। सर्ज शाफ्ट:- 100 मीटर में से 62 मीटर कंक्रीटिंग पूरी हो चुकी है। प्रेशर शाफ्ट अपर लिंब लाइनर:- 233 मीटर में से 227 मीटर लाइनिंग पूरी हो चुकी है। विद्युत घर:- 10800 घनमीटर में से 7977 घनमीटर कंक्रीटिंग पूरी हो चुकी है। टीआरटी: खुदाई पूरी हो चुकी है। 849 मीटर में से	-कानून एवं न्याय समस्याएं अर्थात अक्सर बंद ठेका कफरू लोगो द्वारा एनएचपीसी में रोजगार की मांग किए जाने के कारण स्थानीय आंदोलन -अनुमोदन हेतु राज्य मंत्रिमंडल के समक्ष लंबित आर एंड आर योजना को तेज किए जाने की -आवश्यकता है। विद्युत निकासी व्यवस्था को पूरा करना।

क्र.सं.	परियोजना का नाम निष्पादन एजेंसी सीईए की स्वीकृति/अनुमोदन की तिथि क्षमता (मेगावाट) मुख्य विशेषताएं लागत (मूल / नवीनतम)	पहले सिविल पैकेज के अवाई की तिथि चालू होने का समय (मूल / अब अनुमानित)	मुख्य रूप से वर्तमान स्थिति	टिप्पणियां/मुद्दे
			342 मीटर लाइनिंग पूरी हो चुकी है। ई व एम: - यूनिट 1 में पिट लाइनर और सेंट्रल फ्रेम का निर्माण पूरा हो चुका है। सर्विंग बे में यूनिट 1 का स्टेटर एण्ड रोटर की असेम्बली प्रगति में है। यूनिट 2 में ईओटी क्रेन का निर्माण प्रगति में है।	
14	बगलीहर-II जेकेपीडीसी 3x150= 450 मेगावाट ब्रोड फीचर्स: एचआरटी - 10.15 मी. डाय. सरक्यूलर एवं 1888.8 मी. long सर्ज शाफ्ट : 27.5 मी. डाय. एवं 97.5 मी. ऊंचा रेस्ट्रिक्टेड ओरीफाइस टाइप पावर हाउस: अंडरग्राउंड टीआरटी: डी-10.05 मी. एल-342.6 मी. लागत: मूल: 3113.19 अद्यतन: 3113.19	31.03.12 2015-16 2015-17	बगलीहर-II जल विद्युत परियोजना की परिकल्पना बगलीहर I जल विद्युत परियोजना के सा की गई थी। बोज तथा एचआरटी के कुछ भाग से संबंधित कार्य बगलीहर स्टेज I परियोजना के साथ पूरे किए गए थे। एचआरटी: खुदाई पूरी हो चुकी है। लाइनिंग लगभग पूरी हो चुकी है। सर्ज शाफ्ट: खुदाई पूरी हो चुकी है। लाइनिंग लगभग पूरी हो चुकी है। पेनस्टाक: लाइनिंग लगभग पूरी हो चुकी है। 283 में से 254 फेरुल निर्माण पूरा हो चुका है। पीएच: खुदाई पूरी हो चुकी है। कंक्रीट लाइनिंग प्रगति में है। 3 यूनिटों के लिए स्पायरल केसिंग पूरा हो चुका है। रोटर हब लगाने का कार्य प्रगति में है। टीआरटी: 15200 घनमीटर कंक्रीटिंग में से 13,652 घनमीटर पूरी हो चुकी है।	ई व एम कार्य महत्वपूर्ण है।
15	रत्ने रत्ने हाइड्रो इलेक्ट्रिक प्रोजेक्ट प्रा. लि. 19.12.2012 4x205+1x30= 850 मेगावाट ब्रोड फीचर्स: बांध की ऊंचाई -133 मी. लंबाई-194.8 मी. स्पिलवे-राडाया. गेट-5 आकार-10.75x1420 मी. डाइवर्जन टनल: 2, सरक्यूलर (राइट बैंक) प्रेशर टनल: प्रत्येक 11 मी. डाय. प्रेशन शाफ्ट : प्रत्येक 6.6 मी. स्टील लाइंड पंप हाउस-अंडरग्राउंड टरबाइन- फ्रैचाइज एवरेज ग्रोस हेड-100.39 मी. एडि. यूनिट (30 मेगावाट) मुख्य पी.एच.कैविटी में हाउसड रेटेड अहेड-98.9 मी. लागत : मूल: 5517.02 नवीनतन : 5517.02	04.07.13 2017-18 2017-18	सिविल और एचएम कार्यों के लिए ईपीसी अनुबंध दिनांक 04.07.2013 को मैसर्स जीवीके प्रोजेक्ट एंड टेकनिकल सर्विसिस लिमिटेड को सोपा गया था। सड़कों और पुलों के अवसंरचनात्मक कार्य प्रगति में हैं और अपस्ट्रीम पुल का निर्माण पूरा हो चुका है और डाउनस्ट्रीम पुल कार्य प्रगति में है।	कार्य निर्माण के आरंभिक चरणों में है।
	केरल			

क्र.सं.	परियोजना का नाम निष्पादन एजेंसी सीईए की स्वीकृति/अनुमोदन की तिथि क्षमता (मेगावाट) मुख्य विशेषताएं लागत (मूल / नवीनतम)	पहले सिविल पैकेज के अवाई की तिथि चालू होने का समय (मूल / अब अनुमानित)	मुख्य रूप से वर्तमान स्थिति	टिप्पणियां/मुद्दे
16	थोटीयार केएसईवी 1x30 + 1x10= 40 मेगावाट 05.06.2008 ब्रोड फीचर्स : वीयर : 222 मीटर लम्बा 11 ब्लॉक 7.5 मीटर ऊंचाई टनल: सर्कुलर 2.6 मीटर डाय. 199 मीटर लम्बा पावर हाउस : सरफेस टरबाइन : वटिकल पेंटॉन लागत : मूल : 136.79 नवीनतम : 150.02	22.12.08 2012-13 2016-17	सिविल कार्य: वीयर: 8690 घनमीटर में से कुल 155.83 घनमीटर तथा 5850 घनमीटर में से 3288 घनमीटर खुदाई पूरी हो चुकी है। संपर्क चैनल एंड इन्टेक: 9100 घनमीटर में से 3184 घनमीटर पूरा हो चुका है। पावर टनल : खुदाई पूरी हो चुकी है। विद्युत घर, स्विचयार्ड और अन्य कार्य: 44500 घनमीटर में से 31390 घनमीटर खुदाई तथा 15625 मीटर में से 1588 घनमीटर कंक्रीटिंग पूरी हो चुकी है। ई व एम और एचएम कार्य: उपस्कर की आपूर्ति प्रगति में है।	वीयर और संपर्क चैनल के कार्य स्थानीय लोगों द्वारा भूमि अधिग्रहण के मामले उठाए जाने और माननीय म्यूनिशिप न्यायालय द्वारा दिए गए इन्जक्शन आदेश के कारण 2010 से प्रस्तावित हुए थे।
	महाराष्ट्र			
17	कोएना लेफ्ट बैंक पीएसएस डब्ल्यूआरडी, एमएएच. 20.02.2004 2x40 = 80 मेगावाट ब्रोड फीचर्स: उत्पादन के लिए शिवाजी सागर लेक (कोयना रिजर्वायर) से पानी निकाला गया इंटेक टनल: डाय. - 7.20 मी. लंबाई - 235.5 मी. (लेक टैप सहित) एचआरटी: डाय. - 7.20 मी. लंबाई - 80 मी. पेनस्टॉक - 2 nos डाय. - 2.9मी. लंबाई -प्रत्येक 10 मी. पावर हाउस - अंडरग्राउंड टरबाइन - रिर्वसिबल लागत: मूल: 379.78 नवीनतम: 379.78	20.06.07 2017-18 2017-18	सिविल कार्य: 11097 घनमीटर में से 3987 घनमीटर इन्टेक ढांचे की खुदाई तथा 9700 घनमीटर में से 2485 घनमीटर लाइनिंग पूरी हो चुकी है। स्विचयार्ड की खुदाई पूरी हो गई है। पहुँच सुरंग और रोशनदान सुरंग की खुदाई प्रगति पर है। टेल सर्ज शाफ्ट : साफ्ट स्ट्रुटा में खुदाई पूरी हो गई है। कठोर चट्टान में 7476/47320 घनमीटर में इन्क्लाइन्ड/वर्टिकल लेटरल शाफ्ट की खुदाई पूरी हो गई है। टीआरटी : 364/24003 घनमीटर खुदाई पूरी हो गई है। मशीन हाल : भूमिगत खुदाई प्रगति पर है। 55050 घनमीटर में से 22600 घनमीटर खुदाई पूरी हो गई है। ई एंड एम कार्य: 16.12.2010 को इंजीनियरिंग विनिर्माण आपूर्ति व्यौरें, सुपरविजन निर्माण पंप टरबाइन के वाणिज्यिक उपयोग में टेस्टिंग, मीशनिंग और पुटिंग, जेनरेटर मोटर के साथ संविदा की गई है। इसके बाद टीजी सेट निम्नानुसार ऑर्डर किए गए हैं: टरबाइन/पम्प: मैसर्स लिटोसरोज पावर, स्लोवेनिया (यूरोपियन यूनियन) जेनरेटर/मोटर: मैसर्स कांकर पावर, प्लांट एवं इलैक्ट्रिक ट्रेकशन इंजीनियरिंग, क्रोएटिया (यूरोपियन यूनियन) ईओटी क्रेन :- 12.04.2013 को मैसर्स पेडवेक क्रेन्स प्राइवेट लिमिटेड, हैदराबाद को कार्य अवाई किया गया।	कार्यों की धीमी प्रगति।
	मेघालय			
18	न्यू उमतरू एमईपीजीसीएल, 2x20=40 ब्रोड फीचर्स : डाइवर्जन स्ट्रक्चर- गेटिड स्ट्रक्चर	20.12.07 2011-12 2016-17	डैम: 208685 घनमीटर में से 61998 घनमीटर की खुदाई पूरी हो गई है। 7348 घनमीटर में से 32773 घनमीटर की कंक्रीटिंग पूरी गई। इंटेक: 3000 घनमीटर में से 26984 घनमीटर की खुदाई पूरी हो गई है। की गई कंक्रीटिंग अनुमानित	

क्र.सं.	परियोजना का नाम निष्पादन एजेंसी सीईए की स्वीकृति/अनुमोदन की तिथि क्षमता (मेगावाट) मुख्य विशेषताएं लागत (मूल / नवीनतम)	पहले सिविल पैकेज के अवार्ड की तिथि चालू होने का समय (मूल / अब अनुमानित)	मुख्य रूप से वर्तमान स्थिति	टिप्पणियां/मुद्दे
	(एफआरएल-130.1मीटर, एमडीडीएल-123.3मीटर) एचआरटी- 5 मीटर डाय, 750 मीटर लंबा पावर हाउस- डीप सेट स्विच यार्ड- 132 केवी लागत :226.40 461.27		मात्रा 13000 घनमीटर से ज्यादा है। एचआरटी: खुदाई पूरी हो गई है। 20888 घनमीटर में से 16686 घनमीटर की कंक्रीटिंग पूरी हो गई है। प्रेसर शाफ्ट: 525 टन में से 421 टन स्टील लाइनिंग पूरी हो गई है। सर्ज शाफ्ट: खुली खुदाई पूरी हो गई है और 6166 घनमीटर की गई कंक्रीटिंग अनुमानित मात्रा से अधिक है। पावर हाउस: खुदाई पूरी हो गई है और कंक्रीटिंग प्रगति पर है। टीआरटी: खुली खुदाई और टनल बोरिंग पूरी हो गई है और लाइनिंग भी लगभग पूरी हो गई है। ई एंड एम: ड्राफ्ट ट्यूब निर्माण दोनों यूनिटों के लिए पूरा हो गया है। दोनों यूनिटों की इम्बेडड टरबाइन निर्माण पूरा हो गया है।	
	पंजाब			
19	शाहपुरकंदी सिंचाई विभाग और पीएसपीसीएल, 04.05.2011 3x33+3x33+1x8=206 मेगावाट लागत: मूल: 2285.81 नवीनतम 2285.81	11.02.13 2017-18 2017-18	मुख्य बांध और हाइड्रल तचैनल सुरंग का सिविल कार्य अवार्ड कर दिया गया है और निर्माणाधीन है।	
	सिक्किम			
20	तीस्ता-III तीस्ता ऊर्जा लिमिटेड (टीयूएल) 12.05.2006 6x200=1200 मेगावाट ब्रोड फीचर्स: बांध- शूट स्पिलवे सहित कंक्रीट 60 मीटर ऊंचा एचआरटी- 7.5 मीटर डाय, 13.325 किमी. लम्बा प्रेसर साफ्ट- 3 . 3.8 मीटर डाय. पावर हाउस- अपर गाउंड टरबाइन- पेस्टॉन लागत: मूल 5705.55 नवीनतम 11382.00	18.04.07 2011-12 2014-17	डैम: सीएफआरडी, 11.5 लाख घनमीटर में से 11.13 लाख घनमीटर सामग्री पहुँच गई है। एचआरटी: खुदाई पूरी हो गई है। 13824 मीटर में से 13634 मीटर ओवर्ट लाइनिंग पूरी हो गई है और 13824 मीटर में से 12416 मीटर इन्वर्ट लाइनिंग पूरी हो गई है। सर्ज शाफ्ट: खुदाई पूरी हो गई है। 154.5 मी. में से 79.7 मी. क्रास लाइनिंग पूरी हो गई है। प्रेसर शाफ्ट-क्षैतिज हिस्सा: लेफ्ट प्रेशर शाफ्ट के लिए 659.70 मी. में से 310.75 मी. और राइट प्रेशर शाफ्ट के लिए 659.80 मी. में से 178.65 मी. पूरा कर लिया गया है। पावर हाउस: सिविल कार्य लगभग पूरे हो गई हैं। टीआरटी: खुदाई पूरी हो गई है। 1336 मीटर में से 1315 मीटर ओवर्ट लाइनिंग पूरी हो गई है। यूनिट निर्माण: यूनिट#1,2 व 6- स्टाटर एवं रोटर नीचे किया गया। यूनिट# 3 व 5: स्टाटर नीचे किया गया। यूनिट#4- सर्विस बे में स्टाटर प्रगति पर है।	- Earthquake in Sikkim in September., 11 - Completion of balance works after Earthquake - Financial crunch with the developer. Works held up since October-- - 11 सितंबर को सिक्किम में भूकंप। - शेष कार्य पूरा किया जाना भूकंप के बाद। - विकासकर्ता के साथ वित्तीय अडचनों। कार्य अक्टूबर, 2014 से रुका हुआ है। - विद्युत खुदाई व्यवस्था। - वर्टिकल प्रेशर शाफ्ट का निर्माण - वित्तीय कमी के कारण सितंबर, 2014 से कार्य रुका हुआ है। मार्च, 2015 में पुनः शुरू होने की संभावना है।
21	रंगित-IV जल पावर कारपोरेशन लिमिटेड.	22.11.07	बांध एवं इंटेक कार्य: 519887 घनमीटर में से 290733 घनमीटर खुदाई कार्य पूरा किया गया और	- सितंबर, 2011 में भूकंप के कारण कार्य बाधित हुआ।

क्र.सं.	परियोजना का नाम निष्पादन एजेंसी सीईए की स्वीकृति/अनुमोदन की तिथि क्षमता (मेगावाट) मुख्य विशेषताएं लागत (मूल / नवीनतम)	पहले सिविल पैकेज के अवाई की तिथि चालू होने का समय (मूल / अब अनुमानित)	मुख्य रूप से वर्तमान स्थिति	टिप्पणियां/मुद्दे
	06.07.2007 3x40= 120 मेगावाट ब्रोड फीचर्स : बांध: कंक्रीट 44 मीटर ऊंचा एचआरटी : डी 6.4 मीटर लंबाई- 6.5 किलोमीटर पावर हाउस : सरफेस टरबाइन : फ्रांसिस पावर हाउस - भूमिगत टरबाइन- फ्रांसिस लागत : मूल :726.17 नवीनतम : 726.17	2012-13 2016-17	145413 घनमीटर में से 61008.5 घनमीटर कंक्रीटिंग पूरा किया गया। रोड डाइवर्जन टनल का खुदाई कार्य पूरा किया गया। एचआरटी: खुदाई प्रगति पर है और 6488 मी. में से 3557 मी. पूरा किया गया। सर्ज शाफ्ट: खुदाई पूरी की गई एवं कंक्रीटिंग प्रगति पर है। पावर हाउस: पावर हाउस से संपर्क सड़क का कार्य पूरा किया गया। पावर हाउस की खुदाई प्रगति पर है। ड्रेसिलिंग चेंबर: 3360 मी. में से 2121 मी. की खुदाई का कार्य पूरा किया गया।	- एचआरटी में खराब भू-वैज्ञानिक स्थिति। - बांध स्थल पर राइट बैंक स्लोप की विफलता। - विकासकर्ता के साथ वित्तीय संकट।
22	जोरथंग लूप मेसर्स डीएनएसएनएनर्जी 2x48=96 मे.वा. ब्रोड फीचर्स: बांध: ग्रेविटी फ्लोर पर परमीएबल फाउंडेशन 15 मी. ऊंचा। एचआरटी : डी- 7 मी. लम्बाई- 6.780 किमी सर्ज शाफ्ट: 59 मी. ऊंचा और 25 मी. डाय. प्रेसर शाफ्ट: 172.60मी ऊंचा और 6 मी. डाय. पावर हाउस : सरफेस टीआर-कट और कवर कंडक्ट 46.4 मी. लं. स्विचयार्ड: आउटडोर, 220 केवी/11 केवी लागत: मूल: 543.15 नवीनतम : 543.15	09.03.09 2012-13 2015-16	एचआरटी: खुदाई कार्य पूरा किया गया। कंक्रीट लाइनिंग कार्य प्रगति पर है। बैराज : सभी प्रमुख सिविल कार्य पूरे किए गए। सर्ज शाफ्ट : खुदाई का कार्य पूरा किया गया और 366.00 (55 मी.) ईएल तक लाइनिंग पूरी की गई। गेट ग्राव की चिपिंग भी पूरी की गई। सर्ज शाफ्ट गेट का अपस्ट्रीम कंक्रीटयुक्त किया गया और सर्ज शाफ्ट स्लैब का 9 मी. अपस्ट्रीम पार्ट भी कंक्रीटयुक्त है। सर्ज शाफ्ट गेट का स्थापना कार्य पूरा किया गया। प्रेसर शाफ्ट : खुदाई कार्य पूरा किया गया। फेरुल इरेक्शन प्रगति पर है। पावर हाउस : छत स्थापना सहित संरचनात्मक सिविल कार्यों की पूरा किया गया। टेल रेस चैनल : खुदाई और कंक्रीटिंग का कार्य पूरा किया गया। दोनों यूनिटों के लिए ड्राफ्ट ट्यूब गेट नीचे किए गए थे, हास्टिंग का संस्थापन और इरेक्शन कार्य पूरा किया गया। ई एंड एम कार्य : यूनिट-1 व 2: दो यूनिटों को बॉक्स अप किया गया। एचएम कार्य : सभी गेटों के फेब्रिकेशन सभी हिस्सों के लिए संबंधित फेस्टो को पूरा किया गया। दोनों स्पिल्वे एवं अंडर स्लूइस सर्विस गेटों को इरेक्टेड किया गया। सर्ज शाफ्ट गेटों एसेम्बले का इरेक्शन पूरा किया गया। पेनस्ट्राक इरेक्शन, पेरुलो का एलाइमेंट एवं वेंलिटिड पूरा किया गया। दोनों यूनिटों के लिए ड्राफ्ट ट्यूब गेट का ड्राय परीक्षण पूरा किया गया।	- Lining of HRT. - Power evacuation arrangement.
23	भास्मे गति अवसंरचना 3x17=51 मे.वा. ब्रोड फीचर्स : बांध-33.2 मी ऊंचा, सेमिट्रिकाएल ग्रेविटी एचआरटी-5.3 मी डाय एवं 5.132 किमी लम्बा, सर्कुलर. सर्ज शाफ्ट- 89.8 मी ऊंचाई एवं 14 मी डाय.	12.04.10 2012-13 2017-18	डाइवर्जन टनल पूरा किया गया। एचआरटी : 781.97 आरएम में से 309.85 आरएम का एडिट पूरा किया गया। पावर हाउस: 216147 घनमीटर में से 181117 घनमीटर खुदाई का कार्य पूरा किया गया। प्रेसर टनल/शाफ्ट : 559.84 आरएम में से 40 आरएम खुदाई कार्य पूरा किया।	- कार्यों की धीमी प्रगति - विकासकर्ता के साथ वित्तीय संकट

क्र.सं.	परियोजना का नाम निष्पादन एजेंसी सीईए की स्वीकृति/अनुमोदन की तिथि क्षमता (मेगावाट) मुख्य विशेषताएं लागत (मूल / नवीनतम)	पहले सिविल पैकेज के अवाई की तिथि चालू होने का समय (मूल / अब अनुमानित)	मुख्य रूप से वर्तमान स्थिति	टिप्पणियां/मुद्दे
	पी. हाउस-आउटडोर टरबाइन-वीएफ टीआरटी-2, एल- 50 मी प्रत्येक स्विचयार्ड- 132/11 केवी लागत : मूल : 408.5 नवीनतम : 408.5			
24	ताशिडिंग मैसर्स शिगा एनर्जी प्रा. लि. 28.03.2011 2x48.5 = 97 मेगावाट ब्रोड फीचर्स: बैराज-ईएल 917 मी. एचआरटी-4.5 मी. डाय. एवं 5.437 कि.मी. लंबाई, सर्ज शाफ्ट - 61.058 मी. ऊंचाई और 8.5 मी. डाय.. पेनस्टॉक - लंबाई वाइफक्शन 441.53 मी. बाइफक्शन के बाद 25 मी. एवं 30 मी. लम्बा पावर हाउस-सरफेस टीआरटी- ओपेन चैनल और 78.5 मी. लंबाई. स्विटयार्ड-आउटडोर, 220 केवी लागत :मूल : 465.95 नवीनतम : 465.95	28.03.11 2017-18 2017-18	एचआरटी (कुल- 5437 मी.): फेस-1 पर खुदाई: 1343.40 मी., फेस-2: 765.00 मी., फेस-3: 1181.48 मी., फेस-4: 1119.10 मी., फेस-5:634.95 मी., फेस-6:243.34 मी. सर्ज शाफ्ट : सर्ज शाफ्ट से जोड़ने के लिए सरफेस तैयारी पूरी की गई। ई एंड एम कार्य : मैसर्स एल्सटोम प्रोजेक्ट इंडिया लि. को ई एंड एम कार्य के लिए संविदा अवाई की गई थी। मैसर्स एल्सटोम इंडिया प्रोजेक्ट लि. ने मॉडल परीक्षण रिपोर्ट प्रस्तुत की और उसे स्वीकृत किया गया। पावर हाउस : फरवरी, 2014 में स्लोप सुरक्षा के साथ पावर हाउस खुली खुदाई का कार्य पूरा किया गया। तत्पश्चात दोनों यूनिटों के प्रथम चरण में 682.50 मी. ईएल तक कंक्रीटिंग कार्य पूरा किया गया। दोनों यूनिटों के द्वितीय चरण में 682.50 मी. ईएल तक पूरा किया गया। दोनों यूनिटों के कंक्रीट ड्राफ्ट ट्यूब का शाफ्ट पूरा किया गया।	- Poor geology. - Local issues.
25	डिव्यू स्नेहा काइनेटिक पावर प्रोजेक्टस प्रा.लि. 21.10.2011 3x32= 96 मेगावाट ब्रोड फीचर्स: बांध-35 मी. ऊंचा, कंक्रीट ग्रेविटी एचआरटी-4 मी. डाय. 4.6 कि.मी. लंबाई सर्कुलर. सर्ज शाफ्ट - 65 मी. ऊंचा एवं 9 मी. डाय.. पावर हाउस-अंडरग्राउंड टरबाइन-वर्टिकल फ्रैंचाइज टीआरटी-4 मी. डाय. एवं 1000 मी. लंबाई स्विटयार्ड- 60 मी. x 30 मी. साईज लागत : मूल :639.57	22.03.11 2017-18 2017-18	बांध: 86762 घनमीटर में से 54000 घनमीटर खुदाई पूरा किया गया। एचआरटी : 5456 आरएम में से 72 आरएम खुदाई का कार्य पूरा किया गया। पावर हाउस : 43570 घनमीटर में से 22317 घनमीटर खुदाई का कार्य पूरा किया गया। टीएच : 9177 घनमीटर में से 8914 घनमीटर खुदाई का कार्य पूरा किया गया। टीआरटी: 295 आरएम में से 195 आरएम पूरा किया गया गया। मुख्य पहुँच टनल : खुदाई कार्य पूरा किया गया।	कार्यों की धीमी प्रगति।

क्र.सं.	परियोजना का नाम निष्पादन एजेंसी सीईए की स्वीकृति/अनुमोदन की तिथि क्षमता (मेगावाट) मुख्य विशेषताएं लागत (मूल / नवीनतम)	पहले सिविल पैकेज के अवाई की तिथि चालू होने का समय (मूल / अब अनुमानित)	मुख्य रूप से वर्तमान स्थिति	टिप्पणियां/मुद्दे
	नवीनतम : 639.57			
26	रंगीत-II सिक्किम हाइड्रो पावर लि. 10.02.2010 2x33= 66 मेगावाट ब्रोड फीचर्स: बांध-47 मी. ऊंचा, कंक्रीट ग्रेविटी एचआरटी-3.9 मी. डाय. एवं 4.745 कि.मी. लंबाई, सर्ज शाफ्ट - 65.5 मी. ऊंचा एवं 10 मी. डाय.. अंडरग्राउंड प्रेशर शाफ्ट : 1.7 मी. डाय. & 2.5 कि.मी. लंबाई. पावर हाउस-आउटडोर टरबाइन- पेल्टन वर्टिकल स्विटचार्ड- जीआईएस, 132/11 केवी लागत : मूल : 498.00 नवीनतम : 498.00	24.10.11 <u>2017-18</u> 2017-18	फरवरी, 2012 में मैसर्स कोस्टल को ईपीसी संविदा अवाई की गई। संपर्क सड़क का कार्य और एडिट की खुदाई प्रगति पर है। सुरक्षा दीवार कार्य प्रगति पर है। एचआरटी से एडिट : भूमिगत खुदाई का कार्य प्रगति पर है। डाइवर्जन टनल : खुदाई प्रगति पर है। सर्ज शाफ्ट : खुदाई प्रगति पर है। पावर हाउस : पावर हाउस सरफेस की खुदाई का कार्य किया जाना है।	कार्यों की धीमी प्रगति।
27	रौंगनिचू मध्य भारत पावर कारपोरेशन लि. 01.10.2008 2x48= 96 मेगावाट लागत : मूल : 491.32 नवीनतम : 491.32	07.04.10 <u>2015-16</u> 2017-18	सिविल कार्य मैसर्स एसईडब्ल्यू इंफ्रास्ट्रक्चर लि. को सौंपे गए हैं तथा ई एण्ड एम कार्य मैसर्स वोईथ हाइड्रो पावर प्रा. लि. को सौंपे गए हैं। एचएम कार्य अगस्त, 2012 तक सौंपे जाने की संभावना है। पूर्व निर्माण कार्य कलाप और एडिट्स की खुदाई कार्य प्रगति पर है।	- भूमि अधिग्रहण। - खराब भूवैज्ञानिक।
28	पनन हिमगिरि हाइड्रो एनर्जी प्रा. लि. 07.03.2011 4x75= 300 मेगावाट ब्रोड फीचर्स: बांध-115 मी. डीपेस्ट फाउंडेशन लेवे से डिसिल्टिंग चैंबर्स : अंडरग्राउंड, 2 साईज (14Lx22Wx2.5H) एचआरटी- मोडिफाइड हॉर्स शू, 6 मी. डाय. एवं 9549 मी. लंबाई, सर्ज शाफ्ट - 102 मी. ऊंचा एवं 15 मी. डाय.. प्रेशर शाफ्ट : 2/4, 3.4/2.4 मी. डाय. एवं 707.4 मी. ऊंचा. पावर हाउस-सरफेस टरबाइन- वर्टिकल फ्रेंचाइज लागत : मूल: 1833.05 नवीनतम : 1833.05	22.02.14 <u>2018-19</u> 2018-19	सिविल कार्य 22.02.2014 को सौंपे गए हैं। अवसंरचनात्मक कार्य और भूवैज्ञानिक जांच प्रगति पर हैं।	
तेलंगाना				
29	लोवर जुराला	10.02.08	वीयर: खुदाई कार्य पूरा किया गया।	- यूनिट #1 से यूनिट #3 के

क्र.सं.	परियोजना का नाम निष्पादन एजेंसी सीईए की स्वीकृति/अनुमोदन की तिथि क्षमता (मेगावाट) मुख्य विशेषताएं लागत (मूल / नवीनतम)	पहले सिविल पैकेज के अवाई की तिथि चालू होने का समय (मूल / अब अनुमानित)	मुख्य रूप से वर्तमान स्थिति	टिप्पणियां/मुद्दे
	टीजेनको, जुलाई 2007 में टेक 6x40=240 मेगावाट (120 मेगावाट स्लिप होने की संभावना) ब्रोड फीचर्स : इंटेक: 18 वेंटस (प्रत्येक यूनिट के लिए 3 वेंच) 4.7मीटर चौड़ाई, पी. हाउस-सरफेस, टरबाइन- बल्ब डिजाइन हेड- 20मीटर स्विच यार्ड- 220 केवी लागत: मूल: 908.34 नवीनतम:1474.83	2011-13 2014-17 (likely to slip)	203966/219040 घनमी. एवं कंक्रीटिंग कार्य पूरा किया गया। पावर हाउस: उत्खनन पूरा किया गया। 225550 घनमी. की कुल मात्रा की तुलना में 218018 घनमी. पूरा किया गया। यूनिट स्थापना: 1, 2, 3 यूनिट पूरी की गई और 4, 5, 6 यूनिट जो स्थापना के विभिन्न चरणों में हैं, यूनिट सं. 4 के अपस्ट्रीम गेट के अचानक पानी में बह जाने के कारण 30.07.2014 को पानी में पूरी तरह से डूब गई। 03.09.2014 को इसे पानी से निकाला गया। मैसर्स आल्स्टोम द्वारा यूनिटों की रिकंडिशनिंग प्रगति पर है। सर्विस बे में यूनिट # 1, 2, 4 तथा 5 के लिए स्पेटर और रोटोर का सुधार कार्य प्रगति पर है। यू#1 - रोटोर लोअर किया गया, यू#2 - रोटोर लोअरिंग के लिए तैयार है, यू#4 - मेन शाफ्ट की क्लीनिंग, शाफ्ट सहित वीयरिंग की असेंबली पूरी कर ली गई और लोअरिंग के लिए तैयार है। चालू किए जाने के 2015-17 में स्लिप होने की संभावना है।	लिए सिंक्रोनाइजेशन के दौरान 30.07.2014 को पावर हाउस बाढ़ में बह गया। पावर हाउस में बहाली कार्य प्रगति पर है।
30	पुलिचिन्ताला टेन्जैनको 120 मेगावाट (4x30 मेगावाट) 25.04.2007 ब्रोड फीचर्स: डिजाइन हेड: 24 मीटर पावर हाउस : सरफेस टरबाइन : वी.कपलान वार्षिक ऊर्जा : 220 मिलियन यूनिट लागत : मूल : 380.00 नवीनतम : 396.00	01.08.07 2009-11 2016-17	सिंचाई विभाग द्वारा बांध निर्माणाधीन है। पावर हाउस: पावर हाउस का उत्खनन पूरा कर लिया गया तथा 89850 घमी. की तुलना में 70351 घनमी. कंक्रीटिंग पूरा किया गया। ई एण्ड एम कार्य: ईओटी क्रेन: स्थापना कार्य पूरा किया गया। यूनिट#1: स्टे रिंग और स्पाइरल केसिंग की स्थापना पूरी की गई। यूनिट#2: स्टे रिंग की स्थापना पूरी की गई। स्पाइरल केसिंग सेगमेंट स्थापना प्रगति पर है। यूनिट#3 एवं 4: ड्राफ्ट ट्यूब कोन तथा वेल्डिंग की स्थापना पूरी की गई और कंक्रीटिंग के लिए रिलीज की गई।	- संविदागत मुद्दे के कारण सितंबर, 11 से मई, 13 तक सिविल कार्य बाधित रहा। ठेकेदार द्वारा 16-06-2013 को कार्य पुनः शुरू किया गया।
उत्तराखण्ड				
31	श्रीनगर एचपीसी लिमिटेड 14/06/2000/एफसी 4x82.5=330 ब्रोड फीचर्स: बांध -66.5मीटर ऊंचा, कंक्रीट ग्रेविटी एचआरटी- 13 मीटर x 889 मीटर पेनस्टॉक- 4x 5.6 मीटर x 114 मीटर पावर हाउस- सर्फेस टरबाइन- फ्रांसिस लागत: मूल : 1699.12	06/2007 2005-06 2015-16	सिविल कार्य: पूरा किया गया। इलेक्ट्रो मैकेनिकल कार्य: यूनिट # 1 से #3 बॉक्सड अप की गई. (पहले स्पनिंग की गई।) यूनिट# 4 फरवरी, 2015 तक बॉक्सड अप की जानी है।	- स्थानीय लोगों द्वारा आंदोलन. - वित्तीय रुकावटें.

क्र.सं.	परियोजना का नाम निष्पादन एजेंसी सीईए की स्वीकृति/अनुमोदन की तिथि क्षमता (मेगावाट) मुख्य विशेषताएं लागत (मूल / नवीनतम)	पहले सिविल पैकेज के अवाई की तिथि चालू होने का समय (मूल / अब अनुमानित)	मुख्य रूप से वर्तमान स्थिति	टिप्पणियां/मुद्दे
	नवीनतम : 2069.00			
32	फाटा ब्यूंग मैसर्स लैंको 06.10.2008 2x38 मेगावाट = 76 मेगावाट ब्रोड फीचर्स : बांध - 26 मीटर ऊंचा एचआरटी- 3.2 मीटर डाय और 9.38 किमी लम्बा टरबाइन - फ्रांसिस लागत : मूल : 720.00 नवीनतम : 720.00	<u>12.04.08</u> <u>2013-14</u> <u>2017-18</u>	डाइवर्जन सुरंग: नदी डायवर्ट की गई। डैम कंक्रिटिंग: 17800/18000 घनमी. कंक्रिटिंग पूरा किया गया। पी.एच.: उत्खनन पूरा किया गया तथा कंक्रिटिंग प्रगति पर है। एचआरटी: 8474/9228 मी. उत्खनन पूरा किया गया। इंटेक-I एवं इंटेक-II का उत्खनन तथा लाइनिंग पूरी की गई। केबल सुरंग: पूरी की गई। टीआरटी: 178/235 मी. उत्खनन पूरी की गई। ई एण्ड एम कार्य: यूनिट का पिट लाइनर इरेक्शन पूरा किया गया।	- एचआरटी में खराब भूवैज्ञानिक। - पावर इवैक्युएशन सिस्टम। - जून, 2013 में भारी बाढ़। - बाढ़ के बाद कार्य अभी शुरू किया जाना है।
33	सिंगरोली भटवारी मैसर्स एलएण्डटी 11.07.2008 3x33 मेगावाट = 99 मेगावाट ब्रोड फीचर्स: बैरेज -एफआरएल 1017 मीटर, एमडीडीएल 1009 मीटर, बैरेज टॉप 1020 मीटर एचआरटी- 4.65 मीटर डाय और 11.870 मीटर लम्बा सर्ज सॉफ्ट-10 मीटर डाय और 102.85 मीटर लम्बा प्रेसर सॉफ्ट -वन, 3.80 मीटर डाय और 358मी ऊंचा पेनस्टॉक- 3 नं., 2.20 मीटर डाय और 34 मीटर, 42 मीटर, 48 मीटर लम्बा क्रमशः. पावर हाउस- सरफेस टरबाइन वर्टिकल फ्रांसिस टीआरटी- ओपन चैनल , 650मीटर लम्बा लागत: मूल : 666.47 नवीनतम : 666.47	<u>20.06.08</u> <u>2015-16</u> <u>2017-18</u>	रिवर डाइवर्जन - पूरा किया गया। डैम एण्ड डायक/बैराज: 69692/90744 घनमी. उत्खनन और 47311/76500 घनमी. कंक्रिटिंग पूरा किया गया। एचआरटी: 8653/11255 मी. उत्खनन पूरा किया गया। प्रेशर शाफ्ट: 440.5/558 मी. पूरा किया गया। पी.एच.: उत्खनन पूरा किया गया और 6517/18000 घनमी. कंक्रिटिंग पूरा किया गया। सर्ज टैंक: उत्खनन पूरा किया गया।	- एचआरटी में खराब भूवैज्ञानिक। - स्थानीय लोगों द्वारा आंदोलन। - उत्तराखण्ड में जून, 2013 में भारी बाढ़। - सितंबर, 2014 में भारी बाढ़ के बाद कार्य शुरू किए गए।
34	टिहरी पीएसएस, टीएसडीसी, 18.7.06 नवंबर-11 (संशोधित सीसीईए) 4x250=1000 मेगावाट ब्रोड फीचर्स: सर्ज शाफ्ट : यू/एस - 2 nos. डी/एस - 2 पावर हाउस: यू/जी टीआरटी: 2, डाय. 9 मी. और लंबाई 1070 मी. + 1160 मी.	<u>23.06.11</u> <u>2011-12</u> <u>2018-19</u>	27.07.11 से शुरू करके ईपीसी संविदा 23.06.11 को अवाई की गई है। टिहरी स्टेज-I कार्यो सहित अपस्ट्रीम (टिहरी बांध) और डाउनस्ट्रीम (कोटेश्वर बांध), इंटेक तथा हेड रेस टनल (2) पहले ही पूरी कर ली गई है। सर्ज शाफ्ट अपस्ट्रीम (2-140 मी.): दोनों शाफ्ट के लिए पायलट शाफ्ट उत्खनन पूरा कर लिया गया है। बटरफ्लाई वाल्व चैम्बर (बीवीसी): स्टील रिब्स सहित क्राउन स्लैशिंग पूरी की गई। ड्रेनेज गैलरी में पाई गई डीफॉर्मेशन के निदान के पश्चात बेंचिंग शुरू की जाएगी। पेनस्टॉक असेंबली चैम्बर (पीएससी): स्टील रिब्स	- बीवीसी तथा पीएसएस, टीआरटी, पी.एच. कैवर्न आदि के भूमिगत कार्यो में खराब भूवैज्ञानिक। - जांच के दौरान पता लगी खराब भूवैज्ञानिक के कारण शाफ्ट सर्विस बे को मशीन हाल के दूसरे एण्ड में शिफ्ट करने का निर्णय लिया गया है और तदनुसार पावर हाउस का ले आउट संशोधित हो गया है। - डिजाइन तथा ड्राइंग को

क्र.सं.	परियोजना का नाम निष्पादन एजेंसी सीईए की स्वीकृति/अनुमोदन की तिथि क्षमता (मेगावाट) मुख्य विशेषताएं लागत (मूल / नवीनतम)	पहले सिविल पैकेज के अवार्ड की तिथि चालू होने का समय (मूल / अब अनुमानित)	मुख्य रूप से वर्तमान स्थिति	टिप्पणियां/मुद्दे
	टरबाइन: वीएफ रिवर्सिवल पंप टरबाइन लागत: मूल: 1657.60 नवीनतम: 2978.86		सहित क्राउन स्लैशिंग पूरी की गई। बीवीसी के दो बेंचों के पश्चात बेंचिंग शुरू की जाएगी। पी.एच.: ईएल 582 मी तक पी.एच. का अंडरग्राउंड उत्खनन: 130 हजार घनमी. में से 87.5 हजार घनमी. पूरा किया गया। सर्ज शाफ्ट डाउनस्ट्रीम (2) : दोनों शाफ्ट के लिए पायलट शाफ्ट उत्खनन पूरा किया गया। सर्ज के आस पास ड्रेनेज गैलरी का उत्खनन भी पूरा किया गया। टीआरटी (2 - 1070 मी. तथा 1160 मी.): टीआरटी-1 में 1070 मी0 में से 94 मी. में ड्रिफ्ट तथा 327.5 मी. में हेडिंग तथा टीआरटी-1 में 1160 आरएम में से 220.5 मी. में हेडिंग तथा 228.4 मी. में ड्रिफ्ट हासिल कर लिया गया है। ई एण्ड एम कार्य: विनिर्माण एवं आपूर्ति कार्य प्रगति पर है।	अंतिम रूप देने के संदर्भ में ठेकेदार की खराब तैयारी, प्रोजेक्ट्स वर्क पर संसाधनों की अपर्याप्त तैनाती। - डीएम, टिहरी द्वारा 1-4-2013 से असेना खदान में खनन कार्यकलापों पर प्रतिबंध। राज्यस्तरीय पर्यावरण प्रभाव आंकन (एसईआईएए) द्वारा जनवरी, 2015 में पर्यावरण स्वीकृति संशोधित की गई।
उत्तराखण्ड				
35	लता तपोवन एनटीपीसी अगस्त-2012 3x57= 171 मेगावाट ब्रोड फीचर्स: बैराज- प्रत्येक 11मी. के 14 बेज एचआरटी- 7.51 कि.मी., 4.7 मी. डाय। पावर हाउस- अंडरग्राउंड टरबाइन- वी. फ्रैचाइज लागत: मूल: 1527.00 नवीनतम: 1527.00	17.08.12 2017-18 2018-19	पूर्व निर्माण कार्यकलाप और संशोधनात्मक कार्य प्रगति पर हैं। सिविल एवं एचएम कार्यों के लिए मैसर्स एल एण्ड टी को 17-08-2012 ईपीसी ठेका दिया गया। ई एण्ड एम पैकेज 07.12.12 मैसर्स भेल को अवार्ड किया गया।	- जून, 2013 में भारी बाढ़। - बैराज एवं एचआरटी का कार्य गांववासियों द्वारा विरोध के कारण अभी शुरू किया जाना है। - माननीय सर्वोच्च न्यायालय द्वारा दिनांक 7.5.14 के आदेश से निर्माण कार्य रोक दिया गया।
36	विष्णुगड पीपलकोटि टीएचडीसी 21.08. 2008 4x111= 444 मेगावाट ब्रोड फीचर्स: बांध - 65मी. ऊंचा, 89.3मी.लंबा, कंक्रीट ग्रेविटी एचआरटी- 13.4 कि.मी., 8.8मी. डाय। हॉर्स शू शेप पावर हाउस-अंडरग्राउंड 127मी.x 20.3मी.x 50मी. टरबाइन- फ्रैचाइज स्विचयार्ड- 13.8/420 केवी लागत: मूल: 2491.58 नवीनतम: 3745.08	17.01.14 2013-14 2018-19	सिविल एवं कार्य 17.01.2014 को अवार्ड किया गया। ई एण्ड एम कार्य 18.11.2014 को अवार्ड किया गया। डायवर्जन सुरंग के लिए 490 मी. में से 215 मी. में हेडिंग उत्खनन पूरा किया गया। एडिट्स का निर्माण तथा अवसंरचनात्मक कार्य प्रगति पर हैं।	- स्थानीय लोगों द्वारा कार्य में व्यवधान।

लोक सभा में दिनांक 05.03.2015 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 1627 के भाग (ख) में उल्लिखित अनुबंध।

निर्माणाधीन परियोजनाओं का विस्तार

02 मार्च, 2015 की स्थिति के अनुसार

क्षेत्र राज्य	परियोजना का नाम	कार्यान्वयन एजेंसी	यूनिट सं.	क्षमता (मेगावाट)	चालू होने की अनुमानित तिथि
केंद्रीय क्षेत्र					
बिहार	बाढ़ एसटीपीपी-II	एनटीपीसी	यू-4	660	30.11.13
			यू-5	660	03/2015
बिहार	मुजफ्फरपुर टीपीपी एक्सपें.	एनटीपीसी	यू-3	195	03/2015
			यू-4	195	12/2015
झारखण्ड	बोकारो टीपीएस "ए" एक्सपें.	डीवीसी	यू-1	500	12/2015
महाराष्ट्र	मोदा एसटीपीपी-II	एनटीपीसी	यू-3	660	12/2016
			यू-4	660	06/2017
मध्य प्रदेश	विंध्याचल टीपीपी-V	एनटीपीसी	यू-13	500	10/2015
त्रिपुरा	अगरतला सीसीपीपी	नीपको	एसटी-1	25.5	05/2015
			एसटी-2	25.5	03/2015
उत्तर प्रदेश	टांडा टीपीएस-II	एनटीपीसी	यू-1	660	05/2018
			यू-2	660	11/2018
उत्तर प्रदेश	ऊंचाहार टीपीएस स्टे.-IV	एनटीपीसी	यू-6	500	11/2017
पश्चिम बंगाल	रघुनाथपुर टीपीपी फेज-II	डीवीसी	यू-1	660	10/2018
			यू-2	660	03/2019
राज्य क्षेत्र					
आंध्र प्रदेश	रायलसीमा स्टे.-IV यू-6	एपजेंको	यू-6	600	12/2016
बिहार	बरौनी टीपीएस एक्सपें.	बीएसईबी	यू-1	250	11/2015
			यू-2	250	02/2016
गुजरात	सिक्का टीपीएस एक्सपें.	जीएसईसीएल	यू-3	250	03/2015
			यू-4	250	07/2015
गुजरात	वांकाबोरी टीपीएस एक्सपें.	जीएसईसीएल	यू-8	800	10/2018
कर्नाटक	बेल्लारी टीपीएस स्टे.-III	केपीसीएल	यू-3	700	12/2015
महाराष्ट्र	चंद्रपुर टीपीएस	एमएसपीजीसीएल	यू-8	500	03/2015
			यू-9	500	08/2015
महाराष्ट्र	कोराडी टीपीएस एक्सपें.	एमएसपीजीसीएल	यू-10	660	02/2016
			यू-8	660	03/2015
			यू-9	660	07/2015
महाराष्ट्र	पार्ली टीपीएस एक्सपें.	एमएसपीजीसीएल	यू-8	250	08/2015
मध्य प्रदेश	श्रीसिंगाजी टीपीपी फेज-II	एमपीजेंको	यू-3	660	07/2018
			यू-4	660	11/2018
राजस्थान	छाबड़ा टीपीपी एक्सपें.	आरआरवीयूएनएल	यू-5	660	04/2017
			यू-6	660	10/2017
राजस्थान	सूरतगढ़ टीपीएस	आरआरवीयूएनएल	यू-7	660	04/2017
			यू-8	660	07/2017
तेलंगाना	काकातिया टीपीएस एक्सपें.	टी जेंको	यू-1	600	02/2016

उत्तर प्रदेश	अनपरा-डी टीपीएस	यूपीआरवीयूनएल	यू-6	500	03/2015
			यू-7	500	08/2015
पश्चिम बंगाल	सागरदिघी टीपीएस-II	डब्ल्यूबीपीडीसीएल	यू-3	500	06/2015
			यू-4	500	09/2015

निजी क्षेत्र

आंध्र प्रदेश	सिम्हापुरी एनर्जी प्रा. लि. फेज-II	मधुकोन प्रोजेक्ट्स लि.	यू-3	150	21.02.14
			यू-4	150	03/2015
आंध्र प्रदेश	थामिनापट्टनम टीपीपी	मीनाक्षी एनर्जी लि.	यू-3	350	08/2016
			यू-4	350	11/2016
छत्तीसगढ़	लैंको अमरकंटक टीपीएस-II	लैप प्रा. लि.	यू-3	660	06/2017
			यू-4	660	01/2018
छत्तीसगढ़	तमनार टीपीपी (रायगढ़)	ओ.पी. जिन्दल	यू-1	600	10.03.14
			यू-2	600	30.03.14
			यू-3	600	07.01.15
			यू-4	600	06/2015
झारखण्ड	माता श्री उषा टीपीपी फेज-II	कारपोरेट पावर लि.	यू-3	270	04/2018
			यू-4	270	08/2018
महाराष्ट्र	अमरावती टीपीपी फेज-II	रत्न इंडिया पावर प्रा. लि.	यू-1	270	07/2017
			यू-2	270	10/2017
			यू-3	270	04/2018
			यू-4	270	07/2018
			यू-5	270	10/2018
महाराष्ट्र	नासिक टीपीपी फेज-II	रत्न इंडिया नासिक पावर प्रा. लि.	यू-1	270	05/2017
			यू-2	270	09/2017
			यू-3	270	02/2018
			यू-4	270	06/2018
			यू-5	270	10/2018

कुल : 28071

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-1633

जिसका उत्तर 05 मार्च, 2015 को दिया जाना है।

आयातित कोयले के मूल्यों में हेरा-फेरी

1633. श्री पी. पी. चौधरी:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) गत तीन वर्षों और चालू वर्ष के दौरान आयातित कोयले की मात्रा और इसका मूल्य देश/कंपनी-वार कितना है;
- (ख) क्या विद्युत कंपनियों द्वारा आयातित कोयले के मूल्य में हेरा-फेरी से संबंधित कतिपय अनियमितताओं की सरकार को रिपोर्ट प्राप्त हुई है;
- (ग) क्या सरकार द्वारा इस संबंध में कोई जांच कराई गई है; और
- (घ) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और सरकार द्वारा इस संबंध में क्या कार्रवाई की गई/की जानी है?

उत्तर

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

(श्री पीयूष गोयल)

(क) : पिछले तीन वर्षों और चालू वर्ष के दौरान आयातित कोयले की मात्रा निम्नानुसार है:

(मिलियन टन में)				
वर्ष	आयात का लक्ष्य	निम्नलिखित पर डिजाइन किए गए विद्युत संयंत्रों के लिए कोयला आयात		कुल
		घरेलू कोयला	आयातित कोयला	
2011-12	55	27.50	17.66	45.16
2012-13	70	31.08	31.66	62.74
2013-14	82	37.78	42.22	80.00
2014-15 (जनवरी 2015 तक)	94	41.15	36.01	77.16

पिछले तीन वर्षों अर्थात् 2011-12 से 2013-14 और 2014-15 (जनवरी 2015 तक) के लिए आयातित कोयले के विद्युत यूटिलिटी-वार ब्यौरे अनुबंध पर हैं।

आयातित कोयले का मूल्य अन्य बातों के साथ-साथ विभिन्न कारकों जैसे ताप मूल्य, नमी की मात्रा, राख की मात्रा, उत्पत्ति के स्रोत, समुद्री भाड़े आदि पर निर्भर करता है और यह सप्ताह-दर-सप्ताह भिन्न होता है।

(ख) : जी नहीं।

(ग) और (घ) : प्रश्न नहीं उठता।

अनुबंध

लोक सभा में दिनांक 05.03.2015 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 1633 के भाग (क) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

पिछले तीन वर्षों और चालू वर्ष (जनवरी, 2015 तक) के दौरान आयातित कोयले का विद्युत यूटिलिटी-वार ब्यौरा

क्रम सं.	विद्युत यूटिलिटी				2014-15 (जनवरी, 2015 तक)
		2011-12	2012-13	2013-14	एमटी
		एमटी	एमटी	एमटी	एमटी
क	घरेलू कोयले पर डिजाइन किए गए विद्युत संयंत्र				
1	एचपीजीसीएल	1.221	0.791	1.468	0.814
2	आरवीयूएनएल	0.973	1.180	0.293	1.311
3	यूपीआरवीयूएनएल	0.000	0.000	0.000	0.000
4	एमपीजीसीएल	0.400	0.360	0.623	0.306
5	टोरेट एईसी	0.268	0.591	0.463	0.476
6	जीएसईसीएल	0.653	0.470	0.100	0.998
7	एमएसपीजीसीएल	2.504	3.036	2.563	1.996
8	रिलायंस (दानु)	0.782	0.792	0.679	0.569
9	एपजैको	1.688	1.734	1.582	1.511
10	टांगैडको	3.118	3.527	5.556	6.843
11	केपीसीएल	1.274	1.641	1.381	0.807
12	डीवीसी	0.000	1.202	1.914	0.000
13	जीईएससी	0.180	0.429	0.381	0.267
14	डब्ल्यूबीपीडीसीएल	1.034	1.114	0.619	0.000
15	एनटीपीसी	12.067	8.825	10.710	13.058
16	एनटीपीसी (जेवी) (इंदिरा गांधी)	0.274	1.188	1.168	0.649
17	रिलायंस (रोसा)	0.883	2.085	1.763	1.944
18	टाटा (मैथॉन आरबी)	0.000	0.058	0.117	0.006
19	जेपीएल (महात्मा गांधी)	0.000	0.539	1.400	0.670
20	लैंको अनपरा	0.000	0.296	0.571	0.537
21	लैंको (पथाडी)	0.000	0.015	0.000	0.000
22	स्टरलाईट एनर्जी (झारसुगडा)	0.000	0.000	0.000	0.296
23	बीना	0.000	0.000	0.009	0.082
24	वैदांता (झारसुगडा)	0.000	0.208	0.419	0.115
25	एनटीपीसी (जेवी) (वेल्लूर)	0.000	0.055	0.794	1.393
26	अदानी (तिरौरा)	0.000	0.591	1.408	1.870
27	एमको एनर्जी	0.000	0.000	0.190	0.430
28	एनटीपीसी सेल	0.179	0.350	0.315	0.329
29	जीएमआर कमलंगा	0.000	0.000	0.054	0.465
30	बजाज हिंदुस्तान	0.000	0.005	0.000	0.000
31	कवाई	0.000	0.000	1.247	2.768
32	बुटीबोरी	0.000	0.000	0.000	0.156
33	नाभा पावर	0.000	0.000	0.000	0.482
	उप-जोड़ (क)	27.50	31.08	37.787	41.148
ख	आयातित कोयले पर डिजाइन किए गए विद्युत संयंत्र				
34	ट्रोम्बे	2.567	2.869	2.615	1.710
35	जेएसडब्ल्यू एनर्जी	6.183	7.158	5.930	5.623
36	अदानी (मुंद्रा*)	7.288	11.012	12.375	12.511
37	उडुपी	1.623	2.668	3.097	2.226
38	मुंद्रा यूपएमपीपी	0.000	5.231	11.850	8.764
39	एस्सार सलाया	0.000	1.834	2.919	2.496
40	सीमापुरी	0.000	0.571	1.452	1.758
41	थामिनापट्टनम	0.000	0.317	1.060	0.923
42	इण्ड बराथ (तूतीकोरिन)	0.000	0.000	0.920	0.000
	उप-जोड़ (ख)	17.661	31.660	42.218	36.011
	कुल (क+ख)	45.159	62.742	80.005	77.159

एमटी: मिलियन टन

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-1636

जिसका उत्तर 05 मार्च, 2015 को दिया जाना है।

एस.ई.बी.एस. आधुनिकीकरण और पुनर्गठन

1636. श्रीमती कमला पाटले:

श्रीमती के. मरगथम:

श्री राजेन्द्र अग्रवाल:

श्री रामचरण बोहरा:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) पंचवर्षीय योजना के दौरान प्रत्येक विद्युत बोर्ड द्वारा वहन की गई हानि का वर्ष-वार ब्यौरा क्या है और इसके क्या कारण हैं;
- (ख) क्या सरकार ने एस.ई.बी.एस. के आधुनिकीकरण, पुनर्गठन और वित्तीय स्तरोन्नयन हेतु कोई योजना तैयार की है और यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और आबंटित की गई निधि, यदि कोई हो का राज्य/संघ राज्यक्षेत्र-वार ब्यौरा क्या है;
- (ग) क्या एस.ई.बी.एस. की स्थिति को सुधारने और अत्यधिक हानि को रोकने के लिए संबंधित राज्यों को कोई निदेश जारी किए गए हैं; और
- (घ) क्या सरकार ने एस.ई.बी.एस. द्वारा अत्यधिक हानि वहन किए जाने के कारण उत्पन्न स्थिति से निपटने के लिए राष्ट्रीय ताप विद्युत निगम (एनटीपीसी) को खुले बाजार से ऋण लेकर निधियां जुटाने की अनुमति दी है?

उत्तर

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

(श्री पीयूष गोयल)

(क) : पावर फाइनेंस कारपोरेशन (पीएफसी) द्वारा प्रकाशित राज्य विद्युत यूटिलिटीयों के निष्पादन को शामिल करने वाली रिपोर्ट के आधार पर, गत तीन वर्षों के लिए राज्य यूटिलिटीयों (जेनकोस, ट्रांसकोस एवं ट्रेडकोस सहित) की हानियाँ नीचे दी गई हैं:-

	2011-12	2012-13	2013-14
प्रदभूत आधार पर कर के उपरान्त लाभ/(हानि) (रुपए करोड़ में)	(76,869)	(69,726)	(50,532*)

* 55 वितरण यूटिलिटीयों में से, 42 वितरण यूटिलिटीयों से रिपोर्ट प्राप्त हो गई हैं।

(ख) और (ग) : राज्य के स्वामित्व वाली डिस्कामों के वित्तीय पुनर्गठन के लिए स्कीम, राज्य डिस्कामों के गिरते प्रचालन निष्पादन और वित्तीय स्थिति को ध्यान में रखते हुए और भारी संचित हानियों और अधारणीय ऋण वाले राज्य डिस्कामों के व्यवसाय को सक्षम बनाने के लिए सरकार द्वारा तैयार एवं अनुमोदित की गई थी। इस स्कीम में केंद्र सरकार द्वारा ट्रांजिसनल वित्तीय तंत्र के माध्यम से सहायता करने के साथ अपने ऋण के पुनर्गठन द्वारा वित्तीय व्यवसाय प्राप्त करने के लिए राज्य डिस्कामों और राज्य सरकारों द्वारा किए जाने वाले उपाय शामिल हैं। इस स्कीम की मुख्य बातें निम्नलिखित हैं:-

- राज्य सरकार दिनांक 31 मार्च, 2012 तक डिस्कामों की बकाया लघु अवधि देयताओं (एसटीएल) का 50% हिस्सा ले लेगी। इसे सर्वप्रथम राज्य सरकार की गारण्टी द्वारा सम्यक रूप से भागीदार ऋणदाताओं को डिस्कामों द्वारा जारी किए जाने वाले ऋण पत्रों में परिवर्तित किया जाएगा। उसके बाद राज्य सरकार अपने एफआरबीएम स्पेस के अनुसार विशेष प्रतिभूतियाँ जारी करके अगले 2-5 वर्षों में डिस्कामों से इस दायित्व को ले लेगी। राज्य सरकार विशेष प्रतिभूतियाँ जारी करके टेकओवर की तारीख तक ब्याज के भुगतान और मूलधन के पुनर्भुगतान में सहायता प्रदान करेगी।
- शेष 50% लघु अवधि देयताएं मूलधन वापसी पर ऋण स्थगन अवधि सहित बेहतर सम्भव शर्तों पर पुनर्निर्धारित की जाएंगी।
- स्कीम में टर्नअराउण्ड योजना की प्रगति की निगरानी के लिए केंद्र और राज्य स्तर पर समितियाँ द्वारा द्विस्तरीय निगरानी तंत्र शामिल हैं।
- केंद्र सरकार स्कीम के अंतर्गत राज्य सरकार द्वारा ली गई देयता पर राज्य सरकार द्वारा मूलधन के पुनर्भुगतान के 25% भाग के आरएपीडीआरपी और पूँजी प्रतिपूर्ति सहायता के अंतर्गत विनिर्दिष्ट हानि ट्रेजेक्टरी के बाद त्वरित एटी एण्ड सी हानि कमी के माध्यम से बचत की गई अतिरिक्त ऊर्जा की कीमत के बराबर अनुदान देकर प्रोत्साहन प्रदान करेगी।
- स्कीम में राज्य के स्वामित्व वाली डिस्कामों की दीर्घावधि वित्तीय और वाणिज्यिक व्यावहार्यता को सुनिश्चित करने के लिए डिस्कामों और राज्य सरकारों द्वारा समयबद्ध रूप से किए जाने वाले अपेक्षित शीघ्र/जारी तथा अन्य उपाय शामिल हैं। इन उपायों में वित्तीय पुनर्गठन, प्रशुल्क निर्धारण एवं राजस्व वसूली, सब्सिडी, मीटरिंग, लेखा परीक्षा एवं लेखा तथा निगरानी शामिल है।

राष्ट्रीय विद्युत निधि (एनईएफ)

भारत सरकार ने वित्तीय वर्ष 2012-13 तथा 2013-14 के दौरान वितरण क्षेत्र में अवसंरचना में सुधार लाने के लिए वित्तीय संस्थानों द्वारा संस्वीकृत पूंजीगत कार्यों के लिए सार्वजनिक तथा निजी, दोनों वितरण कंपनियों (डिस्कॉम) द्वारा लिए गए ऋणों पर ब्याज सब्सिडी प्रदान करने के लिए जुलाई, 2012 में राष्ट्रीय विद्युत निधि (ब्याज सब्सिडी स्कीम) शुरू की है। राष्ट्रीय विद्युत निधि के अंतर्गत 14 वर्षों के लिए 8,466 करोड़ रुपए की ब्याज सब्सिडी उपलब्ध है। स्वीकृत परियोजनाएं लगभग 26,000 करोड़ रुपए की हैं। पात्रता की पूर्व-शर्तें राज्यों द्वारा शुरू किए गए सुधार उपायों से जुड़ी हैं तथा ब्याज सब्सिडी की राशि सुधार से जुड़े पैरामीटरों में की गई प्रगति से जुड़ी होती है।

इसके अतिरिक्त, भारत सरकार ने समग्र तकनीकी एवं वाणिज्यिक हानियों को कम करने के लिए विद्युत वितरण यूटिलिटियों में सुधार हेतु एकीकृत विद्युत विकास स्कीम (आईपीडीएस) एवं दीनदयाल उपाध्याय ग्राम ज्योति योजना (डीडीयूजीजेवाई) स्कीमों की शुरुआत की है।

एकीकृत विद्युत विकास स्कीम (आईपीडीएस):

सरकार ने निम्नलिखित उद्देश्यों से "एकीकृत विद्युत विकास स्कीम" (आईपीडीएस) का अनुमोदन किया है:

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

(iii) आरएपीडीआरपी के अनुमोदित परिव्यय को आईपीडीएस में ले जाने के द्वारा 12वीं एवं 13 वीं योजना के लिए पुनर्गठित त्वरित विद्युत विकास एवं सुधार कार्यक्रम (आर-एपीडीआरपी), जिसे अब आईपीडीएस में समाहित कर दिया गया है, के अंतर्गत निर्धारित लक्ष्यों को पूरा करने के लिए सीसीईए के दिनांक 21.06.2013 के अनुमोदन के अनुसार वितरण क्षेत्र को आईटी युक्त बनाना, वितरण नेटवर्क सुदृढीकरण। स्कीम से एटी एण्ड सी हानियों को कम करने में, आईटी सक्षम ऊर्जा लेखा/लेखा परीक्षा प्रणाली की स्थापना में मीटरीकृत खपत पर आधारित बिल की गई ऊर्जा में सुधार तथा संग्रहण दक्षता में सुधार करने में सहायता मिलेगी।

भारत सरकार से 25,354 करोड़ रुपए की बजटीय सहायता सहित प्रथम दो मदों के लिए परिव्यय 32,612 करोड़ रुपए है। उपर्युक्त वर्णित घटक (iii) के लिए 12वीं एवं 13वीं योजना को जारी रखने हेतु सीसीईए द्वारा अनुमोदित आर-एपीडीआरपी की स्कीम को वितरण क्षेत्र को आईटी सक्षम बनाने एवं वितरण नेटवर्क को सुदृढ करने के लिए एक पृथक घटक के रूप में इस स्कीम में समाहित कर दिया जाएगा। इसके लिए सीसीईए ने 22,727 करोड़ रुपए की बजटीय सहायता सहित 44,011 करोड़ रुपए की स्कीम लागत को पहले ही अनुमोदित कर दिया है। उपर्युक्त दर्शाए गए परिव्यय के अतिरिक्त आईपीडीएस की नई स्कीम में इस परिव्यय को ले जाया जाएगा। वित्त वर्ष 2014-15 के लिए आईपीडीएस स्कीम हेतु बजट प्रावधान 100 करोड़ रुपए का है।

दीनदयाल उपाध्याय ग्राम ज्योति योजना (डीडीयूजीजेवाई) :

सरकार ने निम्नलिखित घटकों के साथ " दीनदयाल उपाध्याय ग्राम ज्योति योजना (डीडीयूजीजेवाई)" स्कीम अनुमोदित की है:

- (i) ग्रामीण क्षेत्रों में कृषि एवं गैर-कृषि उपभोक्ताओं को विद्युत की विवेकपूर्ण आपूर्ति को सरल बनाने के लिए कृषि एवं गैर-कृषि फीडरों को पृथक करना; तथा
- (ii) वितरण ट्रांसफार्मरों/फीडरों/उपभोक्ताओं की मीटरिंग सहित, ग्रामीण क्षेत्रों में उप पारेषण तथा वितरण अवसंरचना का सुदृढीकरण और संवर्धन।

बारहवीं एवं तेरहवीं योजनाओं में आरजीजीवीवाई की चालू स्कीम को डीडीयूजीजेवाई में ग्रामीण विद्युतीकरण के पृथक घटक के रूप में शामिल किया गया है जिसके लिए सरकार आरजीजीवीवाई की शेष राशि को डीडीयूजीजेवाई में आगे ले जाने का पहले ही अनुमोदन कर चुकी है।

उपर्युक्त स्कीम में (i) एवं (ii) घटकों का अनुमानित परिव्यय सम्पूर्ण कार्यान्वयन अवधि के दौरान भारत सरकार से 33,453 करोड़ रुपए की बजटीय सहायता सहित 43,033 करोड़ रुपए है।

12वीं एवं 13वीं योजना में जारी रखने के लिए सीसीईए द्वारा अनुमोदित आरजीजीवीवाई के घटक (iii) स्कीम के लिए पृथक ग्रामीण विद्युतीकरण घटक के अनुसार, इस स्कीम में समाहित कर दिया जाएगा जिसके लिए सीसीईए ने पहले ही 35,447 करोड़ रुपए की बजटीय सहायता सहित 39,275 करोड़ रुपए की स्कीम लागत का अनुमोदन कर दिया है। इस परिव्यय को उपर्युक्त दर्शाए गए परिव्यय के अतिरिक्त डीडीयूजीजेवाई की नई स्कीम में ले जाया जाएगा। वित्त वर्ष 2014-15 के लिए डीडीयूजीजेवाई स्कीम का बजट प्रावधान 500 करोड़ रुपए का है।

(घ) : जी, नहीं।

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-1639

जिसका उत्तर 05 मार्च, 2015 को दिया जाना है ।

विद्युत क्षेत्र में निवेश

1639. श्री के. परसुरमनः

श्री रवनीत सिंहः

श्री शिशिर कुमार अधिकारीः

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) ग्यारहवीं और बारहवीं योजना अवधि के दौरान विद्युत क्षेत्र में कितनी राशि का सरकारी और निजी निवेश किया गया है;
- (ख) क्या तेरहवीं योजना के दौरान देश की अतिरिक्त विद्युत आवश्यकता के मूल्यांकन के लिए कोई अध्ययन कराया गया है;
- (ग) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और उक्त प्रयोजनार्थ चिन्हित किए गए संसाधनों का ब्यौरा क्या है; और
- (घ) सभी को चौबीसों घंटे विद्युत आपूर्ति करने के लक्ष्य को प्राप्त करने के लिए विद्युत क्षेत्र में सरकारी और निजी निवेश को बढ़ाने के लिए सरकार क्या कदम उठाने पर विचार कर रही है?

उत्तर

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

(श्री पीयूष गोयल)

(क) : ग्यारहवीं योजना में विद्युत क्षेत्र में सार्वजनिक निवेश की राशि 4,57,383 करोड़ रुपए थी तथा निजी निवेश की राशि 2,98,844 करोड़ रुपए थी। बारहवीं योजना में, वर्ष 2012-13 एवं 2013-14 के लिए, अनंतिम रूप से, सार्वजनिक क्षेत्र निवेश और निजी निवेश क्रमशः 2,12,893 करोड़ रुपए तथा 1,55,799 करोड़ रुपए का है।

(ख) और (ग) : केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण द्वारा कराए गए अध्ययन के अनुसार, देश में तेरहवीं योजना में, विद्युत की अनुमानित मांग को पूरा करने के लिए पारंपरिक स्रोतों (नवीकरणीय को छोड़कर) से 86,400 मेगावाट की

अतिरिक्त उत्पादन क्षमता अपेक्षित है। इसमें 12,000 मेगावाट जल विद्युत, 56,400 मेगावाट ताप विद्युत तथा 18,000 मेगावाट नाभिकीय विद्युत शामिल है। निवेश के स्रोतों में, सार्वजनिक क्षेत्रों के लिए बजटीय सहायता, आंतरिक उत्पादन तथा ऋण और निजी क्षेत्रों के लिए आंतरिक उपार्जित/इक्विटी तथा ऋण शामिल हैं। दोनों क्षेत्रों के लिए ऋण निधि का प्रबंध घरेलू बैंकों, गैर-बैंकिंग वित्तीय कंपनियों, पेंशन एवं बीमा निधि और बाहरी वाणिज्यिक ऋणों से किया जाता है।

(घ) : विद्युत सहित, अवसंरचना क्षेत्र में निवेश को बढ़ाने के उपाय करना एक सतत् प्रक्रिया है। अवसंरचना क्षेत्रों में निवेश बढ़ाने के लिए सरकार द्वारा किए गए तथा किए जाने के लिए प्रस्तावित कुछ उपाय निम्नानुसार हैं:

- i. निजी निधि को आकर्षित करने के लिए दीर्घकालिक अवसंरचना बांड्स में निवेश के लिए विभिन्न सरकारी उपक्रमों को 2011-12 में कर-मुक्त बांड्स जारी करने की अनुमति दी गई थी;
- ii. अवसंरचनात्मक परियोजनाओं के लिए दीर्घकालिक कम लागत पर ऋण प्रदान करने के लिए पेंशन एवं बीमा निधि बाजार का उपयोग करने के लिए 2012-13 में अवसंरचना ऋण निधि शुरू की गई।
- iii. 2013-15 के दौरान संयंत्र तथा मशीनरी में 100 करोड़ रुपए से अधिक का निवेश कर रही कंपनियों को 15% निवेश छूट/भत्ता कटौती की अनुमति दी गई है।
- iv. 2014-15 में कर-दक्षता पास-थ्रू स्थिति के साथ अवसंरचना निवेश न्यास बनाए गए हैं।
- v. भारतीय कंपनियों के लिए कम लागत पर दीर्घकालिक विदेश ऋणों को बढ़ाने के लिए ब्याज भुगतान पर छूट प्राप्त 5% कर दर के लिए विदेशी मुद्रा में ऋण की पात्र निधि को 30.06.2013 तक बढ़ा दिया गया है।
- vi. अपेक्षाकृत स्वच्छ, अधिक दक्ष ताप विद्युत को बढ़ावा देने के लिए "अल्ट्रा-मॉडर्न सुपर क्रिटिकल कोयला आधारित ताप विद्युत प्रौद्योगिकी" की नई स्कीम की तैयारी से संबंधित कार्यों के लिए 100 करोड़ रुपए आबंटित किए गए।
- vii. बंद पड़े निवेशों को खोलने के लिए कोयला क्षेत्र में मौजूदा गतिरोध संबंधी संकल्प तथा पहले ही चालू किए जा चुके/या मार्च, 2015 तक चालू किए जाने के लिए संभावित विद्युत संयंत्रों को कोयले की पर्याप्त मात्रा का प्रावधान।
- viii. निवेशकों को निवेश की बेहतर योजना बनाने में सहायता करने के लिए, 31.03.2017 तक विद्युत उत्पादन, वितरण एवं पारेषण शुरू करने वाले उपक्रमों को 10 वर्ष कर अवकाश विस्तार देना।
- ix. प्रशुल्क आधारित प्रतिस्पर्धात्मक बोली के माध्यम से कार्यान्वयन करने के लिए परियोजनाओं को चिन्हित करने के द्वारा, पारेषण क्षेत्र में निजी क्षेत्र की भागीदारी को सुकर बनाया जाता है।
- x. अवसंरचनात्मक वित्त कंपनियों में इक्विटी के रूप में निवेश करने के लिए 2015-16 के केंद्रीय बजट में राष्ट्रीय निवेश एवं अवसंरचनात्मक निधि (एनआईआईएफ) स्थापित करने का प्रस्ताव किया गया है।

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-1672

जिसका उत्तर 05 मार्च, 2015 को दिया जाना है ।

विद्युत वितरकों को घाटा

1672. डॉ. सुभाष रामराव भामरे:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) क्या विद्युत क्षेत्र में सुधार के एक भाग के रूप में, राज्यों में विद्युत वितरणकर्ताओं द्वारा वहन किए जा रहे घाटे की जांच करना आवश्यक है;

(ख) यदि हां, तो इस संबंध में सरकार की क्या प्रतिक्रिया है;

(ग) क्या उक्त घाटा केवल पारेषण और वितरण प्रक्रिया में होने वाली क्षति के कारण होता है और यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है;

(घ) क्या सरकार ने उस लाभांश का आकलन किया है जिसे उक्त विद्युत वितरणकर्ता अंतर्राष्ट्रीय मानदण्ड अपनाकर और इस घाटे की पूर्ति करके अर्जित कर सकते हैं; और

(ङ) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और इसे किस ढंग से किए जाने की संभावना है?

उत्तर

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

(श्री पीयूष गोयल)

(क) : जी हाँ, विद्युत वितरक द्वारा विद्युत क्षेत्र में सुधारों के भाग के रूप में वहन की जा रही हानियों को रोकना आवश्यक है।

(ख) : विद्युत की आपूर्ति और वितरण संबंधित राज्य सरकार/राज्य विद्युत यूटिलिटियों के कार्य क्षेत्र में आता है। अपने प्रचालन क्षेत्र में विद्युत की विश्वसनीय और निर्बाध आपूर्ति उपलब्ध कराना वितरण लाइसेंसी का उत्तरदायित्व होता है। तथापि, वितरण क्षेत्र में सुधार हेतु, भारत सरकार अपनी विभिन्न स्कीमों जैसे एकीकृत विद्युत विकास स्कीम (आईपीडीएस), दीनदयाल उपाध्याय ग्राम ज्योति योजना (डीडीयूजीजेवाई), राष्ट्रीय विद्युत निधि (एनईएफ) और वित्तीय पुनर्गठन योजना (एफआरपी) आदि के माध्यम से वित्तीय सहायता प्रदान कर रही है।

(ग) : पारेषण एवं वितरण हानियों के अतिरिक्त वितरण कंपनियों की हानियों के लिए उत्तरदायी अन्य कारकों में वाणिज्यिक हानियाँ जैसे अपर्याप्त मीटरिंग, खराब बिलिंग एवं समूह दक्षता, विद्युत की चोरी आदि शामिल हैं। मुख्य रूप से हानियाँ वितरण क्षेत्र में होती हैं। किसी प्रणाली में हानियाँ ऊर्जा के उपयोग की पद्धति भार मांग की तीव्रता, भार गहनता पारेषण और वितरण प्रणाली की क्षमता एवं विन्यास पर निर्भर करती हैं जो भिन्न प्रणाली तत्वों के लिए भिन्न-भिन्न होती हैं।

(घ) और (ङ) : वर्ष 2013-14 के लिए सकल तकनीकी एवं वाणिज्यिक (एटी एंड सी) हानियों का राष्ट्रीय औसत लगभग 23.04% (कुल 5 यूटिलिटियों में से 36 यूटिलिटियों के लिए) है। यदि इसे कम किया जाता है तो इससे डिस्कार्मों को अपने मौजूदा एटी एंड सी हानियों के स्तर और कम हानियों के स्तर पर निर्भर रहते हुए आनुपातिक वित्तीय लाभ प्राप्त होंगे।

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-1677

जिसका उत्तर 05 मार्च, 2015 को दिया जाना है।

विद्युत पारेषण की निगरानी

1677. श्री नारणभाई काछडिया:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) क्या विद्युत पारेषण और इससे सह-संबंधित मुद्दों की निगरानी हेतु कोई सरकारी एजेंसी है;

(ख) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और उन्हें क्या जिम्मेदारियां दी गई हैं;

(ग) क्या देश में ट्रांसफार्मरों की जांच की उपलब्ध सुविधा अपर्याप्त है;

(घ) यदि हां, तो इसके क्या कारण हैं; और

(ङ) इस संबंध में सरकार द्वारा क्या कदम उठाए गए हैं?

उत्तर

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

(श्री पीयूष गोयल)

(क) और (ख) : जी हाँ। विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 73(च) के अन्तर्गत केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण (सीईए) को देश में विद्युत प्रणाली में सुधार लाने और संवर्धन करने के लिए तथा पारेषण स्कीमों और पारेषण परियोजनाओं को बढ़ावा देने तथा समय पर पूरा करने में सहायता करने का उत्तरदायित्व सौंपा गया है। केंद्रीय स्तर पर केंद्रीय पारेषण यूटिलिटी और अंतरराज्यीय स्तर पर राज्य पारेषण यूटिलिटीयाँ, एजेंसियाँ होती हैं जिन्हें क्रमशः अन्तरराज्य और अन्तरराज्य पारेषण प्रणालियों की आयोजना, विकास और समन्वय से संबंधित सभी कार्यों के निर्वाहन का उत्तरदायित्व सौंपा गया है।

केंद्रीय स्तर पर केंद्रीय पारेषण यूटिलिटी और अन्तरराज्यीय स्तर पर राज्य पारेषण यूटिलिटीयाँ, एजेंसियाँ होती हैं जिन्हें क्रमशः अन्तरराज्य और अन्तरराज्य पारेषण प्रणालियों की आयोजना, विकास और समन्वय से संबंधित सभी कार्यों के निर्वाहन का उत्तरदायित्व सौंपा गया है।

संबंधित क्षेत्र और राज्य में विद्युत प्रणाली के एकीकृत प्रचालन को सुनिश्चित करने के लिए क्षेत्रीय स्तर पर क्रमशः क्षेत्रीय भार प्रेषण केंद्र (आरएलडीसी) और राज्य स्तर पर राज्य भार प्रेषण केंद्र (एसएलडीसी) शीर्ष निकाय होते हैं।

(ग) से (ड) : ट्रांसफार्मरों के कुछ प्रमुख विनिर्माताओं और केंद्रीय विद्युत अनुसंधान संस्थान (सीपीआरआई), जो कि भारत में सबसे बड़ी विद्युत परीक्षण प्रयोगशाला है, के पास 765 केवी तक के ट्रांसफार्मरों का परीक्षण करने की सुविधा है। तथापि, ट्रांसफार्मरों के शार्ट सर्किट परीक्षण की सुविधा अपर्याप्त है क्योंकि यह एक महँगी सुविधा है और वर्तमान में केवल सीपीआरआई के पास ही उपलब्ध है। सीपीआरआई की सीमा भी केवल 250 एमवीए (220 केवी) तक के ट्रांसफार्मरों का शार्ट सर्किट परीक्षण करने की ही है।

12वीं पंचवर्षीय योजना के अन्तर्गत, विद्युत मंत्रालय ने 315 एमवीए (400 केवी) तक निर्धारित ट्रांसफार्मरों के शार्ट सर्किट परीक्षण को सुकर बनाने हेतु सीपीआरआई की कुल क्षमता को बढ़ाने का अनुमोदन किया है।

इसके अतिरिक्त राष्ट्रीय उच्च विद्युत परीक्षण प्रयोगशाला एनटीपीसी लि., एनएचपीसी लि., पावरग्रिड कारपोरेशन आफ इण्डिया लि., दामोदर घाटी निगम और सीपीआरआई, संयुक्त उद्यम कंपनी जिसे बीना मध्य प्रदेश में स्थापित किया जा रहा है, भी 315 एमवीए (400 केवी) और 765 केवी श्रेणी के ट्रांसफार्मरों तक निर्धारित ट्रांसफार्मरों का परीक्षण सुविधाजनक बनाएगी।

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-1679

जिसका उत्तर 05 मार्च, 2015 को दिया जाना है ।

प्रभावित स्थानों के लिये बीबीएमबी द्वारा
बजट प्रावधान

1679. श्री रामस्वरूप शर्मा:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) हिमाचल प्रदेश में भाखड़ा ब्यास प्रबंधन बोर्ड (बीबीएमबी) द्वारा संचालित जल विद्युत परियोजनाओं की स्थान-वार संख्या का ब्यौरा क्या है और इन परियोजनाओं द्वारा प्रभावित परिवारों की संख्या कितनी है;
- (ख) क्या प्रभावित स्थानों और परिवारों के लिये बीबीएमबी द्वारा कोई बजट प्रावधान किये गये हैं या किये जा रहे हैं;
- (ग) यदि हां, तो 12वीं योजना अवधि के लिए वर्ष-वार ब्यौरा क्या है; और
- (घ) यदि नहीं, तो इसके क्या कारण हैं और इस संबंध में क्या उपचारात्मक कदम उठाये गये हैं/उठाये जाने हैं?

उत्तर

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

(श्री पीयूष गोयल)

(क) : भाखड़ा ब्यास प्रबंधन बोर्ड (बीबीएमबी) हिमाचल प्रदेश में तीन जलविद्युत परियोजनाओं अर्थात् मंडी जिलों में स्थित ब्यास सतलुज लिंक (बीएसएल) परियोजना, बिलासपुर जिलों में स्थित भाखड़ा बांध परियोजना और कांगड़ा जिलों में स्थित व्यास बांध परियोजना का परिचालन और प्रबंधन करता है। बीएसएल परियोजना, भाखड़ा बांध परियोजना और ब्यास बांध परियोजना द्वारा प्रभावित परिवारों की संख्या क्रमशः 1,554, 7,209 और 20,722 है। प्रभावित परिवारों का पहले ही पुनर्वास किया जा चुका है और राहत कार्यों को पूरा कर दिया गया है।

(ख) और (ग) : बीएसएल परियोजना और भाखड़ा बांध परियोजना के संबंध में प्रभावित परिवारों के पुनर्वास और पुनर्स्थापन के लिए बीबीएमबी की कोई भी देयता लंबित नहीं है। तथापि, ब्यास बांध परियोजना के लिए, बीबीएमबी ने भूमि अधिग्रहण अधिनियम की धारा 18 एवं 28-ए के तहत भूमि के मुआवजे में वृद्धि करने हेतु 2014-15 और 2015-16 के लिए प्रत्येक वर्ष 80.00 लाख रुपए का बजट रखा है।

(घ) : प्रश्न नहीं उठता।

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-1680

जिसका उत्तर 05 मार्च, 2015 को दिया जाना है ।

विद्युत उत्पादन का समन्वयन

1680. श्री हेमन्त तुकाराम गोडसे:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या ईंधन आपूर्ति और विद्युत उत्पादन से जुड़े कुछ विभागों के बीच समन्वयन की कमी के संबंध में सरकार को सूचित किया गया है;
- (ख) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और तथ्य क्या हैं; और
- (ग) विद्युत की कमी को बद से बदतर होने की स्थिति से बचाने के लिए सरकार द्वारा क्या कदम उठाये गये हैं/उठाये जाने हैं?

उत्तर

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

(श्री पीयूष गोयल)

(क) और (ख) : जी, नहीं।

(ग) : ईंधन की पर्याप्त आपूर्ति सुनिश्चित करने के अन्य बातों के साथ-साथ भारत सरकार द्वारा उठाए गए कदम इस प्रकार हैं:

- (i) कोयले की उपलब्धता की गहन रूप से नियमित निगरानी की जाती है।
- (ii) संयुक्त सचिव (एलए) कोयला मंत्रालय के तत्वाधान में गठित एक अंतर मंत्रालयीय कार्यबल साप्ताहिक रूप से कोयले की आपूर्ति की समीक्षा करता है इसमें रेलवे मंत्रालय, विद्युत मंत्रालय, कोल इंडिया लिमिटेड (सीआईएल) और एनटीपीसी आदि के प्रतिनिधि शामिल हैं।
- (iii) कोल इंडिया लिमिटेड द्वारा चालू वर्ष के लक्ष्य से परे घरेलू कोयले के उत्पादन को बढ़ाने के लिए बहुआयामी प्रयास किए जा रहे हैं।
- (iv) पावर यूटिलिटीयों को घरेलू कोयले की उपलब्धता में कमी को पूरा करने के लिए कोयले का शीघ्र आयात करने की सलाह दी गई है।
- (v) पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय ने पीएलएफ में सुधार लाने के लिए दो या दो से अधिक के साझे स्वामित्व वाले विद्युत संयंत्रों के क्लबिंग/डायवर्जन करने के लिए दिशा-निर्देश जारी किए हैं।

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-1724

जिसका उत्तर 05 मार्च, 2015 को दिया जाना है ।

आरजीजीवीआई के अंतर्गत अनियमितताएं

1724. श्री अभिजित मुखर्जी:

श्री कपिल मोरेश्वर पाटील:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) देश में महाराष्ट्र और पश्चिम बंगाल सहित राजीव गांधी ग्रामीण विद्युतीकरण योजना (आरजीजीवीआई) के कार्यान्वयन में शामिल विभिन्न एजेंसियों का राज्य-वार ब्यौरा क्या है;
- (ख) क्या सरकार के संज्ञान में देश में इन एजेंसियों द्वारा बारहवीं पंचवर्षीय योजना के दौरान कार्यान्वयन में कमी/अनियमितताओं की जानकारी है;
- (ग) यदि हां, तो राज्य-वार तत्संबंधी ब्यौरा क्या है; और
- (घ) सरकार द्वारा उक्त पर रोक हेतु क्या कदम उठाए गए हैं/उठाए जाने हैं और त्रुटिपूर्ण एजेंसियों के खिलाफ क्या कार्रवाई की गई है?

उत्तर

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

(श्री पीयूष गोयल)

(क) : महाराष्ट्र और पश्चिम बंगाल सहित दीनदयाल उपाध्याय ग्राम ज्योति योजना (तत्कालीन आरजीजीवीआई) के आरई घटक में शामिल विभिन्न एजेंसियों का राज्यवार ब्यौरा **अनुबंध** में है।

(ख) से (घ) : डीडीयूजीजेवाई (तत्कालीन आरजीजीवीआई) के अंतर्गत कार्यनिष्पादन सामान्यतः संतोषजनक है। तथापि, निम्नलिखित कारणों की वजह से कुछ राज्यों में आरजीजीवीआई की प्रगति प्रभावित हुई है :

- (i) वन स्वीकृति में विलंब।
- (ii) भूमि अधिग्रहण में विलंब।
- (iii) ग्रामीण क्षेत्रों में टनकी संविदाओं के निष्पादन हेतु उपलब्ध व्यावसायिक एजेंसियों की सीमित संख्या।

- (iv) खराब अपस्ट्रीम ग्रामीण विद्युत अवसंरचना।
- (v) बीपीएल सूचियों को अंतिम रूप दिए जाने में विलंब।
- (vi) दुर्गम भू-भाग।
- (vii) कुछ राज्यों में माओवादी हिंसा सहित कानून एवं व्यवस्था की समस्या।

स्कीम की विभिन्न स्तरों पर संस्वीकृतियों, कार्यान्वयन, ऊर्जाकरण एवं सामाजिक-आर्थिक प्रभाव आदि के लिए निगरानी की जाती है। इस संबंध में उठाए गए कदमों का संक्षिप्त ब्यौरा इस प्रकार है :

- भारत सरकार ने सचिव (विद्युत), भारत सरकार की अध्यक्षता वाली अंतरमंत्रालयी निगरानी समिति का गठन किया है, जिसमें परियोजनाओं को संस्वीकृत करने और कार्यान्वयन की समीक्षा करने के लिए समय-समय पर बैठकें की जाती हैं।
- विद्युत मंत्रालय और आरईसी दिल्ली में केंद्रीय रूप से तत्कालीन आरजीजीवीवाई के कार्यनिष्पादन की नियमित रूप से विस्तृत निगरानी करते हैं और विभिन्न राज्यों में स्वीकृत कार्यक्रम के अनुसार स्कीम के शीघ्र कार्यान्वयन हेतु सभी पणधारकों, संबंधित सरकारों, राज्य विद्युत यूटिलिटियों और कार्यान्वयन एजेंसियों के साथ बैठक का संचालन भी करते हैं।
- राज्य तत्कालीन आरजीजीवीवाई के कार्यान्वयन में आने वाली बाधाओं का समाधान करने के लिए मुख्य सचिव की अध्यक्षता में मासिक बैठकें भी आयोजित करते हैं।
- ग्रामीण विद्युतीकरण कार्यों की प्रगति की निगरानी करने के लिए सभी राज्यों में जिला समितियां भी गठित की गई हैं।
- इसके अतिरिक्त, राज्य सरकारें और संबंधित डिस्काम कार्यान्वयन एजेंसियों और टनकी संविदाकारों के साथ तत्कालीन आरजीजीवीवाई की प्रगति की भी निगरानी करते हैं। आरईसी के क्षेत्र अधिकारी भी इन बैठकों में भाग लेते हैं।

लोक सभा में दिनांक 05.03.2015 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 1724 के भाग (क) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

आरजीजीवीवाई के अंतर्गत कार्यान्वयन एजेंसियों का राज्य-वार ब्यौरा

आंध्र प्रदेश	
1.	ईस्टर्न पावर डिस्ट्रिब्यूशन कंपनी ऑफ आंध्र प्रदेश लि., एच. नं. 30-14-9, निकट सरस्वती पार्क, डाबा गार्डन्स, विशाखापट्टनम-530020
2.	साउथर्न पावर डिस्ट्रिब्यूशन कंपनी ऑफ आंध्र प्रदेश लि., एच. नं. 19-3-13 (एम) अपस्टेयर्स, रेनीगुंटा रोड, तिरुपति-517501
3.	दि अंकापल्ली आरई को-ऑपरेटिव सोसायटी लिमिटेड, अंकापल्ली
4.	दि कुप्पम आरई को-ऑपरेटिव सोसायटी लिमिटेड, कुप्पम
5.	दि चिपुरुपलाली आरई को-ऑपरेटिव सोसायटी लिमिटेड, चिपुरुपलाली
अरुणाचल प्रदेश	
6.	अरुणाचल प्रदेश पावर डेवलपमेंट एजेंसी (एपीडीए), जल विद्युत भवन, नीति विहार रोड, नियर आईजी पार्क गेट, ईटानगर-791111.
असम	
7.	असम पावर डिस्ट्रिब्यूशन कंपनी लि., बिजुली भवन, पलटन बाजार, गुवाहटी-781001
8.	पावरग्रिड कारपोरेशन ऑफ इंडिया लि., सौदामिनी, प्लॉट नं.-2, सेक्टर-29, नियर इफको चौक, गुडगांव (हरियाणा)-122001
बिहार	
9.	पावरग्रिड कारपोरेशन ऑफ इंडिया लि., सौदामिनी, प्लॉट नं.-2, सेक्टर-29, निकट इफको चौक, गुडगांव (हरियाणा)-122001
10.	एन.एच.पी.सी., एनएचपीसी ऑफिस कॉम्प्लेक्स, सेक्टर-33, फरीदाबाद-121003 (हरियाणा)
11.	नॉर्थ बिहार पावर डिस्ट्रिब्यूशन कंपनी लिमिटेड (एनबीपीडीसीएल)
12.	साउथ बिहार पावर डिस्ट्रिब्यूशन कंपनी लिमिटेड (एसबीपीडीसीएल)
छत्तीसगढ़	
13.	छत्तीसगढ़ स्टेट पावर डिस्ट्रिब्यूशन कंपनी लिमिटेड, गुडियारी, रायपुर
14.	पावरग्रिड कारपोरेशन ऑफ इंडिया लि., सौदामिनी, प्लॉट नं.-2, सेक्टर-29, नियर इफको चौक, गुडगांव (हरियाणा)-122001
15.	एन.एच.पी.सी., एनएचपीसी ऑफिस कॉम्प्लेक्स, सेक्टर-33, फरीदाबाद-121003 (हरियाणा)
16.	एनटीपीसी इलैक्ट्रिक सप्लाय कं. लिमिटेड, एनटीपीसी, आर एंड डी बिल्डिंग, ए-8ए, सेक्टर-24, नोएडा-201301
गुजरात	
17.	दक्षिण गुजरात विज. कंपनी लि., नाना वर्चा रोड, कपोदारा, निकट गज्जर पेट्रोल पम्प, सूरत गुजरात
18.	मध्य गुजरात विज. कंपनी लि., सरदार पटेल विद्युत भवन, रेस कोर्स, वडोदरा-390007
19.	पश्चिम गुजरात विज. कंपनी लि., ऑफ नाना मावा मेन रोड, लक्ष्मी नगर, रोजकोट-360004, गुजरात
20.	उत्तर गुजरात विज. कंपनी लि., विश्रगर रोड, मेहसाना-384001, गुजरात
21.	पावरग्रिड कारपोरेशन ऑफ इंडिया लि., सौदामिनी, प्लॉट नं.-2, सेक्टर-29, नियर इफको चौक, गुडगांव (हरियाणा)-122001
हरियाणा	
22.	उत्तर हरियाणा बिजली वितरण निगम लिमिटेड, शक्ति भवन, सेक्टर-6, पंचकुला
23.	दक्षिण हरियाणा बिजली वितरण निगम लिमिटेड, विद्युत नगर, हिसार
हिमाचल प्रदेश	
24.	एचपी पावर कारपोरेशन लिमिटेड, विद्युत भवन, शिमला
जम्मू व कश्मीर	
25.	पावर डेवलपमेंट डिपार्टमेंट, जानीपुर, जम्मू
26.	एन.एच.पी.सी., एनएचपीसी ऑफिस कॉम्प्लेक्स, सेक्टर-33, फरीदाबाद-121003 (हरियाणा)
झारखण्ड	
27.	झारखण्ड बिजली वितरण निगम लि., इंजीनियरिंग भवन, एच.ई.सी., धुवा, रांची-834004
28.	दामोदर वैली कारपोरेशन डीवीसी टावर, वीआईपी रोड, कोलकाता-700054
29.	एनटीपीसी इलैक्ट्रिक सप्लाय कं. लिमिटेड, एनटीपीसी, आर एंड डी बिल्डिंग, ए-8ए, सेक्टर-24, नोएडा-201301
कर्नाटक	
30.	बैंगलोर इलैक्ट्रिक सप्लाय कंपनी लि., के.आर. सफिल, बैंगलोर-560001
31.	गुलबर्गा इलैक्ट्रिक सप्लाय कंपनी लि., स्टेशन रोड, गुलबर्गा-585102
32.	हुबली इलैक्ट्रिक सप्लाय कंपनी लि., नवा नगर पोस्ट, पीबी रोड, हुबली-580025
33.	मंगलूर इलैक्ट्रिसिटी सप्लाय कंपनी लि., पाराडिजिन प्लाजा, एबी शेड्टी सफिल, मंगलूर-575001
34.	चामुंडेश्वरी इलैक्ट्रिसिटी सप्लाय कंपनी लि., 927, एलजे एवेन्यू, न्यू कथारजोर्स रोड, मैसूर-570009
35.	दि हुकेरी आरई को-ऑपरेटिव सोसायटी लिमिटेड, हुकेरी-591309, जिला-बेलगांव
केरल	
36.	केरल स्टेट इलैक्ट्रिसिटी बोर्ड, विद्युथी भवनम, पट्टम, तिरुवनन्तपुरम
मध्य प्रदेश	
37.	मध्य प्रदेश मध्य क्षेत्र विद्युत वितरण कंपनी लि., एमपीएसईवी कॉम्प्लेक्स, गोविंदपुरा भोपाल

38.	मध्य प्रदेश पश्चिम क्षेत्र विद्युत वितरण कंपनी लि., पोलीग्राउंड, इंदौर
39.	मध्य प्रदेश पूर्व क्षेत्र विद्युत वितरण कंपनी लि., विद्युत भवन, जबलपुर
40.	एनटीपीसी इलैक्ट्रिक सप्लाइ कं. लिमिटेड, एनटीपीसी, आर एंड डी बिल्डिंग, ए-8ए, सेक्टर-24, नोएडा-201301
महाराष्ट्र	
41.	महाराष्ट्र स्टेट इलैक्ट्रिक डिस्ट्रिब्यूशन कंपनी लि., प्रकाशगढ़, प्लॉ. नं. जी-9, बांद्रा, मुम्बई-400051
मणिपुर	
42.	मणिपुर स्टेट पावर डिस्ट्रिब्यूशन कंपनी लि., केलसंपत, इम्फाल-795001, मणिपुर
मेघालय	
43.	मेघालय पावर डिस्ट्रिब्यूशन कारपोरेशन लि., एमईएसईवी ऑफिस कॉम्प्लेक्स, लुमजिंगसाई, शॉर्ट राउंड रोड, शिलांग-793001
मिजोरम	
44.	विद्युत विभाग, मिजोरम सरकार, खटिया, आइजोल-796001, मिजोरम
नागालैंड	
45.	विद्युत विभाग, नागालैंड सरकार, कोहिमा, नागालैंड
ओडिशा	
46.	पावरग्रिड कारपोरेशन ऑफ इंडिया लि., सौदामिनी, प्लॉट नं.-2, सेक्टर-29, नियर इफको चौक, गुडगांव (हरियाणा)-122001
47.	एनटीपीसी इलैक्ट्रिक सप्लाइ कं. लिमिटेड, एनटीपीसी, आर एंड डी बिल्डिंग, ए-8ए, सेक्टर-24, नोएडा-201301
48.	एन.एच.पी.सी., एनएचपीसी ऑफिस कॉम्प्लेक्स, सेक्टर-33, फरीदाबाद-121003 (हरियाणा)
पंजाब	
49.	पंजाब स्टेट पावर कारपोरेशन लिमिटेड, पीएसईवी ऑफिस बिल्डिंग, द मॉल, पटियाला, पंजाब
राजस्थान	
50.	अजमेर विद्युत वितरण निगम लिमिटेड, अजमेर, राजस्थान
51.	जोधपुर विद्युत वितरण निगम लिमिटेड, न्यू पावर हाउस, जोधपुर, राजस्थान
52.	जयपुर विद्युत वितरण निगम लिमिटेड, विद्युत भवन, जनपथ, ज्योति नगर, जयपुर, राजस्थान
53.	पावरग्रिड कारपोरेशन ऑफ इंडिया लि., सौदामिनी, प्लॉट नं.-2, सेक्टर-29, निकट इफको चौक, गुडगांव (हरियाणा)-122001
सिक्किम	
54.	विद्युत विभाग, सिक्किम सरकार, काजी रोड, गंगटोक, सिक्किम
तमिलनाडु	
55.	तमिलनाडु जेनरेशन एंड डिस्ट्रिब्यूशन कारपोरेशन लिमिटेड, 44, अन्ना, सलाय, चेन्नई-600002
तेलंगाना	
56.	नॉर्थर्न पावर डिस्ट्रिब्यूशन कंपनी ऑफ आंध्र प्रदेश लि., एच. नं. 1-1-504 अपोजिट एनआईटी पेट्रोल पम्प, चैतन्यपुरी, हनमकोंडा, वरंगल-506004
57.	साउथर्न पावर डिस्ट्रिब्यूशन कंपनी ऑफ आंध्र प्रदेश लि., एच. नं. 19-3-13 (एम) अपस्टेयर्स, रेनीगुंटा रोड, तिरुपति-517501
58.	द को-ऑपरेटिव इलैक्ट्रिक सप्लाइ सोसायटी लिमिटेड, सिरसिल्ला
त्रिपुरा	
59.	त्रिपुरा स्टेट इलैक्ट्रिसिटी कारपोरेशन लिमिटेड, त्रिपुरा
60.	पावरग्रिड कारपोरेशन ऑफ इंडिया लि., सौदामिनी, प्लॉट नं.-2, सेक्टर-29, नियर इफको चौक, गुडगांव (हरियाणा)-122001
उत्तर प्रदेश	
61.	दक्षिणांचल विद्युत वितरण निगम लिमिटेड, 220 केवी जीएसएस, आगरा मथुरा बाईपास, सिकंदरा, आगरा, उत्तर प्रदेश
62.	मध्यांचल विद्युत वितरण निगम लिमिटेड, 4-ए, गोखले मार्ग, लखनऊ, उत्तर प्रदेश
63.	पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लिमिटेड, विद्युत नगर, पीओ डीएलडब्ल्यू, भिखारीपुर, वाराणसी, उत्तर प्रदेश
64.	पश्चिमांचल विद्युत वितरण निगम लिमिटेड, विक्टोरिया पार्क, मेरठ, उत्तर प्रदेश
65.	पावरग्रिड कारपोरेशन ऑफ इंडिया लि., सौदामिनी, प्लॉट नं.-2, सेक्टर-29, नियर इफको चौक, गुडगांव (हरियाणा)-122001
उत्तराखण्ड	
66.	उत्तराखण्ड पावर कारपोरेशन लिमिटेड, ऊर्जा भवन, कांवली रोड, देहरादून, उत्तराखण्ड
पश्चिम बंगाल	
67.	पश्चिम बंगाल स्टेट इलैक्ट्रिसिटी डिस्ट्रिब्यूशन कारपोरेशन लिमिटेड, विद्युत भवन, बिधान नगर, कोलकाता-700091
68.	दामोदर वैली कारपोरेशन, डीवीसी टावर, वीआईपी रोड, कोलकाता-700054
69.	पावरग्रिड कारपोरेशन ऑफ इंडिया लि., सौदामिनी, प्लॉट नं.-2, सेक्टर-29, नियर इफको चौक, गुडगांव (हरियाणा)-122001
70.	एनटीपीसी इलैक्ट्रिक सप्लाइ कं. लिमिटेड, एनटीपीसी, आर एंड डी बिल्डिंग, ए-8ए, सेक्टर-24, नोएडा-201301
71.	एन.एच.पी.सी., एनएचपीसी ऑफिस कॉम्प्लेक्स, सेक्टर-33, फरीदाबाद-121003 (हरियाणा)

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारंकित प्रश्न संख्या-1727

जिसका उत्तर 05 मार्च, 2015 को दिया जाना है ।

एनटीपीसी परियोजनाओं का जीर्णोद्धार

1727. श्री वाई. एस. अविनाश रेड्डी:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) क्या केन्द्र सरकार को आंध्र प्रदेश सरकार से वहां स्थित एनटीपीसी और रायलसीमा जल विद्युत परियोजना (आरटीपीपी) इकाई के जीर्णोद्धार हेतु कोई प्रस्ताव/अनुरोध प्राप्त हुआ है और यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और इस पर क्या कार्रवाई की गई है; और

(ख) क्या हाल ही में कोई उच्च स्तरीय बैठक हुई है और यदि हां, तो इसका परिणाम क्या है?

उत्तर

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

(श्री पीयूष गोयल)

(क) और (ख) : ताप विद्युत संयंत्रों के लिए नवीकरण एवं आधुनिकीकरण (आर एण्ड एम)/जीवन विस्तार (एलई) कार्य संबंधित राज्य और केन्द्रीय विद्युत यूटिलिटियों द्वारा उनकी आवश्यकताओं पर निर्भर करते हुए पूरे किए जाते हैं। आंध्र प्रदेश सरकार की ओर से एनटीपीसी ताप विद्युत संयंत्रों और आंध्र प्रदेश में स्थित रायलसीमा ताप विद्युत परियोजना (आरटीपीपी) यूनिटों के नवीकरण के लिए विद्युत मंत्रालय में कोई प्रस्ताव प्राप्त नहीं हुआ है। एनटीपीसी को भी आंध्र प्रदेश सरकार की ओर से ऐसा कोई प्रस्ताव/अनुरोध प्राप्त नहीं हुआ है। तथापि, आंध्र प्रदेश पावर जेनरेशन कारपोरेशन लि. (एपीजेनको) ने डॉ. नरला टाटा राव ताप विद्युत स्टेशन (डॉ. एनटीटीपीएस) चरण-I, II एवं III और रायलसीमा ताप विद्युत परियोजना (आरटीपीपी) नवीकरण एवं आधुनिकीकरण प्रस्ताव के लिए 591.57 करोड़ रु. की राशि का अनुमान लगाया है।

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-1745

जिसका उत्तर 05 मार्च, 2015 को दिया जाना है ।

बीईई द्वारा ऊर्जा दक्षता की जांच

1745. श्री प्रहलाद जोशी:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या बारहवीं पंचवर्षीय योजना के दौरान ऊर्जा दक्षता ब्यूरो (बीईई) द्वारा विभिन्न कंपनियों द्वारा निर्मित कुछ विद्युत उपकरणों/उत्पादों की जांच की गई है;
- (ख) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और उन उत्पादों और विनिर्माण कंपनियों के नाम क्या हैं;
- (ग) क्या उक्त उत्पाद अपने लेबल पर दी गई स्टार रेटिंग/ऊर्जा दक्षता अनुपात के अनुसार ऊर्जा उपभोग में सही पाए गए तथा खरे उतरे और यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और यदि नहीं, तो इसके क्या कारण हैं;
- (घ) चूककर्ता कंपनियों, यदि कोई हों, तो उनके विरुद्ध की गई कार्रवाई/की जाने वाली कार्रवाई का ब्यौरा क्या है; और
- (ङ) क्या ऐसी जांच सभी विद्युत उपकरणों की की जा रही है या किए जाने का प्रस्ताव है; और यदि हां, तो ब्यौरे क्या हैं?

उत्तर

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

(श्री पीयूष गोयल)

(क) : जी, हाँ। चेक टेस्टिंग उन उत्पादों पर की जाती है जो कि अनिवार्य लेबलीकरण के अंतर्गत होते हैं।

(ख) : उत्पादकों के ब्यौरों सहित ऊर्जा दक्षता ब्यूरो (बीईई) द्वारा की गई उत्पादों की चेक टेस्टिंग का ब्यौरा अनुबंध में है। चेक टेस्टिंग किए जा रहे उत्पाद रूम एयर कण्डीशनर और फ्रिज फ्री रेफ्रिजरेटर हैं जो कि अनिवार्य लेबलीकरण के अंतर्गत हैं।

(ग) : ब्यौरा निम्नवत् है:-

क्रम संख्या	उपस्कर	प्रथम चेक टेस्ट	दूसरी चेक टेस्ट	परिणाम
		12वीं योजना के दौरान टेस्ट किए गए माडलों की संख्या	12वीं योजना के दौरान टेस्ट किए गए माडलों की संख्या	
1)	एयर कण्डीशनर	प्रथम चेक टेस्ट में 24 माडल लिए गए थे और टेस्टिंग की गई थी।	8 माडल जो प्रथम चेक टेस्ट में असफल रहे थे उन्हें दूसरे चेक टेस्ट में डाल दिया गया था	8 माडलों में से, 1 माडल पास हुआ और शेष 7 माडल दूसरी चेक टेस्ट में असफल रहे, क्योंकि उन्होंने अपने-अपने स्टार रेटिंग बैण्ड के अनुरूप न्यूनतम ऊर्जा दक्षता अनुपात (ईईआर) हासिल नहीं किया है।
2)	फ्रॉस्ट फ्री रेफ्रीजरेटर	प्रथम चेक टेस्ट में 15 माडल लिए गए थे और टेस्टिंग की गई थी।	5 माडल दूसरी चेक टेस्ट के लिए प्रक्रिया में है।	टेस्ट के परिणाम प्रतीक्षित हैं।

(घ) : दूसरी चेक टेस्ट में असफल रहने वाले माडलों के लिए की गई कार्रवाई का ब्यौरा निम्नवत् है:-

1) ऊर्जा दक्षता ब्यूरो ने उपभोक्ताओं का ध्यान आकर्षित करने के लिए प्रिंट मीडिया में एक विज्ञापन जारी किया है कि संबंधित एयर कण्डीशनर विनियम के अनुसार अपने लेबल पर घोषित ऊर्जा खपत मानकों को पूरा करने में असफल रहे थे।

2) बाद में, ऊर्जा दक्षता ब्यूरो ने निम्नलिखित के लिए विनियम के अनुसार, दूसरी चेक टेस्ट के असफल होने पर सम्बन्धित उत्पादकों को निर्देश जारी किए हैं:-

- i) रूम एयर कण्डीशनर के लेबल पर दर्शाए गए स्टार के स्तर को सही करना या टेस्ट के दौरान पाई गई त्रुटियों और कमियों को दूर करना।
- ii) बाजार से इस प्रकार के सभी माडलों को वापस लेना।
- iii) संबंधित माडल के ऊर्जा दक्षता मानक के संबंध में विज्ञापन सामग्री पर दर्शाए गए विवरण को परिवर्तित करना।

3) ऊर्जा दक्षता ब्यूरो में विनिमय के अनुसार, चूक करने वालों के विरुद्ध दण्ड लगाने के लिए व्यापक प्रक्रिया शुरू करने हेतु राज्य पदनामित एजेंसियों को निर्देश भी जारी किए गए हैं।

(ङ) : ऊर्जा दक्षता ब्यूरो रूम एयर कण्डीशनर और फ्रॉस्ट फ्री रेफ्रीजरेटर के अतिरिक्त टुबुलर फ्लोरेसेंट लैम्प और वितरण ट्रान्सफार्मरों, जो कि अनिवार्य लेबलीकरण के अंतर्गत हैं, के लिए चेक टेस्ट करने की प्रक्रिया में है।

लोक सभा में दिनांक 05.03.2015 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 1745 के भाग (ख) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

ऊर्जा दक्षता ब्यूरो द्वारा किए गए परीक्षण जांच का ब्यौरा

1. कक्ष एयर कंडीशनर

क. परीक्षण के परिणाम:

क्रम सं.	मॉडल	निर्माता	प्रकार
1	सीएस-यूसी18पीकेवाई	पानासोनिक	स्पलिट एसी
2	सीएस-वाईसी18पीकेवाई	पानासोनिक	स्पलिट एसी
3	एलएसए5एमआर3एम	एलजी	स्पलिट एसी
4	जीएससी18एफसी3डब्ल्यूएमजेड	गोदरेज	स्पलिट एसी
5	केएसआई12एओ38	कोरयो	स्पलिट एसी
6	एआर18एफसी3टीएयूआर	सैमसंग	स्पलिट एसी
7	सीएस-यूसी18पीकेवाई	पानासोनिक	स्पलिट एसी
8	एलएसए3यूआर2एफ	एलजी	स्पलिट एसी
9	वीएस5सी3	वीडियोकॉन	स्पलिट एसी
10	एसएआर18बी33एम0	व्हीयरपूल	स्पलिट एसी
11	एलएसए5यूआर2एफ	एलजी	स्पलिट एसी
12	एसक्यू52	इलेक्ट्रोल्क्स	स्पलिट एसी
13	आरएयू520आईटीडी	हिटाची	स्पलिट एसी
14	एलएसए5एनआर3एफ	एलजी	स्पलिट एसी
15	एसक्यू32	इलेक्ट्रोल्क्स	स्पलिट एसी
16	जीएससी12एफजी70एमजी	गोदरेज	स्पलिट एसी
17	एआर18एफसी3टीएयूआर	सैमसंग	स्पलिट एसी
18	जीएससी18एफजी70एमजी	गोदरेज	स्पलिट एसी
19	आईएसी18एके3टीसी	आईएफबी	स्पलिट एसी
20	आरएयू318एचटीडीजेड1	हिटाची	स्पलिट एसी
21	आरएयू514आईटीडीए	हिटाची	स्पलिट एसी
22	एएसजीए18एसीटी	फिजट्सू	स्पलिट एसी
23	आरएडब्ल्यू318केटीडी	हिटाची	स्पलिट एसी
24	एफटीई50एनआरवी16	डैकन	स्पलिट एसी

2. फ्रॉस्ट फ्री रेफ्रिजरेटर :

क. परीक्षण के परिणाम:

क्रम सं.	मॉडल	निर्माता
1	आरटी26एफएजेवाईएसए/टीएल	सैमसंग
2	एफएफ2डी2554एस	व्हीयरपूल
3	आरटी26एफएजेएसएआरएक्स/टीएल	सैमसंग
4	जीएल-294पीएम94	एलजी
5	एफएफ2डी2754एस	व्हीयरपूल
6	आरटी26एफएआरजेडएसपी/टीएल	सैमसंग
7	आरईएफईसीपी254एसएम-एफएफके	इलेक्ट्रोल्क्स
8	जीएल-278पीएनजी4	एलजी
9	जीएल-274पीएनजी4	एलजी
10	एफएफ2डी3054एस	व्हीयरपूल
11	एफएस2डी3754एस	व्हीयरपूल
12	आरटी26एफएजेएसएएलएक्स/टीएल	सैमसंग
13	जीएल478जीआरक्यू4	एलजी
14	एसजे-के20पी	शार्प
15	एचआरएफ-2683	हैयर

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-1771

जिसका उत्तर 05 मार्च, 2015 को दिया जाना है ।

विद्युत परियोजनाओं का अंतरण

1771. श्री तारिक हमीद कर्रा:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) जम्मू और कश्मीर सहित देश में नेशनल हाइड्रो पावर कार्पोरेशन (एनएचपीसी) द्वारा चलाई जा रही विद्युत परियोजनाओं का राज्य/संघ राज्यक्षेत्र- वार ब्यौरा क्या है और ऐसी प्रत्येक परियोजना की विद्युत उत्पादन क्षमता कितनी है;
- (ख) क्या आर्थिक विकास संबंधी कार्यबल से कतिपय विद्युत परियोजनाओं विशेषरूप से 390 मेगावाट दुलहस्ती जल विद्युत परियोजना के एनएचपीसी से जम्मू और कश्मीर राज्य को हस्तांतरण की कोई सिफारिश प्राप्त हुई हैं; और
- (ग) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और केन्द्र सरकार द्वारा इस पर क्या कार्रवाई की गई है?

उत्तर

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

(श्री पीयूष गोयल)

(क) : एनएचपीसी लिमिटेड 4961.2 मेगावाट की कुल संस्थापित क्षमता वाली 18 जल विद्युत परियोजनाएं चलाता है। ब्यौरे अनुबंध में दिए गए हैं।

(ख) और (ग) : जम्मू एवं कश्मीर के विकास संबंधी कार्यबल ने दुलहस्ती जलविद्युत परियोजना (एचईपी) सहित एनएचपीसी भी कुछ विद्युत परियोजनाएं राज्य सरकार को अंतरित करने की सिफारिश की है। केंद्र सरकार द्वारा सिफारिश पर विचार किया गया था और इसे अस्वीकार कर दिया गया क्योंकि परियोजना से उत्पादित विद्युत जम्मू एवं कश्मीर सहित विभिन्न राज्यों को पहले ही आबंटित की जा चुकी है। साथ ही परियोजना के अंतरण के लिए वित्तीय, गैर-वित्तीय और कानूनी समस्याओं पर विचार करना आवश्यक होगा।

लोक सभा में दिनांक 05.03.2015 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 1771 के भाग (क) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

एनएचपीसी द्वारा देश में वर्तमान में प्रचालनाधीन एचई परियोजनाओं की सूची

क्रम सं.	परियोजना का नाम	यूनिटों की सं. और आकार (मेगावाट)	संस्थापित क्षमता (मेगावाट)
हिमाचल प्रदेश			
1	बैरा सियुल	3*60	180.00
2	चमेरा-I	3*180	540.00
3	चमेरा-II	3*100	300.00
4	चमेरा-III	3*77	231.00
5	पार्वती-III	4*130	520.00
	उप-जोड़ (एच.पी.)		1771.00
जम्मू व कश्मीर			
6	सलल	6*115	690.00
7	उड़ी	4*120	480.00
8	उड़ी-II	4*60	240.00
9	दुलहस्ती	3*130	390.00
10	सेवा-II	3*40	120.00
11	निम्मो बाजगो	3*15	45.00
12	चूटक	4*11	44.00
	उप-जोड़ (जम्मू व कश्मीर)		2009.00
उत्तराखण्ड			
13	टनकपुर	3*31.40	94.20
14	धौलीगंगा	4*70	280.00
	उप-जोड़ (उत्तराखण्ड)		374.20
पश्चिम बंगाल			
15	तीस्ता लो डैम-III	4*33	132.00
	उप-जोड़ (पश्चिम बंगाल)		132.00
सिक्किम			
16	रंगित-III	3*20	60.00
17	तीस्ता-V	3*170	510.00
	उप-जोड़ (सिक्किम)		570.00
मणिपुर			
18	लोकटक	3*35	105.00
	उप-जोड़ (मणिपुर)		105.00
	अखिल भारत कुल		4961.20

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारंकित प्रश्न संख्या-1784

जिसका उत्तर 05 मार्च, 2015 को दिया जाना है ।

लंबित विद्युत परियोजनाएं/प्रस्ताव

1784. श्री पी. नागराजन:

श्री विष्णु दयाल राम:

श्री पी. श्रीनिवास रेड्डी:

श्री अभिजित मुखर्जी:

श्री राजू शेटी:

श्री मेकापति राज मोहन रेड्डी:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या सरकार को गत तीन वर्षों और चालू वर्ष के दौरान देश में विद्युत परियोजनाओं की स्थापना और विकास के संबंध में विभिन्न राज्यों/संघ राज्य- क्षेत्रों से अनुरोध/प्रस्ताव प्राप्त हुए हैं;
- (ख) यदि हां, तो उक्त अवधि के दौरान संस्वीकृत परियोजनाओं/प्रस्तावों के नामों का उनके क्षेत्रक, यथा-जल/ताप/गैस,सहित राज्य-वार/संघ राज्यक्षेत्र-वार ब्यौरा क्या है तथा कितनी परियोजनाएं/ प्रस्ताव निपटान हेतु लंबित हैं और इसके क्या कारण हो और लंबित प्रस्तावों के निपटान के संबंध में क्या निर्णय लिया गया है;
- (ग) प्रत्येक परियोजना में शामिल एजेन्सी/फर्म का क्या नाम है और ऐसी परियोजनाओं की अनुमानित लागत कितनी है;
- (घ) देश के प्रत्येक राज्य/संघ राज्यक्षेत्र में स्थापित की जा रही /की जाने वाली नयी जल, ताप और गैस आधारित विद्युत परियोजनाओं का ब्यौरा क्या है और इनकी विद्युत उत्पादन क्षमता कितनी है तथा इनसे कब तक विद्युत उत्पादन शुरू हो जाएगा; और;
- (ङ) लंबित परियोजनाएं/प्रस्ताव को कब तक अनुमोदित किए जाने की संभावना है और संस्वीकृत परियोजनाओं से कब तक विद्युत उत्पादन शुरू किए जाने की संभावना है तथा देश में विद्युत अवसंरचना को सुधारने के लिए क्या कदम उठाए गए हैं?

उत्तर

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

(श्री पीयूष गोयल)

(क) से (ग) : विद्युत अधिनियम 2003 के अधिनियम के साथ ही, नई थर्मल और गैस विद्युत परियोजनाओं की स्थापना के लिए केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण (सीईए) की सहमति की आवश्यकता नहीं होती है। अतः गत तीन वर्षों और वर्तमान वर्ष के दौरान सहमति हेतु सीईए में कोई प्रस्ताव प्राप्त नहीं हुआ है। तथापि, जल विद्युत योजनाओं के संबंध में, सीईए द्वारा विस्तृत परियोजना रिपोर्टों (जीपीआर) की सहमति अपेक्षित होती है। गत

तीन वर्षों और वर्तमान वर्ष के दौरान सीईए में 22,228 मेगावाट की कुल संस्थापित क्षमता वाली 41 जल विद्युत परियोजनाओं की विस्तृत परियोजना रिपोर्ट प्राप्त हुई है। ब्यौरा अनुबंध-I में है।

(घ) : 12वीं योजना और उसके बाद में लाभ प्रदान करने के लिए स्थापित/निर्मित की जा रही जल विद्युत परियोजनाओं का ब्यौरा अनुबंध-II में है। स्थापित/निर्मित की जा रही ताप विद्युत परियोजनाओं के ब्यौरा अनुबंध-III में है।

(ङ) : विस्तृत परियोजना रिपोर्ट की जाँच में विभिन्न पहलुओं जैसे कि जल विज्ञान, फाउण्डेशन इंजीनियरिंग एंड सीस्मोसिटी, बाँध का डिजाइन एवं सुरक्षा, सिविल संरचनाओं जैसे कि जल संवहन प्रणाली, विद्युत घर सर्ज शाफ्ट आदि की डिजाइन, विद्युत संभाव्यता अध्ययन, इलेक्ट्रोमैकेनिकल डिजाइन, भूवैज्ञानिक, विद्युत निकासी, निर्माण सामग्री एवं लागत आदि का मूल्यांकन शामिल होता है। इन पहलुओं के मूल्यांकन के लिए, केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण केंद्रीय जल आयोग (सीडब्ल्यूसी)/जल संसाधन मंत्रालय/सेंट्रल सोइल एण्ड मैटिरियल रिसर्च स्टेशन (सीएसएमआरएस) और जीओलाजिकल सर्वे आफ इण्डिया (जीएसआई) से परामर्श करता है। विस्तृत परियोजना रिपोर्टों की जाँच मूल्यांकन समूहों, विकासकर्ता और संबंधित राज्य सरकार के बीच एक संवादात्मक प्रक्रिया है। विस्तृत परियोजना रिपोर्टों के संबंधित अध्यायों पर मूल्यांकन समूहों की टिप्पणियाँ स्पष्टीकरण/अनुपालना हेतु संबंधित विकासकर्ता को भेजी जाती है। यदि पर्याप्त जाँच नहीं की गई है तो विकासकर्ता को अतिरिक्त जाँच कराने की सलाह दी जाती है, जिसमें परियोजना स्थल पर ड्रिलिंग/ड्रिफ्टिंग, माडल जाँच आदि शामिल हो सकते हैं।

मूल्यांकन समूहों/एजेंसियों द्वारा सभी पहलुओं को अनुमोदित कर दिए जाने के पश्चात, केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण 150 कार्यदिवसों की अवधि के भीतर, जहाँ तक व्यवहार्य हो, सहमति का प्रयास करता है। परियोजनाओं का निर्माण पर्यावरण, वन एवं अन्य स्वीकृतियों की प्राप्ति के पश्चात शुरू किया जा सकता है।

विद्युत अवसंरचना को सुधारने/उत्पादन परियोजनाओं के समय से पूरा करने को सुनिश्चित करने के लिए निम्नलिखित कदम उठाए जा रहे हैं:-

(i) केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण (सीईए) प्रायः स्थल दौरों तथा विकासकर्ताओं और उपस्कर आपूर्तिकर्ताओं के साथ बातचीत के माध्यम से विद्युत परियोजनाओं के निर्माण की प्रगति की निगरानी करता है। इसके अतिरिक्त, केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण परियोजनाओं को चालू करने के लिए महत्वपूर्ण मामलों की पहचान करने के लिए विकासकर्ताओं और अन्य पणधारियों के साथ आवधिक रूप से समीक्षा बैठकों का आयोजन करता है और उनका समाधान करने में मदद करता है।

(ii) विद्युत मंत्रालय द्वारा संबद्ध पारेषण प्रणालियों सहित 12वीं योजना और उसके बाद चालू किए जाने के लिए लक्षित थर्मल और जल विद्युत उत्पादन परियोजनाओं की स्वतंत्र निगरानी के लिए एक विस्तृत परियोजना निगरानी पैनल (पीपीएमपी) की स्थापना की गई है।

(iii) सचिव (विद्युत) और सचिव (भारी उद्योग) और नीति आयोग द्वारा समस्या वाले क्षेत्रों की पहचान करने और बकाया मामलों के शीघ्र समाधान किए जाने को सुगम बनाने के लिए संयुक्त समीक्षा सहित विभिन्न स्तरों पर नियमित समीक्षाएं की जाती हैं।

लोक सभा में दिनांक 05.03.2015 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 1784 के भाग (क) से (ग) के उत्तर में उल्लिखित उल्लिखित अनुबंध।

पिछले तीन वर्षों और चालू वर्ष के दौरान प्राप्त जल विद्युत परियोजना प्रस्तावों की सूची
(अर्थात 01.04.2011 और उसके बाद)

क्रम सं.	स्कीम	क्षेत्र	राज्य	विकासकर्ता	संस्थापित क्षमता (मेगावाट)	अनुमानित लागत (रुपए करोड़ में)	स्थिति
1	रत्ने	निजी	जे एंड के	जीवीकेआर एचईपीपीएल	850	5517.02	डीपीआर पर सहमति दी गई
2	गौगरी	निजी	अरुणाचल प्रदेश	डीईपीएल	144	1436.27	डीपीआर पर सहमति दी गई
3	देवसरी	केंद्रीय	उत्तराखण्ड	एसजेवीएनएल	252	1185.76	डीपीआर पर सहमति दी गई
4	मियार	निजी	एच.पी.	एमएचपीसीएल	120	1125.16	डीपीआर पर सहमति दी गई
5	हीरोंग	निजी	अरुणाचल प्रदेश	जेएपीएल	500	5532.63	डीपीआर पर सहमति दी गई
6	इटालियन	निजी	अरुणाचल प्रदेश	ईएचईपीसीएल	3097	25296.95	डीपीआर पर सहमति दी गई
7	नेडंग	निजी	अरुणाचल प्रदेश	एनडीएससीपीएल	1000	9301.11	डीपीआर पर सहमति दी गई
8	चांगो यांगथांग	निजी	एचपी.	एमपीसीएल	180	2077.294	डीपीआर पर सहमति दी गई
9	दिखू	निजी	नागालैंड	एनएमपीपीएल	186	1994.74	डीपीआर पर सहमति दी गई
10	न्यू गंदेरवाल	राज्य	जे एंड के	जेकेएसपीडीसी	93	965.86	डीपीआर पर सहमति दी गई
11	छतरू	निजी	एचपी	डीएससी	126	1386.08	डीपीआर पर सहमति दी गई
12	कलाई-II	निजी	अरुणाचल प्रदेश	कलाई पीपीएल	1200	7151.86	डीपीआर पर सहमति दी गई
13	किशी-I	निजी	मेघालय	एयूपीपीएल	270	3154.75	डीपीआर पर सहमति दी गई
14	सेली	निजी	एच.पी.	एसएचपीसीएल	400	2891.97	डीपीआर को आंशिक रूप से स्वीकृति दी गई
15	दगामारा	राज्य	बिहार	बीएसएचपीसीएल	130	1172.33	डीपीआर को आंशिक रूप से स्वीकृति दी गई
16	डेम्बे अपर	निजी	अरुणाचल प्रदेश	एलयूपीएल	1080	7769.96	डीपीआर को आंशिक रूप से स्वीकृति दी गई
17	किरू	जेवी	जे एंड के	सीवीपीपी	624	4068.13	डीपीआर को आंशिक रूप से स्वीकृति दी गई
18	जेलम टमक	केंद्रीय	उत्तराखण्ड	टीएचडीसीएल	108	1290.24	डीपीआर को आंशिक रूप से स्वीकृति दी गई
19	बोवाला नंद प्रयाग	राज्य	उत्तराखण्ड	यूजेवीएनएल	300	3007.24	डीपीआर को आंशिक रूप से स्वीकृति दी गई
20	सच खास	निजी	एच.पी.	एल एंड टी एचएचपीएल	267	1740.19	डीपीआर को आंशिक रूप से स्वीकृति दी गई
21	न्यूकचरोंग झू	निजी	अरुणाचल प्रदेश	एसएनसीपीसीएल	96	995.90	डीपीआर को आंशिक रूप से स्वीकृति दी गई
22	लुहरी	केंद्रीय	एच.पी.	एसजेवीएनएल	601	5987.31	डीपीआर को आंशिक रूप से स्वीकृति दी गई
23	किरथई-I	राज्य	जे एंड के	जेकेपीडीसी	390	1257.78	डीपीआर को आंशिक रूप से स्वीकृति दी गई
24	लोअर कोपिली	राज्य	असम	एपीजीसीएल	120	1489.64	डीपीआर को आंशिक रूप से स्वीकृति दी गई
25	उम्नगोट	राज्य	मेघालय	एमईपीजीसीएल	240	1564.62	डीपीआर को आंशिक रूप से स्वीकृति दी गई
26	टाटो-I	निजी	अरुणाचल प्रदेश	एसएचपीपीएल	186	1850.74	डीपीआर को आंशिक रूप से स्वीकृति दी गई
27	हियो	निजी	अरुणाचल प्रदेश	एचएचपीपीएल	240	2001.42	डीपीआर को आंशिक रूप से स्वीकृति दी गई
28	सुबानसिरी मिडिल (कमला)	निजी	अरुणाचल प्रदेश	मैसर्स केएचईपीसीएल	1800	10358.00	डीपीआर को आंशिक रूप से स्वीकृति दी गई
29	स्वालकोट	राज्य	जे एंड के	जेकेएसपीडीसी	1856	10475.06	डीपीआर को आंशिक रूप से स्वीकृति दी गई
30	क्वार	जेवी	जे एंड के	सीवीपीपी	540	4375.50	डीपीआर को आंशिक रूप से स्वीकृति दी गई
31	टगुरशिट	निजी	अरुणाचल प्रदेश	एल एंड टी	74	556.82	डीपीआर को आंशिक रूप से स्वीकृति दी गई
32	अटुनली एचईपी	निजी	अरुणाचल प्रदेश	एचएचपीसीएल	680		परीक्षण के लिए सीईए/सीडब्ल्यूसी में 05.12.2014 को डीपीआर की स्वीकृति के लिए बैठक आयोजित की गई।
33	किरथई-II	राज्य	जे एंड के	जेकेपीडीसी	990	5707.22	विकासकर्ता को डीपीआर वापस की गई
34	बारा बंधाल	निजी	एचपी	एमपीसीएल	200	1926.7	विकासकर्ता को डीपीआर वापस की गई
35	शिवसमुद्रम	राज्य	कर्नाटक	केपीसीएल	345	1325.66	विकासकर्ता को डीपीआर वापस की गई
36	हुटोंग -II	निजी	अरुणाचल प्रदेश	एमईआईपीएल	1200	11490.89	विकासकर्ता को डीपीआर वापस की गई
37	कलाई-I	निजी	अरुणाचल प्रदेश	एमएफआईपीएल	1352	15306.77	विकासकर्ता को डीपीआर वापस की गई
38	पेमाशेल्फू	निजी	अरुणाचल प्रदेश	एमएचपीपीएल	90	577.35	विकासकर्ता को डीपीआर वापस की गई
39	जिमलियांग	निजी	अरुणाचल प्रदेश	एसकेआईएल	80	786.86	विकासकर्ता को डीपीआर वापस की गई
40	रेगम	निजी	अरुणाचल प्रदेश	एसकेआईएल	141	1163.71	विकासकर्ता को डीपीआर वापस की गई
41	कंगटांग सिरी	निजी	अरुणाचल प्रदेश	केएचपीपीएल	80	608.48	विकासकर्ता को डीपीआर वापस की गई

लोक सभा में दिनांक 05.03.2015 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 1784 के भाग (घ) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

स्थापित/निर्माण की जा रहीं जल विद्युत परियोजनाओं (25 मेगावाट से अधिक) का ब्यौरा

क्रम सं.	स्कीम का नाम (निष्पादक एजेंसी)	क्षेत्र	संस्थापित क्षमता (सं. x मेगावाट)	निष्पादनाधीन क्षमता (मेगावाट)	चालू होने का नवीनतम समय
आंध्र प्रदेश					
1	नागार्जुन सागर टीआर (एपजेको)	राज्य	2x25	50	2014-15
अरुणाचल प्रदेश					
2	कामेंग (नीपको)	केंद्रीय	4x150	600	2016-17
3	पारे (नीपको)	केंद्रीय	2x55	110	2016-17
4	सुबानसिरी लोअर (एनएचपीसी)	केंद्रीय	8x250	2000	2018-19
5	गोंगरी (डिरांग एनर्जी)	निजी	2x72	144	2017-18
हिमाचल प्रदेश					
6	कोल डैम (एनटीपीसी)	केंद्रीय	4x200	800	2015-16
7	पारबती स्टे. II (एनएचपीसी)	केंद्रीय	4x200	800	2018-19
8	उहल-III (बीवीपीसीएल)	राज्य	3x33.33	100	2016-17
9	स्वारा कुड्डु (एचपीपीसीएल)	राज्य	3x37	111	2016-17
10	सैंज (एचपीपीसीएल)	राज्य	2x50	100	2016-17
11	शॉगटॉग करछम (एचपीपीसीएल)	राज्य	3x150	450	2017-18
12	कशांग-I (एचपीपीसीएल)	राज्य	1x65	65	2015-16
13	कशांग-II व III (एचपीपीसीएल)	राज्य	2x65	130	2016-17
14	बजोली होली (जीएमआर)	निजी	3x60	180	2017-18
15	सोरांग (एचएसपीसीएल)	निजी	2x50	100	2015-16
16	टांगनु रोमई (टीआरपीजी)	निजी	2x22	44	2016-17
17	टिडॉग-I (एनएसएल टिडॉग)	निजी	100	100	2016-17
18	चंजू-I (आईए एनर्जी)	निजी	3x12	36	2017-18
जम्मू व कश्मीर					
19	बगलीहार-II (जेकेपीडीसीएल)	राज्य	3x150	450	2015-17
20	किशनगंगा (एनएचपीसी)	केंद्रीय	3x110	330	2016-17
21	रत्ले (आरएचईपीपीएल)	निजी	4x205 + 1x30	850	2017-18
केरल					
22	पल्लीवसल (केएसईवी)	राज्य	2x30	60	2016-17
23	थोटियार (केएसईवी)	राज्य	1x30+1x10	40	2016-17
मध्य प्रदेश					
24	महेश्वर (एसएमएचपीसीएल)	निजी	10x40	400	2015-17
महाराष्ट्र					
25	कोयना लेफ्ट बैंक (डब्ल्यूआरडी, महा.)	राज्य	2x40	80	2017-18
मेघालय					
26	न्यू उमतारू (एमईपीजीसीएल)	राज्य	2x20	40	2016-17
मिजोरम					
27	तुरियल (नीपको)	केंद्रीय	2x30	60	2016-17
पंजाब					
28	शाहपुरकंदी (पीएसपीसीएल)	राज्य	3x33+3x33+1x8	206	2017-18
सिक्किम					
29	भास्मे (गाटी इंफ्रास्ट्रक्चर)	निजी	3x17	51	2017-18
30	दिक्चू (स्नेहा काइनेटिक)	निजी	3x32	96	2017-18
31	जोरथांग लूप (डैस एनर्जी)	निजी	2x48	96	2015-16

क्रम सं.	स्कीम का नाम (निष्पादक एजेंसी)	क्षेत्र	संस्थापित क्षमता (सं. x मेगावाट)	निष्पादनाधीन क्षमता (मेगावाट)	चालू होने का नवीनतम समय
32	रंगित-IV (जल पावर)	निजी	3x40	120	2016-17
33	रंगित-II (सिक्किम हाइड्रो)	निजी	2x33	66	2017-18
34	रौंगनीचू (मध्य भारत)	निजी	2x48	96	2017-18
35	ताशीडिंग (शोगा एनर्जी)	निजी	2x48.5	97	2017-18
36	तीस्ता स्टे.-III (तीस्ता ऊर्जा)	निजी	6x200	1200	2014-17
37	तीस्ता स्टे.-VI (लैंको)	निजी	4x125	500	2017-18
38	पनन (हिमगिरी)	निजी	4x75	300	2018-19
	तेलंगाना				
39	लोअर जुराला (टीएसजीईएनसीओ)	राज्य	6x40	240	2014-17
40	पुनीचिताला (टीएसजीईएनसीओ)	राज्य	4x30	120	2016-17
	उत्तराखण्ड				
41	लता तपोवन (एनटीपीसी)	केंद्रीय	3x57	171	2018-19
42	तपोवन विष्णुगाड (एनटीपीसी)	केंद्रीय	4x130	520	2017-18
43	टिहरी पीएसपी (टीएचडीसी)	केंद्रीय	4x250	1000	2018-19
44	विष्णुगाड पीपलकोटि (टीएचडीसी)	केंद्रीय	4x111	444	2018-19
45	फाटा ब्यूग (लैंको)	निजी	2x38	76	2017-18
46	श्रीनगर (एएचपीसीएल)	निजी	4x82.5	330	2015-16
47	सिंगोली भटवारी (एल एंड टी)	निजी	3x33	99	2017-18
	पश्चिम बंगाल				
48	तीस्ता लो डैम-IV (एनएचपीसी)	केंद्रीय	4x40	160	2015-17

लोक सभा में दिनांक 05.03.2015 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 1784 के भाग (घ) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

स्थापित/निर्माण की जा रही ताप विद्युत परियोजनाओं का ब्यौरा

राज्य	परियोजनाओं का नाम	यूनिट सं.	क्षमता (मेगावाट)	चालू होने का नवीनतम समय	स्रोत
केंद्रीय क्षेत्र					
असम	बोंगाईगांव टीपीपी	यू-1	250	जून-15	कोयला
		यू-2	250	16-17	
		यू-3	250	16-17	
बिहार	बाढ़ एसटीपीपी-I	यू-1	660	16-17*	कोयला
		यू-2	660	17-18*	
		यू-3	660	17-18*	
बिहार	बाढ़ एसटीपीपी-II	यू-5	660	मार्च-15	कोयला
बिहार	मुजफ्फरपुर टीपीपी एक्सपैं.	यू-3	195	मार्च-15	कोयला
		यू-4	195	दिसं.-15	
बिहार	नबीनगर टीपीपी	यू-1	250	दिसं.-15	कोयला
		यू-2	250	दिसं.-16	
		यू-3	250	जून-16	
		यू-4	250	जून-17	
बिहार	न्यू नबीनगर टीपीपी	यू-1	660	जून-17	कोयला
		यू-2	660	सितं.-17	
		यू-3	660	जन.-18	
छत्तीसगढ़	लारा टीपीएस	यू-1	800	नव.-16	कोयला
		यू-2	800	मई-17	
झारखण्ड	बोकारो टीपीएस "क" एक्सपैं.	यू-1	500	दिसं.-15	कोयला
झारखण्ड	नॉर्थ कर्णपुरा टीपीपी	यू-1	660	फर.-18	कोयला
		यू-2	660	अग.-18	
		यू-3	660	फर.-19	
कर्नाटक	कुडगी एसटीपीपी चरण-I	यू-1	800	मई-16	कोयला
		यू-2	800	सितं.-16	
		यू-3	800	मई-17	
महाराष्ट्र	मौदा एसटीपीपी चरण-II	यू-3	660	दिसं.-16	कोयला
		यू-4	660	जून-17	
महाराष्ट्र	सोलापुर एसटीपीपी	यू-1	660	मई-17	कोयला
		यू-2	660	नव.-17	
मध्य प्रदेश	विंध्याचल टीपीपी चरण-V	यू-13	500	अक्.-15	कोयला
मध्य प्रदेश	गदरवारा टीपीपी	यू-1	800	जून-17	कोयला
		यू-2	800	दिसं.-17	
ओडिशा	दार्लीपल्ली एसटीपीपी	यू-1	800	फर.-18	कोयला
		यू-2	800	जून-18	
तमिलनाडु	तूतीकोरिन जेवी	यू-1	500	मार्च-15	कोयला
		यू-2	500	जून-15	
त्रिपुरा	मोनार्चक सीसीपीपी	जीटी	61.3	मई-15	गैस
		एसटी	39.7	जुलाई-15	
त्रिपुरा	अगरतला सीसीपीपी	एसटी -1	25.5	जून-15	गैस
		एसटी -2	25.5	मार्च-15	
उत्तर प्रदेश	उंचाहार स्टे.- IV	यू-6	500	नव.-17	कोयला
उत्तर प्रदेश	मेजा एसटीपीपी	यू-1	660	मई-17	कोयला
		यू-2	660	नव.-17	

राज्य	परियोजनाओं का नाम	यूनिट सं.	क्षमता (मेगावाट)	चाहू होने का नवीनतम समय	स्रोत
उत्तर प्रदेश	टांडा टीपीएस स्टे.- II	यू-1	660	मई-18	कोयला
		यू-2	660	नव.-18	
पश्चिम बंगाल	रघुनाथपुर-टीपीपी, स्टे-I	यू-2	600	अग.-15	कोयला
पश्चिम बंगाल	रघुनाथपुर-टीपीपी, स्टे.-II	यू-1	660	अक्.-18	कोयला
		यू-2	660	मार्च-19	
राज्य क्षेत्र					
आंध्र प्रदेश	दामोदरम संजीवायाह टीपीएस	यू-2	800	मार्च-15	कोयला
आंध्र प्रदेश	रायलसीमा टीपीपी स्टे.-III	यू-6	600	दिसं.-16	कोयला
असम	नामरूप सीसीजीटी	जीटी	70	मार्च-16	गैस
		एसटी	30	जून-16	
बिहार	बरौनी टीपीएस एस्टें.	यू-1	250	नव.-15	कोयला
		यू-2	250	फर.-16	
छत्तीसगढ़	मारवा टीपीपी	यू-2	500	मार्च-15	कोयला
गुजरात	सिक्का टीपीपी एक्सटें.	यू-3	250	मार्च-15	कोयला
		यू-4	250	जुलाई-15	
गुजरात	भावनगर सीएफबीसी टीपीपी	यू-1	250	जून-15	लिंगनाइट
		यू-2	250	सितं.-15	
गुजरात	वांकाबोरी टीपीएस एक्सटें.	यू-8	800	अक्.-18	कोयला
कर्नाटक	बेल्तारी टीपीएस	यू-3	700	दिसं.-15	कोयला
कर्नाटक	येरमारस टीपीपी	यू-1	800	नव.-15	कोयला
		यू-2	800	मार्च-16	
महाराष्ट्र	चंद्रपुर टीपीएस	यू-8	500	मार्च-15	कोयला
		यू-9	500	अग.-15	
महाराष्ट्र	कोराडी टीपीपी एक्सपें.	यू-8	660	मार्च-15	कोयला
		यू-9	660	जुलाई-15	
		यू-10	660	फर.-16	
महाराष्ट्र	पार्ली टीपीपी एक्सपें.	यू-8	250	अग.-15	कोयला
मध्य प्रदेश	श्रीसिंगाजी टीपीएस	यू-3	660	जुलाई-18	कोयला
		यू-4	660	नव.-18	
राजस्थान	छाबडा टीपीपी एक्सटें.	यू-5	660	अप्रै.-17	कोयला
		यू-6	660	अग.-17	
राजस्थान	कालीसिंध टीपीएस	यू-2	600	मार्च-15	कोयला
राजस्थान	सूरतगढ़ टीपीएस	यू-7	660	अप्रै.-17	कोयला
		यू-8	660	जुलाई-17	
तेलंगाना	काकतिया टीपीएस एक्सटें.	यू-1	600	फर.-16	कोयला
तेलंगाना	सिंगारैनी टीपीपी	यू-1	600	नव.-15	कोयला
		यू-2	600	मार्च-16	
उत्तर प्रदेश	अनपारा-डी	यू-6	500	मार्च-15	कोयला
		यू-7	500	अग.-15	
पश्चिम बंगाल	सागरदिघी टीपीपी-II	यू-3	500	जून-15	कोयला
		यू-4	500	सितं.-15	
निजी क्षेत्र					
आंध्र प्रदेश	भावनापडु टीपीपी फेज-I	यू-1	660	मार्च-17	कोयला
		यू-2	660	अक्.-17	
आंध्र प्रदेश	एनसीसी टीपीपी	यू-1	660	अप्रै.-16	कोयला
		यू-2	660	अग.-16	
आंध्र प्रदेश	पैनमपुरम टीपीपी	यू-2	660	जून-15	कोयला
आंध्र प्रदेश	सिम्हापुरी टीपीएस फेज-II	यू-4	150	मार्च-15	कोयला
आंध्र प्रदेश	थम्मिनाप एटनाम टीपीपी स्टेज-II	यू-3	350	अग.-16	कोयला
		यू-4	350	नव.-16	

राज्य	परियोजनाओं का नाम	यूनिट सं.	क्षमता (मेगावाट)	चाहू होने का नवीनतम समय	स्रोत
आंध्र प्रदेश	विजाग टीपीपी	यू-1	520	सितं.-15	कोयला
		यू-2	520	दिसं.-15	
बिहार	जस इन्फ्रा. टीपीएस	यू-1	660	13वीं योजना*	कोयला
		यू-2	660	13वीं योजना*	
		यू-3	660	13वीं योजना*	
		यू-4	660	13वीं योजना*	
छत्तीसगढ़	अकालतारा टीपीपी (नैयारा)	यू-3	600	दिसं.-15	कोयला
		यू-4	600	नवं.-16	
		यू-5	600	मार्च-17	
		यू-6	600	सितं.-17	
छत्तीसगढ़	बाराडारहा टीपीपी	यू-2	600	मार्च-15	कोयला
छत्तीसगढ़	बाल्को टीपीपी	यू-1	300	अप्रै.-15	कोयला
		यू-2	300	जून-15	
छत्तीसगढ़	बंदाखार टीपीपी	यू-1	300	मार्च-15	कोयला
छत्तीसगढ़	बिंजकोट टीपीपी	यू-1	300	दिसं.-15	कोयला
		यू-2	300	मार्च-16	
		यू-3	300	17-18*	
		यू-4	300	17-18*	
छत्तीसगढ़	लैंको अमरकंटक टीपीपी-II	यू-3	660	17-18*	कोयला
		यू-4	660	17-18*	
छत्तीसगढ़	रायखेड़ा टीपीपी	यू-2	685	जुलाई-15	कोयला
छत्तीसगढ़	सिंहहीतराई टीपीपी	यू-1	600	मार्च-16	कोयला
		यू-2	600	अग.-16	
छत्तीसगढ़	स्वास्तिक टीपीपी	यू-1	25	मार्च-15	कोयला
छत्तीसगढ़	तम्नार टीपीपी (रायगढ़)	यू-4	600	जून-15	कोयला
छत्तीसगढ़	टीआरएन एनर्जी टीपीपी	यू-1	300	जन.-16	कोयला
		यू-2	300	अप्रै.-16	
छत्तीसगढ़	उंचपिंडा टीपीपी	यू-1	360	अप्रै.-15	कोयला
		यू-2	360	जुलाई-15	
		यू-3	360	अक्तू.-15	
		यू-4	360	मार्च-16	
छत्तीसगढ़	सलोरा टीपीपी	यू-2	135	अप्रै.-15	कोयला
छत्तीसगढ़	विसा टीपीपी	यू-1	600	17-18	कोयला
झारखण्ड	मैत्रीश्री उषा टीपीपी फेज-I	यू-1	270	17-18*	कोयला
		यू-2	270	17-18*	
झारखण्ड	मैत्रीश्री उषा टीपीपी फेज-II	यू-3	270	13वीं योजना*	कोयला
		यू-4	270	13वीं योजना*	
झारखण्ड	तोरी टीपीपी	यू-1	600	4/2017*	कोयला
		यू-2	600	10/2017*	
महाराष्ट्र	अमरावती टीपीपी फेज-I	यू-4	270	मार्च-15	कोयला
		यू-5	270	सितं.-15	
महाराष्ट्र	अमरावती टीपीपी फेज-II	यू-1	270	13वीं योजना*	कोयला
		यू-2	270	13वीं योजना*	
		यू-3	270	13वीं योजना*	
		यू-4	270	13वीं योजना*	
		यू-5	270	13वीं योजना*	
महाराष्ट्र	लैंको विदर्भा टीपीपी	यू-1	660	13वीं योजना*	कोयला
		यू-2	660	13वीं योजना*	
महाराष्ट्र	नासिक टीपीपी फेज -I	यू-2	270	मार्च-15	कोयला
		यू-3	270	जून-17	
		यू-4	270	नवं.-17	

राज्य	परियोजनाओं का नाम	यूनिट सं.	क्षमता (मेगावाट)	चाहू होने का नवीनतम समय	स्रोत
		यू-5	270	मार्च-18	
महाराष्ट्र	नासिक टीपीपी फेज -II	यू-1	270	13वीं योजना*	कोयला
		यू-2	270	13वीं योजना*	
		यू-3	270	13वीं योजना*	
		यू-4	270	13वीं योजना*	
		यू-5	270	13वीं योजना*	
मध्य प्रदेश	अनूपपुर टीपीपी फेज-I	यू-1	600	मार्च-15	कोयला
		यू-2	600	जुलाई-15	
मध्य प्रदेश	महान टीपीपी	यू-2	600	जून-15	कोयला
मध्य प्रदेश	सासन यूएमपीपी	यू-6	660	मार्च-15	कोयला
मध्य प्रदेश	गोरजी टीपीपी	यू-1	660	13वीं योजना*	कोयला
मध्य प्रदेश	सिओनी टीपीपी फेज -I	यू-1	600	अग.-15	कोयला
मध्य प्रदेश	निवारी टीपीपी	यू-2	45	15-16	कोयला
ओडिशा	इंड भारत टीपीपी (ओडिशा)	यू-1	350	जून-15	कोयला
		यू-2	350	सितं.-15	
ओडिशा	केवीके निलांक-हाल टीपीपी	यू-1	350	2/2017*	कोयला
		यू-2	350	17-18*	
		यू-3	350	17-18*	
ओडिशा	लैंको बबंध टीपीपी	यू-1	660	17-18*	कोयला
		यू-2	660	17-18*	
ओडिशा	मली ब्राह्मणी टीपीपी	यू-1	525	दिसं.-15	कोयला
		यू-2	525	मार्च-16	
पंजाब	गोइंदवाल सहिब	यू-1	270	अक्.-15	कोयला
		यू-2	270	फर.-16	
पंजाब	तलवंडी साबो टीपीपी	यू-2	660	मार्च-15	कोयला
		यू-3	660	जुलाई-15	
तमिलनाडु	मुटियारा टीपीपी	यू-2	600	जुलाई-15	
तमिलनाडु	तूतीकोरिन टीपीपी (इंड बराथ)	यू-1	660	सितं.-17	कोयला
उत्तर प्रदेश	प्रयागराज (बारा) टीपीपी	यू-1	660	अक्.-15	कोयला
		यू-2	660	जन.-16	
		यू-3	660	अप्रै.-16	
उत्तर प्रदेश	ललितपुर टीपीपी	यू-1	660	मार्च-15	कोयला
		यू-2	660	जुलाई-15	
		यू-3	660	जून-16	
टिप्पणी : *वर्तमान में स्थल पर कार्य नहीं चल रहा है।					

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-1786

जिसका उत्तर 05 मार्च, 2015 को दिया जाना है।

विद्युत संयंत्रों का उर्जा सृजन क्षमता

1786. श्री बी. एस. येदियुरप्पा:

श्री रवनीत सिंह:

श्री श्रीरंग आप्पा बारणे:

श्री शिवकुमार उदासि:

श्री कीर्ति आजाद:

श्री कृष्ण प्रताप:

श्री हेमन्त तुकाराम गोडसे:

श्री धर्मेन्द्र यादव:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) गत तीन वर्षों और चालू वर्ष के दौरान देश में स्थापित प्रत्येक विद्युत परियोजना/संयंत्र के संदर्भ में विद्युत उत्पादन हेतु स्थापित क्षमता और निर्धारित लक्ष्य एवं इनमें से प्रत्येक से उत्पादित विद्युत की वास्तविक मात्रा का ब्यौरा क्या है और आगामी योजना के दौरान इनके द्वारा विद्युत उत्पादन हेतु निर्धारित लक्ष्यों का राज्य/संघ राज्यक्षेत्र-वार ब्यौरा क्या है;
- (ख) क्या इन परियोजनाओं/संयंत्रों से उत्पादित विद्युत उनकी स्थापित क्षमता की तुलना में कम है और यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और इसके क्या कारण हैं;
- (ग) क्या सरकार का लक्षित विद्युत उत्पादन में वृद्धि करने और इसे प्राप्त करने के लिए विद्यमान विद्युत परियोजनाओं/संयंत्रों की समीक्षा करने और देश में कुछ और विद्युत परियोजनाओं/संयंत्रों को स्थापित करने का प्रस्ताव है और यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और निधि को जुटाने के स्रोत सहित इस कार्य हेतु आवश्यक निधियों का ब्यौरा क्या है; और
- (घ) विद्यमान विद्युत परियोजनाओं/संयंत्रों की स्थापित विद्युत उत्पादन क्षमता में वृद्धि करने और इसके इष्टतम उपयोग के लिए क्या कदम उठाए गए/उठाए जाने हैं?

उत्तर

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

(श्री पीयूष गोयल)

(क) और (ख) : पिछले तीन वर्षों और चालू वर्ष के दौरान प्रत्येक विद्युत परियोजना से उत्पादित विद्युत की वास्तविक मात्रा सहित विद्युत उत्पादन के लिए संस्थापित क्षमता और निर्धारित लक्ष्यों का राज्य/संघ राज्य क्षेत्र-वार ब्यौरा अनुबंध में दिया गया है।

उत्पादन लक्ष्य वर्ष-दर-वर्ष आधार पर किए जाते हैं न कि योजना के आधार पर। 2014-15 के लिए उत्पादन लक्ष्य 1023 बिलियन यूनिट है।

(ग) और (घ) : विद्युत एक समवर्ती विषय है और इसके नाते किसी राज्य/संघ राज्य क्षेत्र में विभिन्न उपभोक्ताओं को विद्युत की आपूर्ति और वितरण संबंधित राज्य सरकार/राज्य विद्युत यूटिलिटी के अधिकार-क्षेत्र में आता है। केंद्र सरकार केवल केंद्रीय विद्युत क्षेत्र के उद्यमों (सीपीएसयू) के माध्यम से केंद्रीय क्षेत्र में विद्युत संयंत्र तथा पारेषण प्रणालियां स्थापित करके राज्य सरकारों के प्रयासों को प्रोत्साहित करती है। केंद्र सरकार ने विद्यमान विद्युत परियोजनाओं की समीक्षा करने के लिए और लक्षित विद्युत उत्पादन में वृद्धि करने और इसे हासिल करने के लिए नई विद्युत परियोजनाओं को चालू करने के लिए विशेष रूप से निम्नलिखित कदम उठाए हैं:

- (i) **12वीं योजना** के दौरान, अर्थात 2016-17 तक, 1,18,537 मेगावाट की क्षमता अभिवृद्धि (88,537 मेगावाट पारंपरिक और 30,000 मेगावाट नवीकरणीय सहित)। इसकी तुलना में, 09.02.2015 तक पारंपरिक स्रोतों से लगभग 52,738 मेगावाट और 31.01.2015 तक नवीकरणीय स्रोतों से लगभग 9,120 मेगावाट प्राप्त कर ली गई है।
- (ii) **12वीं योजना** के दौरान, अर्थात 2016-17 तक, **1,07,440 सर्किट किलोमीटर पारेषण लाइनों** का निर्माण और **2,82,740 एमवीए ट्रांसफॉर्मेशन क्षमता** की स्थापना। इसकी तुलना में, जनवरी, 2015 तक 50,503 सर्किट किलोमीटर पारेषण लाइनें और 1,64,924 एमवीए की ट्रांसफॉर्मेशन क्षमता प्राप्त कर ली गई है।
- (iii) **थर्मल संयंत्रों द्वारा उत्पादन बढ़ाने के लिए स्वदेशी कोयले की उपलब्धता में अंतर को बढ़े हुए कोयला उत्पादन और कोयले के आयात द्वारा पूरा किया जा रहा है।**
- (iv) मौजूदा विद्युत केंद्रों के संयंत्र भार कारक में सुधार लाने के लिए संबंधित राज्य एवं केन्द्रीय विद्युत यूटिलिटियों ने पुराने ताप विद्युत संयंत्रों के पुनरुद्धार एवं आधुनिकीकरण (आर एण्ड एम) की योजना बनाई है, जिससे उत्पादन में वृद्धि होगी।
- (v) **ऊर्जा संरक्षण, ऊर्जा दक्षता और मांग-पक्ष प्रबंधन उपायों का संवर्द्धन किया जा रहा है।**
- (vi) **राज्य वितरण यूटिलिटियों (डिस्कॉम) की वित्तीय व्यवहार्यता को सहायता प्रदान करने के लिए केंद्र सरकार ने एक वित्तीय पुनर्गठन योजना (एफआरपी) अधिसूचित की थी।**
- (vii) **उत्पादन एवं पारेषण परियोजनाओं को जल्दी पूरा करने में सुविधा प्रदान करने के लिए पर्यावरणीय एवं वन स्वीकृतियों से संबंधित मुद्दों का शीघ्रता से समाधान।**

चूंकि विद्युत अधिनियम, 2003 के अनुसार, विद्युत उत्पादन एक लाइसेंसमुक्त कार्य है, इसलिए उत्पादन परियोजना (परियोजनाओं) के लिए निधियों की व्यवस्था उत्पादन परियोजना विकासकर्ता करते हैं।

लोक सभा में दिनांक 05.03.2015 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 1786 के भाग (क) और (ख) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

पिछले तीन वर्षों और चालू वर्ष के लिए राज्य-वार और स्टेशन-वार उत्पादन

राज्य	स्टेशन का नाम	31.01.2015 की स्थिति के अनुसार संस्थापित क्षमता मेगावाट	2014-15 (जनवरी, 2015 तक)*		2013-14		2012-13		2011-12	
			कार्यक्रम (एमयू)	उत्पादन (एमयू)	कार्यक्रम (एमयू)	उत्पादन (एमयू)	कार्यक्रम (एमयू)	उत्पादन (एमयू)	कार्यक्रम (एमयू)	उत्पादन (एमयू)
बीबीएमबी	भाखड़ा एचपीएस	1343	3765	4599.81	4400	6210.29	4900	4706.79	4900	6198.51
	देहरा एचपीएस	990	2757	2760.08	3000	3158.68	3000	3220.51	3000	3254.9
	गंगुवाल एचपीएस	77.65	345	353.71	568	505.07	500	593.5	499.99	534.4
	कोटला एचपीएस	77.65	343	361.08	574	483.94	500	599.8	500.03	618.77
	पोंग एचपीएस	396	961	1238.69	1123	1767.03	1123	1824.07	1123	1852.88
बीबीएमबी कुल		2884.3	8171	9313.37	9665	12125.01	10023	10944.67	10023.02	12459.46
दिल्ली	बदरपुर टीपीएस	705	3871	3020.19	4600	4146.49	4892	4555.64	5000	4775.23
	आई.पी. सीसीपीपी	270	774	817.81	1260	1040.94	1260	1308.21	1549	1243.72
	प्रगति सीसीजीटी-III	1500	586	1843.81	540	644.76	2234	1437.14	1810	331.38
	प्रगति सीसीपीपी	330.4	1985	1605.66	2457	2425.38	2040	2508.35	2400	2560.05
	राजघाट टीपीएस	135	369	371.57	800	379.88	0	792.77	0	818.48
	रिठाला सीसीपीपी	108	0	0	175	0.22	323	138.82	475	241.83
दिल्ली कुल		3048.4	7585	7659.04	9832	8637.67	10749	10740.93	11234	9970.69
हरियाणा	फरीदाबाद सीसीपीपी	431.59	1321	1339.21	2010	1731.87	2555	2402.85	2844	3067.72
	इंदिरा गांधी एसटीपीपी	1500	4866	6003.08	7500	5382.61	5000	5079.68	2196	2421.61
	महात्मा गांधी टीपीएस	1320	5970	5314.92	8291	6207.51	1925	3075.14	0	165.7
	पानीपत टीपीएस	1360	4948	4125.52	9191	5197.89	9700	8931.34	9683	9736.88
	राजीव गांधी टीपीएस	1200	4374	5018.36	5859	4381.98	7041	4963.71	4861	5415.87
	यमुना नगर टीपीएस	600	3186	3046.08	3680	3472.36	3961	963.32	4265	3238.7
हरियाणा कुल		6411.59	24665	24847.17	36531	26374.22	30182	25416.04	23849	24046.48
हिमाचल प्रदेश	अलियन दुहांगन एचपीएस	192	662	654.75	720	700.24	750	681.32	678	616.01
	बैरासिडल एचपीएस	180	547	649.48	730	638.04	762	721.34	679.01	730.6
	बासपा एचपीएस	300	1154	1199.72	1213	1345.49	1213	1239.69	1213	1401.58
	बस्सी एचपीएस	60	295	275.25	328	228.65	330	246.49	200.01	155.43
	बुधहिल एचपीएस	70	273	224.97	291	221.17	277	156.79	57	0
	चमेरा-I एचपीएस	540	2013	2195.69	2065	2340.87	1664	2442.37	1544	2659.3
	चमेरा-II एचपीएस	300	1294	1336.46	1485	1396.1	1471	1433.29	1471	1521.7
	चमेरा-III एचपीएस	231	953	933.38	1098	937.86	1030	716.29	218	0
	गिरी बाटा एचपीएस	60	159	177.84	170	230.22	190	197.14	200	214.86
	करछम वांगडू एचपीएस	1000	4201	4023.56	4414	4653.26	4426	4056.75	1237	2514.36
	लारजी एचपीएस	126	553	567.75	587	598.74	575	652.06	575	696.93
	मलाना एचपीएस	86	319	316.99	344	318.34	350	333.15	350	376.06
	मलाना-II एचपीएस	100	347	250.41	386	339.87	400	312.5	208	73.38
	नाथपा झाकड़ी एचपीएस	1500	6118	6422.68	6500	7190.53	6500	6777.78	6500	7610.32
	पार्वती-III एचपीएस	520	625	624.67	694	4.78	106	0		
	रामपुर एचपीएस	412.02	1156.2	1206.2	48	0.02				
	संजय एचपीएस	120	487	522.73	518	536.48	580	364.53	580	590.08
सौरांग एचपीएस	0	0	0	21	0					
उहल-III एचपीएस	0	0	0	0	0	33	0	0	0	
हिमाचल प्रदेश कुल		5797.02	21156.2	21582.53	21612	21680.66	20657	20331.49	15710.02	19160.61
जम्मू व कश्मीर	पम्पोर जीपीएस (लिवि.)	175	0	0	0	0	0	0	0	5.41
	बगलीहार एचपीएस	450	2097	2585.54	2643	2799.8	2643	2838.99	2536	2800.86
	चूटक एचपीएस	44	67	28.47	48	34.18	85	14.56	50	0
	दुलहस्ती एचपीएस	390	1983	1984.6	2050	2150.09	1870	2043.43	1870	2198.7
	लोअर झेलम एचपीएस	105	394	524.17	484	516.5	460	552.34	450.02	483.67
	निम्मो बाजगो एचपीएस	45	102	61.77	65	50.62	42	0	64	0
	सलल एचपीएस	690	2902	3079.52	3082	3234.67	3000	3276.61	3000	3219
	सेवा-II एचपीएस	120	360	452.89	534	501.52	534	484.27	521	561.9
अपर सिंध-II एचपीएस	105	205	278.5	310	214.89	320	308.67	306	310.54	

	उरी-I एचपीएस	480	2118	2578.37	2587	2520.76	2587	2966.94	2587	2704.4
	उरी-II एचपीएस	240	844	1188.18	1124	403.76	895	0	265	0
जम्मू व कश्मीर कुल		2844	11072	12762.01	12927	12426.79	12436	12485.81	11649.02	12284.48
पंजाब	जीएच टीपीएस (लेह. मोह.)	920	5878	3966.96	7238	6664.98	6934	7215.05	6837	7621.3
	जीएच टीपीएस-II (लेह. मोह.)									
	जीएनडी टीपीएस (भटिंडा)	440	2325	1337.66	2767	1635.44	2552	1631.36	2175	1883.01
	गोइंदवाल साहिब		100	0	292	0				
	राजपुरा टीपीपी	1400	2502	5015.47	0	511.69				
	रोपार टीपीएस	1260	7232	5355.46	9300	8005.86	9300	9165.9	9300	9564.12
	तनवंडी साबो टीपीपी	660	976	1070.47						
	आनंदपुर साहिब एचपीएस	134	606	512.25	720	735.01	720	639.19	720	823.96
मुकेरियां एचपीएस	207	978	965.47	1175	1246.73	1100	1420.4	1000	1357.76	
रंजित सागर एचपीएस	600	1383	1691.03	1500	1575.89	1507	1429.9	1500	1927.77	
शानन एचपीएस	110	482	447.21	525	355.89	525	436.36	525	517.36	
पंजाब कुल		5731	22462	20361.98	23517	20731.49	22638	21938.16	22057	23695.28
राजस्थान	अंता सीसीपीपी	419.33	1329	1474.45	1985	1965.34	2556	2176.45	2846	2694.6
	बरसिंगसर लिग्नाइट	250	1353	1129.07	1423	1437.96	1204	1280.5	1154	617.08
	छाबडा टीपीपी	1000	2900	3652.18	2870	3204.15	3244	2924.49	2708	2497.18
	धीलपुर सीसीपीपी	330	428	756.46	1000	975.79	1500	1162.69	2100	2253.77
	गिरल टीपीएस	250	330	313.24	500	378.2	600	471.87	1000	488.47
	जलीपा कपूर्दी टीपीपी	1080	4132	6093.68	5249	4194.32	2775	3849.76	1322	1684.41
	कालीसिंध टीपीएस	600	885	1208.73	0	0	648	0		
	कवाई टीपीएस	1320	6720	6683.86	0	3713.53				
	कोटा टीपीएस	1240	7855	7495.22	9501	9451.15	9502	9739.64	9500	10084.78
	रामगढ सीसीपीपी	273.8	474	1010.1	600	828.72	450	497.89	489	536.79
	सूरतगढ टीपीएस	1500	7409	8783.15	10775	9409.09	10674	10570.32	9780	10674.37
	डीएई (राजस्थान)	100	0	0						
	राजस्थान ए.पी.एस.	1080	6346	6277.85	7778	9233.13	8068	8846.88	6590	8974.12
	जवाहर सागर एचपीएस	99	155	218.62	172	322.43	170	275.12	100	277.53
	माही बजाज एचपीएस	140	90	117.21	140	227.1	140	204.19	80.02	180.49
	आर.पी. सागर एचपीएस	172	213	297.56	250	510.45	235	366.03	127	363.55
	राजस्थान कुल		9854.13	40619	45511.38	42243	45851.36	41766	42365.83	37796.02
उत्तर प्रदेश	अनपरा सी टीपीएस	1200	6368	7126.36	7000	6918.36	4200	3978.16	0	1351.34
	अनपरा टीपीएस	1630	9760	8576.52	11083	11457.81	11421	10213.5	11789	11665.5
	ओरैया सीसीपीपी	663.36	1718	1388.52	3110	1792.08	3833	2774.82	4267	3878.62
	बरखेड़ा टीपीएस	90	418	528.13	450	505.13	312	592.04	0	107.58
	दादरी (एनसीटीपीपी)	1820	10687	10514.29	13183	13194.07	12076	13093.73	12620	14224.22
	दादरी सीसीपीपी	829.78	2475	2108.48	3970	3399.77	4837	4417.58	5386	5376.07
	हरदुआंगंज टीपीएस	665	3395	3052.94	4066	3200.28	1943	1431.97	500	578.38
	खांवरखेड़ा टीपीएस	90	418	492.24	450	495.51	478	575.23	0	157.19
	कुंदरकी टीपीएस	90	418	501.52	450	472.73	231	541.15	0	41.67
	मकसूदपुर टीपीएस	90	418	493.3	450	522.83	412	574.53	0	91.25
	ओबरा टीपीएस	1278	3295	3006.66	3586	3955.62	3522	4027.07	3990	4466.06
	पंकी टीपीएस	210	959	810.11	1123	728.64	1100	879.23	1149	980.83
	परीछा टीपीएस	1140	6416	5374.23	6251	6543.14	3684	4408.51	3558	2936.27
	रिहंद Sटीपीएस	3000	15811	17802.45	18894	18502.78	17157	16417.72	15380	16183.39
	रोसा टीपीपी फेज-I	1200	6969	7692.19	8000	8134.78	7594	7952.24	3781	4289.53
	सिंगरौली Sटीपीएस	2000	12485	11978.19	14505	16045.44	15854	16194	15442	15584.71
	टांडा टीपीएस	440	2751	2613.07	3075	3576.9	3314	3222.82	3401	3404.84
	ऊंचाहार टीपीएस	1050	6572	6564.03	7698	7913.38	8376	8527.68	8200	8279.37
	उत्तरौला टीपीएस	90	418	505.12	450	538.53	200	405.68	0	23.22
नरौरा ए.पी.एस.	440	2354	2278.54	2886	2703.5	2731	2541.14	2170	1983.79	
खारा एचपीएस	72	277	315.01	315	418.62	327	374.66	327	373.96	
माताटीला एचपीएस	30.6	97	64.46	110	115.98	108	118.27	108	152.82	
ओबरा एचपीएस	99	146	203.17	166	203.15	99	313.72	99.99	243.9	
रिहंद एचपीएस	300	439	508.91	415	503.98	351	771.27	350	632.99	
उत्तर प्रदेश कुल		18517.74	95064	94498.44	111686	111843.01	104160	104346.72	92517.99	97007.5
उत्तराखण्ड	छिन्नो (यमुना) एचपीएस	240	712	751.65	764	949.8	762	873.33	756	848.97
	चीला एचपीएस	144	682	684.99	805	784.61	799	858.95	770	910.08
	धकरानी एचपीएस	33.75	127	129.3	139	170.62	139	148.7	150	152.74
	धालीपुर एचपीएस	51	182	201.66	206	255.16	206	230.59	225	229.59

	धौलीगंगा एचपीएस	280	1016	674.73	1110	282.31	1081	1136.65	1081	1156.8
	खटीमा एचपीएस	41.4	99.5	45.18	132	114.79	155	155	160	164.02
	खोदरी एचपीएस	120	314	349.63	351	435.94	350	398.54	360	382.84
	कोटेश्वर एचपीएस	400	949	1033.4	1155	1521.85	1145	1164.06	438	607.63
	कुलहल एचपीएस	30	128	134.94	142	178.52	144	158.09	155	157.84
	मनेरीभाली-I एचपीएस	90	403	322.45	457	382.18	471	454.68	480	516.12
	मनेरीभाली-II एचपीएस	304	1122	866.92	1300	833.13	1300	1153.6	1300	1351.34
	रामगंगा एचपीएस	198	182	205.57	278	233.59	278	246.39	265	416.43
	श्रीनगर एचपीएस	0	0	0	42	0				
	टनकपुर एचपीएस	94.2	394	399.51	452	384.18	443	480.83	443	487.6
	टिहरी स्टेट.-1 एचपीएस	1000	2293	2572.32	2797	4060.43	2797	3102	2797	3983.67
	विष्णुप्रयाग एचपीएस	400	1670	1708.38	1775	437.9	1775	1877.38	1775	2176.87
उत्तराखण्ड कुल		3426.35	10273.5	10080.63	11905	11025.01	11845	12438.79	11155	13542.54
छत्तीसगढ़	अकलतारा टीपीएस	1200	2202	2720.98	0	1844.14	0	0		
	अवंथा भंडार	600	0	0	0	0				
	बाल्को टीपीएस		0	0	0	0	324	0		
	बारादरहा टीपीएस	600	910	290.6	0	3.25				
	भिलाई टीपीएस	500	3179	2605.92	3917	3627.25	3816	4029.76	2840	3977.95
	चकाबुरा टीपीपी	30	0	181.14	0	3.76				
	डीएसपीएम टीपीएस	500	3081	3058.98	3725	2638.05	3250	3433.48	3725	3145.2
	कसाईपल्ली टीपीपी	270	1676	1416.85	1699	1894.24	792	1415.02	0	198.36
	कटघोरा टीपीपी	35	0	0	120	0	120	56.23	0	19.45
	कोरबा एसटीपीएस	2600	15421	16586.86	18502	20652.98	17989	20522.99	18801	18030.35
	कोरबा-II	200	833	796.37	1340	1034.02	1380	1303.49	1415	1430.11
	कोरबा-III	240	1079	1073.77	300	1156.5	1450	1024.81	1545	1628.52
	कोरबा-वेस्ट टीपीएस	1340	7673	7970.63	6650	7837.08	6549	6340.01	6280	6432.81
	मारवा टीपीएस	500	738	0	0	0				
	ओपी जिल्दल टीपीएस	1000	6489	7086.12	7800	8226.34	8350	7972.55	8300	8588.92
	पथाडी टीपीपी	600	1841	1906.26	3600	2258.94	4000	3153.26	4000	4012.39
	रतीजा टीपीएस	50	206	221.95	134	225.91	0	24.13		
	सलोरा टीपीपी	135	199	133.92	295	0	146	0		
	सिपत टीपीएस	2980	16250	18112.29	20700	19169.52	16422	18490.42	7750	11557.54
	एसवीपीएल टीपीपी	63	49	0	50	0	230	48.11	0	39.64
	तमनार टीपीपी	1200	2202	1735.56	0	106.63				
	हसदियोगांगो एचपीएस	120	230	250.39	250	251.51	250	301.51	175	314.11
छत्तीसगढ़ कुल		14763	64258	66148.59	69082	70930.12	65068	68115.77	54831	59375.35
गोवा	गोवा सीसीपीपी (लिक्वि.)	48	213	12.61	254	241.32	254	245.41	300	277.09
गोवा कुल		48	213	12.61	254	241.32	254	245.41	300	277.09
गुजरात	अकरीमोटा लिग्ना. टीपीएस	250	1075	1118.81	1300	985.41	1000	921.61	1429	870.92
	बड़ोदा सीसीपीपी	160	128	35.86	400	159.14	717	377.17	1120	668.74
	डीजीईएन मेगा सीसीपीपी	1200	0	0	0	0				
	धुवरन सीसीपीपी	594.72	215	133.36	897	204.21	1049	849.8	1000	1008.7
	एस्सार सीसीपीपी	515	0	0	0	0	200	481.47	1700	135.89
	गांधार सीसीपीपी	657.39	1379	1494.96	3175	1322.5	3651	3478.6	4062	3684.07
	गांधीनगर टीपीएस	870	1659	2843.15	4000	1924.19	5455	3926.04	5799	5487.29
	जीआईपीसीएल जीटी आयात	0	167	162.8	200	255.45	184	216.16	314	241.59
	हजीरा सीसीपीपी	156.1	252	183.47	300	278.79	672	701.27	1150	907.62
	हजीरा सीसीपीपी एक्सटें.	351	0	0	0	0	300	4.44	513	132.83
	कवास सीसीपीपी	656.2	1312	1531.61	3120	1389.01	3651	2900.99	4063	3638.4
	कुदूख लिग्ना. टीपीएस	290	1573	1353.32	1850	1809.6	1600	1763.31	1604	1525.83
	मुंद्रा टीपीएस	4620	25434	26188.2	23000	29773.18	22354	22363.93	14168	14213.45
	मुंद्रा यूएमटीपीपी	4000	21085	22203.16	20405	23927.8	3611	12440.39	0	179.86
	पेगुथान सीसीपीपी	655	250	257.59	250	254.31	1982	1405.8	4300	3067.07
	पीपावाव सीसीपीपी	702	0	0	379	0	0	0	253	0
	साबरमती (सी स्टेशन)	60	378	323.49	399	393.13	408	452.32	384	403.35
	साबरमती (डी-एफ स्टेशन)	340	2276	2175.61	2031	2324.19	2124	2393.72	2156	2556.04
	सलाया टीपीपी	1200	5137	5563.27	5000	5386.53	1700	4124.34	0	112.82
	सिक्का रेप. टीपीएस	240	342	791.1	588	600.45	1204	781.56	1318	976.6
	सुजैन सीसीपीपी	1147.5	627	2154.06	1000	2276.78	5226	4119.87	7818	7592.16
	सूरत लिग्ना. टीपीएस	500	2949	2806.71	3417	3018.02	3636	3607.53	3118	2928.72
	उकई टीपीएस	1350	5165	5741.95	6518	5026.01	5834	5377.25	5408	5618.83
	यूनोसुजैन सीसीपीपी	382.5	0	0	0	3.14	0	144.84		

	उत्तरन सीसीपीपी	518	0	109.93	900	8.31	2116	954.77	2900	2987.98
	वाटवा सीसीपीपी	100	0	0	75	0	423	125.19	671	459.26
	वांकाबोरी टीपीएस	1470	5134	6161.33	9500	5019.82	10034	9030.32	10219	10280.45
	काकरापाडा	440	2588	2913.69	3282	3752.43	3174	3470.22	2200	3787.37
	कदाना एचपीएस	240	199	180.63	220	411.08	150	251.57	150	272.05
	एस सरोवर सीएचपीएच एचपीएस	250	472	498.45	597	660.52	597	651.97	528	502.71
	एस सरोवर आरएचपीएच एचपीएस	1200	2813	2012.29	2544	5221.79	2544	3046.32	2500	3726.62
	उकई एचपीएस	300	412	587.24	470	812.9	466	628.45	466	457.57
गुजरात कुल		25415.41	83021	89526.04	95817	97198.69	86062	90991.22	81311	78424.79
मध्य प्रदेश	अमरकंटक एक्सटें. टीपीएस	450	2426	1816.31	2902	2936.24	2104	2825.01	2350	2160.76
	बीना टीपीएस	500	1508	2176.02	2055	1562.61	270	474.04		
	महान टीपीपी	600	2232	450.69	713	809.29	0	23.5		
	निवारी टीपीपी	45	296	288.3	0	117.48				
	संजय गांधी टीपीएस	1340	7047	5923.54	8838	7952.86	8073	8629.69	7520	8263.19
	सासन यूएमटीपीपी	3300	5101	14039.24	713	2938.95				
	सतपुडा टीपीएस	1330	4941	5098.21	5738	4976.2	6113	5381.68	6238	5386.79
	विंध्याचल एसटीपीएस	4260	23667	24625.42	26860	28795.84	27254	26133.9	25199	25885.58
	श्रीसिंगाजी टीपीपी	1200	1547	1297.81	648	341.47				
	निगरी टीपीपी	660	0	1224.6						
	बनसागर टोन्स-1 एचपीएस	315	982	891.92	1150	1658.76	900	1500.37	799.97	1371.06
	बनसागर टोन्स-II एचपीएस	30	98	78.97	110	147.62	113	174.81	88	54.98
	बनसागर टोन्स-III एचपीएस	60	111	92.75	120	124.4	80	122	80	107.67
	बारगी एचपीएस	90	340	405.68	400	547.41	470	418.48	450	534.04
	गांधीसागर एचपीएस	115	252	193.94	300	405.59	350	274.64	199.99	293.73
	इंदिरा सागर एचपीएस	1000	1859	2130.79	2200	4078.68	2200	2895.96	2200	3286.35
	मधीखेरा एचपीएस	60	78	92.12	90	136.53	74	114.61	50.02	165.87
	महेश्वर एचपीएस	0	0	0	415	0	0	0	290	0
	ओंकारेश्वर एचपीएस	520	985	939.91	1184	1633.22	1184	1307.96	965	1376.02
	पेंच एचपीएस	160	265	352.61	315	427.29	315	351.06	315	440.21
	राजघाट एचपीएस	45	80	66.86	90	56.43	87	67.82	50.01	106.16
मध्य प्रदेश कुल		16080	53815	62185.69	54841	59646.87	49587	50695.53	46794.99	49432.41
महाराष्ट्र	अमरावती टीपीएस	540	1655	1761.87	882	1166.79	0	0.28		
	बेला टीपीएस	270	84	0	590	25.15	292	5.5		
	भुसावल टीपीएस	1420	5655	5350.35	7200	5546.15	4714	3660.2	2600	2343.44
	बुटीबोरी टीपीपी	600	336	2968.44	655	402.59	0	1.97		
	चंद्रपुर (महाराष्ट्र)	2340	9564	10359.94	14981	11001.42	12750	14066.4	12430	13516.26
	दहानु टीपीएस	500	3492	3399	4200	4109.22	4200	4381.74	4200	4450.63
	धारीवाल टीपीपी	600	1215	475.68	324	189.16				
	एमको वरोरा टीपीएस	600	2673	3065.8	979	2202.9	324	120.53		
	जोईपीएल टीपीपी फेज-I	120	0	0	600	113.84	0	383.29		
	जेएसडब्ल्यू रत्नागिरी टीपीपी	1200	3354	6813.72	8000	7467.46	5724	9249.99	5253	6583.86
	खापरबेडा टीपीएस	1340	5972	6665.55	7700	7169.54	7574	7643.08	6648	6244.38
	कोराडी टीपीएस	1040	2165	1930.57	2600	2411.03	3450	2492.06	3450	3360.03
	मौदा टीपीएस	1000	3093	2080.61	2622	820.79	617	13.35		
	मिहान टीपीएस	246	252	0	750	276.22	1000	740.14	0	154.07
	नासिक (पी) टीपीएस	270	497	0	292	7.42				
	नासिक टीपीएस	630	3569	3466.79	4145	4137.69	3950	4205.89	5101	4241.35
	न्यू पार्ली टीपीएस									
	पारस एक्सपें.									
	पारस टीपीएस	500	2594	2528.39	3000	3359.34	3000	2973.51	3100	2852.64
	पार्ली टीपीएस	1130	2795	3657.12	6167	3393.24	5250	4207.05	6630	5117.89
	रत्नागिरी सीसीपीपी I	740	360	0	166	429.19	2887	522.18	3159	2950.5
	रत्नागिरी सीसीपीपी II	740	360	0	167	188.54	3454	2189.66	3159	4846.46
	रत्नागिरी सीसीपीपी III	740	360	0	167	888.56	3454	2415.52	3159	3822.12
	तिरोरा टीपीएस	3300	11073	13533.16	5054	10313.13	2154	912.77		
	ट्रॉम्बे सीसीपीपी	180	1044	1037.84	1291	1274.78	1419	1596.58	1513	1567.9
	ट्रॉम्बे टीपीएस	1400	4211	4021.78	8027	5808.24	7758	7827.1	7798	7643.6
	उरन सीसीपीपी	672	2840	2959.14	2000	3271.88	3700	3741.07	4800	4668.78

	वर्धा वरौरा टीपीपी	540	2688	995.98	3600	2586.1	3429	3403.27	1897	2974.94
	तारापुर	1400	6763	8727.57	9081	9884.54	9343	9824.31	7674	9814.45
	भंदरधारा एचपीएस स्टे.-II	34	52	48.29	65	90.8	55	95.98	58	116.69
	भीरा एचपीएस	150	765	284.23	885	380.45	893	474.1	893	360.02
	भीरा पीएसएस एचपीएस	150	0	442.45	0	589.01	0	381.54	0	648.06
	भीरा टेल रेस एचपीएस	80	62	80.85	80	95.35	80	95.37	80	103.27
	भिवपुरी एचपीएस	75	211	264.36	298	304.53	307	301.59	307	247.28
	घाटघर पीएसएस एचपीएस	250	333	255.42	400	394.06	421	304.81	349.99	317.19
	खोपोली एचपीएस	72	229	239.9	267	322.93	250	292.8	250	275.71
	कोयना डीपीएच एचपीएस	36	88	69.19	110	163.24	90	136.15	90	128.47
	कोयना-I एचपीएस	280	634	487.84	786	632.16	390	644.45	391.97	646.45
	कोयना-II एचपीएस	320	0	487.83	0	632.16	396	644.43	391.97	646.45
	कोयना-III एचपीएस	320	413	511.43	517	705.8	517	677.38	517	727.18
	कोयना-IV एचपीएस	1000	1365	1127.04	1721	1694.89	1721	1282.64	1749.99	1736.86
	तिल्लारी एचपीएस	60	77	98.97	115	116.68	115	77.1	115.01	126.51
	वैतर्णा एचपीएस	60	92	198.79	144	132.97	144	149.13	143.99	158.3
महाराष्ट्र कुल		26945	82985	90395.89	100628	94699.94	95822	92134.91	87908.92	93391.74
आंध्र प्रदेश	दादभोरम संजीव्याह टीपीएस	800	298	724.54						
	डॉ. एन. टाटा राव टीपीएस	1760	10756	10453.35	13190	12840.66	13248	13407.9	12450	14155.37
	गौतमी सीसीपीपी	464	0	0	0	0	1691	997.36	3300	2898.67
	जीएमआर एनर्जी लि. - काकीनाडा	220	0	0	0	0	900	393.39	0	1200.03
	गोदावरी सीसीपीपी	208	756	433.84	867	1089.32	1175	1032.98	1600	1282.46
	जेगुरुपुडु सीसीपीपी	455.4	745	439.48	800	993.44	2124	1689.04	3087	2833.49
	काकातिया टीपीएस	500	2879	3488.51	3781	3154.98	3500	3988.62	2635	2440.79
	कोनासीमा सीसीपीपी	445	0	0	0	1.54	1800	914.92	3070	2266.22
	कोंडापल्ली एक्सटें. सीसीपीपी .	366	0	0	600	0	1475	661.51	2441	2203.54
	कोंडापल्ली सीसीपीपी	350	1008	508.03	600	1441.45	1917	1768.38	2202	2030.94
	कोथागुडेम टीपीएस	720	3635	3554.44	4500	4286.01	5136	4607.25	5135	4997.65
	कोथागुडेम टीपीएस (न्यु)	1000	5629	5961.82	7561	7017.69	6315	7798.76	3501	5801.59
	एलवीएस पावर डीजी	36.8	0	0	0	0	50	0	100	12.69
	पेड्डापूरम सीसीपीपी	220	319	186.87	389	490.78	1284	713.2	1600	1318.82
	रामागुडेम - बी टीपीएस	62.5	370	193.4	425	445.78	425	435.84	408	452.7
	रामागुडेम एसटीपीएस	2600	16242	16800.58	19210	19746.25	20109	20785.3	20191	21255.39
	रायलसीमा टीपीएस	1050	6065	5821.81	7863	7056.45	7650	7692.58	6765	8076.23
	सिम्हाद्री	2000	11964	12338.39	14191	14684.48	10983	12691.16	8898	10404.46
	सिम्हापुरी टीपीएस	450	2030	2631.03	1890	2229.37	806	1618.73	0	0
	थामिनापट्टनम टीपीएस	300	1067	1284.28	1375	1445.26	162	384.64		
	वेमागिरी सीसीपीपी	370	0	0	0	177.51	1743	960.77	2800	2066.81
	विजेश्वरन सीसीपीपी	272	863	495.24	600	1050.02	0	1168.17		
	विजाग टीपीपी	0	193	0						
	हम्पी एचपीएस	36	122	2.05	145	94.71	180	65.27	177.99	85.4
	लोअर जुराला एचपीएस	0	273	0	0	0	7	0		
	लोअर सिलेरू एचपीएस	460	855	1033.93	1070	1268.48	1070	1119.64	1050.01	1032.83
	मचकुंद एचपीएस	114.75	287	464.34	341	572.59	500	565.52	512	485.33
	नागार्जुन सागर एचपीएस	815.6	1150	997.77	1230	1315.16	1605	256.1	1550	1129.25
	नागार्जुन सागर एलबीसी एचपीएस	60	67	42.12	69	98.23	80	0	80	68.8
	नागार्जुन सागर टीपीडी	0	140	0	0	0	0	0	15	0
	नागार्जुन सागर आरबीसी एचपीएस	90	133	181.25	152	251.58	200	0	200	156.06
	पोचामपड एचपीएस	27	51	12.45	60	85.29	94	16.58	99.99	88.06
	प्रियदशिनी जुराला एचपीएस	234	280	224.97	288	270.79	403	140.27	300.02	207.12
	श्रीशैलम एचपीएस	770	1005	1106.94	1260	1314.85	1450	514.5	1439	1219.16
	श्रीशैलम एलबी एचपीएस	900	1507	1658.74	1540	1464.21	2150	314.24	2159	1381.68
	टीवी डैम एचपीएस	36	0	153.3	0	81.07	0	63.56	0	101.65
	अपर सिलेरू एचपीएस	240	342	395.5	448	460.14	448	401.07	400	415.46
आंध्र प्रदेश कुल		18433.05	71031	71588.97	84445	85428.09	90680	87167.25	88166.01	92068.65
कर्नाटक	बेलगाँव डीजी	81.3	0	0	0	0	150	84.22	300	186.18
	बेल्लारी डीजी	25.2	0	0	0	0	50	10.07	120	29.24
	बेल्लारी टीपीएस	1000	4980	4624.57	6550	6029.65	4579	3904.08	2914	3093.27

	रायचूर टीपीएस	1720	8469	8964.16	10407	9799.19	10847	10078.54	10347	10533.92
	टोरंगल्लू टीपीएस(एसबीयू-I)	260	1750	1857.49	2106	2181.15	2163	2250.92	2164	2193.7
	टोरंगल्लू टीपीएस(एसबीयू-II)	600	4034	4242.47	4057	4957.21	4000	5357.99	4732	4204.8
	उडुपी टीपीपी	1200	6636	5036.77	7000	6807.02	6070	6422.94	6437	3455.95
	येलहाका (डीजी)	127.92	0	0	37	24.41	469	225.75	560	415.64
	कैगा	880	4646	5283.97	5778	6539.06	5756	5442.13	4332	5210.69
	अलमती डीपीएच एचपीएस	290	462	463.62	540	507.35	560	420.84	500	521.15
	भद्रा एचपीएस	39.2	40	35.29	63	63.76	67	48.37	60	73.5
	गेरूसुप्पा एचपीएस	240	489	443.44	540	619.18	575	461.24	549.99	582.59
	घाटप्रभा एचपीएस	32	86	56.71	95	82.16	100	49.55	100	100.91
	जोग एचपीएस	139.2	196	277.12	200	267.39	307	142.33	283	236.73
	कद्रा एचपीएस	150	348	359.9	350	366.91	350	260.33	338	487.71
	कालिंदी एचपीएस	855	2553	2653.58	2565	2643.33	2550	1978.65	2400	3671.74
	कालिंदी सुपा एचपीएस	100	358	331.45	419	469.68	460	334.75	400	553.98
	कोडासली एचपीएस	120	329	325.8	330	327.94	330	219	300	455.52
	लिग्नानमक्की एचपीएस	55	230	198.62	254	267.94	254	201.21	231	306.4
	मुनीराबाद एचपीएस	28	76	97.36	100	102.39	85	66.25	78	98
	शारावथी एचपीएस	1035	4456	4138.83	4830	5593.47	5200	4713.7	4799.99	5710.02
	शिवसमुद्रम एचपीएस	42	208	210.45	260	219.07	307	243.37	182	335.65
	वराही एचपीएस	460	952	958.37	1060	1320.47	1060	1030.19	1000	1125.98
कर्नाटक कुल		9479.82	41298	40559.97	47541	49188.73	46289	43946.42	43127.98	43583.27
केरल	ब्रह्मपुरम डीजी	106.6	26	7.24	100	29.05	80	83.84	150	56.99
	कोचीन सीसीपीपी (लिक्वि.)	174	42	154.71	25	352.21	50	135.98	362	48.74
	कोझीकोड डीजी	128	126	177.78	300	191.83	250	449.11	300	233.58
	आर. गांधी सीसीपीपी (लिक्वि.)	359.58	247	819.12	630	968.53	917	1548.65	2134	706.42
	इदमलायर एचपीएस	75	280	303.4	341	386.08	366	249.92	263	348.98
	इदुक्की एचपीएस	780	1808	2071.75	2287	2738.78	2398	1575.05	2300.08	3044.41
	कक्कड एचपीएस	50	171	159.56	220	247.66	225	141.17	225	231.53
	कुट्टीयाडी एचपीएस	125	557	627.92	575	849.81	685	513.53	626	774.53
	कुट्टीयाडी एडिशि.एक्सटें.	100	0	0	0	0	0	0	0	0.2
	लोअर पेरियार एचपीएस	180	519	547.58	543	601.01	590	356.82	590	648.62
	नारीमंगलम एचपीएस	70	331	313.26	350	365.77	350	232.32	350	360.56
	पल्लीवसल एचपीएस.	37.5	188	177.09	240	215.55	230	176.91	229	231.66
	पन्नियार एचपीएस.	30	148	134.77	160	170.33	160	90.71	146	184.76
	पोरिंगलकुट्टूर एचपीएस.	32	154	140.41	170	122.79	170	131.01	160	165.85
	साबरिगिरी एचपीएस.	300	1119	984.12	1300	1635.21	1338	864.73	1299.98	1434.25
	संगुलम एचपीएस.	48	131	133.37	170	141.86	164	107.71	166	162.27
	शोलायर एचपीएस.	54	182	182.8	233	233.33	233	210.2	238	220.36
केरल कुल		2649.68	6029	6934.88	7644	9249.8	8206	6867.66	9539.06	8853.71
पुडुचेरी	कराईकल सीसीपीपी	32.5	200	102.14	230	256.97	257	230.76	257	251.46
पुडुचेरी कुल		32.5	200	102.14	230	256.97	257	230.76	257	251.46
तमिलनाडु	बी. ब्रिज डी.जी.	200	445	575.74	700	804.3	900	610.01	900	857.86
	बेसिन ब्रिज जीटी (लिक्वि.)	120	0	2.83	0	0.85	50	0.42	0	29.59
	एन्नोर टीपीएस	450	622	459.35	750	1206.57	1150	735.85	1739	893.68
	करूपपुर सीसीपीपी	119.8	504	476.34	500	726.42	700	881.96	731	797.1
	कोविकलपल सीसीपीपी	107	419	344.13	500	497.92	612	726.74	538	705.75
	कुट्टलम सीसीपीपी	100	503	402.76	0	641.37	200	55.84	509	413.29
	मेट्टूर टीपीएस	1440	7829	7415.83	6500	8459.78	6550	6591.32	6400	6844.85
	नेवेली (एक्सटें.) टीपीएस	420	2408	2786.15	2944	3292.08	2944	3319.7	2944	3042.73
	नेवेली टीपीएस-I	600	3124	2919.38	3784	4058.67	3784	4035.14	3784	3986.99
	नेवेली टीपीएस(जेड)	250	1554	1518.97	1866	1865.26	1864	1808.02	1881	1835.17
	नेवेली टीपीएस-II	1470	7903	9101.06	9658	11179.16	9658	11238.26	9658	11087.42
	नेवेली टीपीएस-II एक्सपें.	250	964	68.96	1009	21.01	813	28	366	25.15
	नॉर्थ चेन्नई टीपीएस	1830	8089	8108.14	5568	6228.45	4920	5080.82	4550	4693.32
	पी. नल्लूर सीसीपीपी	330.5	830	1171.37	1000	1449.6	1800	1817.92	2500	1526.19
	समलपट्टी डीजी	105.7	226	219.99	350	300.79	300	329.16	400	292.41
	समयानल्लूर डीजी	106	340	242.75	400	346.3	300	356.76	500	281.85
	तूतीकोरिन (पी) टीपीपी	300	891	1246.17	0	616.77				
	तूतीकोरिन टीपीएस	1050	6211	6284.96	7565	7891.09	7565	8282.14	6926	7891.94
	वैलंटरवी सीसीपीपी	52.8	207	325.64	250	362.2	376	380.42	409	377.51
	वल्लूर टीपीपी	1500	5168	4715.1	3893	3896.72	354	868.7	0	0.47

	वलुथूर सीसीपीपी	186.2	840	942.13	500	1255.51	1002	937.31	700	1114.56	
	मुथियारा टीपीपी	600	0	418.73							
	मद्रास ए.पी.एस.	440	2362	2069.77	2903	2115.13	3128	2741.43	2164	2516.14	
	कुडनकुलम	1000	4127	1147.04	3492	0	3000	0			
	अलियार एचपीएस.	60	127	142.02	145	148.31	146	80.03	150	183.09	
	भवानी बैराज-III एचपीएस	30	48	0	52	25.04	75	0			
	भवानी बैराज-II एचपीएस	30	68	137.56	69	86.12	75	1.54	57	0	
	भवानी कट्टल	30	68	50.07	69	41.3	75	75.87	80	97.95	
	कदमपरी एचपीएस	400	344	426.88	340	504.52	430	302.07	484	510.53	
	कोडायार एचपीएस	100	181	178.14	232	158.83	232	106.42	153.99	296.66	
	कुडहा एचपीएस	555	1386	1203.4	1387	1528.25	1548	1013.97	1387	1356.15	
	लोअर मैट्टूर एचपीएस	120	285	255.36	297	279.65	306	159.32	294	403.25	
	मैट्टूर डैम एचपीएस	50	73	98.64	78	104.73	106	83.21	112	153.52	
	मैट्टूर टनल एचपीएस	200	326	331.77	335	356.64	452	120.25	296	470.37	
	मोयार एचपीएस	36	134	111.23	132	148.43	121	78.02	120	131.65	
	पपानासम एचपीएस	32	102	98.01	120	137.7	117	63.25	130	122.36	
	पर्सन्स वैली एचपीएस	30	52	19.83	45	42.71	49	30.18	44	35.89	
	पेरियार एचपीएस	140	379	494.52	409	462.95	409	180.48	455	537.47	
	पाइकारा एचपीएस	59.2	99	32.29	64	64.69	69	43.26	39	39.68	
	पाइकारा अल्टीमेट एचपीएस.	150	351	276.47	360	399.34	328	195.11	361	356.95	
	सरकारपथी एचपीएस	30	91	98.27	125	137.99	125	83.68	141	109.57	
	शोलायर एचपीएस (टीएन)	95	285	258.66	305	267.1	306	201.97	300	278.61	
	सुरुलियार एचपीएस	35	86	90.08	92	100.45	92	49.37	91	115.57	
	तमिलनाडु कुल	15210.2	60051	57266.49	58788	62210.7	57031	53693.92	52293.99	54413.24	
	अंडमान निकोबार	अंड. निकोबार डीजी	40.05	126	146.2	100	171.49	100	135.81	118	94.87
	अंडमान निकोबार कुल	40.05	126	146.2	100	171.49	100	135.81	118	94.87	
	बिहार	बरौनी टीपीएस	210	0	0	210	0	200	0	290	166.74
		बाढ़ II	660	1166	1108.72	0	5.21				
		कहलगांव टीपीएस	2340	12724	13005.19	15100	14576.76	13842	14707.45	16611	13438.17
		मुजफ्फरपुर टीपीएस	220	493	628.67	500	357.39	400	0	500	207.38
	बिहार कुल	3430	14383	14742.58	15810	14939.36	14442	14707.45	17401	13812.29	
	डीवीसी	बोकारो 'बी' टीपीएस	630	1527	1466.02	3800	1737.68	3587	3106.98	3600	3356.52
		चंद्रपुर (डीवीसी) टीपीएस	890	4256	4330.71	5500	4803.98	5298	5506.27	3818	3989.63
		दुर्गापुर स्टील टीपीएस	1000	5032	3256.54	5300	4380	2388	2678.53	0	36.2
		दुर्गापुर टीपीएस	340	1578	1072.58	2200	1865.56	2146	2054.77	1908	1955.77
		कोडरमा टीपीपी	1000	3769	1405.17	2000	1933.06	1149	82.71	823	1.47
		मैथॉन जीटी (त्तिक्व.)	90	0							
		मेजिया टीपीएस	2340	11815	9603.66	14500	13169.38	13697	12648.62	11344	10196.98
		रघनाथपुर टीपीपी	600	0	12.27						
		मैथॉन एचपीएस.	63.2	81	126.96	137	97.93	107	88.66	60.98	121.95
		पंचेट एचपीएस.	80	120	125.67	146	127.7	149	110.67	64.01	174.17
	डीवीसी कुल	7033.2	28178	21399.58	33583	28115.29	28521	26277.21	21617.99	19832.69	
	झारखण्ड	जोजोबेरा टीपीएस	360	1928	2163.18	2689	2395.29	2480	2616.1	2667	2404.69
		महादेव प्रसाद एसटीपीपी	540	2512	1900.53	1180	2526.79	0	341.98		
		मैथॉन आरबी टीपीपी	1050	5864	5610.91	7000	6328.42	3647	4759.42	1006	1271.61
		मैत्रिणी उषा टीपीएस		0	0	0	0	292	0		
		पतरातु टीपीएस	770	714	669.5	850	731.15	850	735.72	1440	433.57
		टेनुघाट टीपीएस	420	1890	1943.56	2700	2254	2700	2924.87	2755	2277.37
		सुबर्णरेखा एचपीएस.	130	120	30.39	160	109.53	160	141.98	99.99	270.05
	झारखण्ड कुल	3270	13028	12318.07	14579	14345.18	10129	11520.07	7967.99	6657.29	
	ओडिशा	देरांग टीपीपी	600	0	348.22						
		आईबी वैली टीपीएस	420	2477	2334.32	2948	2855.9	3097	3181.58	3150	2950.14
		आईसीसीएल आयात		28	225.04	150	265.75	210	160.1	288	184.48
		कमलंगा टीपीएस	1050	2568	3752.01	764	1310.85	248	23.35		
		नाल्को आयात		0	220.12	150	287.91	100	213.92	102	198.63
		स्टेरलाइट आयात	2400	6555	7079.2	8000	8353.83	7894	8385.32	5270	6368.12
		तालचेर (ओल्ड) टीपीएस	460	2852	3125.8	3352	3828.85	3420	3879.32	3470	3740.07
		तालचेर एसटीपीएस	3000	18558	19484.22	21658	21761.65	23353	21446.23	23040	21857.11
		बालीमेला एचपीएस	510	1016	1218.69	1184	1655.82	1183	546.72	1183	1047.29
		हीराकुंड एचपीएस	347.5	891	781.03	1029	1019.48	1000	973.94	1000	1025.63
		रेंगाली एचपीएस	250	553	718.69	643	910.58	602	713.15	449.99	873.31

	अपर इंद्रावती एचपीएस	600	1628	2334.36	1962	2517.07	1962	1688.88	1800.01	1436.86
	अपर कोलाब एचपीएस.	320	724	590.34	832	871.91	750	451.11	750.01	604.24
ओडिशा कुल		9957.5	37850	42212.04	42672	45639.6	43819	41663.62	40503.01	40285.88
सिक्किम	चूजाचैन एचपीएस	99	513	420.1	537	291.42	0	0	13	0
	जोरथांग लूप	0	54	0						
	रंगित एचपीएस	60	305	303.34	330	354.5	333	328.1	333	352.6
	तीस्ता V एचपीएस	510	2220	2412.48	2511	2299.46	2511	2268.4	2511	2568
सिक्किम कुल		669	3092	3135.92	3378	2945.38	2844	2596.5	2857	2920.6
पश्चिम बंगाल	वाकरेश्वर टीपीएस	1050	5851	6641.45	7990	6993.67	7744	8004.19	7605	7725.44
	बंडेल टीपीएस	450	1767	924.74	1580	1363.55	1840	1859.62	2549	1862.13
	बज बज टीपीएस	750	5018	4956.39	6104	5989.12	5920	5806.15	5895	5939.75
	चिनकौरी टीपीएस	30	0	0	0	0	0	0	0	50.94
	डी.पी.एल. टीपीएस	880	1565	1069.91	2995	1697.43	3020	1822.33	1931	1772.79
	फरक्का एसटीपीएस	2100	11366	11095.2	13350	13277.74	14342	11633.15	13208	10416.29
	हल्दिया जीटी (लिक्वि.)	40	0	0	0	0	0	0	0	0
	कस्बा जीटी (लिक्वि.)	40	0	0	0	0	0	0	0	0
	कोलाघाट टीपीएस	1260	5156	6011.67	7428	6298.66	7428	7350.21	7684	7560.99
	न्यू कोसीपार टीपीएस	160	85	68.95	150	125.05	275	199.21	339	246.29
	सागरदिघी टीपीएस	600	2819	3378.81	4450	3376.8	3950	3896.4	4251	4078.03
	संतालडिह टीपीएस	980	2575	2784.06	3000	2736.75	3606	2410.5	2321	2625.84
	साउथर्न आरईपीएल टीपीएस	135	905	884.37	1053	1039.53	1045	1059	1183	1036.51
	टीटागढ़ टीपीएस	240	1498	1512.09	1752	1776.02	1750	1649.66	1881	1715.65
	जलढाका एचपीएस ST-I	27	137	93.74	158	158.51	160	117.75	160	84.25
	पुरुलिया पीएसएस एचपीएस.	900	514	1209.19	700	784.72	700	797.51	660	766.46
	रम्माम एचपीएस.	50	197	220.81	220	265.38	209	222.86	202	227.18
	तीस्ता लो डैम-III एचपीएस	132	502	371.77	595	186.95	255	0	19	0
	तीस्ता लो डैम-IV एचपीएस	0	0	0	47	0				
पश्चिम बंगाल कुल		9824	39955	41223.15	51572	46069.88	52244	46828.54	49888	46108.54
अरुणाचल प्रदेश	रंगानदी एचपीएस.	405	1115	1056.74	1250	980.94	1300	1239.94	1400	978.4
अरुणाचल प्रदेश कुल		405	1115	1056.74	1250	980.94	1300	1239.94	1400	978.4
असम	चंद्रपुर (असम) टीपीएस	60	0	0	0	0	0	0	0	0
	कथलगुरी सीसीपीपी	291	1429	1461.46	1725	1726.39	1747	1680.33	1725	1765.17
	लकवा जीटी	157.2	644	775.34	855	896.28	832	886.13	822	771.99
	नामरूप सीसीपीपी	95	351	436.08	363	439.83	478	492.94	555	565.73
	नामरूप एसटी	24	50	59.58	52	86.77	77	40.27	0	0
	करवा लांगपी एचपीएस	100	379	363.53	390	422.14	425	343.04	415	460.94
	कोपिली एचपीएस	225	706	588.57	680	793.81	1025	759.58	789.53	992.06
असम कुल		952.2	3559	3684.56	4065	4365.22	4584	4202.29	4306.53	4555.89
मणिपुर	लीमाखोंग डीजी	36	0	0	0	0	0	0	0	0
	लोकटक एचपीएस	105	470	347.26	500	639.84	448	580.41	448	523.5
मणिपुर कुल		141	470	347.26	500	639.84	448	580.41	448	523.5
मेघालय	खोंडोंग एचपीएस	50	158	80.39	235	179.41	146	164.88	210.47	178.79
	किरदमकुई एचपीएस	60	108	93.48	118	133.57	131	129.73	150	132.62
	मिट्टू (लेशका) स्टे.-1 एचपीएस	126	411	404.28	486	414.41	195	189.75	181.99	0
	उमियम एचपीएस स्टे.-I	36	93	75.78	106	79.21	108	102.89	107	98.96
	उमियम एचपीएस स्टे.-IV	60	163	143.37	186	175.01	195	187.52	203	184.13
मेघालय कुल		332	933	797.3	1131	981.61	775	774.77	852.46	594.5
नागालैंड	दोयांग एचपीएस.	75	216	157.63	227	245.71	227	213.34	227	228.84
नागालैंड कुल		75	216	157.63	227	245.71	227	213.34	227	228.84
त्रिपुरा	अगरतला जीटी	84	504	510.29	602	641.69	625	632.73	611	666.12
	बारामुरा जीटी	58.5	286	266.79	340	274.01	340	347.37	271	357.62
	रोखिया जीटी	111	386	342.7	410	454.24	410	416.47	424	419.1
	त्रिपुरा सीसीपीपी	726.6	1180	2066.34	793	996.55	0	28.39		
त्रिपुरा कुल		980.1	2356	3186.12	2145	2366.49	1375	1424.96	1306	1442.84
भूटान (आयात)	भूटान (आयात)	0	4528	4935.88	4800	5597.9	5480	4794.5	5586	5284.51
सकल योग		224680.24	853757.7	880680.85	975000	967150.34	930000	912056.7	855000	876886.53

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-1793

जिसका उत्तर 05 मार्च, 2015 को दिया जाना है।

विद्युत परियोजनाओं की निगरानी

1793. श्रीमती मीनाक्षी लेखी:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) जल विद्युत परियोजनाओं सहित विद्युत परियोजनाओं के संबंध में सरकार द्वारा गठित विद्युत परियोजना निगरानी पैनल का ब्यौरा क्या है और इन्हें कौन-कौन सी जिम्मेदारियां सौंपी गई हैं तथा मूल्यांकन और निगरानी के परियोजना-वार परिणाम क्या हैं;
- (ख) क्या सरकार द्वारा देश की जल विद्युत क्षमता का पुनर्मूल्यांकन करने के लिए नदी बेसिनों का राष्ट्रव्यापी संभाव्यता अध्ययन किए जाने की संभावना है; और
- (ग) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है?

उत्तर

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

(श्री पीयूष गोयल)

(क) : विद्युत परियोजनाओं की प्रगति की निगरानी करने के लिए विद्युत परियोजना निगरानी पैनल (पीपीएमपी) की स्थापना की गई है ताकि इन्हें समय से शुरू किया जा सके। परामर्शदाताओं का पैनल चालू विद्युत उत्पादन और सम्बद्ध पारेषण परियोजनाओं की निगरानी तथा परियोजना को पूरा करने में आने वाले अवरोधों को दूर करने को सुगम बनाने के लिए उत्तरदायी हैं।

पीपीएमपी परामर्शदाताओं के उत्तरदायित्वों में अन्य बातों के साथ-साथ थर्मल और जल विद्युत परियोजनाओं तथा सम्बद्ध पारेषण प्रणालियों की प्रगति की निगरानी; तैयार की जा रही जल विद्युत परियोजनाओं के विकासात्मक पहलू; स्वीकृतियों पर कार्रवाई करने में सहायता तथा केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण (सीईए) द्वारा स्वीकृति प्रदान करने के समय उन अनुमोदित परियोजनाओं की तुलना में परियोजना के निर्माण मानकों/डिजाइन पैरामीटरों की निगरानी; अवरोधों का पहचान और परियोजनाओं को समय से चालू करने के लिए गत्यावरोधों की पहचान तथा सुधारात्मक उपायों का सुझाव; परियोजनाओं के कार्यान्वयन में शामिल विभिन्न एजेंसियों के साथ बातचीत; और विद्युत मंत्रालय तथा सीईए को आवधिक रिपोर्टें प्रस्तुत किया जाना शामिल है।

(ख) और (ग) : देश में जल विद्युत क्षमता का अंतिम पुनर्मूल्यांकन केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण द्वारा 1978-87 में किया गया था। केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण ने गत 27 वर्षों में अपस्ट्रीम और डाउनस्ट्रीम जल उपयोग के बारे में अतिरिक्त जल वैज्ञानिक, स्थलाकृतिक और अन्य आंकड़ों की उपलब्धता के कारण पुनर्मूल्यांकन का प्रस्ताव रखा है, जिसे केन्द्र सरकार द्वारा अनुमोदन प्रदान कर दिया गया है।

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारंकित प्रश्न संख्या-1797

जिसका उत्तर 05 मार्च, 2015 को दिया जाना है ।

संकटग्रस्त/बंद पड़ी विद्युत परियोजनाएं

1797. श्री पी. करुणाकरन:

श्री के. मरगथम:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या प्राकृतिक गैस की कमी, पर्यावरण मंजूरी, भूमि अधिग्रहण इत्यादि के कारण बड़ी संख्या में विद्युत परियोजनाएं कार्यरत नहीं हैं;
- (ख) यदि हां, तो केरल सहित राज्य-वार तत्संबंधी ब्यौरा क्या है; और
- (ग) सभी विद्युत परियोजनाओं को विभिन्न स्तरों पर लंबित रहने की बजाय बिना, विद्युत की मांग और आपूर्ति पूरी करने के लिए उनका प्रचालन करने हेतु क्या कदम उठाए गए हैं?

उत्तर

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

(श्री पीयूष गोयल)

(क) और (ख) : सरकार ने देश में विभिन्न सार्वजनिक और निजी क्षेत्र की कंपनियों की उन विद्युत परियोजनाओं की पहचान की है जो ईंधन (कोयला/गैस) की कमी के कारण संकटग्रस्त हैं। कोयला लिंकेज की अनुपलब्धता के कारण ऐसी संकटग्रस्त परियोजनाओं (चालू की गई/निर्माणाधीन) का ब्यौरा, इन परियोजनाओं में राज्य, कंपनी के नाम जैसे अन्य ब्यौरे सहित **अनुबंध-I** में दिया गया है। संकट ग्रस्त गैस आधारित **विद्युत** परियोजनाओं का समान ब्यौरा **अनुबंध-II** में दिया गया है। जहां तक पर्यावरण स्वीकृति, भूमि अधिग्रहण आदि से संबंधित मुद्दों का संबंध है, ये परिवर्तनशील प्रकृति के हैं और जब भी मुद्दे उठते हैं, इन मुद्दों का समाधान करने के लिए उपयुक्त अनुवर्ती कार्रवाई की जाती है।

(ग) : भारत सरकार ने रद्द किए गए कोयला ब्लकों के आबंटन के लिए अपनाई जाने वाली पद्धति निर्धारित करते हुए अध्यादेश जारी किया है। इससे दोनों श्रेणियां, अर्थात् जो दीर्घकालीन लिंकेज की प्रतीक्षा कर रही हैं तथा जो कोयला ब्लकों का आबंटन रद्द किए जाने के कारण प्रभावित हुई हैं, लाभान्वित होंगी। जहां तक गैस आधारित विद्युत परियोजनाओं का संबंध है, कोई विशेष राहत घरेलू गैस उत्पादन में वृद्धि पर निर्भर करेगी।

लोक सभा में दिनांक 05.03.2015 को उत्तरार्थ तारांकित प्रश्न संख्या 1797 के उत्तर में दिए गए विवरण के भाग (क) और (ख) में उल्लिखित अनुबंध।

कोयला लिंकेज की अनुपलब्धता के कारण संकटग्रस्त ताप विद्युत परियोजनाओं (चालू/निर्माणाधीन) का ब्यौरा

क्रम सं.	परियोजना का नाम	क्षेत्र	राज्य	विकासकर्ता	क्षमता (मेगावाट)
1	बेल्लारी टीपीएस स्टेज-III यूनिट -3	राज्य	कर्नाटक	केपीसीएल	700
2	तिरोरा टीपीपी फेज-II यूनिट - 2 व 3 (चालू की गई)	निजी	महाराष्ट्र	अदानी महाराष्ट्र पावर लि.	1320
3	कवाई टीपीपी यूनिट- 1 व 2 (चालू की गई)	निजी	राजस्थान	अदानी राजस्थान पावर लि.	1320
4	ललितपुर टीपीपी यूनिट-1,2 व 3	निजी	उत्तर प्रदेश	ललितपुर पावर जेनरेशन कंपनी लि.	1980
5	येरमारस टीपीपी यूनिट-1 व 2	राज्य	कर्नाटक	केपीसीएल	1600
6	सिंगारेनी टीपीपी यूनिट-1 व 2	स्टेट लेवल पब्लिक सेक्टर कंपनी	तेलंगाना	द सिंगारेनी कॉलरीज कंपनी लिमिटेड	1200
7	राईखेडा टीपीपी यूनिट-1 व 2	निजी	छत्तीसगढ़	मैसर्स जीएमआर छत्तीसगढ़ एनर्जी लि.	1370
8	मलिब्राह्मणी टीपीपी (मोनेट इस्पात) यूनिट- 2	निजी	ओडिशा	मैसर्स एमपीसीएल	525
9	बुटीबोरी टीपीएस यूनिट-2	निजी	महाराष्ट्र	विदर्भ इण्डस्ट्रीज पावर लि.	300
10	तमनार टीपीपी यूनिट-3 व 4	निजी	महाराष्ट्र	जिंदल पावर लि.	1200
11	बाबंध टीपीपी यूनिट-1	निजी	ओडिशा	लैंको बाबंध पावर लि.	660
12	उकई टीपीएस एक्सटें. यूनिट- 6	राज्य	गुजरात	जीएसईसीएल	500
13	बेल्लारी टीपीएस स्टेज-II यूनिट-2	राज्य	कर्नाटक	केपीसीएल	500
14	मेजिया टीपीएस एक्सटें. यूनिट-2	केंद्रीय	पश्चिम बंगाल	डीवीसी	500
15	पार्ली टीपीएस एक्सटें. यूनिट- 8	राज्य	महाराष्ट्र	एमएसपीजीसीएल	250
16	बाराडढ़ टीपीपी यूनिट-2	निजी	छत्तीसगढ़	डी.बी. पावर लि.	600
17	धारीवाल यूनिट 1,2	निजी	महाराष्ट्र	धारीवाल इन्फ्रास्ट्रक्चर	600
18	एथेना छत्तीसगढ़, यूनिट-1	निजी	छत्तीसगढ़	एथेना छत्तीसगढ़ पावर लि.	600
19	अभिजीत मिहान यूनिट - 1 से 4	निजी	महाराष्ट्र	अभिजीत ग्रुप	246
20	चंद्रपुर टीपीएस एक्सटें. यूनिट-8	केंद्रीय	झारखण्ड	डीवीसी	250
				कुल:	16221

लोक सभा में दिनांक 05.03.2015 को उत्तरार्थ तारांकित प्रश्न संख्या 1797 के उत्तर में दिए गए विवरण के भाग (क) और (ख) में उल्लिखित अनुबंध।

गैस आधारित संकटग्रस्त परियोजनाएं

क्रम सं.	विद्युत स्टेशन का नाम	कंपनी	सार्वजनिक (पीयू)/निजी (पीआर)	संस्थापित क्षमता (मेगावाट)
महाराष्ट्र				
1	रत्नागिरी (आरजीपीपीएल-दाभोल)	रत्नागिरी गैस पावर प्रोजेक्ट लिमिटेड	पीयू	1967
2	पायोनीर गैस पावर लि. द्वारा सीसीजीटी	पायोनीर गैस पावर लि.	पीआर	388
दिल्ली				
3	प्रगति सीसीजीटी-III	प्रगति पावर कारपोरेशन लि.	पीयू	750
4	रिठाला सीसीपीपी (एनडीपीएल)	एनडीपीएल	पीआर	108
गुजरात				
5	धुवरन सीसीपीपी (जीएसईसीएल)	गुजरात स्टेट इलैक्ट्रिसिटी कारपोरेशन लि.	पीयू	112
6	उतरन सीसीपीपी (जीएसईसीएल)	गुजरात स्टेट इलैक्ट्रिसिटी कारपोरेशन लि.	पीयू	374
7	पीपीवाव सीसीपीपी	जीएसपीसी पीपावाव पावर कंपनी लि. (जीपीपीसी)	पीयू	702
8	धुवरन सीसीपीपी (जीएसईसीएल)	गुजरात स्टेट इलैक्ट्रिसिटी कारपोरेशन लि.	पीयू	376.3
9	हजीरा सीसीपीपी एक्सटें.	रिलायंस इण्डस्ट्रीज	पीयू	351
10	वटवा सीसीपीपी (टोरेंट)	टोरेंट एनर्जी लि.	पीआर	100
11	एस्सार सीसीपीपी	एस्सार पावर	पीआर	300
12	पेगुथान सीसीपीपी (जीटीईसी)	सीएलपी इण्डिया	पीआर	655
13	सुजैन सीसीपीपी (टोरेंट)	टोरेंट एनर्जी लि.	पीआर	1147.5
14	यूलोसुजैन सीसीपीपी	टोरेंट एनर्जी लि.	पीआर	382.5
15	डीजीईएन मेगा सीसीपीपी	टोरेंट एनर्जी लि.	पीआर	1200
आंध्र प्रदेश				
16	गौतमी सीसीपीपी	जीवीके ग्रुप	पीआर	464
17	जीएमआर - काकीनाडा (तनीरवावी)	जीएमआर	पीआर	220
18	जेगुरुपडु सीसीपीपी (जीवीके)	जीवीके	पीआर	220.5
19	कोनासीमा सीसीपीपी	कोनासीमा गैस पावर लि.	पीआर	445
20	कोंडापल्ली एक्सटें. सीसीपीपी	लैंको	पीआर	366
21	वेमागिरी सीसीपीपी	जीएमआर	पीआर	370
22	श्रीबा इण्डस्ट्रीज	श्रीबा इण्डस्ट्रीज	पीआर	30
23	आरवीके एनर्जी	आरवीके एनर्जी प्रा. लि.	पीआर	28
24	सिल्क रोड शुगर	सिल्क रोड शुगर प्रा. लि.	पीआर	35
25	एलवीएस पावर	एलवीएस पावर	पीआर	55
26	जीएमआर वेमागिरी एक्सपें.	जीएमआर	पीआर	768
27	कोंडापल्ली एक्सपें. स्टेज-III	लैंको	पीआर	742
28	समलकोट एक्सपें.	रिलायंस	पीआर	2400
29	पंडुरंगा द्वारा सीसीजीटी	मैसर्स पंडुरंगा प्रा. लि.	पीआर	116
30	आस्था द्वारा गैस इंजन	मैसर्स आस्था पावर कारपोरेशन लि.	पीआर	35
उत्तराखण्ड				
31	काशीपुर श्रावन्थी स्टेज-I व II	श्रावन्थी एनर्जी	पीआर	450
32	बेटा इंफ्राटेक सीसीजीटी	बेटा इंफ्राटेक प्रा. लि.	पीआर	225
33	गामा इंफ्राप्रोप सीसीजीटी	गामा इंफ्राप्रोप प्रा. लि.	पीआर	225
कुल				16107.8

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-1800

जिसका उत्तर 05 मार्च, 2015 को दिया जाना है ।

विद्युत परियोजनाओं को कोयले की तदर्थ आपूर्ति

1800. श्री राम चरित्र निषाद:

श्री आर. गोपालकृष्णन:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) क्या देश में कुछ विद्युत परियोजनाओं को कोल इंडिया लिमिटेड से कोयले की तदर्थ आधार पर आपूर्ति दी जा रही है तथा आपूर्ति मार्च, 2015 से बंद हो जाएगी;

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

(ग) देश में उक्त विद्युत परियोजनाओं को लगातार कोयले की आपूर्ति सुनिश्चित करने के लिए क्या कदम उठाए गए हैं/उठाए जा रहे हैं?

उत्तर

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

(श्री पीयूष गोयल)

(क) और (ख) : जी, नहीं। तथापि, आर्थिक मामलों संबंधी मंत्रिमंडल समिति (सीसीईए) के निर्णय के अनुसार कोल इंडिया लिमिटेड (सीआईएल) के साथ ईंधन आपूर्ति करार (एफएसए) करने वाली विद्युत परियोजनाओं के अतिरिक्त डिस्कामों/निर्दिष्ट एजेंसियों के साथ विद्युत क्रय करार (पीपीए) करने वाले और मार्च, 2015 तक चालू किए जाने के लिए निर्धारित अंतरमंत्रालयी समिति द्वारा पहचान किए गए 4460 मेगावाट क्षमता की कुछ अभिजात विद्युत परियोजनाओं और इसी प्रकार विद्युत मंत्रालय द्वारा अभिजात 9940 मेगावाट क्षमता के अन्य विद्युत संयंत्रों के लिए एक लघु अवधि के समझौता ज्ञापन (एमओयू) के माध्यम से सीआईएल की सहायक कंपनियों के द्वारा भी कोयले की आपूर्ति के लिए भी प्रावधान किया गया है। इन विद्युत परियोजनाओं के पास कोई कोल लिंकेज नहीं है। राष्ट्रपति के निर्देशों (पीडी) के अनुरूप इन विद्युत परियोजनाओं को कोयले की आपूर्ति कोयले की उपलब्धता के अधीन है एवं इस शर्त पर कि इस प्रकार की आपूर्ति से सीआईएल की सहायक कंपनियों एवं अन्य एलओए धारकों के साथ एलओए/एफएसए रखने वाली 78000 मेगावाट क्षमता के पहचान किए गए संयंत्रों के लिए कोयले की उपलब्धता पर विपरीत प्रभाव न पड़े। इसलिए एमओयू के द्वारा इन यूनितों

को आपूर्ति उस समय तक जारी रहेगी जब तक सीआईएल की सहायक कंपनियाँ राष्ट्रपति के निर्देशों में दी गई शर्तों को पूरा न कर लें।

(ग) : सरकार की नई कोयला वितरण नीति (एनसीडीपी), 2007 के अनुसार विद्युत परियोजनाओं को कोयले की नियमित आपूर्ति विद्युत परियोजनाओं एवं कोल इंडिया लिमिटेड (सीआईएल) की आपूर्ति करने वाली सहायक कंपनियों के बीच हस्ताक्षरित द्विपक्षीय एफएसए के आधार पर की जाती है। विद्युत परियोजनाओं के साथ एफएसए की अवधि बीस वर्ष या विद्युत परियोजना की आयु, जो भी पहले हो, है। अपेक्षित प्रणाली एफएसए की प्रणाली के माध्यम से विद्युत परियोजनाओं के लिए कोयले की निरंतर आपूर्ति हेतु पहले से ही है।

इसके अतिरिक्त, विद्युत यूटिलिटी क्षेत्र के लिए कोयले की आपूर्ति की निगरानी को ध्यान में रखकर विद्युत मंत्रालय, कोयला मंत्रालय और रेल मंत्रालय के प्रतिनिधियों को शामिल कर एक अंतरमंत्रालयी उपसमूह का गठन किया गया है। यह उपसमूह महत्वपूर्ण कोयला भंडारण की स्थिति सहित विद्युत क्षेत्र से संबंधित किसी भी आकस्मिक स्थिति के लिए विभिन्न प्रचालनात्मक निर्णय लेता है।

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-1808

जिसका उत्तर 05 मार्च, 2015 को दिया जाना है।

ठप्प पड़ी विद्युत परियोजनाओं का पुनरुद्धार

1808. श्री जी. हरि:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) क्या सरकार तीन बड़ी जल विद्युत परियोजनाओं नामतः अरुणाचल में सुवर्णश्री, सिक्किम में तीस्ता तथा मध्य प्रदेश में महेश्वर के पुनरुद्धार पर विचार कर रही है जो वर्षों से रुके हुए हैं;

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

(ग) क्या सरकार बड़ी संख्या में अपूर्ण मिनी जल विद्युत परियोजनाओं के समक्ष आ रही समस्याओं के समाधान के लिए जल विद्युत नीति बना रही है जिससे उनके पुनरुद्धार में मदद मिलेगी; और

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

उत्तर

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

(श्री पीयूष गोयल)

(क) और (ख) : जी, हाँ। सरकार तीन वृहत जलविद्युत परियोजनाओं अर्थात् अरुणाचल प्रदेश में लोअर सुबानसिरी जलविद्युत परियोजना (8x250=2000 मेगावाट), सिक्किम में तीस्ता-III जलविद्युत परियोजना (6x200=1200 मेगावाट) और मध्य प्रदेश में महेश्वर जलविद्युत परियोजना (10x40=400 मेगावाट) का पुनरुद्धार करने के लिए विचार कर रही है।

विभिन्न पणधारकों के साथ विचार-विमर्श करने के पश्चात् सुबानसिरी एचईपी के मामले का समाधान करने हेतु एक परियोजना निरीक्षण समिति (पीओसी) गठित की गई है। निवेशकों, प्रोमोटर और सिक्किम सरकार को तीस्ता-III एचईपी को पूरा करने के लिए अर्थोपायों का पता लगाने के लिए सुसाध्य किया जा चुका है। महेश्वर परियोजना के पुनरुद्धार करने के लिए विभिन्न पहलुओं पर विचार करने के लिए मध्य प्रदेश के अपर मुख्य सचिव (वित्त) की अध्यक्षता में एक समिति गठित की गई है।

(ग) और (घ) : लघु जलविद्युत (एसएचपी) परियोजनाओं का प्रबंधन राज्य सरकार द्वारा किया जाता है। भारत सरकार केवल केन्द्रीय वित्तीय सहायता प्रदान करती है।

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-1824

जिसका उत्तर 05 मार्च, 2015 को दिया जाना है।

जल विद्युत उत्पादन में गिरावट

1824. श्री हेमन्त तुकाराम गोडसे:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) क्या जल विद्युत, जोकि ऊर्जा क्षेत्र में, हरित ऊर्जा और पर्यावरण सुलभता का आर्थिक दृष्टि से सबसे अधिक पसंदीदा स्रोत है, का हिस्सा वर्ष 1970 में 44 प्रतिशत से घटकर वर्तमान में 19 प्रतिशत हो गया है;

(ख) यदि हां, तो इस गिरावट के क्या कारण हो; और

(ग) सरकार द्वारा जल विद्युत के उत्पादन को बढ़ाने के लिए उठाए गए कदमों का ब्यौरा क्या है?

उत्तर

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

(श्री पीयूष गोयल)

(क) : संस्थापित क्षमता (मेगावाट) की दृष्टि से वर्ष 1970 में जलविद्युत (25 मेगावाट से अधिक) की भागीदारी 43.50% थी। दिनांक 31.01.2015 के अनुसार जलविद्युत की भागीदारी 15.80% है।

(ख) : जलविद्युत की भागीदारी में कमी के लिए कारणों में वृहत् ताप विद्युत क्षमता अभिवृद्धि, जलविद्युत परियोजनाओं के दीर्घ पूर्णता अवधि, भौगोलिक आकस्मिकता, पुनर्वास एवं पुनर्स्थापन मामले इत्यादि शामिल हैं।

(ग) : सरकार ने जलविद्युत क्षमता अभिवृद्धि संवर्धन के लिए बहुकोणीय नीति अपनाई है जिसमें इन्वेस्टर-फ्रेंडली न्यू हाइड्रो पोलिसी 2008, उदार राष्ट्रीय पुनर्वास एवं पुनर्स्थापन नीति, पुरानी जलविद्युत उत्पादन यूनिटों का नवीकरण, आधुनिकीकरण और जीवन-विस्तार, परियोजनाओं को पहले पूरा करने के लिए प्रोत्साहन इत्यादि शामिल हैं। विद्युत मंत्रालय, केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण (सीईए) और पावर प्रोजेक्ट मॉनिटरिंग पैनल द्वारा नियमित समीक्षा और निगरानी भी की जाती है।
