

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

राज्य सभा

तारांकित प्रश्न संख्या-90

जिसका उत्तर 14 जुलाई, 2014 को दिया जाना है ।

केरल को विद्युत पारेषण

*90- श्री के. एन. बाल गोपाल:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) क्या अन्य ग्रिडों से केरल को विद्युत पारेषण अपेक्षित क्षमता की कमी के कारण प्रभावित हुआ है;

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

(ग) क्या ग्रिड क्षमता में बढ़ोतरी करने के लिए कोई योजना कार्यान्वित की जा रही है; और

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

उत्तर

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

(श्री पीयूष गोयल)

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

केरल को विद्युत पारेषण के बारे में राज्य सभा में दिनांक 14.07.2014 को उत्तरार्थ तारांकित प्रश्न संख्या 90 के भाग (क) से (घ) के उत्तर में उल्लिखित विवरण।

(क) और (ख) : केरल को अन्य ग्रिडों से विद्युत का अंतरण 400 केवी कोझीकोड-मैसूर और 400 केवी तिरुनेलवेली-एडमोन-मुवात्तुपूझा पारेषण लाइनों के निर्माण में विलंब के कारण प्रभावित हुआ है, जिनके लिए केरल को जोड़ने वाली पारेषण प्रणाली को सुदृढ़ करने के लिए योजना बनाई गई थी।

(ग) और (घ) : 765 केवी रायचूर-शोलापुर के दूसरे सर्किट और 765 केवी वर्धा-औरंगाबाद डी/सी के चालू होने से देश के शेष भाग से केरल सहित दक्षिण ग्रिड को बड़े हुए विद्युत अंतरण को सुगम बनाने के लिए अतिरिक्त पारेषण क्षमता जोड़ी गई है।

इसके अतिरिक्त, पावर ग्रिड कारपोरेशन ऑफ इण्डिया लिमिटेड की 400 केवी मैसूर-कोझीकोड लाइन और 400 केवी एडमोन-मुवात्तुपूझा लाइन तथा केरल राज्य विद्युत बोर्ड की पुन्नापारा स्थित न्यू पालोम-कायमकुलम की 220 केवी एलआईएलओ और 220 केवी पोथनकोड-कटटाकाड़ा पारेषण लाइन पर ग्रिड क्षमता बढ़ाने का कार्य चल रहा है। इन लाइनों की प्रगति में मुख्य रूप से केरल में, विशेष रूप से 400 केवी एडमोन-मुवात्तुपूझा लाइन में आ रही "राइट ऑफ वे" समस्याओं के कारण विलंब हुआ है और इस लाइन को चालू करने में 2008 से इन्हीं समस्याओं के कारण विलंब हुआ है।

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

राज्य सभा

तारांकित प्रश्न संख्या-93

जिसका उत्तर 14 जुलाई, 2014 को दिया जाना है ।

चालू विद्युत परियोजनाएं

*93. श्रीमती अम्बिका सोनी:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) विगत तीन वर्षों के दौरान और वर्तमान वर्ष की पहली तिमाही में देश में चालू की गई विद्युत परियोजनाओं का परियोजना-वार/राज्य-वार/क्षेत्र-वार तथा स्रोत-वार ब्यौरा क्या है;
- (ख) देश में चल रही विद्युत परियोजनाओं और उनकी विद्युत उत्पादन क्षमता का परियोजना-वार/राज्य-वार/क्षेत्र-वार और स्रोत-वार ब्यौरा क्या है;
- (ग) इन परियोजनाओं को कब तक आरंभ किये जाने की संभावना है;
- (घ) क्या इन चालू परियोजनाओं में अधिक समय और लागत लग रही है और इसके साथ ही विद्युत उत्पादन में भी कमी आई है और यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है; और
- (ङ) इस संबंध में सरकार द्वारा क्या-क्या सुधारात्मक उपाय किए जाने का विचार है?

उत्तर

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

(श्री पीयूष गोयल)

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

चालू विद्युत परियोजनाओं के बारे में राज्य सभा में दिनांक 14.07.2014 को उत्तरार्थ तारांकित प्रश्न संख्या 93 के भाग (क) से (ङ) के उत्तर में उल्लिखित विवरण।

(क) : देश में पिछले तीन वर्षों अर्थात् 2011-12, 2012-13 एवं 2013-14 के दौरान और चालू वर्ष की पहली तिमाही में चालू की गई विद्युत परियोजनाओं के वर्ष-वार/राज्य-वार/क्षेत्र-वार/स्रोत-वार ब्यौरे थर्मल परियोजना के लिए अनुबंध-I क में और हाइड्रो परियोजनाओं (25 मेगावाट से अधिक) के लिए अनुबंध-I ख में दिए गए हैं। पिछले तीन वर्षों और चालू वर्ष की प्रथम तिमाही के दौरान कोई न्यूक्लियर परियोजना चालू नहीं की गई है।

(ख) और (ग) : 143 विद्युत परियोजनाएँ निर्माणाधीन हैं। देश में निर्माणाधीन विद्युत परियोजनाओं के राज्य/क्षेत्र/क्षमता/स्रोत-वार ब्यौरे उनके चालू होने की संभावित तिथि सहित थर्मल परियोजनाओं के लिए अनुबंध-II क में, हाइड्रो परियोजनाओं (25 मेगावाट से अधिक) के लिए अनुबंध-II ख में और न्यूक्लियर परियोजनाओं के लिए अनुबंध-II ग में दिए गए हैं।

(घ) : कई चल रही परियोजनाओं में विभिन्न कारणों से अधिक समय एवं लागत लगी है। इनका ब्यौरा थर्मल परियोजनाओं तथा हाइड्रो परियोजनाओं के संबंध में क्रमशः अनुबंध-III क तथा अनुबंध-III ख में दिया गया है।

(ङ) : विद्युत मंत्रालय, भारत सरकार द्वारा विद्युत परियोजनाओं को समय से पूरा करने के लिए निम्नलिखित कदम उठाए गए हैं:-

1. केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण (सीईए) कार्यस्थलों के बार-बार दौरों तथा विकासकर्ताओं एवं उपस्कर आपूर्तिकर्ताओं के साथ बातचीत के माध्यम से विद्युत परियोजनाओं के निर्माण की प्रगति की निगरानी कर रहा है। इसके अतिरिक्त, सीईए परियोजनाओं को चालू किए जाने से संबंधित महत्वपूर्ण मुद्दों की पहचान करने के लिए विकासकर्ताओं एवं अन्य पणधारियों के साथ समय-समय पर समीक्षा बैठकें आयोजित करता है और उनके समाधान में सहायता करता है।

2. 12वीं योजना के दौरान और उससे आगे चालू किए जाने के लक्ष्य वाली थर्मल एवं हाइड्रो पावर परियोजनाओं की, उनसे संबद्ध पारेषण प्रणाली सहित, निगरानी करने के लिए, विद्युत मंत्रालय द्वारा एक विद्युत परियोजना निगरानी पैनल (पीपीएमपी) गठित किया गया है।

3. अंतर्मंत्रालयी एवं अन्य शेष मुद्दों से संबंधित अवरोधों की पहचान करने और उनके तेजी से समाधान को सुकर बनाने के लिए विद्युत मंत्रालय, भारत सरकार द्वारा विभिन्न स्तरों पर, और भारी उद्योग मंत्रालय, योजना आयोग तथा मंत्रिमंडल सचिवालय के स्तर पर भी नियमित समीक्षाएं की जाती हैं।

चालू विद्युत परियोजनाओं के बारे में राज्य सभा में दिनांक 14.07.2014 को उत्तरार्थ तारांकित प्रश्न संख्या 93 के विवरण के भाग (क) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध

पिछले तीन वर्षों और चालू वर्ष की पहली तिमाही के दौरान चालू की गई ताप विद्युत परियोजनाएं

राज्य	परियोजना का नाम	यूनिट सं.	क्षमता (मे.वा)
वर्ष 2011-12 के दौरान चालू की गई ताप यूनिटें			
केंद्रीय क्षेत्र			
आंध्र प्रदेश	सिम्हाद्री एसटीपीएस एकसटें.	यू-4	500
छत्तीसगढ़	सिपत-I	यू-1	660
	सिपत-I	यू-2	660
हरियाणा	इंदिरा गांधी टीपीपी	यू-2	500
झारखण्ड	कोडरमा टीपीपी	यू-1	500
तमिलनाडु	वल्लूर टीपीपी फेज-I	यू-1	500
	नेवेली टीपीएस-II एकस्पें.	यू-1	250
पश्चिम बंगाल	दुर्गापुर स्टील टीपीएस	यू-1	500
	दुर्गापुर स्टील टीपीएस	यू-2	500
राज्य क्षेत्र			
आंध्र प्रदेश	कोथागुडम टीपीपी -VI	यू-1	500
असम	लकवा वेस्ट हीट यूनिट	एसटी	37.2
दिल्ली	प्रगति सीसीजीटी - III	एसटी-1	250
गुजरात	हजीरा सीसीपीपी एकसटें.	जीटी+एसटी	351
कर्नाटक	बेल्लारी टीपीएस	यू-2	500
महाराष्ट्र	भुसावल टीपीएस एकसटें.	यू-4	500
	भुसावल टीपीएस एकसटें.	यू-5	500
	खापरखेड़ा टीपीएस एकस्पें.	यू-5	500
उत्तर प्रदेश	हरदुआगंज एकसटें.	यू-8	250
पश्चिम बंगाल	संतालडिह टीपीपी एकसटें. पेज-II	यू-6	250
निजी क्षेत्र			
आंध्र प्रदेश	सिम्हापुरी टीपीएस फेज-I	यू-1	150
छत्तीसगढ़	कसाईपल्ली टीपीपी	यू-1	135
	कोटघोरा टीपीपी	यू-1	35
	एसबी पावर टीपीपी	यू-1	63
दिल्ली	रिठाला सीसीपीपी	एसटी	36.5
गुजरात	मुंद्रा टीपीपी फेज-II	यू-2	660
	मुंद्रा टीपीपी फेज -III	यू-1	660
	मुंद्रा टीपीपी फेज -III	यू-2	660
	मुंद्रा टीपीपी फेज -III	यू-3	660
	मुंद्रा यूएमटीपीपी	यू-1	800
	सलाया टीपीपी	यू-1	600
हरियाणा	झज्जर टीपीपी (महात्मा गांधी टीपीपी)	यू-1	660
झारखण्ड	मैथॉन आरबी टीपीपी	यू-1	525
	मैथॉन आरबी टीपीपी	यू-2	525
कर्नाटक	उडुपी टीपीपी	यू-2	600
महाराष्ट्र	जेएसडब्ल्यू रत्नागिरी टीपीपी	यू-3	300
	जेएसडब्ल्यू रत्नागिरी टीपीपी	यू-4	300
	मिहान टीपीएस	यू-1	61.5
	मिहान टीपीएस	यू-2	61.5
	मिहान टीपीएस	यू-3	61.5
	मिहान टीपीएस	यू-4	61.5
	वर्धा वरौरा टीपीपी	यू-4	135

ओडिशा	स्टरलाईट टीपीपी	यू-3	600	
राजस्थान	जलीपा-कपूर्दी टीपीपी	यू-3	135	
	जलीपा-कपूर्दी टीपीपी	यू-4	135	
उत्तर प्रदेश	अनपारा-सी	यू-1	600	
	अनपारा-सी	यू-2	600	
	बरखेड़ा टीपीपी	यू-1	45	
	बरखेड़ा टीपीपी	यू-2	45	
	खम्बरखेड़ा टीपीपी	यू-1	45	
	खम्बरखेड़ा टीपीपी	यू-2	45	
	कुदंरकी टीपीपी	यू-1	45	
	कुदंरकी टीपीपी	यू-2	45	
उत्तर प्रदेश	मकसूदपुर टीपीपी	यू-1	45	
	मकसूदपुर टीपीपी	यू-2	45	
	रोजा टीपीपी फेज-II	यू-3	300	
	रोजा टीपीपी फेज-II	यू-4	300	
	उताराला टीपीपी	यू-1	45	
	उताराला टीपीपी	यू-2	45	
वर्ष 2012-13 के दौरान चालू की गईं ताप यूनिटें				
केंद्रीय क्षेत्र				
मध्य प्रदेश	विंध्याचल एसटीपीएस-IV	यू-11	500	
	विंध्याचल एसटीपीएस-IV	यू-12	500	
उत्तर प्रदेश	रिहद एसटीपीएस - III	यू-5	500	
छत्तीसगढ़	सिपत-I	यू-3	660	
महाराष्ट्र	मौदा टीपीपी	यू-1	500	
	मौदा टीपीपी	यू-2	500	
हरियाणा	इंदिरा गांधी टीपीपी	यू-3	500	
तमिलनाडु	वल्लूर टीपीपी फेज I	यू-2	500	
झारखण्ड	कोडरमा टीपीपी	यू-2	500	
त्रिपुरा	त्रिपुरा गैस	मॉड्यूल-1	363.3	
राज्य क्षेत्र				
दिल्ली	प्रगति सीसीजीटी - III	जीटी-3	250	
गुजरात	पीपीवाव सीसीपीपी	ब्लॉक-2	351	
	उकई टीपीपी एक्सटें.	यू-6	500	
राजस्थान	रामगढ़	जीटी	110	
मध्य प्रदेश	सतपुरा टीपीपी एक्सटें.	यू-10	250	
तमिलनाडु	नॉर्थ चेन्नई एक्सटें.	यू-2	600	
	मेडूर टीपीएस एक्सटें.	यू-1	600	
उत्तर प्रदेश	परीछा एक्सटें.	यू-5	250	
	परीछा एक्सटें.	यू-6	250	
	हरदुआगंज एक्सटें.	यू-9	250	
छत्तीसगढ़	कोरबा वेस्ट स्टे -III	यू-5	500	
निजी क्षेत्र				
आंध्र प्रदेश	सिम्हापुर टीपीपी फेज-I	यू-2	150	
	थमिनापट्टनम टीपीपी-I	यू-1	150	
छत्तीसगढ़	कसाईपल्ली टीपीपी	यू-2	135	
गुजरात	मुंद्रा यूएमटीपीपी	यू-2	800	
	मुंद्रा यूएमटीपीपी	यू-3	800	
	मुंद्रा यूएमटीपीपी	यू-4	800	
	मुंद्रा यूएमटीपीपी	यू-5	800	
	सलाया टीपीपी	यू-2	600	

हरियाणा	झज्जर टीपीएस (महात्मा गांधी टीपीपी)	यू-2	660
झारखण्ड	आधुनिक पावर टीपीपी	यू-1	270
	आधुनिक पावर टीपीपी	यू-2	270
महाराष्ट्र	बुटीबोरी टीपीपी फेज-II,	यू-1	300
	बेला टीपीपी-I,	यू-1	270
	एमको वरौरा टीपीपी,	यू-1	300
	तिरौरा टीपीपी फेज-I,	यू-1	660
	तिरौरा टीपीपी फेज-I,	यू-2	660
मध्य प्रदेश	बीना टीपीपी,	यू-1	250
	बीना टीपीपी,	यू-2	250
राजस्थान	जलीपा कपूर्दी टीपीपी,	यू-5	135
	जलीपा कपूर्दी टीपीपी,	यू-6	135
	जलीपा कपूर्दी टीपीपी,	यू-8	135
	जलीपा कपूर्दी टीपीपी,	यू-7	135
ओडिशा	स्टेरलाईट टीपीपी,	यू-4	600
	कमलंगा टीपीपी	यू-1	350
महाराष्ट्र	गुप्ता एनर्जी पावर लिमिटेड	यू-2	60
	गुप्ता एनर्जी पावर लिमिटेड	यू-1	60
छत्तीसगढ़	रतीजा टीपीपी	यू-1	50
महाराष्ट्र	महान टीपीपी	यू-1	600
गुजरात	यूनो सुजैन मेगा सीसीपीपी		382.5
तमिलनाडु	तूतीकोरिन टीपीपी -2(इण्ड बराथ)	यू-1	150
महाराष्ट्र	अमरावती टीपीपी स्टे.-I	यू-1	270
वर्ष 2013-14 के दौरान चालू की गई ताप यूनिटें			
केंद्रीय क्षेत्र			
बिहार	बाढ़ एसटीपीपी-II	यू-4	660
तमिलनाडु	वल्लूर टीपीपी-II	यू-3	500
उत्तर प्रदेश	रिहंद एसटीपीएस- III	यू-6	500
राज्य क्षेत्र			
छत्तीसगढ़	मारवा टीपीपी	यू-1	500
दिल्ली	प्रगति सीसीजीटी - III	जीटी-4	250
	प्रगति सीसीजीटी - III	एसटी-2	250
गुजरात	पीपावाव सीसीपीपी	ब्लॉक-1	351
मध्य प्रदेश	मालवा टीपीपी (श्री सिंगा जी टीपीपी)	यू-1	600
	सतपुड़ा टीपीएस एक्सटें.	यू-11	250
राजस्थान	छाबड़ा टीपीएस एक्सटें.	यू-3	250
तमिलनाडु	नॉर्थ चेन्नई टीपीएस एक्सटें., यू-1	यू-1	600
त्रिपुरा	रोखिया सीसीपीपी	जीटी-9	21
पश्चिम बंगाल	दुर्गापुर टीपीएस एक्सटें. यू-8	यू-8	250
निजी क्षेत्र			
आंध्र प्रदेश	सिम्हापुरी इनर्जी प्रा. लि. फेज-II	यू-3	150
	थामिनापट्टनम टीपीपी-I	यू-2	150
छत्तीसगढ़	अकलतारा (नैयारा) टीपीपी	यू-1	600
	अवंथा भण्डार टीपीपी, यू-1	यू-1	600
	बारादरहा टीपीपी	यू-1	600
	छाबड़ा टीपीपी	यू-1	30
	तमनार टीपीपी (रायगढ़)	यू-1	600
	तमनार टीपीपी (रायगढ़)	यू-2	600
गुजरात	डीजीईएन मेगा सीसीपीपी	माँड्यूल-1	400

	डीजीईएन मेगा सीसीपीपी	मॉड्यूल-3	400
महाराष्ट्र	अमरावती टीपीपी फेज-I	यू-2	270
	बुटीबोरी टीपीपी फेज-II	यू-2	300
	धारीवाल इंफ्राट्रक्चर टीपीपी	यू-1	300
	एमको वरौरा टीपीपी	यू-2	300
	नासिक टीपीपी फेज-I	यू-1	270
	तिरौरा टीपीपी फेज-II	यू-1	660
	तिरौरा टीपीपी फेज -II	यू-2	660
मध्य प्रदेश	निवारी टीपीपी	यू-1	45
	ससन यूएमपीपी	यू-2	660
	ससन यूएमपीपी	यू-3	660
	ससन यूएमपीपी	यू-4	660
ओडिशा	कमलंगा टीपीपी	यू-2	350
	कमलंगा टीपीपी	यू-3	350
पंजाब	राजपुरा टीपीपी (नाभा)	यू-1	700
राजस्थान	कवाई टीपीपी	यू-1	660
	कवाई टीपीपी	यू-2	660
तमिलनाडु	तूतीकोरिन टीपीपी-II (इण्ड बराथ)	यू-2	150
वर्ष 2014-15 के दौरान चालू की गई ताप यूनिटें (30.06.2014 तक)			
राज्य क्षेत्र			
गुजरात	धुवरन सीसीपीपी-III	ब्लॉक-1	376.1
राजस्थान	छाबड़ा टीपीएस एक्सटें.	यू-4	250
	कालीसिंध टीपीपी	यू-1	600
	रामगढ़ सीसीपीपी एक्सटें.	एसटी	50
निजी क्षेत्र			
छत्तीसगढ़	सलोरा टीपीपी	यू-1	135
गुजरात	डीजीईएन मेगा सीसीपीपी	मॉड्यूल-2	400
महाराष्ट्र	धारीवाल इंफ्राट्रक्चर टीपीपी	यू-2	300
मध्य प्रदेश	ससन यूएमपीपी	यू-1	660
ओडिशा	देरांग टीपीपी	यू-1	600
पंजाब	तलवंडी साबो टीपीपी	यू-1	660

एसटीपीएस:सिम्हाद्री थर्मल पावर स्टेशन
टीपीपी:थर्मल पावर प्रोजेक्ट
सीसीजीटी:कम्बाइंड साइकिल गैस टरबाइन
सीसीपीपी:कम्बाइंड साइकिल पावर प्लांट
यूएमपीपी:अल्ट्रा मेगा पावर प्रोजेक्ट
यूएमटीपीपी:अल्ट्रा मेगा थर्मल पावर प्रोजेक्ट
टीपीएस:थर्मल पावर स्टेशन
यू:यूनिट

चालू विद्युत परियोजनाओं के बारे में राज्य सभा में दिनांक 14.07.2014 को उत्तरार्थ तारांकित प्रश्न संख्या 93 के विवरण के भाग (क) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध

पिछले तीन वर्षों और चालू वर्ष की पहली तिमाही के दौरान चालू की गई जल विद्युत परियोजनाएं

वर्ष 2011-12 के दौरान चालू की गई जल विद्युत परियोजनाएं			
परियोजना/एजेंसी का नाम संस्थापित क्षमता (नं. x मेगावाट)	राज्य	यूनिट सं.	क्षमता (मेगावाट)
केंद्रीय क्षेत्र			
कोटेश्वर, टीएचडीसी	उत्तराखण्ड	3	100
4x100		4	100
राज्य क्षेत्र			
प्रियदर्शिनी जुराला, एपजेंको	आंध्र प्रदेश	6	39
6x39			
मिटडू, एमईसीएल	मेघालय	1	42
2x42		2	42
निजी क्षेत्र			
करछम वांगटू, जेकेएचसीएल	हिमाचल प्रदेश	1	250
4x250		2	250
		3	250
		4	250
मलाना-II, ईपीपीएल	हिमाचल प्रदेश	1	50
2x50		2	50
वर्ष 2012-13 के दौरान चालू की गई जल विद्युत परियोजनाएं			
केंद्रीय क्षेत्र			
चमेरा-III, एनएचपीसी	हिमाचल प्रदेश	3	77
3x77		2	77
		1	77
चूटक, एनएचपीसी	जम्मू व कश्मीर	2	11
4x11		3	11
		1	11
		4	11
तीस्ता लो डैम-III, एनएचपीसी	पश्चिम बंगाल	2	33
4x33		1	33
		3	33
राज्य क्षेत्र			
भवानी कट्टलई बैराज-III	तमिलनाडु	1	15
2x15, टांगेडको			
मिटडू यूनिट-3, एमईसीएल	मेघालय	3	42
1x42			
निजी क्षेत्र			
बुधिल, लैंको	हिमाचल प्रदेश	2	35
2x35		1	35
वर्ष 2013-14 के दौरान चालू की गई जल विद्युत परियोजनाएं			
केंद्रीय क्षेत्र			
तीस्ता लो डैम-III, एनएचपीसी	पश्चिम बंगाल	4	33
4x33			
उरी-II, एनएचपीसी	जम्मू व कश्मीर	1	60
4x60		3	60
		2	60
		4	60
निम्मो बाजगो, एनएचपीसी	जम्मू व कश्मीर	3	15

3x15		2	15
		1	15
पारबती-III, एनएचपीसी	हिमाचल प्रदेश	1	130
4x130		2	130
		3	130
रामपुर, एसजेवीएनएल	हिमाचल प्रदेश	2	68.67
6x68.67		1	68.67
		5	68.66
राज्य क्षेत्र			
भवानी कट्टलई बैराज-II	तमिलनाडु	1	15
2x15, टैनजेडको		2	15
भवानी कट्टलई बैराज-III	तमिलनाडु	2	15
2x15, टैनजेडको			
निजी क्षेत्र			
चूजाचैन, जीएटीआई	सिक्किम	2	49.5
2x49.5		1	49.5
वर्ष 2014-15 की पहली तिमाही के दौरान चालू की गई जल विद्युत परियोजनाएं			
केंद्रीय क्षेत्र			
पारबती-III, एनएचपीसी	हिमाचल प्रदेश	4	130
4x130			
रामपुर, एसजेवीएनएल	हिमाचल प्रदेश	4	68.67
6x68.67			

चालू विद्युत परियोजनाओं के बारे में राज्य सभा में दिनांक 14.07.2014 को उत्तरार्थ तारांकित प्रश्न संख्या 93 के विवरण के भाग (ख) और (ग) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध

देश में निर्माणाधीन ताप विद्युत परियोजनाओं का ब्यौरा					
राज्य	परियोजना का नाम	यूनिट सं.	क्षमता (मेगावाट)	चालू होने की तिथि	स्रोत
केंद्रीय क्षेत्र					
असम	बोंगाईगांव टीपीपी	यू-1	250	मार्च-15	कोयला
		यू-2	250	मार्च-16	
		यू-3	250	अग.-16	
बिहार	बाढ़ एसटीपीपी-I	यू-1	660	नव.-15	कोयला
		यू-2	660	जुलाई-16	
		यू-3	660	मार्च-17	
बिहार	बाढ़ एसटीपीपी-II	यू-5	660	मार्च-15	कोयला
बिहार	मुजफ्फरपुर टीपीपी एक्सपैं.	यू-3	195	मार्च-15	कोयला
		यू-4	195	जून-15	
बिहार	नबीनगर टीपीपी	यू-1	250	मार्च-15	कोयला
		यू-2	250	सितं.-15	
		यू-3	250	मार्च-16	
		यू-4	250	सितं.-16	
बिहार	न्यू नबीनगर टीपीपी	यू-1	660	जन.-17	कोयला
		यू-2	660	जुलाई-17	
		यू-3	660	जन.-18	
छत्तीसगढ़	लारा टीपीएस	यू-1	800	दिसं.-16	कोयला
		यू-2	800	जून-17	
झारखण्ड	बोकारो टीपीएस "क" एक्सपैं.	यू-1	500	मार्च-15	कोयला
कर्नाटक	कुडगी एसटीपीपी चरण-I	यू-1	800	मई-16	कोयला
		यू-2	800	नव.-16	
		यू-3	800	मई-17	
महाराष्ट्र	मौदा एसटीपीपी चरण-II	यू-3	660	मई-16	कोयला
		यू-4	660	नव.-16	
महाराष्ट्र	सोलापुर एसटीपीपी	यू-1	660	मई-16	कोयला
		यू-2	660	नव.-16	
मध्य प्रदेश	विंध्याचल टीपीपी चरण-V	यू-13	500	नव.-15	कोयला
मध्य प्रदेश	गदरवारा	यू-1	800	जून-17	कोयला
		यू-2	800	दिसं.-17	
ओडिशा	दालीपल्ली एसटीपीपी	यू-1	800	फर.-18	कोयला
		यू-2	800	जून-18	कोयला
उत्तर प्रदेश	उंचाहार स्टे.- IV	यू-6	500	जून-17	कोयला
तमिलनाडु	नेवेली टीपीएस-II एक्सपैं.	यू-2	250	मार्च-15	लिंगनाइट
तमिलनाडु	तूतीकोरिन जेवी	यू-1	500	दिसं.-14	कोयला
		यू-2	500	मार्च-15	
त्रिपुरा	मोनार्चक सीसीपीपी	जीटी	61.3	फर.-15	गैस
		एसटी	39.7	अप्रै.-15	
त्रिपुरा	अगरतला सीसीपीपी	एसटी -1	51	मार्च-15	गैस
		एसटी -2		जून-15	
त्रिपुरा	त्रिपुरा गैस	मॉड्यूल-2	363.3	सितं.-14	गैस
उत्तर प्रदेश	मेजा एसटीपीपी	यू-1	660	जून-16	कोयला
		यू-2	660	जून-17	

पश्चिम बंगाल	रघुनाथपुर-टीपीपी, स्टे-I	यू-1	600	सितं.-14	कोयला
		यू-2	600	जून-15	
पश्चिम बंगाल	रघुनाथपुर-टीपीपी, स्टे. -II	यू-1	660	17-18	कोयला
		यू-2	660	17-18	
राज्य क्षेत्र					
आंध्र प्रदेश	दामोदरम संजीवायाह टीपीएस	यू-1	800	जुलाई-14	कोयला
		यू-2	800	फर.-15	
आंध्र प्रदेश	काकतिया टीपीपी एक्सटें.	यू-1	600	जुलाई-15	कोयला
आंध्र प्रदेश	रायलसीमा टीपीपी स्टे -III	यू-6	600	मार्च-16	कोयला
आंध्र प्रदेश	सिंगरेनी टीपीपी	यू-1	600	नवं.-15	कोयला
		यू-2	600	मार्च-16	
असम	नामरूप सीसीजीटी	जीटी	70	मार्च-15	गैस
		एसटी	30	सितं.-15	
बिहार	बरोनी टीपीएस एस्टें.	यू-1	250	सितं.-15	कोयला
		यू-2	250	दिसं.-15	
छत्तीसगढ़	मारवा टीपीपी	यू-2	500	दिसं.-14	कोयला
गुजरात	सिक्का टीपीपी एक्सटें.	यू-3	250	दिसं.-14	कोयला
		यू-4	250	मार्च-15	
गुजरात	भावनगर सीएफबीसी टीपीपी	यू-1	250	मार्च-15	लिंगनाइट
		यू-2	250	जून-15	
कर्नाटक	बेलारी टीपीएस	यू-3	700	अग.-15	कोयला
कर्नाटक	येरमारस टीपीपी	यू-1	800	जुलाई-15	कोयला
		यू-2	800	सितं.-15	
महाराष्ट्र	चंद्रपुर टीपीएस	यू-8	500	अक्टू.-14	कोयला
		यू-9	500	मार्च-15	
महाराष्ट्र	कोराड़ी टीपीपी एक्सपें.	यू-8	660	सितं.-14	कोयला
		यू-9	660	जन.-15	
		यू-10	660	जून-15	
महाराष्ट्र	पार्ली टीपीपी एक्सपें.	यू-8	250	मार्च-15	कोयला
मध्य प्रदेश	मालवा टीपीपी (श्री सिंगाजी)	यू-2	600	सितं.-14	कोयला
राजस्थान	छाबड़ा टीपीपी एक्सटें.	यू-5	660	जून-16	कोयला
राजस्थान	कालीसिंध टीपीएस	यू-2	600	जन.-15	कोयला
राजस्थान	सूरतगढ़ टीपीएस	यू-7	660	सितं.-16	कोयला
		यू-8	660	दिसं.-16	
उत्तर प्रदेश	अनपारा-डी	यू-6	500	मार्च-15	कोयला
		यू-7	500	जून-15	
पश्चिम बंगाल	सागरदिघी टीपीपी-II	यू-3	500	मार्च-15	कोयला
		यू-4	500	जून-15	
निजी क्षेत्र					
आंध्र प्रदेश	भावनापडु टीपीपी फेज-I	यू-1	660	मार्च-17	कोयला
		यू-2	660	जून-17	
आंध्र प्रदेश	एनसीसी टीपीपी	यू-1	660	अप्रै.-16	कोयला
		यू-2	660	अग.-16	
आंध्र प्रदेश	पैनमपुरम टीपीपी	यू-1	660	नवं.-14	कोयला
		यू-2	660	फर.-15	
आंध्र प्रदेश	सिम्हाद्री एनर्जी प्रा. लि. फेज-II	यू-4	150	सितं.-14	कोयला
आंध्र प्रदेश	थम्मिनाप एटनाम टीपीपी स्टेज - II	यू-3	350	अग.-16	कोयला
		यू-4	350	नवं.-16	
आंध्र प्रदेश	विजाग टीपीपी	यू-1	520	सितं.-14	कोयला

		यू-2	520	दिसं.-14	
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	कोयला
छत्तीसगढ़	अकालतारा टीपीपी (नैयारा)	यू-2	600	अग.-14	
		यू-3	600	मार्च-15	
		यू-4	600	नवं.-15	
		यू-5	600	सितं.-16	
		यू-6	600	मार्च-17	कोयला
छत्तीसगढ़	बाराडारहा टीपीपी	यू-2	600	जुलाई-14	कोयला
छत्तीसगढ़	बाल्को टीपीपी	यू-1	300	15-16	
		यू-2	300	15-16	कोयला
छत्तीसगढ़	बंदाखार टीपीपी	यू-1	300	अक्टू.-14	कोयला
छत्तीसगढ़	बिंजकोट टीपीपी	यू-1	300	मार्च-15	
		यू-2	300	जून-15	
		यू-3	300	13वीं योजना	
		यू-4	300	13वीं योजना	कोयला
छत्तीसगढ़	लैंको अमरकंटक टीपीपी-II	यू-3	660	16-17	
		यू-4	660	16-17	कोयला
छत्तीसगढ़	रायखेड़ा टीपीपी	यू-1	685	अक्टू.-14	
		यू-2	685	जुलाई-15	कोयला
छत्तीसगढ़	सिंघीतराई टीपीपी	यू-1	600	सितं.-15	
		यू-2	600	मार्च-16	कोयला
छत्तीसगढ़	स्वास्तिक टीपीपी	यू-1	25	नवं.-14	कोयला
छत्तीसगढ़	तम्नार टीपीपी (रायगढ़)	यू-3	600	अग.-14	
		यू-4	600	मार्च-15	कोयला
छत्तीसगढ़	टीआरएन एनर्जी टीपीपी	यू-1	300	मार्च-15	
		यू-2	300	जून-15	कोयला
छत्तीसगढ़	उंचपिंडा टीपीपी	यू-1	360	अक्टू.-14	
		यू-2	360	मार्च-15	
		यू-3	360	जून-15	
		यू-4	360	सितं.-15	कोयला
छत्तीसगढ़	सलोरा टीपीपी	यू-2	135	दिसं.-14	कोयला
छत्तीसगढ़	विसा टीपीपी	यू-1	600	16-17	कोयला
झारखण्ड	मैत्रीश्री उषा टीपीपी फेज-I	यू-1	270	16-17	
		यू-2	270	16-17	कोयला
झारखण्ड	मैत्रीश्री उषा टीपीपी फेज-II	यू-3	270	16-17	
		यू-4	270	16-17	कोयला
झारखण्ड	तोरी टीपीपी	यू-1	600	दिसं.-16	
		यू-2	600	17-18	कोयला
महाराष्ट्र	अमरावती टीपीपी फेज-I	यू-3	270	सितं.-14	
		यू-4	270	फर.-15	
		यू-5	270	जून-15	कोयला
महाराष्ट्र	अमरावती टीपीपी फेज-II	यू-1	270	13वीं योजना	
		यू-2	270	13वीं योजना	
		यू-3	270	13वीं योजना	
		यू-4	270	13वीं योजना	
		यू-5	270	13वीं योजना	कोयला
महाराष्ट्र	लैंको विदर्भा टीपीपी	यू-1	660	13वीं योजना	
		यू-2	660	13वीं योजना	कोयला

महाराष्ट्र	नासिक टीपीपी फेज -I	यू-2	270	अग.-14	
		यू-3	270	नव.-14	
		यू-4	270	जन.-15	
		यू-5	270	मार्च-15	कोयला
महाराष्ट्र	नासिक टीपीपी फेज -II	यू-1	270	13वीं योजना	
		यू-2	270	13वीं योजना	
		यू-3	270	13वीं योजना	
		यू-4	270	13वीं योजना	
		यू-5	270	13वीं योजना	कोयला
महाराष्ट्र	तिरोरा टीपीपी फेज -II	यू-3	660	सितं.-14	कोयला
मध्य प्रदेश	अनूपपुर टीपीपी फेज -I	यू-1	600	नव.-14	
		यू-2	600	अप्रै.-15	कोयला
मध्य प्रदेश	महान टीपीपी	यू-2	600	दिसं.-14	कोयला
मध्य प्रदेश	निगरी टीपीपी	यू-1	660	जुलाई-14	
		यू-2	660	फर.-15	कोयला
मध्य प्रदेश	सासन यूएमपीपी	यू-5	660	सितं.-14	
		यू-6	660	दिसं.-14	कोयला
मध्य प्रदेश	गोरजी टीपीपी	यू-1	660	मार्च-18	कोयला
मध्य प्रदेश	सिओनी टीपीपी फेज -I	यू-1	600	दिसं.-14	कोयला
ओडिशा	देरांग टीपीपी	यू-2	600	दिसं.-14	कोयला
ओडिशा	इंड भारत टीपीपी (ओडिशा)	यू-1	350	दिसं.-14	
		यू-2	350	मार्च-15	कोयला
ओडिशा	केवीके निलांक-हाल टीपीपी	यू-1	350	मार्च-16	
		यू-2	350	2016-17	
		यू-3	350	2016-17	कोयला
ओडिशा	लेंको बबंध टीपीपी	यू-1	660	सितं.-17	
		यू-2	660	मार्च-18	कोयला
ओडिशा	मली ब्राह्मणी टीपीपी	यू-1	525	मार्च-15	
		यू-2	525	जून-15	कोयला
पंजाब	गोइंदवाल साहिब	यू-1	270	नव.-14	
		यू-2	270	फर.-15	कोयला
पंजाब	तलवंडी साबो टीपीपी	यू-2	660	जन.-15	
		यू-3	660	मार्च-15	कोयला
		यू-4	660	मार्च-15	कोयला
तमिलनाडु	मेलामरुथुर टीपीपी	यू-1	600	अक्टू.-14	
		यू-2	600	जन.-15	कोयला
तमिलनाडु	तूतीकोरिन टीपीपी (इंड भारत)	यू-1	660	2017-18	कोयला
उत्तर प्रदेश	प्रयागराज (बारा) टीपीपी	यू-1	660	फर.-15	
		यू-2	660	अक्टू.-15	
		यू-3	660	मार्च-16	कोयला
उत्तर प्रदेश	ललितपुर टीपीपी	यू-1	660	फर.-15	
		यू-2	660	मई-15	
		यू-3	660	अक्टू.-15	कोयला
पश्चिम बंगाल	हल्दिया टीपीपी-I	यू-1	300	अग.-14	
		यू-2	300	नव.-14	

चालू विद्युत परियोजनाओं के बारे में राज्य सभा में दिनांक 14.07.2014 को उत्तरार्थ तारांकित प्रश्न संख्या 93 के विवरण के भाग (ख) और (ग) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध

निर्माणाधीन जल विद्युत परियोजनाएं (25 मेगावाट से अधिक)
(नवीन एवं नवीकरणीय ऊर्जा मंत्रालय के अंतर्गत परियोजनाएं शामिल नहीं हैं)

क्रम सं.	परियोजना का नाम	यूनिट सं.	राज्य/कार्यान्वयन एजेंसी	क्षमता (मेगावाट)	चालू होने की तिथि
	केंद्रीय क्षेत्र				
1	किशनगंगा 3x110= 330 मेगावाट	यू-1 से यू-3	जम्मू व कश्मीर/एनएचपीसी	330	2016-17
2	पारबती स्टे. II 4x200= 800 मेगावाट	यू-1 to यू-4	हिमाचल प्रदेश/एनएचपीसी	800	2016-17 (आगे जाने की संभावना है)
3	कोल डैम 4x200= 800 मेगावाट	यू-1 से यू-4	हिमाचल प्रदेश/एनटीपीसी	800	2015-16
4	रामपुर 6x68.67= 412 मेगावाट	यू-3, व यू-6	हिमाचल प्रदेश/एसजेवीएनएल	137.33	2014-15
5	तपोवन विष्णुगाड 4x130=520 मेगावाट	यू-1 से यू-4	उत्तराखण्ड/एनटीपीसी	520	2016-17 (आगे जाने की संभावना है)
6	टेहरी पीएसएस 4x250= 1000 मेगावाट	यू-1 से यू-4	उत्तराखण्ड/टीएचडीसी	1000	2017-18
7	लता तपोवन 3x57= 171 मेगावाट	यू-1 से यू-4	उत्तराखण्ड/एनटीपीसी	171	2018-19
8	विष्णुगाड पीपलकोटि 4x111= 444 MW	यू-1 से यू-4	उत्तराखण्ड/टीएचडीसी	444	2018-19
9	तीस्ता लो डैम-IV 4x40= 160 मेगावाट	यू-1 से यू-4	पश्चिम बंगाल/एनएचपीसी	160	2015-16
10	सुबानसिरी लोअर 8x250= 2000 मेगावाट	यू-1 से यू-8	अरुणाचल प्रदेश/एनएचपीसी	2000	2016-18 (आगे जाने की संभावना है)
11	कामेंग 4x150= 600 मेगावाट	यू-1 से यू-4	अरुणाचल प्रदेश/नीपको	600	2016-17 (आगे जाने की संभावना है)
12	पारे 2x55= 110 मेगावाट	यू-1 से यू-2	अरुणाचल प्रदेश/नीपको	110	2016-17
13	तुरियल 2x30= 60 मेगावाट	यू-1 से यू-2	मिजोरम/नीपको	60	2016-17
	राज्य क्षेत्र				
14	बगलीहार-II 3x150= 450 मेगावाट	यू-1 से यू-3	जम्मू व कश्मीर/जेकेपीडीसी	450	2016-17
15	शाहपुरकुंडी 3x33+3x33+1x8= 206 मेगावाट	यू-1 से यू-7	पंजाब/आईआरआर. डिपार्टमेंट और पीएसपीसीएल	206	2017-18
16	उहल-III 3x33.33= 100 मेगावाट	यू-1 से यू-3	हिमाचल प्रदेश/ब्यास वैली पावर कारपोरेशन लिमिटेड बीवीपीसी	100	2016-17
17	कशांग-I 1x65 =65 मेगावाट	यू-1	हिमाचल प्रदेश/एचपीपीसीएल	65	2016-17
18	कशांग-II व III 1x65 + 1x65= 130 मेगावाट	यू-1 व यू-2	हिमाचल प्रदेश/एचपीपीसीएल	130	2016-17
19	सैंज 2X50=100 मेगावाट	यू-1 व यू-2	हिमाचल प्रदेश/एचपीपीसीएल	100	2015-16
20	स्वारा कुड्डू 3x37= 111 मेगावाट	यू-1 से यू-3	हिमाचल प्रदेश/एचपीपीसीएल	111	2016-17
21	शाँगटोंग करछम 3x150= 450 मेगावाट	यू-1 से यू-3	हिमाचल प्रदेश/एचपीपीसीएल	450	2017-18
22	कोयना लेफ्ट बैंक पीएसएस 2x40= 80 मेगावाट	यू-1 से यू-2	महाराष्ट्र/डब्ल्यूआरडी, जीओ महा.	80	2017-18

क्रम स.	परियोजना का नाम	यूनिट सं.	राज्य/कार्यान्वयन एजेंसी	क्षमता (मेगावाट)	चालू होने की तिथि
23	नागार्जुन सागर टीआर 2x25= 50 मेगावाट	यू-1 व यू-2	आंध्र प्रदेश/एपजैको	50	2014-15
24	लोअर जुराला 6x40= 240 मेगावाट	यू-1 से यू-6	आंध्र प्रदेश/एपजैको	240	2014-16
25	पुनीचिताला 4x30= 120 मेगावाट	यू-1 से यू-4	आंध्र प्रदेश/एपजैको	120	2015-17
26	पल्लीवसल 2x30= 60 मेगावाट	यू-1 से यू-2	केरल/केएसईबी	60	2016-17
27	थोटियार 1x30 + 1x10= 40 मेगावाट	यू-1 से यू-2	केरल/केएसईबी	40	2016-17
28	न्यू उमतरू 2x20= 40 मेगावाट	यू-1 व यू-2	मेघालय/एमईईसीएल	40	2015-16
	निजी क्षेत्र				
29	रतले 4x205+1x30= 850 मेगावाट	यू-1 से यू-5	जम्मू व कश्मीर/रतले हाइड्रो इलेक्ट्रिक प्रोजेक्ट प्रा. लि.	850	2017-18
30	सोरांग 2x50= 100 मेगावाट	यू-1 व यू-2	हिमाचल प्रदेश/हिमाचल सोरांग पावर	100	2015-16
31	टांगनु रोमई I 2x22= 44 मेगावाट	यू-1 से यू-2	हिमाचल प्रदेश/ टांगनु रोमई पावर जेनरेशन	44	2016-17
32	बजोली होली 3x60= 180 मेगावाट	यू-1 से यू-3	हिमाचल प्रदेश/जीएमआर बजोली होली हाइड्रो पावर प्रा. लि.	180	2017-18
33	चांजू-I 3x12= 36 मेगावाट	यू-1 से यू-3	हिमाचल प्रदेश/आईए इनर्जी	36	2017-18
34	टिडोंग-I 2x50= 100 मेगावाट	यू-1 से यू-2	हिमाचल प्रदेश/मैसर्स एनएसएल टिडोंग	100	2016-17
35	श्रीनगर 4x82.5= 330 मेगावाट	यू-1 से यू-4	उत्तराखण्ड/मैसर्स एचपीसीएल	330	2015-16
36	फाटा ब्यूंग 76 मेगावाट		उत्तराखण्ड/मैसर्स लैंको	76	2016-17 (आगे जाने की संभावना है)
37	सिंगोली भटवारी 3x33= 99 मेगावाट	यू-1 से यू-3	उत्तराखण्ड/एल एण्ड टी उत्तरांचल हाइड्रो पावर लिमिटेड	99	2016-17 (आगे जाने की संभावना है)
38	महेश्वर 10x40= 400 मेगावाट	यू-1 से यू-10	मध्य प्रदेश/एसएमएचपीसीएल	400	2015-17
39	तीस्ता- III 6x200= 1200 मेगावाट	यू-1 से यू-6	सिक्किम/तीस्ता ऊर्जा लि.	1200	2014-16
40	तीस्ता- VI 4x125= 500 मेगावाट	यू-1 से यू-4	सिक्किम/लैंको	500	2016-17 (आगे जाने की संभावना है)
41	रंगित-IV 3x40= 120 मेगावाट	यू-1 से यू-3	सिक्किम/जल पावर कारपो. लिमिटेड	120	2016-17
42	जोरथांग लूप 2x48= 96 मेगावाट		सिक्किम/मैसर्स डैन्स एनर्जी	96	2014-15
43	भास्मे 3x17= 51 मेगावाट	यू-1 से यू-3	सिक्किम/गाटी इंफ्रास्ट्रक्चर	51	2016-17 (आगे जाने की संभावना है)
44	ताशिडिंग 2x48.5= 97 मेगावाट	यू-1 से यू-2	सिक्किम/शोधा इनर्जी प्रा. लि.	97	2017-18
45	डिक्चू 3x32= 96 मेगावाट	यू-1 से यू-3	सिक्किम/स्नेहा काइनेटिक पावर प्रोजेक्ट्स प्रा. लि.	96	2017-18
46	रंगित-II 2x33= 66 मेगावाट	यू-1 से यू-2	सिक्किम/सिक्किम हाइड्रो पावर लिमिटेड	66	2017-18
47	रोंगनीचू 2x48= 96 मेगावाट	यू-1 से यू-2	सिक्किम/मध्य भारत पावर कारपोरेशन लिमिटेड	96	2017-18
48	पनन 4x75= 300 मेगावाट	यू-1 से यू-4	सिक्किम/हिमगिरी हाइड्रो एनर्जी प्रा. लि.	300	2017-18

चालू विद्युत परियोजनाओं के बारे में राज्य सभा में दिनांक 14.07.2014 को उत्तरार्थ तारांकित प्रश्न संख्या 93 के विवरण के भाग (ख) और (ग) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध

देश में चल रही न्यूक्लियर पावर प्रोजेक्टों का ब्यौरा

परियोजना	राज्य	विकासकर्ता	क्षेत्र	क्षमता (मेगावाट)	चालू होने की तिथि
केएपीपी यू-3,4	गुजरात	एनपीसी	ग	1400	यू3-जून 2015 यू4- दिसं. 2015
आरएपीपी यू 7 व 8	राजस्थान	एनपीसी	ग	1400	यू7- जून 2016 यू8- दिसं. 2016
कुडनकुलम यू 1,2	तमिलनाडु	एनपीसी	ग	2000	यू1- जुलाई 2014 यू2-मार्च 2015
पीएफबीआर (कलपक्कम)	तमिलनाडु	भाविनी	ग	500	2015-16

चालू विद्युत परियोजनाओं के बारे में राज्य सभा में दिनांक 14.07.2014 को उत्तरार्थ तारांकित प्रश्न संख्या 93 के विवरण के भाग (घ) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध

उन थर्मल पावर परियोजनाओं का ब्यौरा जो अपने शुरू होने के निर्धारित समय से पीछे हैं और उनके कारण सहित

राज्य	परियोजना का नाम	इकाई सं.	क्षमता (मे.वा.)	चालू होने का समय	संशोधित चालू होने का मूल समय	लगने वाला अधिक समय (माह में)	मूल लागत (रूपए करोड में)	अद्यतन लागत (रूपए करोड में)	बढ़ी हुई लागत (रूपए करोड में)	स्रोत	विलंब के कारण
	केन्द्रीय क्षेत्र										
असम	बोंगाईगांव टीपीपी	यू-1	250	जनवरी-11	मार्च-15	50	4375.35	4375.35	0	कोयला	निरंतर बंद, भारी वर्षा और धीमा सिविल कार्य। भेल द्वारा सामग्री की आपूर्ति में विलंब। वर्ष 2011-12 के दौरान हिंसा तथा स्थल से श्रमिकों के पलायन के कारण कार्य रुक गया।
		यू-2	250	मई-11	मार्च-16	58					
		यू-3	250	सितंबर-11	अगस्त-16	60					
बिहार	बाढ़ एसटीपीपी-II	यू-1	660	अक्टूबर.,13 *	नवंबर-15	25	8693	8693	0	कोयला	पावर मशीन और टेक्नोप्रोमेक्सपोर्ट, रूस के साथ एनटीपीसी के विवाद के कारण विलंब। तथापि, इसका समाधान कर दिया गया है। मैसर्स टीपीई और मैसर्स पीएम द्वारा बायलर और टरबाइन सामग्री की आपूर्ति में विलंब और कार्यों की धीमी प्रगति के कारण विलंब। वास्तविक समय 2009-10 और 2010-11 में थी। विवादों के निपटारे के पश्चात मैसर्स टीपीई और पावर मशीन, रूस के साथ संशोधित समय सूची के लिए बातचीत की गई। टीपीई वित्तीय बाधाओं का अभी समाधान नहीं हुआ। इस कारण परियोजना की प्रगति प्रभावित है।
		यू-2	660	अप्रैल.,14 *	जुलाई-16	27					
		यू-3	660	अक्टूबर., 14 *	मार्च-17	29					
बिहार	बाढ़ एसटीपीपी-II	यू-5	660	अक्टूबर-13	मार्च-15	17	7341.04	7341.04	0	कोयला	सीएचपी की तैयारी और टी-23 वैल्विंग ज्वांट्स को पूरा करने में विलंब। दो यूनिटों की लागत शामिल
बिहार	मुजफ्फरपुर टीपीपी एक्सपें.(कान्ती टीपीपी स्टे.-II)	यू-3	195	अक्टूबर-12	मार्च-15	29	3154.33	3154.33	0	कोयला	मुख्य संयंत्र सिविल कार्य अवाई करने में विलंब। सिविल कार्यों को पूरा करने में विलंब। भूमि अधिग्रहण में विलंब तथा राइट ऑफ एप्रोच (आरओए) की उपलब्धता में विलंब। सीएचपी की तैयारी और स्टार्ट अप विद्युत उपलब्धता में विलंब।
		यू-4	195	जनवरी-13	जून-15	29					

		यू-2	660	दिसंबर-16	जून-17	6					
उत्तर प्रदेश	उंचाहार स्टे.- IV	यू-6	500	दिसंबर-16	जून-17	6	3363.12	3363.12	0	कोयला	मुख्य संयंत्र सिविल कार्यों के अवाई में विलंब।
पश्चिम बंगाल	रघुनाथपुर-टीपीपी, स्टे-I	यू-1	600	फरवरी-11	सितंबर-14	43	4122	6744.99	2622.99	कोयला	जल और रेल कारीडोर के लिए भूमि अधिग्रहण में विलंब। आरआईएल द्वारा मुख्य संयंत्र उपस्करों के इरेक्शन में विलंब। टीआरएफ द्वारा सीएचपी की धीमी प्रगति। कानून एवं व्यवस्था समस्या। इंसुलेटिड सामग्री के कारण विलंब।
		यू-2	600	मई-11	जून-15	49					
पश्चिम बंगाल	रघुनाथपुर-टीपीपी, स्टे. - II	यू-3	660	अगस्त-17	मार्च-18	7	9088.99	9088.99	0	कोयला	सिविल कार्यों के शुरू होने में देरी।
		यू-4	660	जनवरी-18	सितंबर-18	8					
* संशोधित कार्यक्रम											
	राज्य क्षेत्र										
आंध्र प्रदेश	दामोदरम संजीवायाह टीपीएस	यू-1	800	जुलाई-12	जुलाई-14	24	8432	8432	0	कोयला	सिविल कार्यों के शुरू होने तथा आपूर्तियों में देरी के कारण विलंब। बाहरी सीएचपी, आरडब्ल्यूपीएच और सीटी का निर्माण। पारेषण लाइन की उपलब्धता में विलंब।
		यू-2	800	जनवरी-13	फरवरी-15	25					
आंध्र प्रदेश	काकतिया टीपीपी एक्सटें.	यू-1	600	जुलाई-12	जुलाई-15	36	2968.64	3465.64	497	कोयला	सिविल कार्यों के शुरू होने और पूरा करने में विलंब।
आंध्र प्रदेश	रायलसीमा टीपीपी स्टे -III	यू-6	600	जुलाई-14	मार्च-16	20	3028.86	3781.86	753	कोयला	सिविल कार्यों के शुरू होने और पूरा करने तथा भूमि अधिग्रहण में विलंब।
आंध्र प्रदेश	सिंगरेनी टीपीपी	यू-1	600	फरवरी-15	नवंबर-15	9	5044.8	5044.8	0	कोयला	बीओपी के लिए आर्डर देने में विलंब।
		यू-2	600	जून-15	मार्च-16	9					
असम	नामरूप सीसीजीटी	जीटी	70	सितंबर-11	मार्च-15	42	411	694	283	गैस	सिविल कार्यों के शुरू होने में विलंब और सिविल कार्यों की मंद प्रगति, खराब मृदा स्थिति तथा भारी वर्षा। भेल द्वारा सामग्री की आपूर्ति में विलंब और दक्ष जनशक्ति की कमी।
		एसटी	30	जनवरी-12	सितंबर-15	44					
बिहार	बरौनी टीपीएस एस्टें.	यू-1	250	मई-14	सितंबर-15	16	3666.06	3666.06	0	कोयला	पर्यावरणीय स्वीकृतियों में विलंब, सीटी, सीडब्ल्यू प्रणाली आदि की तैयारी में विलंब।
		यू-2	250	जुलाई-14	दिसंबर-15	17					
छत्तीसगढ़	मारवा टीपीपी	यू-2	500	जुलाई-12	दिसंबर-14	29	4735	6318	1583	कोयला	आरम्भिक विलंब चिमनी अवाई किए जाने में परिवर्तन के कारण हुआ था। बीओपी(सीएचपी, एएचपी और 400 केवी स्विचयार्ड आदि) की तैयारी में विलंब और कानून एवं व्यवस्था की समस्याएं,
							दो यूनिटों की लागत शामिल				

											सामग्री आदि की चोरी। पर्याप्त जनशक्ति की तैनाती।
गुजरात	सिक्का टीपीपी एक्सटें.	यू-3	250	अक्टूबर-13	दिसंबर-14	14	2004	2356	352	कोयला	सिविल कार्य की तैयारी में विलंब और बीओपी आदेश देने में विलंब। बायलर और टीजी इरेक्शन की धीमी प्रगति। बीओपी की धीमी प्रगति।
		यू-4	250	जनवरी-14	मार्च-15	14					
गुजरात	भावनगर सीएफबीसी टीपीपी	यू-1	250	अक्टूबर-13	मार्च-15	17	3742.08	4223.11	481.03	कोयला	सिविल कार्यों में विलंब और भेल द्वारा गैर क्रमबद्ध आपूर्ति। बीओपी की धीमी प्रगति।
		यू-2	250	दिसंबर-13	जून-15	18					
कर्नाटक	बेलारी टीपीएस	यू-3	700	अगस्त-14	अगस्त-15	12	3850	4686	836	कोयला	मुख्य संयंत्र और बीओपी के लिए सिविल ठेका अवार्ड करने में विलंब।
कर्नाटक	येरमारस टीपीपी	यू-1	800	अप्रैल-14	जुलाई-15	15	9015	9015	0	कोयला	मार्शलिंग यार्ड के ओरियंटेशन में परिवर्तन, प्लॉट योजना में परिवर्तन और विशिष्ट क्षेत्रों में अतिरिक्त मृदा जांच तथा तीसरा पक्ष विविक्षा के कारण बारम्बार मृदा जांच।
		यू-2	800	अक्टूबर-14	सितंबर-16	23					
महाराष्ट्र	चंद्रपुर टीपीएस	यू-8	500	जून-12	अक्टूबर-14	28	5500	6497.29	997.29	कोयला	बीओपी आदेश देने में विलंब और मुख्य संयंत्र उपस्कर आपूर्ति में विलंब। बीओपी में धीमी प्रगति।
		यू-9	500	सितंबर-12	मार्च-15	30					
महाराष्ट्र	कोराड़ी टीपीपी एक्सपें.	यू-8	660	दिसंबर-13	सितंबर-14	9	11880	11880	0	कोयला	सिविल कार्यों में विलंब। भारी वर्षा के कारण कार्य की प्रगति में विलंब हुआ। बीओपी की तैयारी में विलंब।
		यू-9	660	जून-14	जनवरी-15	7					
		यू-10	660	दिसंबर-14	जून-15	6					
महाराष्ट्र	पार्ली टीपीपी एक्सपें.	यू-8	250	जनवरी-12	मार्च-15	38	1375	1859.24	484.24	कोयला	बीटीजी आपूर्ति में विलंब। रेखाचित्रों के अनुमोदन में विलंब। धीमा निर्माण कार्य। बीओपी में धीमी प्रगति। मैसर्स सुनील हाइटैक के साथ वाणिज्यिक विवाद।
मध्य प्रदेश	मालवा टीपीपी (श्री सिंगाजी)	यू-2	600	अक्टूबर-12	सितंबर-14	23	4053	7820	3767	कोयला	जनशक्ति की कमी। बायलर प्रेशर पार्ट आपूर्ति/इरेक्शन में विलंब। ईएसपी में विलंब और आईडी एवं एफडी फैन की तैयारी। टीजी में क्षति।
							दो यूनिटों की लागत शामिल				
राजस्थान	कालीसिंध टीपीएस	यू-2	600	मार्च-12	जनवरी-15	34	4600	7723	3123	कोयला	बंकरो और कोयला मिलों के निर्माण में विलंब तथा शेष सामग्री की आपूर्ति में विलंब।
							दो यूनिटों की लागत शामिल				
उत्तर प्रदेश	अनपरा-डी	यू-6	500	मार्च-11	मार्च-15	48	5358.79	5843.02	484.23	कोयला	सिविल कार्य में विलंब, चिमनी, फायर फाइटिंग, कूलिंग टावर, सीडब्ल्यू सिस्टम की धीमी प्रगति। बायलर सामग्री की आपूर्ति में विलंब। अपर्याप्त जनशक्ति। बंकर बे के स्ट्रक्चरल इरेक्शन में धीमी प्रगति।
		यू-7	500	जून-11	जून-15	48					

पश्चिम बंगाल	सागरदीघी टीपीपी-II	यू-3	500	जुलाई-14	मार्च-15	8	5340.35	5340.35	0	कोयला	बीटीजी सामग्री की इरेक्शन और आपूर्ति में विलंब। इलैक्ट्रिकल ठेकेदार को आर्डर देने में विलंब। एचपी की धीमी प्रगति।
		यू-4	500	अक्टूबर-14	जून-15	8					
	निजी क्षेत्र										
आंध्र प्रदेश	भावनापडु टीपीपी फेज-I	यू-1	660	अक्टूबर-13	मार्च-17	41	6571.94	6571.94	0	कोयला	पर्यावरण एवं वन मंत्रालय के आदेश के कारण कार्य लंबे समय तक रुका रहा।
		यू-2	660	मार्च-14	जून-17	39					
आंध्र प्रदेश	एनसीसी टीपीपी	यू-1	660	मार्च-15	अप्रैल-16	13	7046	7046	0	कोयला	सिविल कार्यों के शुरू होने और बायलर सामग्री की आपूर्ति में विलंब।
		यू-2	660	जून-15	अगस्त-16	14					
आंध्र प्रदेश	पैनमपुरम टीपीपी	यू-1	660	मई-14	नवंबर-14	6	6869	6869	0	कोयला	सिविल कार्यों के शुरू होने तथा पूरा होने में विलंब।
		यू-2	660	अगस्त-14	फरवरी-15	6					
आंध्र प्रदेश	सिम्हापुरी एनर्जी प्रा. लि. फेज-II	यू-4	150	फरवरी-12	सितंबर-14	31	1605.88	1605.88	0	कोयला	परियोजना के चरण-I के शुरू होने में विलंब और टीजी, सीएचपी तथा रीफ्रेक्टरी सामग्री तथा एमएस डिफ्यूजर की आपूर्ति में विलंब।
आंध्र प्रदेश	थम्मिनाप एटनाम टीपीपी स्टेज -II	यू-3	350	मई-12	अगस्त-16	51	3791	3791	0	कोयला	सिविल कार्यों की धीमी प्रगति। भुगतान की समस्या। स्थल पर कार्य लंबे समय तक बंद पड़ा रहा।
		यू-4	350	अगस्त-12	नवंबर-16	51					
आंध्र प्रदेश	विजाग टीपीपी	यू-1	520	जून-13	सितंबर-14	15	5545	5545	0	कोयला	स्टार्टअप पावर के लिए पारेषण लाइन की तैयारी में विलंब। सिविल कार्य, समुद्री जल इनटेक तथा आउटफाल सिस्टम, सीएचपी आदि की धीमी प्रगति। रेलवे लाइन की तैयारी में विलंब।
		यू-2	520	सितंबर-13	दिसंबर-14	15					
बिहार	जस इन्फ्रा. टीपीएस	यू-1	660	अगस्त-14	13वीं योजना				0	कोयला	स्थल पर कोई कार्य नहीं हो रहा है, तथा 13वीं योजना में जाने की संभावना है।
		यू-2	660	दिसंबर-14	13वीं योजना						
		यू-3	660	अप्रैल-15	13वीं योजना						
		यू-4	660	अगस्त-15	13वीं योजना						
छत्तीसगढ़	अकालतारा टीपीपी (नैयारा)	यू-2	600	अगस्त-12	अगस्त-14	24	16190	16190	0	कोयला	जनशक्ति की कमी और ग्रामीणों द्वारा आन्दोलन, सामग्री की आपूर्ति आदि।
		यू-3	600	दिसंबर-12	मार्च-15	27					
		यू-4	600	अप्रैल-13	नवंबर-15	31					
		यू-5	600	अगस्त-13	सितंबर-16	37					
		यू-6	600	दिसंबर-13	मार्च-17	39					
							छ: यूनिटों की लागत शामिल				

छत्तीसगढ़	बाराडारहा टीपीपी	यू-2	600	जुलाई-13	जुलाई-14	12	6533	6640	107	कोयला	सीएचपी एंड एचपी, मिल्स की तैयारी में विलंब। जेनेरेटर स्टेटर आदि में समस्याओं का सामना।
छत्तीसगढ़	बाल्को टीपीपी	यू-1	300	फरवरी-11	2014-15		4658	4658	0	कोयला	चिमनी का टूटना। राज्य सरकार से प्रचालन हेतु स्वीकृति प्राप्त न होना।
		यू-2	300	नवंबर-10	2014-15						
छत्तीसगढ़	बंदाखार टीपीपी	यू-1	300	दिसंबर-12	अक्टूबर-14	22	1456.4	1456.4	0	कोयला	सिविल कार्यों के शुरू होने में विलंब। वित्तीय समस्याओं के कारण कार्य प्रभावित हुआ।
छत्तीसगढ़	बिंजकोट टीपीपी	यू-1	300	अगस्त-13	मार्च-15	19	5058	6890	1832	कोयला	सिविल कार्यों का देरी से शुरू होना। बायलर ड्रम की आपूर्ति में देरी। बायलर और टीजी के इरेक्शन कार्य का पुनः शुरू होना। सिविल कार्यों का देरी से शुरू होना। प्रेशर पार्ट इरेक्शन की धीमी प्रगति। कार्य अभी शुरू होना है। कार्य अभी शुरू होना है।
		यू-2	300	नवंबर-13	जून-15	19					
		यू-3	300	फरवरी-14	13वीं योजना						
		यू-4	300	मई-14	13वीं योजना						
छत्तीसगढ़	लैंको अमरकंटक टीपीपी-II	यू-3	660	जनवरी-13	16-17		6886	7700	814	कोयला	जल प्रणाली के लिए भूमि के अधिग्रहण में विलंब। वित्तीय समस्या के कारण स्थल पर कोई कार्य नहीं हो रहा है।
		यू-4	660	मार्च-13	16-17						
छत्तीसगढ़	रायखेड़ा टीपीपी	यू-1	685	अक्टूबर-13	अक्टूबर-14	12	8290	8290	0	कोयला	सिविल कार्य शुरू करने में विलंब। वित्तीय समस्याओं के कारण विभिन्न कार्यों की प्रगति कुछ समय प्रभावित हुई।
		यू-2	685	फरवरी-14	जुलाई-15	17					
छत्तीसगढ़	सिंघीतराई टीपीपी	यू-1	600	जून-14	सितंबर-15	15	4650	6200	1550	कोयला	भूमि अधिग्रहण में विलंब। बायलर और टीजी स्थापना की धीमी प्रगति।
		यू-2	600	सितंबर-14	मार्च-16	18					
छत्तीसगढ़	स्वास्तिक टीपीपी	यू-1	25	जून-12	नवंबर-14	29	136	142	6	कोयला	बीओपी की तैयारी में विलंब। सीएचपी विक्रेताओं के साथ वाणिज्यिक विवाद के कारण और रीफेक्ट्री कार्य में विलंब और सुपर हीटर क्वायल में खराबी। 132 केवी पुल्लिक सबस्टेशन की भूमि सीएसआईडीसी से सीएसपीटीसीएल को हस्तान्तरित करने के कारण स्टार्ट अप पावर प्राप्त करने में विलंब।
छत्तीसगढ़	तम्नार टीपीपी (रायगढ़)	यू-3	600	सितंबर-14	अगस्त-14	-1	12800	13140	340	कोयला	मुख्य संयंत्र सिविल कार्यों की तैयारी में विलंब। बायलर इरेक्शन की धीमी प्रगति।
		यू-4	600	नवंबर-14	मार्च-15	4					
छत्तीसगढ़	टीआरएन एनर्जी टीपीपी	यू-1	300	दिसंबर-13	मार्च-15	15	2844	2844	0	कोयला	सिविल कार्यों के शुरू होने में विलंब।

		यू-2	300	अप्रैल-14	जून-15	14					
छत्तीसगढ़	उंचपिंडा टीपीपी	यू-1	360	मई-12	अक्टूबर-14	29	6653	8881	2228	कोयला	गांववासियों द्वारा आन्दोलन के कारण कार्य प्रभावित हुआ। स्थल पर कार्य की धीमी प्रगति।
		यू-2	360	नवंबर-12	मार्च-15	28					
		यू-3	360	फरवरी-13	जून-15	28					
		यू-4	360	जुलाई-13	सितंबर-15	26					
छत्तीसगढ़	सलोरा टीपीपी	यू-2	135	सितंबर-11	दिसंबर-14	39	1458.44	1458.44	0	कोयला	परियोजना स्थल पर ग्रामीणों द्वारा आन्दोलन और बीओपी तैयारी। बायलर सामग्री, सीएचपी सामग्री तथा ऑन स्टार्टअप पावर की आपूर्ति में विलंब। कार्य चालू करने में मैसर्स केथर वैसल्स बीटीजी ठेकेदार का असहयोग। बायलर और टरबाइन में विभिन्न समस्याओं के कारण यूनिट-1 को चालू करने में विलंब।
							दो यूनिटों की लागत शामिल				
छत्तीसगढ़	विसा टीपीपी	यू-1	600	अगस्त-13	16-17		2618.7	2618.7	0	कोयला	बायलर सामग्री की आपूर्ति में विलंब, भूमि अधिग्रहण में विलंब। बीओपी आर्डर देने में विलंब तथा वित्तीय समस्याएं।
झारखण्ड	मैत्रीश्री उषा टीपीपी फेज-I	यू-1	270	मई-12	16-17		2900	2900	0	कोयला	कानून एवं व्यवस्था समस्या। बीटीजी उपस्कर की आपूर्ति में विलंब। वन स्वीकृति के कारण पारेषण लाइन की तैयारी में विलंब। वित्तीय समस्या के कारण काम बंद।
		यू-2	270	जून-12	16-17						
झारखण्ड	मैत्रीश्री उषा टीपीपी फेज-II	यू-3	270	फरवरी-13	13वीं योजना		3182	3182	0	कोयला	कानून एवं व्यवस्था समस्या और बीटीजी सामग्री की आपूर्ति में विलंब। स्थल पर वित्तीय समस्या के कारण काम रुका हुआ है। 13वीं योजना में जा सकता है।
		यू-4	270	मार्च-13	13वीं योजना						
झारखण्ड	तोरी टीपीपी	यू-1	600	जून-13	दिसंबर-16	42	5700	5700	0	कोयला	कानून एवं व्यवस्था समस्या। सिविल कार्य के शुरू होने में विलंब तथा कार्य की धीमी प्रगति।
		यू-2	600	जनवरी-15	मार्च-17	26					
महाराष्ट्र	अमरावती टीपीपी फेज-I	यू-3	270	जनवरी-12	सितंबर-14	32	6889	7493.33	604.33	कोयला	बीटीजी सामग्री की गैर क्रमबद्ध आपूर्ति। सिविल कार्यों की तैयारी में विलंब। भेल के साथ भुगतान का मामला। इन्सुलेशन एप्लिकेशन में विलंब। एचएफओ, सीएचपी ओर एचपी की तैयारी में विलंब। बायलर इरेक्शन एजेंसी को पुनः अवार्ड करना। रेलवे साइडिंग की तैयारी।
		यू-4	270	फरवरी-12	फरवरी-15	36					
		यू-5	270	मार्च-12	जून-15	39					
							पांच यूनिटों की लागत शामिल				
महाराष्ट्र	अमरावती टीपीपी फेज-II	यू-1	270	जुलाई-14	13वीं योजना		6646	6646	0	कोयला	वित्तीय समस्या के कारण स्थल पर कोई कार्य नहीं

		यू-2	270	सितंबर-14	13वीं योजना						हो रहा है।
		यू-3	270	नवंबर-14	13वीं योजना						
		यू-4	270	जनवरी-15	13वीं योजना						
		यू-5	270	मार्च-15	13वीं योजना						
महाराष्ट्र	लेंको विदर्भा टीपीपी	यू-1	660	जनवरी-14	13वीं योजना		6936	6936	0	कोयला	वित्तीय समस्या के कारण स्थल पर कोई कार्य नहीं हो रहा है।
		यू-2	660	मई-14	13वीं योजना						
महाराष्ट्र	नासिक टीपीपी फेज -I	यू-2	270	अप्रैल-12	अगस्त-14	28	6789	7848.98	1059.98	कोयला	बीटीजी सामग्री की गैर क्रमबद्ध आपूर्ति। सिविल क्षेत्र की तैयारी। भेल के साथ भुगतान मामला। डकिंग इन्सुलेशन, मिलों, एचएफओ, सीएचपी और एएचपी की तैयारी।
		यू-3	270	जून-12	नवंबर-14	29					रेलवे साइडिंग की तैयारी में विलंब। परियोजना प्राधिकारियों द्वारा बीटीजी सामग्री को स्वीकार न किया जाना। वित्तीय समस्या के कारण स्थल पर कोई कार्य नहीं हो रहा है।
		यू-4	270	अगस्त-12	जनवरी-15	29					
		यू-5	270	अक्टूबर-12	मार्च-15	29					
							पांच यूनिटों की लागत शामिल				
महाराष्ट्र	नासिक टीपीपी फेज -II	यू-1	270	अप्रैल-13	13वीं योजना		6789	6789	0	कोयला	वित्तीय समस्या के कारण स्थल पर कोई कार्य नहीं हो रहा है। 13वीं योजना में जा सकता है।
		यू-2	270	जून-13	13वीं योजना						
		यू-3	270	अगस्त-13	13वीं योजना						
		यू-4	270	अक्टूबर-13	13वीं योजना						
		यू-5	270	दिसंबर-13	13वीं योजना						
महाराष्ट्र	तिरोरा टीपीपी फेज -II	यू-3	660	अक्टूबर-12	सितंबर-14	23	6290	8015	1725	कोयला	सीएचपी, विद्युत निकासी और भारी वर्षा के कारण विलंब।
							दो यूनिटों की लागत शामिल				

मध्य प्रदेश	अनूपपुर टीपीपी फेज -I	यू-1	600	अप्रैल-13	नवंबर-14	19	6240	6240	0	कोयला	सिविल कार्यों के देर से शुरू होने और धीमी प्रगति के कारण विलंब। ड्रम की आपूर्ति में विलंब। बायलर तथा इएसपी की इंसूलेशन तथा रिफैक्ट्री की तैयारी।
		यू-2	600	अगस्त-13	अप्रैल-15	20					
मध्य प्रदेश	महान टीपीपी	यू-2	600	सितंबर-11	दिसंबर-14	39	4860	4860	0	कोयला	कोयला ब्लॉक के विकास में विलंब।
		दो यूनिटों की लागत शामिल									
मध्य प्रदेश	निगरी टीपीपी	यू-1	660	जून-13	जुलाई-14	13	8100	8100	0	कोयला	सिविल कार्यों के शुरू होने में विलंब। एसीडब्ल्यू प्रणाली की तैयारी में विलंब। पारेषण लाइन की तैयारी में विलंब।
		यू-2	660	दिसंबर-13	फरवरी-15	14					
मध्य प्रदेश	गोरजी टीपीपी	यू-1	660	जून-13	मार्च-18	57	3941	3941	0	कोयला	मुख्य संयंत्र उपस्कर के लिए अब तक आर्डर नहीं दिया गया है।
मध्य प्रदेश	सिओनी टीपीपी फेज -I	यू-1	600	मार्च-13	दिसंबर-14	21	3550	3550	0	कोयला	सिविल कार्यों की तैयारी में विलंब। एएचपी में विलंब। बीटीजी सामग्री की पूर्ति में विलंब। वित्तीय समस्याओं के कारण कार्य की प्रगति प्रभावित हुई।
ओडिशा	देरांग टीपीपी	यू-2	600	जून-12	दिसंबर-14	30	5961	5961	0	कोयला	कानून एवं व्यवस्था की समस्या। भूमि अधिग्रहण में विलंब। गांववासियों द्वारा आन्दोलन।
		दो यूनिटों की लागत शामिल									
ओडिशा	इंड भारत टीपीपी (ओडिशा)	यू-1	350	सितंबर-11	दिसंबर-14	39	3185	3400	215	कोयला	भारी वर्षा के कारण विलंब। स्टार्टअप पावर के लिए पारेषण लाइन की तैयारी में विलंब।
		यू-2	350	दिसंबर-11	मार्च-15	39					
ओडिशा	केवीके निलांक-हाल टीपीपी	यू-1	350	दिसंबर-11	मार्च-16		4990	4990	0	कोयला	प्रारंभ में चिमनी स्वीकृति तथा कानून एवं व्यवस्था की समस्या के कारण विलंब हुआ। माननीय ओडिशा उच्च न्यायालय द्वारा स्थगन के कारण कार्य रोक दिया गया। अब माननीय उच्च न्यायालय ने दिनांक 20.5.2014 को कार्य शुरू करने के लिए आदेश दे दिया है।
		यू-2	350	जनवरी-12	2016-17						
		यू-3	350	मार्च-12	2016-17						
ओडिशा	लेंको बबंध टीपीपी	यू-1	660	अप्रैल-13	16-17		6930	6930	0	कोयला	भूमि अधिग्रहण में विलंब। वित्तीय समस्या के कारण स्थल पर कोई कार्य नहीं चल रहा है। यूनिट-2 13वीं योजना में जा सकती है।
		यू-2	660	अगस्त-13	13वीं योजना						
ओडिशा	मली ब्राह्मणी टीपीपी	यू-1	525	दिसंबर-12	मार्च-15	27	5093	5093	0	कोयला	भूमि के अधिग्रहण में विलंब और टीजी हॉल स्ट्रक्चरों की आपूर्ति में विलंब। वित्तीय समस्या के कारण कार्य की धीमी प्रगति।
		यू-2	525	फरवरी-13	जून-15	28					
पंजाब	गोइंदवाल साहिब	यू-1	270	अप्रैल-13	नवंबर-14	19	2963.81	2963.81	0	कोयला	सीएचपी तथा एएचपी की तैयारी में विलंब। रेलवे की तैयारी में विलंब।
		यू-2	270	अक्टूबर-13	फरवरी-15	16					

पंजाब	तलवंडी साबो टीपीपी	यू-2	660	जनवरी-13	जनवरी-15	24	10250	10250	0	कोयला	सिविल कार्यों की तैयारी में विलंब।
		यू-3	660	मई-13	मार्च-15	22					
							तीन यूनिटों की लागत शामिल				
तमिलनाडु	मेलामरुथुर टीपीपी	यू-1	600	फरवरी-12	अक्टूबर-14	32	4800	5158	358	कोयला	मुख्य संयंत्र उपस्कर की आपूर्ति में विलंब। जनशक्ति की कमी तथा स्विचयार्ड एवं डीएम संयंत्र की तैयारी के कारण विलंब।रेत की आपूर्ति और भूमिजल के उपयोग के लिए नीति में परिवर्तन। बैंकों द्वारा अतिरिक्त ऋण का संवितरण।
		यू-2	600	मार्च-12	जनवरी-15	34					
तमिलनाडु	तूतीकोरिन टीपीपी (इंड भारत)	यू-1	660	मई-12	13वीं योजना		3595	3595	0	कोयला	सिविल कार्यों का देर से शुरू होना और कार्य की धीमी प्रगति तथा स्ट्रक्चर सामग्री उपलब्धता।13वीं योजना में जा सकता है।
उत्तर प्रदेश	प्रयागराज (बारा) टीपीपी	यू-1	660	फरवरी-14	फरवरी-15	12	11622	11622	0	कोयला	बीटीजी आपूर्ति में विलंब। स्टार्टअप पावर के लिए कच्चा पानी पाइपलाइन की तैयारी और पारेषण लाइन की तैयारी में विलंब।वित्तीय समस्याओं के कारण स्थल पर कार्य की प्रगति में देरी हुई।
		यू-2	660	जुलाई-14	अक्टूबर-15	15					
		यू-3	660	दिसंबर-14	मार्च-16	15					
उत्तर प्रदेश	ललितपुर टीपीपी	यू-1	660	अक्टूबर-14	फरवरी-15	4	11848	11848	0	कोयला	भारी वर्षा के कारण विलंब,टीजी इरेक्शन स्टार्ट में विलंब, बायलर इंसुलेशन और ईंधन तेल प्रणाली तैयारी आदि में विलंब।
		यू-2	660	फरवरी-15	मई-15	3					
		यू-3	660	जून-15	अक्टूबर-15	4					

अनुबंध-IIIख

चालू विद्युत परियोजनाओं के बारे में राज्य सभा में दिनांक 14.07.2014 को उत्तरार्थ तारांकित प्रश्न संख्या 93 के विवरण के भाग (घ) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध

जल विद्युत परियोजनाओं का ब्यौरा (25 मेगावाट से अधिक)

लगा समय और लागत में वृद्धि

क्रम सं.	परियोजना का नाम क्षमता/एजेंसी/ राज्य स्वीकृति की तारीख	चालू किए जाने का कार्यक्रम		निर्धारित समय से अधिक समय (माह में)	परियोजना लागत करोड़ रूप में मूल्य स्तर		लागत बढ़ना		समय और लागत बढ़ने के कारण
		मूल माह/वर्ष	नवीनतम माह/वर्ष		मूल	नवीनतम	%	रूप करोड़ में	
केन्द्रीय क्षेत्र									
1	कोल डैम (4x200 मेगावाट) एनटीपीसी एच.पी 28.10.2002	अप्रैल-09 2008-10	2015-16	83	4527.15 (12/01)	6414.56 (प्रत्याशित)	41.69	1887.44	<ul style="list-style-type: none"> ➤ बांध की मिट्टी भराई, बांध गैलरियों की ग्राउटिंग, स्पिलवे की कंक्रिटिंग की धीमी प्रगति। ➤ संविदा संबंधी मामले। ➤ इस्पात के प्रापण में विलंब। ➤ कमजोर भूविज्ञान, क्लेकोर की नींव में सीलन के कारण राइट बैंक का विफल होना। ➤ जलाशय भराव के दौरान डाइवर्जन सुरंग में रिसाव ➤ ईएल 574 से ऊपर जलाशय भराई के लिए 44 हैक्टेयर भूमि के लिए एफसीए स्वीकृति
2	तपोवन विष्णुगाड (4 x 130 मेगावाट) एनटीपीसी उत्तराखंड 11/2006	मार्च-13 2012-13	2016-17	48	2978.48	3846.30	29.13	867.82	<ul style="list-style-type: none"> ➤ सिविल ठेकेदारों द्वारा सुरंग बोरिंग मशीन के प्रापण/तैनाती में विलंब। ➤ खराब पत्थर स्ट्राटा के कारण पावर हाउस में धीमी प्रगति। ➤ एचआरटी में खराब भूविज्ञान और टीबीएम पर पत्थर गिरने के कारण अत्यधिक जल का प्रवेश। ➤ जून, 2013 में बादल का फटना। ➤ बैराज और एचआरटी की सिविल संविदा की समाप्ति
3	लता तपोवन (3x57 मेगावाट) एनटीपीसी उत्तराखंड 17.08.2012	2017-18	2018-19	12	1527.00	1527.00	शून्य	शून्य	<ul style="list-style-type: none"> ➤ जून, 2013 के दौरान अचानक बाढ़ (उत्तराखंड त्रासदी) ➤ बैराज क्षेत्र में स्थानीय मामले/कार्य प्रारंभ न होना ➤ माननीय उच्चतम न्यायालय ने परियोजना जारी रखने पर रोक लगाई
4	पारे	अगस्त-13 2013-14	2016-17	43	573.99 (06/07)	1128.38	127	728.90	<ul style="list-style-type: none"> ➤ कानून-व्यवस्था की समस्या।

क्रम सं.	परियोजना का नाम क्षमता/एजेंसी/ राज्य स्वीकृति की तारीख	चालू किए जाने का कार्यक्रम		निर्धारित समय से अधिक समय (माह में)	परियोजना लागत करोड़ रूप में मूल्य स्तर		लागत बढ़ना		समय और लागत बढ़ने के कारण
		मूल माह/वर्ष	नवीनतम माह/वर्ष		मूल	नवीनतम	%	रूप करोड़ में	
	(2 x 55 मेगावाट) नीपको अरुणाचल प्रदेश 04.12.2008								<ul style="list-style-type: none"> ➤ ठेकेदार के पास संसाधनों की कमी। ➤ कमजोर भूविज्ञान। ➤ सितंबर, 2012 में बादल का फटना। ➤ खराब पहुंच सड़क।
5	तुरियल (2 x 30 मेगावाट) नीपको मिजोरम 16.07.1998	जुलाई-06 2006-07	2016-17	128	368.72 (06/97)	913.63 (03/10)	147.78	544.91	<ul style="list-style-type: none"> ➤ जून, 2004 से स्थानीय अशांति के कारण समय से पहले कार्यों का निलंबन। ➤ 14.11.2011 को कार्य पुनः प्रारंभ। ➤ खराब पहुंच सड़क। ➤ ठेकेदार द्वारा अपर्याप्त एकत्रीकरण। ➤ पावर हाउस में स्लोप का असफल होना।
6	कामेंग (4 x 150 मेगावाट) नीपको अरुणाचल प्रदेश 02.12.2004	दिसंबर 09 2009-10	2016-17	87	2496.90 (03/04)	4653.95	86	2157.05	<ul style="list-style-type: none"> ➤ बांध पैरामीटरों में परिवर्तन। ➤ खराब भूविज्ञान, अत्यधिक सीलन अपर्याप्त मशीनरी के कारण बांध एवं एचआरटी में धीमी प्रगति। ➤ अक्टूबर, 2008 और सितंबर, 2012 में बादल का फटना। ➤ एचआरटी में जल का प्रवेश। ➤ खराब पहुंच सड़क। ➤ संविदात्मक मामले। ➤ राज्य सरकार से जांच के लिए स्वीकृति।
7	टिहरी पीएसएस (4 x 250 मेगावाट) टीएचडीसी 18.07.2006 (मूल) नवंबर, 2011(आरसीई)	जुलाई- 10 2010-11 (मूल अनुमोदन के अनुसार) फरवरी-16 (2015-16) (आरसीई के अनुसार)	2017-18	92 25	1657.60 (12/05) (मूल अनुमोदन के अनुसार) 2978.86 (04/10) (आरसीई के अनुसार)	2978.86 (04/10)	79.7	1321.26	<ul style="list-style-type: none"> ➤ ई एंड एम कार्यों की विशेषज्ञता वाली प्रकृति। ➤ एल-1 कीमत बोली के रूप में आरसीई का अनुमोदन अनुमानित लागत से अधिक था। आरसीई अक्टूबर, 2010 में अनुमोदित किया गया। ➤ मुकदमा, एकल ईपीसी ठेका मैसर्स एल्सटोम हाइड्रो फ्रांस और मैसर्स एचसीसी को 23.6.2011 को अवार्ड किया गया। ➤ खराब भूविज्ञान। ➤ असेना क्वारी एवं मक निपटान क्षेत्र में स्थानीय विरोध। ➤ ठेकेदारों की खराब तैयारी। ➤ खराब भूविज्ञान के कारण मशीन हॉल की योजना का संशोधन।

क्रम सं.	परियोजना का नाम क्षमता/एजेंसी/ राज्य स्वीकृति की तारीख	चालू किए जाने का कार्यक्रम		निर्धारित समय से अधिक समय (माह में)	परियोजना लागत करोड़ रूप में मूल्य स्तर		लागत बढ़ना		समय और लागत बढ़ने के कारण
		मूल माह/वर्ष	नवीनतम माह/वर्ष		मूल	नवीनतम	%	रूप करोड़ में	
8	रामपुर (6 x 68.67 मेगावाट) एसजेवीएनएल एचपी 25.01.2007	जनवरी-12 2011-12	जुलाई, 14 2013-15	30	2047.03	3288.28	60.63	1241.25	<ul style="list-style-type: none"> ➤ एचआरटी में खराब भूविज्ञान। ➤ पावर हाउस क्षेत्र में स्लोप विफलता। ➤ स्थानीय लोगों द्वारा रूक-रूक कर किया गया अवरोध।
9	तीस्ता लो डैम- IV (4x40 मेगावाट) एनएचपीसी डब्ल्यूबी 30.09.2005	सितंबर-09 2009-10	2015-16	78	1061.38 (03/05)	1502.0	41.5	440.62	<ul style="list-style-type: none"> ➤ वन स्वीकृति में विलंब। ➤ जुलाई, 2007, मई, 2009 और जुलाई, 2010 में अचानक बाढ़। ➤ गोरखा जन मुक्ति आंदोलन/बांद। ➤ सिविल संविदाकार(मैसर्स एचसीसी) की धन संबंधी समस्या, दिनांक 20.03.2013 से कार्य पूरी तरह से रूका हुआ है।
10	पारबती - II (4x200 मेगावाट) एनएचपीसी एच.पी. 11.09.2002	सितंबर-09 2009-10	2016-17	90	3919.59 (12/01)	5365.70 (प्रत्याशित)	36.9	1446.11	<ul style="list-style-type: none"> ➤ माननीय उच्च न्यायालय, हिमाचल प्रदेश ने स्टोन क्रशर प्रचालन पर रोक लगाई। ➤ संशोधित वन स्वीकृति में विलंब। ➤ नवंबर, 2006 में टीबीएम फेस में पानी और गाद के भारी मात्रा में प्रवेश करने के कारण टीबीएम को अत्यधिक क्षति हुई। ➤ फरवरी, 07 में पावर हाउस क्षेत्र में स्लाइड। ➤ अगस्त, 2011 में अचानक बाढ़। ➤ केविटी ट्रीटमेंट के कारण जीवा नाला कार्य प्रभावित हुआ। ➤ लॉट पीबी-2 क्षेत्र में संविदागत मामले, मैसर्स एचजेवी के साथ मार्च, 12 में संविदा समाप्त हुई। ➤ लॉट पीबी-2 क्षेत्र के शेष कार्यों के लिए पुनः संविदा प्रदान करना(13.08.2013 को एचआरटी के टीबीएम भाग को पुनः अवार्ड किया गया)। डीबीएम भाग 21.11.2013 को पुनः अवार्ड किया गया।
11	सुबानसिरी लोअर (8x250 मेगावाट)	सितंबर-10 2010-11	2016-18	90	6285.33 (12/02)	10667 (प्रत्याशित)	69.71	4381.67	<ul style="list-style-type: none"> ➤ अरुणाचल प्रदेश क्षेत्र में स्थानीय लोगों द्वारा कार्यों में बाधा। ➤ जनवरी, 2008 में पावर हाउस में स्लोप विफलता।

क्रम सं.	परियोजना का नाम क्षमता/एजेंसी/ राज्य स्वीकृति की तारीख	चालू किए जाने का कार्यक्रम		निर्धारित समय से अधिक समय (माह में)	परियोजना लागत करोड़ रूप में मूल्य स्तर		लागत बढ़ना		समय और लागत बढ़ने के कारण
		मूल माह/वर्ष	नवीनतम माह/वर्ष		मूल	नवीनतम	%	रूप करोड़ में	
	एनएचपीसी अरुणाचल प्रदेश/असम 09.09.2003								<ul style="list-style-type: none"> ➤ रंगानदी नदी पर पुल क्षति। ➤ सर्ज शॉफ्ट्स से सर्ज टनल्स के डिजाइन में परिवर्तन। ➤ परियोजना के निर्माण के विरोध में बांध विरोधी कार्यकर्ताओं द्वारा घोषित आंदोलन के कारण कार्यबंदी। दिनांक 16.12.2011 से कार्य रुक गया। ➤ डी/एस प्रभाव अध्ययनों का मामला।
12	किशनगंगा (3x110 मेगावाट) एनएचपीसी जम्मू एवं कश्मीर 20.07.2007 14.01.2009 (आरसीई)	जुलाई-14 (2014-15) (मूल अनुमोदन के अनुसार)	2016-17	32	3642.04 (09/07)	5497.72	50.95	1855.68	<ul style="list-style-type: none"> ➤ परियोजना के टर्नकी निष्पादन के लिए न्यूनतम बोलीकर्ता द्वारा लगाई जाने वाली बोली की कीमत अधिक होने को ध्यान में रखते हुए संशोधित सीसीईए को 14.01.2009 को अनुमोदित दिया गया। ➤ मार्च, 2011 में भारी बारिश। ➤ एचआरटी-टीबीएम भाग में केविटी। ➤ एक्सेस टनल में खराब भूविज्ञान। ➤ स्थानीय लोगों द्वारा एनएचपीसी में रोजगार की मांग करते हुए 29.08.2012 से 17.10.2012 तक कार्य रोक दिया गया। ➤ अन्तर्राष्ट्रीय मध्यस्थता न्यायालय में मध्यस्थता प्रक्रियाओं के कारण बांध कार्य प्रभावित हुआ। ➤ रोजगार संबंधी मामले।
13	विष्णुगाड पीपल कोटी (4x111 मेगावाट) टीएचडीसी, उत्तराखंड 21.08.2008	2018-19	2018-19	शून्य	2491.58 (03/08)	3745.08 (10/11)	50.31	1253.50	<ul style="list-style-type: none"> ➤ सीसीईए अनुमोदन अगस्त, 2008 में प्राप्त परंतु वन स्वीकृति/वन भूमि के परिवर्तन के कारण कार्य अवाई नहीं किया जा सका। वन भूमि जनवरी, 14 में अधिगृहीत की गई तथा बाद में जनवरी, 2014 में कार्य अवाई किया गया।
राज्य क्षेत्र									
जम्मू एवं कश्मीर									
14	बगलीहार-II (3x150 मेगावाट)	2014-15	2016-17	24	2113.09	2113.09	शून्य	शून्य	<ul style="list-style-type: none"> ➤ संविदा की लागत को अंतिम रूप देने में विलंब। ➤ ईएंडएम कार्य क्रिटिकल।

क्रम सं.	परियोजना का नाम क्षमता/एजेंसी/ राज्य स्वीकृति की तारीख	चालू किए जाने का कार्यक्रम		निर्धारित समय से अधिक समय (माह में)	परियोजना लागत करोड़ रूप में मूल्य स्तर		लागत बढ़ना		समय और लागत बढ़ने के कारण
		मूल माह/वर्ष	नवीनतम माह/वर्ष		मूल	नवीनतम	%	रूप करोड़ में	
	जेकेपीडीसी 29.12.2010								
हिमाचल प्रदेश									
15	कशांग-I (1x65 मेगावाट) एचपीपीसीएल 31.07.08 (एचपीएसईबी द्वारा टीईसी) 31.07.2008	2013-14	2016-17	36	478.02	478.02	शून्य	शून्य	<ul style="list-style-type: none"> ➤ सिविल और ईएंडएम कार्यों की धीमी प्रगति। ➤ जून, 2013 में अचानक बाढ़।
16	कशांग -II & III (1x65 + 1x65 मेगावाट) एचपीपीसीएल 10.09.2009	2013-14	2016-17	36	601.78	601.78	शून्य	शून्य	<ul style="list-style-type: none"> ➤ स्थानीय मामले। लीपा ग्रामीणों के लगातार आंदोलन के कारण कार्य शुरू नहीं हो सका। मामला न्यायालय में है। ➤ जून, 2013 में अचानक बाढ़।
17	उहल-III (3x33.33मेगावाट) बीवीपीसीएल (एचपीएसईबी) 19.09.2002	मार्च-07 2006-07	2016-17	120	431.56 (09/02)	940.84 (03/08)	118.00	509.28	<ul style="list-style-type: none"> ➤ कार्यों को अवाई करने में विलंब। ➤ संविदाकार के कार्य न करने और धीमी प्रगति के कारण एचआरटी के निर्माण के लिए संविदा दो बार अर्थात मई, 2008 और जुलाई, 2010 के दौरान रद्द की गई। ➤ एचआरटी में खराब भूविज्ञान।
18	सावरा कुड्डु (3x37 मेगावाट) एचपीपीसीएल, 10.11.2004	दिसंबर-10 2010-11	2016-17	75	558.53	1181.90 (03/12)	111.60	623.37	<ul style="list-style-type: none"> ➤ पर्यावरण एवं वन मंत्रालय द्वारा स्वीकृति में विलंब। ➤ सिविल एवं ईएंडएम कार्यों को अवाई करने में विलंब। ➤ एचआरटी में खराब भूविज्ञान। ➤ एचआरटी लाइनिंग की धीमी प्रगति। ➤ संविदात्मक मामले।
19	सैंज	2014-15	2015-16	12	784.56	784.56	शून्य	शून्य	<ul style="list-style-type: none"> ➤ एचआरटी और बैराज कार्यों की धीमी प्रगति।

क्रम सं.	परियोजना का नाम क्षमता/एजेंसी/ राज्य स्वीकृति की तारीख	चालू किए जाने का कार्यक्रम		निर्धारित समय से अधिक समय (माह में)	परियोजना लागत करोड़ रूप में मूल्य स्तर		लागत बढ़ना		समय और लागत बढ़ने के कारण
		मूल माह/वर्ष	नवीनतम माह/वर्ष		मूल	नवीनतम	%	रूप करोड़ में	
	(100 मेगावाट) एचपीपीसीएल 29.12.2010								➤ स्थानीय मामले।
आंध्र प्रदेश									
20	लोअर जुराला (6x40 मेगावाट) एपीजेनको 2007	2011-13	2014-16 (मई 16)	50	908.34 (2007)	1474.83	62.36	566.49	<ul style="list-style-type: none"> ➤ ईएंडएम कार्यों को अवाई करने में विलंब। ➤ सिविल कार्यों में धीमी प्रगति। भूमि अधिग्रहण में समस्या। ➤ 2009,2010, 2012 और 2013 में अप्रत्याशित बाढ़। ➤ तेलंगाना राज्य के लिए टीजेएसी द्वारा बार-बार बंद। ➤ स्थानीय ग्रामीणों द्वारा आंदोलन। ➤ 23.04.2011 से 30.11.2012 तक ग्रामीणों द्वारा बांध के दाएं किनारे की कंक्रीटिंग रोक दी गई। ➤ एचएम कार्यों की धीमी प्रगति।
21	पुलीचिन्ताला (4x30 मेगावाट) एपीजेनको 25.04.2007	2009-11	2015-17	60	380.00 (2006-07)	396.00	4.04	16.00	<ul style="list-style-type: none"> ➤ ईएंडएम कार्य। ➤ अक्टूबर, 2009 और सितंबर, 2011 में अप्रत्याशित बाढ़। ➤ संविदात्मक मामले। ➤ पावर हाउस कार्यों की धीमी प्रगति। ➤ संविदात्मक मामलों के कारण 16.09.2011 से 29.06.2012 तक और नवंबर, 12 से मई, 13 तक सिविल कार्य लंबित कर दिए गए। ➤ संविदाकार द्वारा अधिक कीमत की मांग के कारण अगस्त, 2013 में ईएंडएम निर्माण कार्य संविदा समाप्त कर दी गई।
22	नागार्जुन सागर टेल पूल डैम (2x25 मेगावाट) एपीजेनको 17.01.2005	नवंबर-08 2008-09	2014-15	72	464.63 (2002-03)	958.67	106.33	494.04	<ul style="list-style-type: none"> ➤ 2009, 2011 और 2013 के दौरान बार-बार बाढ़ आने के कारण बांध की धीमी प्रगति। ➤ एचएम कार्यों को अवाई करने में विलंब। ➤ बांध कार्यों में संविदात्मक मामले।
केरल									

क्रम सं.	परियोजना का नाम क्षमता/एजेंसी/ राज्य स्वीकृति की तारीख	चालू किए जाने का कार्यक्रम		निर्धारित समय से अधिक समय (माह में)	परियोजना लागत करोड़ रूप में मूल्य स्तर		लागत बढ़ना		समय और लागत बढ़ने के कारण
		मूल माह/वर्ष	नवीनतम माह/वर्ष		मूल	नवीनतम	%	रूप करोड़ में	
23	पल्लीवसल (2x30 मेगावाट) केएसईबी 31.01.2007	मार्च-11 2010-11	2016-17	72	268.02	268.02	शून्य	शून्य	<ul style="list-style-type: none"> ➤ सिविल कार्यों की धीमी प्रगति। ➤ भूमि अधिग्रहण में विलंब। ➤ एचआरटी से अदित के संरेखण में परिवर्तन। ➤ एचआरटी में खराब भूविज्ञान भूस्तर। ➤ भारी मानसून।
24	थोटीयार (1x30+1x10) मेगावाट केएसईबी 05.06.2008	2012-13	2016-17	48	136.79 (2007)	150.02	9.67	13.23	<ul style="list-style-type: none"> ➤ भूमि अधिग्रहण मामला। ➤ स्थानीय लोगों द्वारा 2010 से 2012 तक वायर और एप्रोच चैनल के कार्य रोक दिया गया। ➤ न्यायालय द्वारा 12.12.2012 से अप्रैल-2013 तक कार्य रोक दिया गया।
मेघालय									
25	न्यू उमतरु (2x20 मेगावाट) एमईईसीएल 12/06	2011-12	2015-16	48	226.40	226.40	शून्य	शून्य	<ul style="list-style-type: none"> ➤ कार्यों को अवाई करने में विलंब। ➤ सिविल कार्यों की धीमी प्रगति। ➤ वित्तीय बाधाएं।
निजी क्षेत्र									
हिमाचल प्रदेश									
26	तिदोंग-I (2x50 मेगावाट) एमएसएल तिदोंग 09.02.2006	2013-14	2016-17	36	543.15	543.15	शून्य	शून्य	<ul style="list-style-type: none"> ➤ परियोजना प्रभावित पंचायतों द्वारा अनापत्ति प्रमाण पत्र में विलंब, सरकार द्वारा एक वर्ष के लिए कार्यों का निलंबन।
27	टंगनू रोमाई-I (2x22 मेगावाट) टीआरपीजीपीएल 28.10.2010	2014-15	2016-17	24	255.00	255.0	शून्य	शून्य	<ul style="list-style-type: none"> ➤ सिविल कार्यों की धीमी प्रगति। ➤ खराब भूविज्ञान। ➤ कठिन क्षेत्र। ➤ मौसम परिस्थितियां और पहुंच।

क्रम सं.	परियोजना का नाम क्षमता/एजेंसी/ राज्य स्वीकृति की तारीख	चालू किए जाने का कार्यक्रम		निर्धारित समय से अधिक समय (माह में)	परियोजना लागत करोड़ रूप में मूल्य स्तर		लागत बढ़ना		समय और लागत बढ़ने के कारण
		मूल माह/वर्ष	नवीनतम माह/वर्ष		मूल	नवीनतम	%	रूप करोड़ में	
28	सोरंग (2x50 मेगावाट) एचएसपीपीएल 23.09.2004	2012-13	2015-16	36	586.00	586.00	शून्य	शून्य	<ul style="list-style-type: none"> ➤ खराब भूविज्ञान। ➤ कठिन क्षेत्र। ➤ मौसम परिस्थितियां और पहुंच। ➤ पैनस्टॉक क्रेक्स/लिकेज।
उत्तराखंड									
29	श्रीनगर (4x82.5 मेगावाट) अलकनंदा हाइड्रो पावर कं. लिमि. 14.6.2000 (टीईसी)	2005-06	2015-16	120	1699.12 (3/99)	2069.00	21.77	369.88	<ul style="list-style-type: none"> ➤ वित्तीय बंदी। ➤ बांध कार्यों की धीमी प्रगति। ➤ पर्यावरण एवं वन मंत्रालय ने 30.05.2011 से अगस्त, 2013 तक कार्य रोकने का नोटिस जारी किया। ➤ स्थानीय मुद्दे। ➤ जून, 2013 में अचानक बाढ़।
30	सिंगोली भटवारी (3x33 मेगावाट) एल एंड टी 11.07.2008	2014-15	2016-17	24	666.47	666.47	शून्य	शून्य	<ul style="list-style-type: none"> ➤ एचआरटी में खराब भूविज्ञान। ➤ स्थानीय लोगों द्वारा आन्दोलन। ➤ जून, 2013 में अचानक बाढ़।
31	फाटा ब्यूंग (2x38 मेगावाट) लैंको 06.10.2008	2015-16	2016-17	12	520.00	520.00	शून्य	शून्य	<ul style="list-style-type: none"> ➤ जून, 2013 अचानक बाढ़।
मध्य प्रदेश									
32	महेश्वर (10x40मेगावाट) एसएमएचपीसीएल 30.12.1996	2001-02	2015-17	180	1569.27 (96-97)	3938.66	150.98	1190.73	<ul style="list-style-type: none"> ➤ आरएंडआर मामले। ➤ विकासकर्ता के साथ नकद प्रवाह संबंधी समस्या।
सिक्किम									
33	तीस्ता स्टेज III	अक्टूबर-11	2014-16	53	5705.55	5705.55	शून्य	शून्य	<ul style="list-style-type: none"> ➤ वन स्वीकृति में विलंब।

क्रम सं.	परियोजना का नाम क्षमता/एजेंसी/ राज्य स्वीकृति की तारीख	चालू किए जाने का कार्यक्रम		निर्धारित समय से अधिक समय (माह में)	परियोजना लागत करोड़ रूप में मूल्य स्तर		लागत बढ़ना		समय और लागत बढ़ने के कारण
		मूल माह/वर्ष	नवीनतम माह/वर्ष		मूल	नवीनतम	%	रूप करोड़ में	
	(6X200 मेगावाट) टीस्ता ऊर्जा लिमिटेड 12.05.2006 (टीईसी)	2011-12							<ul style="list-style-type: none"> ➤ सितंबर, 2011 में भूकम्प के कारण कार्य प्रभावित हुए। ➤ विकासकर्ता के साथ वित्तीय बाधाएं।
34	तीस्ता स्टेज VI (4X125 मेगावाट) लैंको एनर्जी प्रा. लि. 27.12. 2006 (टीईसी)	2012-13	2016-17	48	3283.08	3283.08	शून्य	शून्य	<ul style="list-style-type: none"> ➤ खराब भूविज्ञान। ➤ भूमि अधिग्रहण। ➤ संविदात्मक मामले। ➤ विकासकर्ता के साथ वित्तीय बाधाएं।
35	रंगीत-IV एचई प्रोजेक्ट (3X40 मेगावाट) जेपीसीएल 09.12.2005	2012-13	2016-17	48	726.16	726.16	शून्य	शून्य	<ul style="list-style-type: none"> ➤ खराब भूविज्ञान के कारण एचआरटी और सर्ज शॉफ्ट कार्यों की धीमी प्रगति। ➤ सितंबर, 2011 में भूकम्प के कारण कार्य बाधित हुए। ➤ विकासकर्ता के साथ वित्तीय बाधाएं।
36	जोरेनथांग लूप (2x28 मेगावाट) डीएन- एनर्जी प्रा. लि.	दिसंबर 12 2012-13	2014-15	27	543.15	543.15	शून्य	शून्य	<ul style="list-style-type: none"> ➤ खराब भूविज्ञान। ➤ पारेषण लाइन के लिए वन स्वीकृति।
37	भास्मे (2x25.5 मेगावाट) गति इफ्रास्ट्रक्चर 12/2008	2012-13	2016-17	48	408.50	408.50	शून्य	शून्य	<ul style="list-style-type: none"> ➤ वन स्वीकृति ➤ विकासकर्ता के साथ वित्तीय बाधाएं।

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

राज्य सभा

तारांकित प्रश्न संख्या-98

जिसका उत्तर 14 जुलाई, 2014 को दिया जाना है ।

विद्युत परियोजनाओं की स्थापना

*98. श्री मोहम्मद अली खान:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) केन्द्रीय सरकार को विगत तीन वर्षों तथा चालू वर्ष के दौरान तेलंगाना सहित राज्यों में विद्युत परियोजनाएं स्थापित करने के लिए प्राप्त हुए प्रस्तावों का राज्य-वार ब्यौरा क्या है;

(ख) उक्त अवधि के दौरान कितनी परियोजनाओं को मंजूरी दी गई और कितनी परियोजनाएं अभी भी केन्द्रीय सरकार के पास अनुमोदनार्थ लंबित हैं;

(ग) इन प्रस्तावों के लंबित रहने के क्या कारण हैं; और

(घ) केन्द्रीय सरकार द्वारा इन प्रस्तावों को कब तक अनुमोदित किए जाने की संभावना है?

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।

विद्युत परियोजनाओं की स्थापना के बारे में राज्य सभा में दिनांक 14.07.2014 को उत्तरार्थ तारांकित प्रश्न संख्या 98 के भाग (क) से (घ) के उत्तर में उल्लिखित विवरण।

(क) : विद्युत अधिनियम, 2003 के प्रावधानों के अनुसार नई ताप विद्युत परियोजनाएँ स्थापित करने के लिए अब केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण (सीईए) की सहमति अपेक्षित नहीं है। पिछले तीन वर्षों और चालू वर्ष (जून, 2014 तक) के दौरान केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण में सहमति प्रदान करने के लिए जल विद्युत परियोजनाओं के लिए, 41 विस्तृत परियोजना रिपोर्टें (डीपीआर) प्राप्त हुई थीं। इन परियोजनाओं का राज्य-वार, वर्ष-वार ब्यौरा अनुबंध में दिया गया है।

उपर्युक्त 41 जल विद्युत परियोजनाओं में से 11 डीपीआर सभी इनपुट्स की व्यवस्था करने के बाद पुनः प्रस्तुत करने के लिए परियोजना प्राधिकारियों को वापिस कर दिए गए क्योंकि डीपीआर सभी दृष्टि से पूर्ण नहीं थे।

पिछले तीन वर्षों के दौरान तेलंगाना/आंध्र प्रदेश राज्य से किसी जल विद्युत परियोजना के लिए सहमति प्रदान करने के लिए कोई डीपीआर प्राप्त नहीं हुई।

(ख) : इस अवधि में केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण द्वारा जल विद्युत परियोजनाओं की 21 डीपीआर पर सहमति प्रदान की गई है और 19 डीपीआर अभी केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण के पास हैं।

(ग) और (घ) : विस्तृत परियोजना रिपोर्ट (डीपीआर) की जांच में विभिन्न पहलुओं जैसे हाइड्रोलॉजी, बांध का डिजाइन और सुरक्षा, सिविल ढांचों का डिजाइन-जैसे वाटर कंडक्टर सिस्टम, पावर हाउस, सर्ज शाफ्ट, विद्युत सम्भाव्यता अध्ययन, इलेक्ट्रो-मैकेनिकल डिजाइन, भू-विज्ञान, विद्युत निकासी, निर्माण सामग्री और लागत आदि का मूल्यांकन शामिल होता है। उपर्युक्त पहलुओं का मूल्यांकन करने के लिए केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण केंद्रीय जल आयोग (सीडब्ल्यूसी)/जल संसाधन मंत्रालय(एमओडब्ल्यूआर)/केंद्रीय मृदा और सामग्री अनुसंधान केंद्र (सीएसएमआरएस) तथा भारतीय भूविज्ञान सर्वेक्षण (जीएसआई) से परामर्श करता है। डीपीआर की जाँच मूल्यांकनकर्ता समूह, विकासकर्ता और संबंधित राज्य सरकार के बीच एक पारस्परिक संवाद की प्रक्रिया है। यदि पर्याप्त जांच नहीं की गई है तो विकासकर्ता को अतिरिक्त जांच करने की सलाह दी जाती है। मूल्यांकन समूहों/एजेंसियों द्वारा सभी पहलुओं की जांच कर दिए जाने के बाद केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण, जहां तक व्यवहार्य हो, 90 कार्यदिवसों की अवधि के भीतर सहमति प्रदान करने का प्रयास करता है।

विद्युत परियोजनाओं की स्थापना के बारे में राज्य सभा में दिनांक 14.07.2014 को उत्तरार्थ तारांकित प्रश्न संख्या 98 के विवरण के भाग (क) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध

पिछले तीन वर्षों और चालू वर्ष (जून, 2014 तक) के दौरान सहमति प्राप्त करने/मूल्यांकन करने के लिए सीईए में प्राप्त हाइड्रो इलेक्ट्रिक स्कीमों की राज्य-वार सूची

क्रम सं.	स्कीम का नाम	क्षेत्र	मेगावाट	डीपीआर प्राप्ति की तिथि	अभ्युक्तियां
	जम्मू व कश्मीर				
1	किरथई-II	राज्य	990	अप्रैल, 2011	सीईए द्वारा वापिस किया गया
2	रत्ले	निजी	850	मई, 2012	19.12.2012 को सहमति दी गई
3	न्यू गंदरवाल	राज्य	93	अक्टूबर, 2012	10.06.2014 को सहमति दी गई
4	क्वर	संयुक्त उद्यम	560	जुलाई, 2012	सीईए के पास
5	कीरू	संयुक्त उद्यम	660	अगस्त, 2012	सीईए के पास
6	किरथई-I	राज्य	390	जनवरी, 2013	सीईए के पास
7	स्वालकोट	राज्य	1856	जनवरी, 2014	सीईए के पास
	हिमाचल प्रदेश				
8	मियार	निजी	120	अप्रैल, 2011	07.02.2013 को सहमति दी गई
9	सेली	निजी	400	दिसंबर, 2011	सीईए के पास
10	बारा बंधाल	निजी	200	जून, 2011	सीईए द्वारा वापिस किया गया
11	छतरू	निजी	126	अप्रैल, 2012	सीईए के पास
12	सच खास	निजी	267	जनवरी, 2013	सीईए के पास
13	लूहरी	केंद्रीय	601	मार्च, 2013	सीईए के पास
14	चांगो यांगथांग	निजी	180	नवंबर, 2013	31.03.2014 को सहमति दी गई
	उत्तराखण्ड				
15	देवसरी	केंद्रीय	252	अक्टूबर, 2011	07.08.2012 को सहमति दी गई
16	बोवला नंद प्रयाग	राज्य	300	अगस्त, 2012	सीईए के पास
17	जेलम टमक	केंद्रीय	108	दिसंबर, 2012	सीईए के पास
	बिहार				
18	दगामारा	राज्य	130	अप्रैल, 2012	सीईए के पास
	अरुणाचल प्रदेश				
19	हीरोंग	निजी	500	मई, 2011	10.04.2013 को सहमति दी गई
20	इटालिन	निजी	3097	फरवरी, 2012	12.07.2013 को सहमति दी गई
21	नेईग	निजी	1000	मई, 2011	11.09.2013 को सहमति दी गई
22	गोंगरी	निजी	144	जुलाई, 2011	04.02.2013 को सहमति दी गई
23	पेमाशेलफू	निजी	90	जुलाई, 2011	सीईए द्वारा वापिस किया गया
24	हुटोंग -II	निजी	1200	फरवरी, 2012	सीईए द्वारा वापिस किया गया
25	कलाई-I	निजी	1352	जनवरी, 2012	सीईए द्वारा वापिस किया गया
26	कलाई-II	निजी	1200	अप्रैल, 2012	08.01.2014 को सहमति दी गई
27	जिमलियांग	निजी	80	अप्रैल, 2012	सीईए द्वारा वापिस किया गया
28	रायगम	निजी	141	अप्रैल, 2012	सीईए द्वारा वापिस किया गया

29	डेम्चे अपर	निजी	1080	जुलाई, 2012	सीईए के पास
30	टगुरशिट	निजी	74	जुलाई, 2012	सीईए द्वारा वापिस किया गया
31	न्यूकचारोंग छू	निजी	267	जनवरी, 2013	सीईए के पास
32	टाटो-I	निजी	186	मई, 2013	सीईए के पास
33	कांगटांग शिहरी	निजी	80	मई, 2013	सीईए द्वारा वापिस किया गया
34	हियो	निजी	240	जुलाई, 2013	सीईए के पास
35	सुबानसिरी मिडिल (कमला)	निजी	1800	अक्टूबर, 2013	सीईए के पास
36	मोगोचू	निजी	96	अक्टूबर, 2013	सीईए द्वारा वापिस किया गया
	असम				
37	लोअर कोपिली	राज्य	120	मार्च, 2013	सीईए के पास
	मेघालय				
38	किशी-I	निजी	270	फरवरी, 2013	सीईए के पास
39	उम्नगोट	राज्य	240	मार्च, 2013	सीईए के पास
	नागालैंड				
40	डिक्खू	निजी	186	अप्रैल, 2012	31.03.2014 को सहमति दी गई
	कर्नाटक				
41	शिवासमुद्रम	राज्य	345	अप्रैल, 2012	सीईए द्वारा वापिस किया गया
	सकल योग		21871		

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

राज्य सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-568

जिसका उत्तर 14 जुलाई, 2014 को दिया जाना है।

महाराष्ट्र में ग्रामीण विद्युतीकरण

568- श्री ईश्वरलाल शंकरलाल जैन:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) क्या विगत तीन वर्षों में प्रत्येक वर्ष के दौरान राजीव गांधी ग्रामीण विद्युतीकरण योजना (आरजीजीवीवाई) के अंतर्गत महाराष्ट्र और अन्य राज्यों के गांवों के विद्युतीकरण हेतु निर्धारित लक्ष्य प्राप्त कर लिए गए हैं;

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

(ग) यदि नहीं, तो इसके क्या कारण हैं;

(घ) क्या सरकार द्वारा इस संबंध में कोई सुधारात्मक उपाय किए गए हैं/या किये जाने का विचार है; और

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

उत्तर

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

(श्री पीयूष गोयल)

(क) से (ग) : महाराष्ट्र के लिए आरजीजीवीवाई के अंतर्गत 11वीं योजना के पूर्व में स्वीकृत सभी परियोजनाएं पूरी कर ली गई हैं और समाप्त हो गई हैं। पिछले तीन वर्षों के दौरान महाराष्ट्र सरकार द्वारा आरजीजीवीवाई के अंतर्गत शोलापुर जिले की एक विस्तृत परियोजना रिपोर्ट (डीपीआर) प्रस्तुत की गई थी जिसे भारत सरकार द्वारा 19279 बीपीएल परिवारों को निःशुल्क विद्युत प्रदान करने के लिए दिसंबर, 2011 में 33.64 करोड़ रूपए की परियोजना लागत से अनुमोदित किया गया था। तथापि, राज्य सरकार द्वारा विद्युतीकरण के लिए किसी भी गैर विद्युतीकृत गांवों का प्रस्ताव नहीं किया गया था।

जहां तक शेष राज्यों का संबंध है, वर्ष 2011-12 के दौरान आरजीजीवीवाई के अंतर्गत देश में 11वीं योजना के चरण-॥ में 1909 गैर विद्युतीकृत गांवों का विद्युतीकरण और 45.59 लाख बीपीएल घरों को निःशुल्क विद्युत कनेक्शन उपलब्ध कराने को शामिल करते हुए 72 परियोजनाओं को स्वीकृति प्रदान की गई है। पिछले तीन वर्षों के दौरान राज्यवार कवरेज और उपलब्धि **अनुबंध-1** में दी गई है।

(घ) और (ङ) : भारत सरकार ने शेष गांवों को कवर करने के लिए सितंबर, 2013 में 12वीं पंचवर्षीय योजना के दौरान आरजीजीवीवाई को जारी रखे जाने का अनुमोदन प्रदान किया है जिसके अंतर्गत वित्तीय वर्ष 2013-14 के दौरान 12,468 गैर विद्युतीकृत गांवों का विद्युतीकरण और 1.33 करोड़ बीपीएल घरों को निःशुल्क विद्युत के कनेक्शन प्रदान करने के लिए 273 परियोजनाओं को स्वीकृति प्रदान की है। गैर विद्युतीकृत गांवों के विद्युतीकरण के लिए राज्य-वार कवरेज **अनुबंध-॥** में दिया गया है।

अनुबंध-I

राज्य सभा में दिनांक 14.07.2014 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 568 के भाग (क) से (ग) के उत्तर में उल्लिखित विवरण।

पिछले तीन वर्षों के दौरान आरजीजीवीवाई के अंतर्गत गैर विद्युतीकृत गांवों के विद्युतीकरण के लिए राज्य-वार कवरेज एवं उपलब्धि								
क्रम सं.	राज्य	परियोजनाओं की संख्या	कवरेज		उपलब्धि			
			गैर-विद्युतीकृत गांव	बीपीएल घर	2011-12	2012-13	2013-14	
							गैर-विद्युतीकृत गांव	बीपीएल घर
1	बिहार	11	1338	2898328			0	0
2	छत्तीसगढ़	2	126	84334	11वीं योजना के चरण- II के अंतर्गत आने वाली परियोजनाओं की स्वीकृति वर्ष 2011-12 के दौरान दी गई और 2012-13 के दौरान अवार्ड किया गया, अतः कोई वास्तविक प्रगति नहीं हुई है।		64	15592
3	हरियाणा	3	0	21432			0	0
4	कर्नाटक	2	0	27782			0	6847
5	केरल	7	0	18839			0	13687
6	मध्य प्रदेश	20	183	496714			69	94398
7	महाराष्ट्र	1	0	19279			0	7683
8	तमिलनाडु	3	0	24369			0	0
9	उत्तर प्रदेश	22	245	943641			0	0
10	पश्चिम बंगाल	1	17	24423			0	0
	कुल जोड़	72	1909	4559141			133	138207

अनुबंध-II

राज्य सभा में दिनांक 14.07.2014 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 568 के भाग (घ) से (ङ) के उत्तर में उल्लिखित विवरण।

12वीं योजना के दौरान आरजीजीवीवाई के अंतर्गत गैर विद्युतीकृत गांवों का राज्य-वार कवरेज

क्रम सं.	राज्य का नाम	परियोजनाओं की सं.	गैर-विद्युतीकृत गांव	बीपीएल घर
1	असम	16	1009	541953
2	बिहार	27	6882	5442691
3	छत्तीसगढ़	4	0	63828
4	जम्मू एवं कश्मीर	3	45	26233
5	झारखण्ड	17	125	471972
6	कर्नाटक	9	0	116861
7	मध्य प्रदेश	34	221	863360
8	मणिपुर	6	136	36362
9	मिजोरम	8	0	0
10	नागालैंड	11	1	39314
11	ओडिशा	31	3144	1668454
12	राजस्थान	28	0	443757
13	त्रिपुरा	8	26	89604
14	उत्तर प्रदेश	64	868	3264185
15	पश्चिम बंगाल	7	11	251488
	कुल	273	12468	13320062

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

राज्य सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-569

जिसका उत्तर 14 जुलाई, 2014 को दिया जाना है।

विद्युत उत्पादन की क्षमता

569. श्री सी. पी. नारायणन:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) इस देश में जल, ताप, परमाणु और नवीकरणीय ऊर्जा क्षेत्रों में कितना विद्युत उत्पादन होता है;

(ख) इन प्रत्येक क्षेत्रों की संस्थापित क्षमता कितनी है;

(ग) क्या उनकी अधिकतम क्षमता का इस्तेमाल किया जाता है;

(घ) कितनी नई परियोजनाएं निर्माणाधीन हैं और पूरा हो जाने पर उनकी कुल क्षमता कितनी होगी; और

(ङ) विभिन्न मौसमों के दौरान देश में विद्युत की कुल कितनी कमी महसूस की गई है?

उत्तर

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

(श्री पीयूष गोयल)

(क) से (ग): वर्ष 2013-14 और 2014-15 (जून, 14 तक की स्थिति के अनुसार) के लिए स्रोतवार संस्थापित क्षमता और विद्युत उत्पादन नीचे दिया गया है:

स्रोत	संस्थापित क्षमता 30.06.2014 के अनुसार मेगावाट	वास्तविक उत्पादन (मि.यू.)	
		2013-14	2014-15 (जून, 14 तक)*
ताप	172286.09	792477.11	222635.96
नाभिकीय	4780	34227.79	8213.6
जल विद्युत	40730.09	140445.44	34726.91

कुल	217796.18	967150.34	265576.47
अवशिष्ट**	31833	53224.49	उपलब्ध नहीं
कुल जोड़	249629.18	1020374.83	

* अनंतिम वास्तविक व आकलन पर आधारित

** नवीकरणीय ऊर्जा स्रोत

विद्युत उत्पादन केंद्रों का उपयोग कई कारको जैसे संयंत्र (जल विद्युत या ताप विद्युत) का प्रकार/श्रेणी, यूनिटों की डिजाइन और उसकी आयु, जबरन बंदी और योजनाबद्ध रख-रखाव, जल की उपलब्धता, ईंधन की मात्रा और गुणवत्ता के साथ लाभग्राही राज्यों के कार्यक्रम पर निर्भर करता है।

(घ): वर्तमान में देश में ताप और जल विद्युत क्षेत्रों में क्रमशः 83485.3 मेगावाट और 14211.33 मेगावाट (25 मेगावाट से अधिक) क्षमता की 86 और 48 विद्युत परियोजनाएं निर्माणाधीन हैं। दोनों क्षेत्रों की क्षमता के पूर्ण हो जाने पर, वर्तमान संस्थापित क्षमता में 97696.6 मेगावाट और बढ़ जाएगी।

(ङ): अप्रैल, 2013 से जून, 2014 तक राज्यों की रिपोर्ट और विभिन्न मौसमों के दौरान देश में महसूस की गई माह-वार विद्युत की कुल कमी राज्य द्वारा दी गई सूचना के अनुसार **अनुबंध** पर दर्शायी गई है।

अनुबंध

राज्य सभा में दिनांक 14.07.2014 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 569 के भाग (ड) के उत्तर में उल्लिखित विवरण।

देश में अप्रैल, 2013 से जून, 2014 तक के दौरान विद्युत कमी

माह और वर्ष	ऊर्जा		व्यवस्ततम	
	अधिशेष/कमी (-)		अधिशेष/कमी (-)	
	(मि.यू.)	(%)	(मे.वा.)	(%)
अप्रैल, 2013	-6911	-8.1	-9720	-7.4
मई, 2013	-5211	-5.7	-8597	-6.3
जून, 2013	-3407	-4.1	-7680	-5.8
जुलाई, 2013	-3555	-4.1	-7376	-5.6
अगस्त, 2013	-2517	-3.0	-5266	-4.0
सितंबर, 2013	-2809	-3.4	-5340	-4.0
अक्टूबर, 2013	-2835	-3.5	-5657	-4.3
नवंबर, 2013	-3150	-4.0	-4803	-3.7
दिसंबर, 2013	-3155	-3.8	-5318	-4.1
जनवरी, 2014	-2789	-3.3	-6760	-5.0
फरवरी, 2014	-2994	-3.8	-6285	-4.6
मार्च, 2014	-3095	-3.6	-6412	-4.7
अप्रैल, 2014	-3935	-4.4	-6914	-4.9
मई, 2014	-3476	-3.8	-7061	-5.0
जून, 2014*	-3418	-3.7	-5295	-3.7

* अनंतिम आंकड़े

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

राज्य सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-570

जिसका उत्तर 14 जुलाई, 2014 को दिया जाना है।

विद्युत की मांग और आपूर्ति

570. श्री सत्यनारायण जटिया:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) विद्यमान विद्युत उत्पादन क्षमता का स्रोत-वार ब्यौरा क्या है तथा प्रत्येक स्रोत से आगामी 10 वर्षों में विद्युत उत्पादन लक्ष्य तथा प्रतिवर्ष अनुमानित वृद्धि का ब्यौरा क्या है;
- (ख) देश में उच्च मांग की पूर्ति के लिये किये गये विशेष प्रावधान और जून, 2014 के दौरान अधिकतम मांग और आपूर्ति तथा कमी की स्थिति क्या है; और
- (ग) केन्द्र और राज्यों के बीच विद्युत उत्पादन, पारेषण एवं मांग-आपूर्ति के लिये बनाई गई नीति और कार्यान्वयन की स्थिति का ब्यौरा क्या है?

उत्तर

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

(श्री पीयूष गोयल)

(क) : दिनांक 30.06.2014 के अनुसार विद्यमान स्थापित उत्पादन क्षमता की स्रोत-वार ब्यौरा अनुबंध-I पर है और वर्ष 2014-15 के लिए निर्धारित स्रोत-वार उत्पादन लक्ष्य अनुबंध-II पर है।

वर्ष 2012-13 से 2021-22 के दौरान परम्परागत स्रोतों से उत्पादन क्षमता की अनुमानित अभिवृद्धि अनुबंध-III पर है।

(ख) : देश में मांग को पूरा करने के लिए किए गए विशेष प्रावधानों में अन्य बातों के साथ साथ-इस प्रकार है -:

- (i) 12वीं योजना के दौरान, 30,000 मेगावाट नवीकरणीय ऊर्जा को छोड़कर, 88,537 मेगावाट के प्रस्तावित लक्ष्य के साथ उत्पादन क्षमता अभिवृद्धि में तीव्रता लाना। इस लक्ष्य के निमित्त वर्ष

2012-13, 2013-14 तथा 2014-15 (30 जून, 2014 तक) में 43,708 मेगावाट क्षमता पहले ही शुरू की जा चुकी है।

- (ii) आर्थिक पैमाने पर लाभ प्राप्त करने के साथ-साथ व्यापक क्षमता के विद्युत संयंत्रों का निर्माण करने के लिए प्रति परियोजना 4,000 मेगावाट की अल्ट्रा मेगा विद्युत परियोजनाओं (यूएमपीपी) का विकास।
- (iii) जल विद्युत क्षमता अभिवृद्धि पर बल देना।
- (iv) संयुक्त उद्यमों के माध्यम से विद्युत उपस्करों की घरेलू विनिर्माण क्षमता में वृद्धि करना।
- (v) स्वदेशी स्रोतों से ताप विद्युत स्टेशनों को कोयले की आपूर्ति में कमी को पूरा करने के लिए विद्युत यूटिलिटीयों को कोयले का आयात करने की अनुमति दी गई है।
- (vi) पुरानी और दक्षतारहित उत्पादन यूनिटों का पुनरूद्धार, आधुनिकीकरण और जीवन विस्तार।
- (vii) मौजूदा उत्पादन क्षमता का अधिकतम उपयोग करने के लिए हाइड्रो, थर्मल, न्यूक्लियर और गैस आधारित विद्युत स्टेशनों का समन्वित प्रचालन और रख-रखाव।
- (viii) विद्युत की निकासी के लिए अंतर-राज्यीय तथा अंतर-क्षेत्रीय पारेषण क्षमता का सुदृढीकरण।
- (ix) क्षति कम करने की दिशा में एक प्रमुख कदम के रूप में उप-पारेषण और वितरण नेटवर्क का सुदृढीकरण।
- (x) ऊर्जा संरक्षण, ऊर्जा दक्षता तथा मांग पक्ष प्रबंधन के उपायों का संवर्धन करना।

जून, 2014 (राज्यों द्वारा सूचित किए गए अनुसार) के दौरान विद्युत की अधिकतम मांग एवं आपूर्ति और कमी की स्थिति **अनुबंध-IV** में है।

(ग) : विद्युत अधिनियम, 2003 के अंतर्गत विद्युत प्रणाली विकास के लिए विभिन्न नीतियां, नियम, विनियमों को बनाया गया है।

विद्युत उत्पादन क्षमता अभिवृद्धि के संबंध में, परम्परागत स्रोतों से 88,537 मेगावाट के लक्ष्य की तुलना में 12वीं योजना (जून, 2014 तक) 43,708 मेगावाट क्षमता जिसमें केंद्र से 9,170 मेगावाट और राज्य क्षेत्र से 8,611 मेगावाट शामिल है, पहले ही चालू कर दी गई है। सरकार ने राज्यों को प्रत्याशित मांग आपूर्ति परिदृश्य के आधार पर अपनी मांग को पूरा करने के लिए विद्युत की व्यवस्था करने की सलाह दी है।

पारेषण लाइनों के संबंध में 1,07,440 सीकेएम पारेषण लाइनों के लक्ष्य की तुलना में 12वीं योजना में जून, 2014 तक 36,345 सीकेएम, जिसमें केंद्र के लिए 15,459 सीकेएम और राज्य के लिए 15,916 सीकेएम शामिल है, चालू की गई है।

अनुबंध-I

राज्य सभा में दिनांक 14.07.2014 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 570 के भाग (क) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध

30.06.2014 की स्थिति के अनुसार मौजूदा संस्थापित उत्पादन क्षमता (स्रोत-वार):

(मेगावाट में)

थर्मल				न्यूक्लियर	हाइड्रो	आरईएस*	सकल योग
कोयला	गैस	डीजल	कुल				
148478.39	22607.95	1199.75	172286.09	4780.00	40730.09	31692.14	249488.31

*नवीकरणीय ऊर्जा स्रोत (आरईएस)

अनुबंध-II

राज्य सभा में दिनांक 14.07.2014 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 570 के भाग (क) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध

वर्ष 2014-15 के लिए उत्पादन लक्ष्य (स्रोत-वार)

स्रोत	लक्ष्य (बिलियन यूनिट)
थर्मल	858.603
न्यूक्लियर	35.300
हाइड्रो	124.297
भूटान से आयात	4.800
कुल	1023.000

अनुबंध-III

राज्य सभा में दिनांक 14.07.2014 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 570 के भाग (क) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध

वर्ष 2012-13 से 2021-22 के दौरान परम्परागत स्रोतों से अनुमानित उत्पादन क्षमता अभिवृद्धि

(मेगावाट में)

स्रोत	थर्मल	न्यूक्लियर	हाइड्रो	कुल
12वीं योजना के दौरान क्षमता अभिवृद्धि	72340	5300	10897	88537
13वीं योजना के दौरान क्षमता अभिवृद्धि (राष्ट्रीय विद्युत योजना, 2012 के अनुसार)	56400	18000	12000	86400

अनुबंध-IV

राज्य सभा में दिनांक 14.07.2014 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 570 के भाग (ख) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध

जून, 2014 के दौरान विद्युत की मांग और आपूर्ति तथा कमी (राज्यों द्वारा दी गई सूचना के अनुसार)

ऊर्जा*				व्यस्ततम*			
आवश्यकता	उपलब्धता	अधिशेष/कमी (-)		व्यस्ततम मांग	व्ययस्ततम पूर्ति	अधिशेष/कमी (-)	
(एमयू)	(एमयू)	(एमयू)	(%)	(मेगावाट)	(मेगावाट)	(मेगावाट)	(%)
91765	88347	-3418	-3.7	142647	137352	-5295	-3.7

*अंतिम

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

राज्य सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-571

जिसका उत्तर 14 जुलाई, 2014 को दिया जाना है ।

पिट हैड विद्युत संयंत्र

571. श्री प्यारीमोहन महापात्रः

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) क्या सरकार इस बात पर विचार करते हुए कि फलाई ऐश उत्पादन सबसे बड़े पर्यावरण प्रदूषकों में से एक है और लाभकारी प्रयोजनों के लिए फलाई ऐश के परिवहन और रूपान्तर के लिए पर्याप्त प्रोत्साहन उपलब्ध नहीं हैं; इस बात पर जोर देगी कि समाप्त हो चुकी कोयला खानों के कोयला खंडों को पुनः भरने को आसान बनाने के लिए केवल पिट हैड विद्युत संयंत्र स्थापित किए जाएं तथा यह सुनिश्चित करने के लिए प्रोत्साहन की प्रणाली विकसित की जाए कि सड़कों और भवनों के लिए सामग्री तैयार करने और वनरोपण के लिए उर्वरक के लिए फलाई ऐश का उपयोग किया जाए; और

(ख) उपर्युक्त उपायों के कार्यान्वयन में परिकल्पित बाधाएं, यदि कोई हों, क्या हैं और ऐसी बाधाओं को दूर करने के लिए क्या कदम उठाए गए हैं?

उत्तर

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

(श्री पीयूष गोयल)

(क) : कोयला आधारित ताप विद्युत संयंत्र स्थापित करने के लिए, स्थल का चयन कोयले, जल, भूमि, परिवहन सुविधाओं, की उपलब्धता, कोयला खानों, भार केंद्रों इत्यादि की निकटता इत्यादि के आधार पर की जाती है।

फलाई ऐश का इस्तेमाल विभिन्न प्रकार जैसे सीमेंट, नीचे पड़ने वाले क्षेत्रों का सुधार, ऐश डाइक ऊंचा करना, खान को भरना, ईंटें एवं टाइलें बनाना, और सड़कों तथा तटबंधों का निर्माण इत्यादि के रूप में उपयोग किया जा रहा है।

पर्यावरण एवं वन मंत्रालय के दिनांक 3 नवंबर, 2009 की अधिसूचना के अनुसार सभी कोयला और लिग्नाइट आधारित ताप विद्युत स्टेशन उपयोगकर्ता एजेंसियों को निम्नलिखित अनुबंधों के अधीन फलाई ऐश बेचने के लिए स्वतंत्र है, अर्थात:-

- i) पॉण्ड ऐश को ईंटों, ब्लॉक अथवा टाइलों जिसमें कच्चे फलाई ऐश उत्पादों का निर्माण करने वाली यूनिट) यूनिटें, शामिल है, के उत्पादकों, किसानों, केंद्रीय और राज्य सड़क निर्माण एजेंसियों, लोक निर्माण विभाग और खानों

को पुनः भरने अथवा सही ढंग से रखने के कार्य में लगी एजेंसियों को "जहां है जैसा है" के आधार पर निःशुल्क उपलब्ध कराया जाना चाहिए।

- ii) फ्लाई ऐश अथवा क्ले फ्लाई ऐश ईंटों, ब्लॉकों और टाइलों का निर्माण करने वाली यूनिटों को अन्य उपयोगकर्ताओं की तुलना में प्राथमिकता आधार पर कम से कम 20% ड्राई इलेक्ट्रो प्रीसीपिटेटर फ्लाई ऐश आधार पर निःशुल्क उपलब्ध कराई जाएगी और यदि ऐसी एजेंसियों द्वारा मांग में 20% की मात्रात्मक कमी की जाती है तो विद्युत स्टेशन द्वारा शेष मात्रा बेची जा सकती है अथवा इसका निपटान जो भी सम्भव हो, किया जा सकता है।

(ख) : उपर्युक्त उपायों के कार्यान्वयन में निम्न अवरोध हैं -:

- (i) अंतिम उत्पादों जैसे ईंटों और टाइलों, सड़क निर्माण इत्यादि की उच्च लागत के कारण कम मांग।
(ii) निचले क्षेत्रों/खानों में राख भरना और खाद के रूप में कृषि में उपयोग करने की आशंकाएं प्रदूषण का कारण बन सकती हैं।

पर्यावरण एवं वन मंत्रालय में निगरानी समिति फ्लाई ऐश के उपयोग संबंधी अधिसूचना के प्रावधानों की निगरानी करती है।

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

राज्य सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-572

जिसका उत्तर 14 जुलाई, 2014 को दिया जाना है ।

निजी क्षेत्र द्वारा बढ़ाई गई विद्युत सृजन

572. श्री बैष्णव परिडा:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) वर्तमान में निजी क्षेत्र द्वारा प्रतिवर्ष कितनी विद्युत सृजन बढ़ाई जाती है;
- (ख) निजी क्षेत्र को इस क्षेत्र में आकर्षित करने के लिए निजी क्षेत्र को दिए गए अथवा दिए जाने वाले प्रोत्साहनों का ब्यौरा क्या है; और
- (ग) देश में विद्युत की मांग और आपूर्ति में मौजूदा अंतर कितना है; और
- (घ) हम कब तक आत्म-निर्भरता हासिल कर लेंगे?

उत्तर

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

(श्री पीयूष गोयल)

(क) : विगत तीन वर्षों के दौरान प्राइवेट सेक्टर के माध्यम से जोड़ी गई उत्पादन क्षमता नीचे दी गई है।

वर्ष	क्षमता(मेगावाट)
2011-12	11,971
2012-13	11,258
2013-14	11,884

(ख) : विद्युत अधिनियम, 2003 सार्वजनिक क्षेत्र और प्राइवेट क्षेत्र दोनों के लिए विद्युत उपयोग के सभी खण्डों में निवेश के लिए प्रतिस्पर्धी और प्रेरक वातावरण बनाने को बढ़ावा देता है। अधिनियम में उदारवादी और प्रगतिशील विधिक फ्रेमवर्क सहित विद्युत के पारेषण और वितरण में खुली पहुँच, ताप विद्युत उत्पादन के लिए लाइसेंस की आवश्यकता नहीं जैसी विशेषताएं शामिल हैं, के लिए प्रावधान हैं।

(ग) और (घ) : वर्ष 2013-14 के दौरान, देश ने 4.5% (6,103 मेगावाट) की व्यस्ततम कमी और 4.2% (42,428 एमयू) का ऊर्जा घाटा झेला था। 12वीं पंचवर्षीय योजना के दौरान पूरे भारत में परम्परागत स्रोतों से 88,537 मेगावाट की क्षमता अभिवृद्धि का लक्ष्य है। 12वीं पंचवर्षीय योजना के दौरान उक्त ग्रिड के अतिरिक्त नियोजित नवीकरणीय क्षमता 30,000 मेगावाट है। नियोजित क्षमता अभिवृद्धि के इस स्तर से, देश में विद्युत की मांग 12वीं पंचवर्षीय योजना के अन्तिम वर्ष तक पूरा किए जाने की संभावना है।

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

राज्य सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-573

जिसका उत्तर 14 जुलाई, 2014 को दिया जाना है ।

पारेषण और वितरण हानि

573. श्री ईश्वरलाल शंकरलाल जैन:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) क्या देश में पारेषण और वितरण के दौरान लगभग 30 प्रतिशत बिजली की बर्बादी हो रही है;

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

(ग) क्या सरकार बिजली की बर्बादी की रोकथाम के लिए कोई उपाय कर रही है या कोई योजना बना रही है या इस संबंध में कोई उचित कदम उठाये गये हैं;

(घ) क्या सरकार नवीकरणीय ऊर्जा को बढ़ावा देने के लिए कोई उपाय कर रही है; और

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

उत्तर

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

(श्री पीयूष गोयल)

(क) और (ख): देश में पारेषण और वितरण के दौरान लगभग 23% विद्युत की हानि होती है। केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण(सीईए) की रिपोर्ट के अनुसार वर्ष 2012-13 में देश में पारेषण एवं वितरण हानियां 23.04% (अनंतिम) तक पहुंच गई हैं।

(ग) : विद्युत एक समवर्ती विषय है और विद्युत के वितरण का उत्तरदायित्व राज्यों का होता है। भारत सरकार बेहतर तरीके से उपभोक्ताओं को विद्युत उपलब्ध कराने के लिए राज्यों के प्रयासों के अनुपूरण में सुविधा प्रदाता के रूप में कार्य करती है।

एटी एंड सी हानियों को कम करने और राज्य यूटिलिटियों के विद्युत वितरण क्षेत्र में सुधार करने के उद्देश्य से भारत सरकार ने पुनर्गठित-त्वरित विद्युत विकास एवं सुधार कार्यक्रम (आर-एपीडीआरपी) की शुरुआत की है। इस स्कीम के अंतर्गत परियोजनाओं को वर्ष 2001 की जनगणना के अनुसार 30,000 से अधिक की आबादी (विशेष श्रेणी के राज्यों के लिए 10,000) वाले नगर को दो भागों में लिया गया है। स्कीम का भाग-क बड़े शहरों (जनसंख्या:4 लाख और वार्षिक ऊर्जा इनपुट 350 एमयू) के लिए ऊर्जा लेखांकन/लेखा परीक्षा और पर्यवेक्षकीय नियंत्रण एवं आंकड़ा अधिग्रहण (स्काडा) हेतु आईटी युक्त प्रणाली की स्थापना करना है जबकि भाग-ख में परियोजना नगरों में वैद्युत अवसंरचना के उन्नयन, संवर्धन और सुदृढ़ीकरण करना है।

भाग-क (आईटी युक्त प्रणाली) के अंतर्गत आर-एपीडीआरपी कार्यक्रम के अंतर्गत दिनांक 30.06.2014 तक 1412 नगरों के लिए 5348.34 करोड़ रूपए की परियोजनाएं, 1601.28 करोड़ रूपए की 72 भाग-क (स्काडा) परियोजनाएं और 31139.71 करोड़ रूपए की 1244 भाग-ख परियोजनाओं को स्वीकृति प्रदान की गई है।

इसके अतिरिक्त सरकार ने वितरण ट्रांसफार्मर हानियों को न्यूनतम सुनिश्चित करने के लिए वितरण ट्रांसफार्मरों की अनिवार्य लेबलिंग को अधिसूचित किया है।

(घ) और (ङ) : सरकार देश में नवीकरणीय ऊर्जा स्रोतों को प्रोत्साहित करने के लिए पूंजी/ब्याज सब्सिडी, उत्पादन आधारित प्रोत्साहन त्वरित अवमूल्यन, रियायती उत्पाद शुल्क एवं सीमा शुल्कों जैसे विभिन्न राजकोषीय और वित्तीय प्रोत्साहन दे रही है। नवीकरणीय ऊर्जा को प्रोत्साहित करने के लिए उठाए जा रहे अन्य कदमों में प्रदर्शन परियोजनाओं की स्थापना, नवीकरणीय स्रोतों से उत्पादित विद्युत की खरीद के लिए अधिमान शुल्क, प्रोत्साहन स्रोत आंकलन, विद्युत निकासी और परीक्षण सुविधाओं का विकास, नवीकरणीय ऊर्जा प्रमाणन की शुरुआत और नवीकरणीय क्रय बाध्यता इत्यादि की शुरुआत शामिल है। नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा मंत्रालय के अंतर्गत केन्द्रीय सार्वजनिक क्षेत्र के उद्यम (सीपीएसई) की भारतीय नवीकरणीय ऊर्जा विकास एजेंसी (आईआरईडीए) भी नवीकरणीय ऊर्जा परियोजनाओं के प्रोत्साहन के लिए आसान शर्तों पर ऋण उपलब्ध करवाती है। इन सभी के परिणामस्वरूप, देश में दिनांक 31.3.2014 तक विभिन्न नवीकरणीय ऊर्जा स्रोतों से 31,707 मेगावाट की संस्थापित क्षमता प्राप्त की गई है।

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

राज्य सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-574

जिसका उत्तर 14 जुलाई, 2014 को दिया जाना है ।

पश्चिमी बंगाल में विद्युत की कमी

574. श्री विवेक गुप्ता:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) विगत पांच वर्षों के दौरान पश्चिम बंगाल राज्य में विद्युत उपभोग में मांग और आपूर्ति के बीच अंतर के संबंध में आंकड़े क्या हैं;
- (ख) उपरोक्त अवधि के दौरान केन्द्रीय सरकार द्वारा इस अन्तर को भरने के लिए उपलब्ध करायी गई सहायता का ब्यौरा क्या है; और
- (ग) राष्ट्रीय विद्युत ग्रिड से राज्यों को किस सिद्धांत पर विद्युत का आबंटन किया जाता है और इस संबंध में पश्चिमी बंगाल के आंकड़े क्या हैं?

उत्तर

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

(श्री पीयूष गोयल)

(क) : राज्य सरकार द्वारा दी गई सूचना के अनुसार पिछले पांच वर्षों के दौरान पश्चिम बंगाल में विद्युत की मांग और आपूर्ति में अंतर का विवरण नीचे दिया जा रहा है:

वर्ष	व्यस्ततम			
	मांग	आपूर्ति	अधिशेष/कमी (-)	
	(मेगावाट)	(मेगावाट)	(मेगावाट)	(%)
2009-10	6094	5963	-131	-2.1
2010-11	6162	6112	-50	-0.8
2011-12	6592	6532	-60	-0.9
2012-13	7322	7249	-73	-1.0

2013-14	7325	7249	-31	-0.4
2014-15(जून*.'14 तक)	7544	7524	-20	-0.3

* अंतिम

(ख) और (ग) : पश्चिम बंगाल राज्य को केंद्र सरकार द्वारा केंद्रीय उत्पादक स्टेशनों (सीजीएस) से विद्युत आबंटन के माध्यम से उपलब्ध कराई गई सहायता निम्नानुसार है:

वर्ष के अनुसार	निश्चित विद्युत (भूटान की निश्चित विद्युत सहित) (मेगावाट)	गैर:आबंटित विद्युत (भूटान की गैर-आबंटित विद्युत सहित) (मेगावाट)	सौर मिशन के अंतर्गत गैर-आबंटित विद्युत (मेगावाट)	कुल (मेगावाट)
31.03.2011	1187	38	0	1225
31.03.2012	1187	38	0	1225
31.03.2013	1333	70	0	1403
31.03.2014	1465	48	35	1548
31.06.2014	1465	48	35	1548

केंद्रीय उत्पादक स्टेशनों (सीजीएस) से विभिन्न राज्यों को विद्युत आबंटन के लिए दिशा-निर्देश अनुबंध पर हैं।

सं 08/1/96 का.जा.

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

नई दिल्ली, 27 अप्रैल 2000

सेवा में,

1. सभी राज्य सरकारों/संघ राज्य क्षेत्रों के प्रमुख सचिव
2. सभी राज्य सरकारें (विद्युत विभाग)
3. राज्य विद्युत बोर्ड/राज्य विद्युत क्षेत्र की कंपनियां
4. सभी केंद्रीय विद्युत क्षेत्र की यूटिलिटियां

विषय: केंद्रीय उत्पादक स्टेशनों से राज्यों/संघ राज्य क्षेत्रों को विद्युत आबंटन का फार्मूला ।

महोदय,

केंद्रीय क्षेत्र के पावर स्टेशनों से क्षेत्र के राज्यों/संघ राज्य क्षेत्रों को विद्युत आबंटन का तापीय/नाभिकीय पावर स्टेशनों के मामले में सत्तर के दशक के अंत में तथा जल विद्युत स्टेशनों के मामले में अस्सी के दशक के प्रारंभ में निकाले गए फार्मूले से शासित होता है। यह फार्मूला उस समय निकाला गया था, जब विद्युत क्षेत्र की सेवा अधिकांशतः सार्वजनिक क्षेत्र द्वारा की जाती थी तथा केंद्रीय विद्युत क्षेत्र यूटिलिटियों (सीपीएसयू) को पूरी तरह केंद्रीय सरकार से बजटीय समर्थन दिया जाता था अथवा बाह्य सहयोग मिलता था। बड़ी संख्या में विद्युत उद्योग में स्वतंत्र विद्युत उत्पादकों (आईपीपी) के प्रवेश के साथ विद्युत क्षेत्र में तेजी से परिवर्तन हो रहा है और केंद्र सरकार की भूमिका काफी घट रही है, लाभभोक्ता राज्यों को नई परियोजनाओं से विद्युत आबंटन की अपनी मूल प्रासंगिकता खत्म हो गयी है।

2. हाल के दिनों में नई परियोजनाओं से विद्युत आबंटन में अन्य कारकों से अधिक आवश्यकता तथा अधिक भुगतान करने की क्षमता में प्रवृत्त हो रही है। केश तथा कैरी योजना तथा यूटिलिटीज पर उनकी देयता की वसूल करने के वित्तीय संस्थानों के दबाव के प्रसंग में जिस कारक को प्रमुखता मिल रही है वह है आवश्यकता तथा थोक उपभोक्ताओं की वित्तीय क्षमता। इसी प्रकार पूर्वी क्षेत्रकी अधिशेष विद्युत का निर्यात पहले से ही दक्षिणी पश्चिमी तथा उत्तरी क्षेत्र को किया जा रहा है।

3. ऊपर स्पष्ट की गई पृष्ठभूमि को देखते हुए वर्तमान "फार्मूला" को नए केंद्रीय क्षेत्र के पावर स्टेशनों के लिए "दिशा-निर्देश" के तौर पर माने जाने का निर्णय लिया गया है। इस परिवर्तन के प्रभावों का वर्णन नीचे किया जा रहा है-

- i) यह इस "फार्मूला" के अन्तर्गत पहले आवंटित विद्युत को प्रभावित (परिवर्तित) नहीं करेगा। फार्मूला का विषय वस्तु में कोई परिवर्तन नहीं होगा।

- ii) नए केंद्रीय क्षेत्र के पावर स्टेशनों से विद्युत का आबंटन सीपीएसयू तथा राज्य/यूटी अथवा उसकी किसी अधिकृत एजेंसी/बोर्ड के बीच हस्ताक्षरित विद्युत क्रय करार (पीपीए) के अनुसार किया जाएगा।
- iii) सीपीएसयू द्वारा पहला प्रस्ताव क्षेत्र के प्रत्येक घटक (राज्य/यूटी अथवा उनके अधिकृत एजेंसी) को उनकी हकदारी के अनुसार दिया जाएगा।
- iv) क्षेत्र के घटक द्वारा अपने हिस्से अथवा उसके भाग की खरीद न किए जाने के मामले में सीपीएसयू को यह अधिकार होगा कि वह उस विद्युत को किसी राज्य/संघ राज्य क्षेत्र और उनके बीच तैयार पीपीए के अनुसार बेच सके। फिर भी क्षेत्र के बाहर के राज्यों/संघ राज्य क्षेत्रों को विद्युत देने से पूर्व सीपीएसयू द्वारा इस तरह का प्रस्ताव पहले क्षेत्र में आने वाले राज्य (राज्यों) संघ राज्य क्षेत्र (क्षेत्रों) को देना होगा।
- v) इस तरह दिए गए प्रस्ताव एक से अधिक दावेदारी होने पर विद्युत क्षेत्र में सुधार लाने वाले राज्य (राज्यों)/संघ राज्य क्षेत्र (क्षेत्रों) को आबंटन की प्राथमिकता दी जाएगी।
- vi) यह उस राज्य को 10% विद्युत के आबंटन को प्रभावित नहीं करेगा, जहां केंद्रीय ताप विद्युत परियोजनाओं से क्षेत्र के राज्य (राज्यों)/क्षेत्र (क्षेत्रों) (जिस राज्य में जल विद्युत परियोजना स्थित है उस राज्य सहित) को 12% निःशुल्क विद्युत को प्रभावित नहीं करेगा।

भवदीय

(जायसवाल .के.एस)
उप सचिव, भारत सरकार

सूचनार्थ प्रति:-

1. प्रधानमंत्री के प्रमुख सचिव
2. कैबिनेट सचिव, नई दिल्ली सीसीईए .सं)/5/2000)
3. सचिव, गृह मंत्रालय,(डिवीजन .ई.एन) , नई दिल्ली
4. सचिव, व्यय विभाग, वित्त मंत्रालय, प्लान फाइनेंस-1 डिवीजन, नई दिल्ली
5. सचिव, आर्थिक मामले विभाग, वित्त मंत्रालय, फंड बैंक डिवीजन, नई दिल्ली
6. योजना आयोग, पावर एंड एनर्जी डिवीजन, योजना भवन, नई दिल्ली

(जायसवाल .के .एस)
उप सचिव, भारत सरकार

केंद्रीय क्षेत्र पावर स्टेशनों के आबंटन के लिए वर्तमान फार्मूले का विवरण नीचे दिया जा रहा है:

(क) ताप तथा नाभिकीय पावर स्टेशन

- क) विद्युत का 10% उस राज्य को आवंटित हो (गृह राज्य), जिस राज्य में केंद्रीय तापीय विद्युत संयंत्र स्थित है।
- ख) विद्युत का 15% क्षेत्र में समय-समय पर राज्य विशेष की आकस्मिक जरूरतों को पूरा करने हेतु केंद्र सरकार के अधिकार में गैर आवंटित रखा जाना है।
- ग) 75% विद्युत का वितरण क्षेत्र में स्थित राज्यों (गृह राज्य सहित) के बीच क्षेत्र में राज्य को केंद्रीय योजना सहायता के पैटर्न तथा पिछले पांच वर्षों में क्षेत्र के राज्यों द्वारा ऊर्जा उपभोग के अनुसार किया जाना है। इन दोनों कारकों को बराबर प्राथमिकता दी जाए। क्षेत्र के संघ राज्य क्षेत्र की जरूरतों को उपयुक्त आवंटनों से पूरा किया जाना है।

(ख) जल विद्युत स्टेशन

केंद्रीय क्षेत्र की जल विद्युत स्टेशनों से हिस्सेदारी हेतु फार्मूला 1981 में निकाला गया था और 1990 में इसे संशोधित किया गया। 1990 में संशोधित फार्मूला सामान्यतया इस समय जल विद्युत स्टेशनों से विद्युत हिस्सेदारी हेतु प्रयोग किया जा रहा है।

- क) उत्पादन क्षमता का 15% केंद्र सरकार के अधिकार में "गैर आवंटित" रखा जाना है, जिसे समग्र जरूरत के आधार पर क्षेत्र के भीतर तथा बाहर वितरित किया जाना है।
- ख) पावर स्टेशन द्वारा उत्पादित विद्युत का 12% की आपूर्ति क्षेत्र के उन राज्यों (उस राज्य सहित, जहां जल विद्युत परियोजना स्थित है) को निःशुल्क की जानी जहां विशेष स्थल पर परियोजना की स्थापना के कारण जलभराव, जनसंख्या का विस्थापन आदि कठिनाईयां आयी हैं। यह आबंटन इस प्रकार की कठिनाई की मात्रा के अनुपात में किया जाना है।

इस उद्देश्य के लिए उत्पादित ऊर्जा की बस-बार स्तर पर अर्थात् आकजलरी कंजम्पशन को छोड़ते हुए लेकिन पारेषण लाइनों हानियों को खाते में लिए बिना की जानी है। 12% विद्युत के आबंटन के उद्देश्य पेश आई कठिनाई की मात्रा का आकलन संबंधित राज्यों के परामर्श से केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण द्वारा किया जायेगा।

- ग) शेष विद्युत (73%) का वितरण क्षेत्र के राज्यों के बीच पिछले पांच वर्षों के दौरान क्षेत्र के विभिन्न राज्यों को दी गई केंद्रीय योजना सहायता पैटर्न तथा क्षेत्र के राज्यों द्वारा पिछले 5 वर्षों में किए गए विद्युत उपभोग के आधार पर किया जाना है। इन दोनों कारकों को समान प्राथमिकता दी जानी है।

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

राज्य सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-575

जिसका उत्तर 14 जुलाई, 2014 को दिया जाना है।

पश्चिमी बंगाल में विद्युत क्षेत्र का निष्पादन

575. श्री विवेक गुप्ता:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) विगत पांच वर्षों के दौरान पश्चिमी बंगाल में उत्पादन की प्रतिशतता के रूप में पारेषण और वितरण संबंधी हानि का ब्यौरा क्या है;
- (ख) पारेषण और वितरण में कमी के लिए पुनर्संरचित त्वरित विद्युत विकास और सुधार कार्यक्रम (आरएपीडीआरपी) के कार्यान्वयन के लिए राज्य-वार किन-किन शहरों और नगरों को चुना गया है;
- (ग) इस कार्यक्रम के अंतर्गत प्रत्येक शहर को राज्य-वार और शहर-वार कितनी-कितनी धनराशि जारी की गई है; और
- (घ) इस कार्यक्रम के शुरू होने से पहले और बाद में पारेषण और वितरण हानि की कटौती में कितने प्रतिशत का अंतर आया है?

उत्तर

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

(श्री पीयूष गोयल)

(क) : केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण (सीईए) के अनुसार पिछले पांच वर्षों के लिए पश्चिम बंगाल में प्रतिशत पारेषण और वितरण हानियां नीचे दी गई हैं:

2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13 (अनंतिम)
16.79	18.33	22.40	23.19	24.07

(ख) और (ग) : आर-एपीडीआरपी कार्यक्रम के दिशा-निर्देशों के अनुसार 2001 की जनगणना के अनुसार 30,000 से अधिक जनसंख्या वाले नगरों और शहरों को (विशेष श्रेणी राज्यों के लिए 10,000) को आर-एपीडीआरपी के अंतर्गत निधियन हेतु विचार किया जाता है। यद्यपि, निजी वितरण कंपनियों द्वारा प्रबंधित नगर इस योजना के अंतर्गत निधियन के लिए पात्र नहीं हैं।

आर:एपीडीआरपी कार्यक्रम के अंतर्गत 30.06.2014 तक भाग-क (आईटी सक्षम प्रणाली), के अंतर्गत 1412 नगरों के लिए 5438.34 करोड़ रुपए मूल की परियोजनाएं, 1601.28 करोड़ रुपए मूल की 72 भाग-क (स्काडा) और 31139.71 करोड़ रुपए मूल्य की 1244 भाग-ख परियोजनाएं स्वीकृत की गई हैं।

भाग-क (आईटी), स्काडा तथा भाग-ख के लिए आर-एपीडीआरपी के अंतर्गत नगर-वार और राज्य-वार स्वीकृति-संवितरण ब्यौरा क्रमशः **अनुबंध-I, अनुबंध-II** और **अनुबंध-III** में दिया गया है। (स्रोत: पीएफसी)

(घ) : 34 नगरों के लिए उपलब्ध आंकड़ों के अनुसार पश्चिम बंगाल राज्य में समग्र तकनीकी और वाणिज्यिक (एटी एण्ड सी) हानियों में कमी 1.6% से 44% के बीच रही है।

राज्य सभा में दिनांक 14.07.2014 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 575 के भाग (ख) और (ग) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध

आर-एपीडीआरपी भाग-क (आईटी) के अंतर्गत स्वीकृत संवितरण

रु. करोड़ में

15.06.2014 की स्थिति के अनुसार

क्रम सं.	राज्य	ऋण-प्राप्तकर्ता	नगर	स्वीकृत परियोजना लागत	संवितरण
1	बिहार	बिहार राज्य विद्युत बोर्ड	बाढ़	0.93	0.28
2			छपरा	2.08	0.62
3			गोपालगंज	0.84	0.25
4			हाजीपुर	2.58	0.77
5			माधेपुरा	0.89	0.27
6			गया	37.65	11.30
7			बिक्रमगंज	0.51	0.15
8			सासाराम	1.71	0.51
9			मानेर	0.67	0.20
10			पटना, डीसी और डीआर	71.75	21.53
11			अररिया	0.66	0.20
12			आरा	2.27	0.68
13			औरंगाबाद	1.73	0.52
14			बगहा	0.83	0.25
15			बैरगनिया	0.36	0.11
16			बख्तियारपुर	0.61	0.18
17			बांका	0.89	0.27
18			बरहिया	0.46	0.14
19			बरौली	0.64	0.19
20			बारबीघा	0.47	0.14
21			बेगुसराय	1.63	0.49
22			बेठियाह	1.57	0.47
23			भावुआ	0.90	0.27
24			भागलपुर	5.05	1.52
25			बिहार शरीफ	3.87	1.16
26			बोध गया	0.86	0.26
27			बक्सर	1.49	0.45
28			दरभंगा	3.52	1.06
29			दाऊदनगर	0.59	0.18
30			देहरी	1.25	0.38
31			धाका	0.59	0.18
32			दुमराओ	0.65	0.20
33			फतुहा	0.95	0.29
34			फोरबेसगंज	0.77	0.23
35			गोगरी जमालपुर	0.56	0.17
36			हिल्सा	0.70	0.21
37			जमालपुर	0.94	0.28
38			जमुई	0.84	0.25
39			जहानाबाद	1.51	0.45
40			झाझा	0.75	0.23
41			कटिहार	1.99	0.60
42			खगरिया	1.07	0.32
43			किशनगंज	1.08	0.32

44			लखीसराय	1.20	0.36
45			मधुबनी	1.08	0.32
46			महनार बाजार	0.47	0.14
47			मखदुमपुर	0.48	0.14
48			मसौदी	0.92	0.28
49			मोकामा	0.68	0.20
50			मोतीहारी	1.88	0.56
51			मुंगेर	2.11	0.63
52			मुजफ्फरपुर	5.61	1.68
53			नरकटियागंज	0.77	0.23
54			नौगछिया	0.83	0.25
55			नवादा	1.00	0.30
56			पुर्णिया	2.61	0.78
57			राजगीर	0.88	0.26
58			रामनगर	0.78	0.23
59			रक्सौल बाजार	0.94	0.28
60			रेवेलगंज	0.25	0.08
61			सहरसा	1.12	0.34
62			समस्तीपुर	1.40	0.42
63			शेखपुरा	0.91	0.27
64			शेरघाटी	0.79	0.24
65			सीतामढ़ी	1.44	0.43
66			सिवान	1.65	0.50
67			सोनपुर	0.65	0.20
68			सुगौली	0.46	0.14
69			सुलतानगंज	0.71	0.21
70			सुपौल	0.85	0.26
71			वारलिसगंज	0.45	0.14
				194.58	58.37
1	झारखण्ड	झारखण्ड राज्य विद्युत बोर्ड	चाइबासा	1.86	0.67
2			चक्रधापुर	0.97	0.35
3			चतरा	0.75	0.27
4			धनबाद	12.12	4.37
5			घाटशीला	0.75	0.27
6			रांची	71.21	42.31
7			गुमला	1.35	0.49
8			लोहारदग्गा	1.12	0.40
9			सिमडेगा	0.78	0.28
10			मूसाबनी	0.53	0.19
11			दुमका	1.82	0.66
12			मिहीजाम	0.70	0.25
13			देवघर	4.58	1.65
14			मधुपुर	1.06	0.38
15			गोड्डा	0.80	0.29
16			साहेबगंज	1.46	0.53
17			पकुर	0.85	0.31
18			हजारीबाग	3.51	1.27
19			रामगढ़	2.22	0.80
20			गिरीडीह	1.68	0.61
21			गोमिया	0.71	0.26
22			डाल्टनगंज	3.10	1.12
23			गइवा	1.09	0.39
24			जमशेदपुर	35.90	14.37

25			पतरातु	0.93	0.34
26			सौंडा	0.10	0.04
27			फुसरो	1.22	0.44
28			बोकारो स्टील सिटी	2.63	0.95
29			चिरकुंडा	2.86	1.03
30			झुमरी तलैया	1.95	0.70
				160.61	75.96
1	ओडिशा	ओडिशा सरकार	अंगुल	0.39	
2			भुवनेश्वर डीसी	70.50	
3			कटक डीआर	31.98	
4			धकनाल	0.44	
5			जगत सिंघापुर	0.22	
6			जटनी	0.20	
7			केंद्रपारा	0.26	
8			खोरधा	0.24	
9			पारादीप	0.15	
10			पट्टमुंडई	0.18	
11			पुरी	0.91	
12			तालचेर	0.18	
				105.65	0.00
1	डीपीएल	दुर्गापुर प्रोजेक्ट्स लिमिटेड	दुर्गापुर डीपीएल एरिया	7.64	
				7.64	0.00
1	पश्चिम बंगाल	पश्चिम बंगाल विद्युत वितरण कं. लिमिटेड	आरमबाग	1.57	0.94
2			बहरमपुर	25.60	19.41
3			बनगांव	0.74	0.47
4			बंकुरा	2.03	1.22
5			बासीरहाट	1.39	0.90
6			बिशुनपुर	1.11	0.66
7			बोलपुर	1.47	1.04
8			चकदाहा	1.15	0.76
9			कोर्टई	1.16	0.70
10			दार्जिलिंग	1.53	0.92
11			घटल	1.09	0.69
12			हबरा	1.41	0.84
13			इस्लामपुर	0.75	0.51
14			जंगीपुर	0.65	0.44
15			झारग्राम	0.84	0.57
16			कलाईमपोंग	0.80	0.54
17			कालना	0.96	0.62
18			कटवा	1.16	0.70
19			खड़गपुर	2.90	1.74
20			कोलकाता यूए	60.58	49.67
21			मिदनापुर	1.73	1.15
22			मेमारी	1.04	0.62
23			पुरुलिया	1.70	1.03
24			रायगंज	1.63	0.98
25			रामपुर घाट	1.36	0.82
26			राणाघाट	0.92	0.60
27			सूरी	1.72	1.00
28			तमलुक	1.34	0.80
29			बलूरघाट	1.25	0.76
30			इंग्लिश बाजार	2.57	1.54
31			औरंगाबाद	0.59	0.38

32			धुलियान	0.48	0.37
33			दुबरजपुर	0.52	0.39
34			दुर्गापुर	1.90	1.14
35			गंगा रामपुर	0.71	0.54
36			गोबरदंगा	0.48	0.35
37			जियागंजा-अजीमगंज	0.74	0.60
38			कालियागंज	0.77	0.59
39			कंडी	0.64	0.50
40			कुरसियांग	0.94	0.71
41			मुर्शिदाबाद	0.53	0.40
42			सैथिया	0.55	0.42
43			टाकी	0.43	0.33
44			हल्दिया	1.81	1.33
45			बर्धमान	3.26	2.07
46			धुसकारा	0.57	0.47
47			आसनसोल	7.43	4.46
48			चितरंजन सीटी		0.36
49			बदुरिया	0.55	0.43
50			कृष्णानगर	1.36	0.90
51			नाबादीप	0.61	0.46
52			सांतीपुर	0.75	0.54
53			डायमंड हारबर	0.68	0.54
54			बरुईपुर	1.21	0.83
55			बीरानगर यूए	0.81	0.56
56			जलपाईगुड़ी	2.25	1.68
57			धुपगुड़ी	0.66	0.48
58			कोचबिहार	1.38	1.03
59			दिनहाटा	0.73	0.57
60			अलिपुरदौर	1.09	0.85
61			जयगांव	0.49	0.38
62			सिलीगुड़ी	4.70	3.35
				163.77	120.62
1	अरुणाचल प्रदेश	अरुणाचल प्रदेश विद्युत विकास विभाग	अलॉग	1.65	0.50
2			दपोरिजो	1.47	0.44
3			ईटानगर	22.05	6.62
4			नाहरलगुन	2.76	0.83
5			नामसाई	1.20	0.36
6			पासीघाट	3.04	0.91
7			रोइंग	1.50	0.45
8			सेप्पा	1.24	0.37
9			तेजू	1.20	0.36
10			जीरो	1.56	0.47
				37.67	11.30
1	असम	असम विद्युत वितरण कंपनी लिमिटेड	अभयपुरी	0.46	0.16
2			बदरपुर	0.77	0.26
3			बारपेटा	0.88	0.30
4			बारपेटा रोड	0.60	0.20
5			बासगांव	0.39	0.14
6			बीहपुरिया	0.42	0.15
7			बिजनी	0.53	0.18
8			बिलासीपारा	0.48	0.17
9			बिश्वनाथ चरियाली	0.87	0.30
10			बोकाजन	0.57	0.20

11		बोंगईगांव	1.43	0.48
12		चछबुआ	0.42	0.15
13		चापर	0.39	0.14
14		धेकियाजुली	0.60	0.21
15		धेमाजी	0.57	0.20
16		दींग	0.46	0.16
17		दुभरी	0.83	0.28
18		डिबूगढ़	36.40	13.59
19		डिगबोई	0.69	0.24
20		डीफू	1.88	0.64
21		डोबोका	0.35	0.12
22		दूम दूमा	0.78	0.26
23		दुलीजेन ऑयल	0.64	0.22
24		गौरीपुर	0.62	0.21
25		गोलपारा	0.83	0.28
26		गोलाघाट	1.17	0.39
27		गोसाईगांव	0.37	0.13
28		गुवाहटी	78.70	39.53
29		हाफलॉंग	0.78	0.27
30		हैलाकंडी	0.85	0.29
31		हजोई	0.76	0.26
32		होवली	0.32	0.11
33		जागीरोड	0.54	0.19
34		जोरहाट	3.87	1.29
35		करीमगंज	1.09	0.36
36		खानूपेटिया	0.67	0.23
37		कोकराझार	1.27	0.43
38		लखीरपुर	0.34	0.12
39		लाला	0.47	0.17
40		लंका	0.72	0.24
41		लुमदिंग	0.75	0.25
42		मकूम	0.56	0.19
43		मंगलदाई	1.22	0.42
44		मंकाघार	0.40	0.14
45		मारघेरिटा	0.76	0.27
46		मरियानी	0.50	0.18
47		मोरीगांव	0.73	0.25
48		नागांव	2.24	0.76
49		नाहरकटिया	0.43	0.15
50		नालबारी	0.91	0.31
51		नामरूप	0.34	0.13
52		नजीरा	0.62	0.22
53		नॉर्थ गुवाहटी	1.32	0.45
54		नॉर्थ लखीमपुर	1.53	0.52
55		रंगापारा	0.43	0.15
56		रंगिया	1.27	0.44
57		सपतयाम	0.36	0.13
58		सिवसागर	1.61	0.54
59		सोलपाथार	0.61	0.21
60		सिलघार	4.08	1.35
61		टंगाला	0.57	0.20
62		सोनारी	0.73	0.25

63			शोलकुची	0.80	0.27
64			तेजपुर	2.32	0.78
65			तिनसुकिया	2.51	0.83
66			उदलगुरी	0.78	0.26
67			देरगांव	0.60	0.18
				173.76	73.11
1	मणिपुर	मणिपुर विद्युत विभाग	बिष्णुपुर	0.68	0.20
2			इम्फाल सिटी	24.77	7.43
3			काकचिंग	0.90	0.27
4			लीलॉग इम्फाल वेस्ट	0.50	0.15
5			लीलॉग टाउन	0.49	0.15
6			मयांग	0.40	0.12
7			मोईरंग	0.63	0.19
8			मोरेह	0.62	0.19
9			नाबोल	0.55	0.17
10			निंगथोउखोंग	0.38	0.11
11			सामूरो	0.37	0.11
12			खोंतगखोंग	0.35	0.11
13			थोबल टाउन	0.91	0.27
				31.55	9.47
1	मेघालय	मेघालय एनर्जी कारपोरेशन लिमिटेड	चेरा	0.70	0.21
2			जोवाई	1.67	0.50
3			मेरांग	0.62	0.19
4			नोंगपोह	0.58	0.18
5			नोंगस्टोइन	0.95	0.29
6			रैसूबेलपारा	0.80	0.24
7			तूरा	2.15	0.65
8			विलियम नगर	1.48	0.44
9			शिलोंग	25.02	7.51
				33.97	10.19
1	मिजोरम	पावर एण्ड इलैक्ट्रिसिटी डिपार्टमेंट, मिजोरम	अजवाल	25.10	7.53
2			चमफाई	1.10	0.33
3			खावजावल	0.89	0.27
4			कोलासिब	1.19	0.36
5			लुंगलेई	3.05	0.92
6			सेहा	1.25	0.38
7			साइतोल	0.67	0.20
8			सेरछिप	1.01	0.30
9			लॉगटलाई	0.86	0.26
				35.12	10.54
1	नागालैंड	विद्युत विभाग, मिजोरम सरकार	चुमुकेडिमा	1.27	0.38
2			दीमापुर	23.24	6.97
3			कोहिमा	3.68	1.10
4			मोकोकचुंग	1.31	0.39
5			मोन	0.96	0.29
6			फेक	0.78	0.23
7			टुएनसंग	1.50	0.45
8			वोखा	1.02	0.31
9			जुनहेबोटगो	0.82	0.25
				34.58	10.37
1	सिक्किम	एनर्जी एण्ड पावर डिपार्टमेंट, सिक्किम	गंगटोक	25.29	7.58
2			अपर टडोंग	1.01	0.30
				26.30	7.89
1	त्रिपुरा	त्रिपुरा राज्य विद्युत कारपोरेशन लिमिटेड	अगरतला	20.71	6.21

2			अमरपुर	0.65	0.20
3			बधरघाट	1.67	0.50
4			बेलोनिया	0.64	0.19
5			धर्मनगर	1.06	0.32
6			गांधीग्राम	0.30	0.09
7			इंदिरानगर (भाग)	0.57	0.17
8			जोगेंद्र नगर	0.78	0.23
9			केलासहर	0.83	0.25
10			खोवई	0.72	0.21
11			कुमारघाट	3.68	1.10
12			प्रतापगढ़	0.48	0.14
13			रनीर बाजार	0.56	0.17
14			सोनामुरा	0.69	0.21
15			तेलियामूरा	0.81	0.24
16			उदयपुर	1.05	0.32
				35.20	10.56
1	चंडीगढ़	विद्युत विभाग, यूटी चंडीगढ़	चंडीगढ़	33.34	0.00
				33.34	0.00
1	हरियाणा	दक्षिण हरियाणा बिजली वितरण निगम लिमिटेड	बरवाला	0.48	0.14
2			भिवानी	2.53	0.76
3			चरखी दादरी	1.06	0.32
4			दबवाली	0.75	0.22
5			एलेनाबाद	0.58	0.17
6			फरीदाबाद	15.47	4.64
7			फतेहाबाद	0.83	0.25
8			गुडगाव	12.50	3.75
9			हंसी	0.68	0.20
10			हिसार	47.08	14.12
11			होडल	0.65	0.19
12			नरनौल	1.15	0.35
13			पलवल	1.34	0.40
14			रेवाड़ी	1.92	0.58
15			सिरसा	2.68	0.80
16			टोहना	0.76	0.23
				90.46	27.14
1	हरियाणा	उत्तर हरियाणा बिजली वितरण निगम लिमिटेड	अम्बाला कैंट	2.26	0.68
2			पानीपत	4.32	1.30
3			पेहोवा	0.92	0.28
4			सोनीपत	2.40	0.72
5			अम्बाला सिटी	3.59	1.08
6			बहादुरगढ़	2.75	0.83
7			चीका	0.62	0.19
8			घरंडा	0.70	0.21
9			गोहाना	0.77	0.23
10			झज्जर	0.73	0.22
11			जींद	1.92	0.58
12			कैथल	1.84	0.55
13			कालका	0.41	0.12
14			करनाल	3.00	0.90
15			नरवाना	1.06	0.32
16			पंचकुला (डीआर)	33.35	10.01

17			रोहतक	4.94	1.48
18			शाहबाद	0.95	0.29
19			थानेश्वर	2.77	0.83
20			यमुना नगर	5.84	1.75
				75.14	22.54
				165.60	49.68
1	हिमाचल प्रदेश	हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड	बड़डी	1.82	0.72
2			बिलासपुर	1.70	0.69
3			चंबा	1.51	0.61
4			धर्मशाला	2.74	1.09
5			हमीरपुर	1.92	0.76
6			कुल्लू	1.64	0.66
7			मंडी	2.13	0.88
8			नाहन	1.63	0.66
9			पौंटा साहिब	22.59	9.72
10			शिमला	48.74	33.71
11			सोलन	3.78	1.54
12			सुंदरनगर	1.75	0.70
13			ऊना	2.86	1.12
14			योल	1.59	0.63
				96.40	53.48
1	जम्मू व कश्मीर	जम्मू व कश्मीर विद्युत विकास विभाग	अखनूर	0.33	0.10
2			अनंतनाग	1.23	0.37
3			बड़गाम	0.63	0.19
4			भदेरवाह	0.56	0.17
5			बंदीपोरा	0.50	0.15
6			बारामूला	1.19	0.36
7			बीजबेहरा	0.53	0.16
8			डोडा	0.70	0.21
9			दुरू वेरीनाग	0.55	0.17
10			गंदेरबाल	0.56	0.17
11			हंडवारा	0.49	0.15
12			जम्मू	45.16	13.55
13			कारगिल	0.61	0.18
14			कथुआ	1.66	0.50
15			किश्तवार	0.56	0.17
16			कुलगम	0.62	0.19
17			कुपवाड़ा	0.58	0.17
18			लेह	0.74	0.22
19			पट्टन	0.45	0.14
20			पुंछ	0.88	0.26
21			पुलवामा	0.68	0.20
22			राजौरी	1.82	0.55
23			रणबीर सिंहपोरा (आर.एस. पुरा)	0.76	0.23
24			सांबा	0.56	0.17
25			सुपियान	0.46	0.14
26			सोपोर	1.33	0.40
27			श्रीनगर	85.31	25.59
28			सुंबल	0.55	0.17
29			टराल	0.43	0.13
30			ऊधमपुर	1.56	0.47
				151.99	45.60
1	पंजाब	पंजाब राज्य विद्युत बोर्ड	अबोहर	2.70	1.79
2			अमृतसर	24.26	13.23

3			बरनाला	2.55	1.32
4			बटाला	4.42	2.89
5			भटिंडा	7.65	5.14
6			धुरी	1.80	0.98
7			फरीदकोट	2.15	1.44
8			फेजिलका	1.96	1.29
9			फिरोजपुर कैंट	1.20	0.62
10			फिरोजपुर सिटी	2.82	1.92
11			गोबिंदगढ़	4.81	2.50
12			गिद्दरबाहा	1.05	0.70
13			गुरदासपुर	2.17	1.27
14			होशियारपुर	4.51	2.34
15			जगरौण	1.84	0.96
16			जैटो	1.12	0.72
17			जलालाबाद	1.29	0.89
18			जालंधर (डीरआर)	44.83	24.46
19			जालंधर कैंट	0.59	0.40
20			कपूरथला	3.40	1.76
21			कहानना	4.19	2.17
22			खरार	1.49	0.77
23			कोटकपुरा	2.32	1.41
24			लुधियाना	25.29	13.13
25			मलेरकोटला	2.01	1.04
26			मलौट	1.98	1.32
27			मंसा	2.51	1.66
28			मोहाली (एस.ए.एस नगर)	7.00	4.88
29			मोगा	4.77	2.99
30			मुक्तसर	3.12	2.09
31			नाभा	2.10	1.15
32			नाकोदर	1.37	0.90
33			नांगल	0.71	0.42
34			नवांशहर	1.74	1.09
35			पटियाला (डीसी)	69.64	37.90
36			पठानकोट	3.13	1.89
37			पट्टी	1.06	0.67
38			फगवाड़ा	3.64	2.24
39			रामपुराफुल	1.97	1.22
40			राजपुरा	2.94	2.01
41			रूप नगर	2.28	1.18
42			समाना	1.34	0.70
43			संगरूर	2.93	1.78
44			सिरहिंद	1.62	1.11
45			सूनम	1.19	0.62
46			तरन-तारन	2.46	1.54
47			जीरा	0.91	0.59
				272.83	155.11
1	राजस्थान	अजमेर विद्युत वितरण निगम लिमिटेड	अजमेर	10.44	3.13
2			उदयपुर (राज)	10.07	3.02
3			भीलवाड़ा (राज)	4.34	1.30
4			सीकर (राज)	3.25	0.98
5			बीयावार	1.92	0.58
6			किशनगढ़	2.60	0.78
7			झुनझुन्	1.77	0.53

8			चित्तौड़गढ़	1.42	0.43
9			नागौर	1.30	0.39
10			मकराना	1.41	0.42
11			बंसवाड़ा	1.12	0.34
12			फतेहपुर (राज)	0.88	0.26
13			नवलगढ़	0.51	0.15
14			रजनागढ़-कांकरोली	1.48	0.44
15			निम्बाहेरा	1.23	0.37
16			कुछामन सिटी	0.63	0.19
17			नसीराबाद टाउन	0.49	0.15
18			लक्ष्मनगढ़ (राज)	0.59	0.18
19			डीडवाना	0.58	0.17
20			डूंगरपुर	0.85	0.26
21			पिलानी	0.35	0.11
22			मेड़तामिड़ी	0.72	0.22
23			खेतड़ी टाउन (राज)	0.53	0.16
24			चिरावा	0.47	0.14
25			नाथद्वारा	0.67	0.20
26			प्रतापगढ़	0.55	0.17
27			रावतभाटा	0.66	0.20
28			केकड़ी	0.59	0.18
29			सगवारा	0.63	0.19
				52.05	15.62
1	राजस्थान	जयपुर विद्युत वितरण निगम लिमिटेड	अलवर यूए	5.89	2.13
2			बाड़ी (एम)	1.56	0.56
3			बाड़ी	0.78	0.29
4			बयाना (एम)	0.64	0.25
5			भरतपुर यूए	1.94	0.73
6			भवानी मंडी (एम)	0.89	0.32
7			भिवाड़ी (सीटी)	4.78	1.72
8			बुंदी (एम)	1.51	0.54
9			चोमू एम)	1.03	0.38
10			दौसा (एम)	2.52	0.91
11			दीग (एम)	0.65	0.26
12			धौलपुर यूए	2.01	0.73
13			गंगापुर सिटी यूए	1.39	0.49
14			हिडौन (एम)	2.00	0.73
15			जयपुर (डाटा सेंटर)	112.30	65.89
16			झालावर (एम)	1.15	0.40
17			झलरापटन (एम)	0.75	0.31
18			कमान (एम)	0.57	0.22
19			करौली (एम)	0.88	0.34
20			कैरथाल (एम)	0.81	0.30
21			कोटा यूए	11.71	4.15
22			कोटपुटली	0.85	0.31
23			लखेरी	0.78	0.29
24			निवाई	1.17	0.43
25			रामगंज मंडी	1.14	0.41
26			सवाई माधौपुर यूए	1.51	0.56
27			टोंक (एमसी)	2.31	0.83
				163.52	84.46
1	राजस्थान	जोधपुर विद्युत वितरण निगम लि.	जोधपुर	47.14	14.14
2			बीकानेर	10.70	3.21

3			श्री-गंगानगर	4.99	1.50
4			पाली	3.21	0.96
5			हनुमानगढ़	2.92	0.88
6			चुरू	1.57	0.47
7			सुजानगर	1.21	0.36
8			बाड़मेर	2.13	0.64
9			सरदार सहर	1.01	0.30
10			रतनगढ़	1.52	0.46
11			बालोतरा	1.82	0.55
12			सूरतगढ़	1.06	0.32
13			जैसलमेर	1.56	0.47
14			लडनु	0.86	0.26
15			राजगढ़	0.68	0.20
16			नोखा	1.21	0.36
17			अबु-रोड	1.48	0.44
18			श्री डूंगरगढ़	0.74	0.22
19			फालोदी	1.31	0.39
20			जलोढ़	2.35	0.71
21			नोहार	0.85	0.26
22			भीनमाल	0.79	0.24
23			सोजतसिटी	0.86	0.26
24			बिलाड़ा	3.11	0.93
25			सिरोही	0.99	0.30
26			भद्रा	0.59	0.18
27			संगारिया	0.77	0.23
28			पीली बंगा	0.75	0.23
29			पीपर सिटी	0.74	0.22
30			सुमरपुर	0.99	0.30
31			बीड़ासर	0.47	0.14
				100.38	30.11
				315.95	130.19
1	उत्तर प्रदेश	दक्षिणांचल विद्युत वितरण निगम लि.	अतरौली	0.92	0.28
2			अलीगढ़	14.74	4.42
3			सिकंदरा राव	0.62	0.19
4			हाथरस	3.79	1.14
5			सदाबाद	1.20	0.36
6			कोसिकालन	1.15	0.35
7			वृंदावन	1.53	0.46
8			मथुरा	4.38	1.31
9			आगरा	0.00	0.00
10			टुंडला	3.62	0.35
11			फिरोजाबाद	5.41	1.62
12			शिकोहाबाद	1.98	0.59
13			मैनपुरी	3.44	1.03
14			कासगंज	2.41	0.72
15			गंजदुदवारा	0.64	0.19
16			एटा	3.46	1.04
17			जालेसर	1.00	0.30
18			मौरानीपुर	0.95	0.29
19			झांसी	9.54	2.86
20			ललितपुर	1.98	0.59
21			जलौन	0.70	0.21
22			कालपी	0.75	0.23

23			ओरई	2.65	0.80
24			कोंच	0.80	0.24
25			हमीरपुर	1.76	0.53
26			राठ	0.74	0.22
27			मौदाहा	0.76	0.23
28			महोबा	1.45	0.44
29			बांदा	3.20	0.96
30			अट्टारा	0.70	0.21
31			चित्रकूट	1.43	0.43
32			कैमगंज	0.65	0.20
33			फर्रुखाबाद	4.53	1.36
34			छिन्नामऊ	0.83	0.25
35			गुरसहागंज	0.60	0.18
36			कन्नौज	1.51	0.45
37			इटावा	4.79	1.44
38			भारथाना	0.73	0.22
39			ओरैया	1.68	0.50
40			घाटमपुर	0.67	0.20
				93.69	27.37
1	उत्तर प्रदेश	मध्यांचल विद्युत वितरन निगम लि.	औनला	0.36	0.16
2			बहेडी	0.30	0.13
3			बदायूँ	1.28	0.53
4			उझानी	0.34	0.15
5			ककराला	0.21	0.09
6			अकबरपुर	1.41	0.54
7			बहराइच	2.81	1.04
8			बलरामपुर	1.64	0.65
9			बंगरमऊ	0.60	0.22
10			बाराबंकी	2.60	0.94
11			बीसलपुर	0.51	0.19
12			बिसवान	0.53	0.20
13			फैजाबाद	6.89	2.62
14			फरीदपुर	0.56	0.20
15			गंगाघाट	0.89	0.32
16			गोला गोकुरानाथ	1.06	0.41
17			गौंडा	3.18	1.16
18			हरदोई	3.78	1.47
19			जलालाबाद	1.05	0.42
20			खैराबाद	0.59	0.22
21			लाहरपुर	0.46	0.17
22			लखीमपुर	3.87	1.40
23			महमूदाबाद	0.53	0.21
24			मल्लावान	0.45	0.17
25			मोहमदी	0.47	0.18
26			ननपारा	0.57	0.21
27			नवाबगंज (बरेली)	0.65	0.25
28			पलिया कलां	0.73	0.28
29			पीलीभीत	2.16	0.80
30			पूरनपुर	0.65	0.24
31			रायबरेली	4.81	1.81
32			रुदौल	0.63	0.24
33			सहसवान	0.60	0.22
34			शाहबाद	0.98	0.36

35			संडीला	0.82	0.32
36			शाहजहांपुर	5.32	1.99
37			सीतापुर	4.24	1.62
38			सुल्तानपुर	3.18	1.22
39			तिलहर	0.89	0.34
40			टांडा	2.06	0.76
41			उन्नाव	2.99	1.13
42			जैदपुर	0.43	0.16
43			लखनऊ	162.75	103.84
44			बरेली	14.15	4.25
				244.99	133.84
1	उत्तर प्रदेश	पश्चिमांचल विद्युत वितरण निगम लि.	अमरोहा	2.66	1.08
2			बागपत	1.41	0.87
3			बहजोई (एमबी)	0.46	0.26
4			बड़ौत	1.60	0.68
5			बिजनौर	1.95	1.10
6			बिलारी	0.55	0.23
7			बिलासपुर	0.66	0.25
8			बुधाना	0.57	0.33
9			बुलंदशहर	4.43	2.44
10			चंदौसी	1.85	1.00
11			चांदपुर	1.01	0.41
12			दादरी	1.33	0.86
13			देबाई	0.74	0.43
14			दियोबंद	1.19	0.46
15			धामपुर	1.38	0.85
16			गजरोला (एनपी)	1.01	0.65
17			गंगोह (एमपी)	0.76	0.29
18			गढ़मुक्तेश्वर	1.07	0.65
19			गाजियाबाद	32.09	14.54
20			गुलौथी	0.61	0.35
21			हापुड़	4.34	2.28
22			हसनपुर	0.59	0.35
23			जहांगीराबाद (एमपी)	0.65	0.36
24			कैराना	0.73	0.43
25			कांधला (एमबी)	0.42	0.18
26			खतौली (एमबी)	1.02	0.52
27			खेकड़ा (एनपी)	0.72	0.41
28			खुर्जा	1.82	1.12
29			किरतपुर (एमबी)	0.64	0.26
30			लोनी	4.25	1.73
31			मवाना	1.10	0.64
32			मेरठ	28.22	26.27
33			मोदीनगर	2.56	1.37
34			मुरादाबाद	10.54	4.21
35			मुरादनगर (एमबी)	1.55	0.91
36			मुजफ्फरनगर	8.16	3.14
37			नगीना	0.79	0.32
38			नजीबाबाद	1.71	0.98
39			नहतौर	0.50	0.26
40			नोएडा	50.65	32.30
41			नूरपुर	0.54	0.22
42			पिलखुवा (एमबी)	1.42	0.54

43			रामपुर	4.20	1.60
44			सहारनपुर	7.86	4.30
45			संभल	2.30	0.88
46			सरधाना	0.84	0.34
47			स्योहारा	0.61	0.34
48			शाहबाद	0.46	0.18
49			शामली	2.11	1.17
50			शेरकोट	0.42	0.24
51			शिकारपुर	0.54	0.30
52			सियाणा	0.58	0.30
53			सिकंदराबाद (एमबी)	1.43	0.81
54			टांडा (एमबी)	0.45	0.17
55			ठाकुरद्वारा (एमबी)	0.58	0.24
56			थाना भवन (एनपी)	0.40	0.22
				203.03	117.60
1	उत्तर प्रदेश	पूर्वांचल विद्युत् वितरण निगम लि.	इलाहाबाद	18.71	9.78
2			आजमगढ़	4.72	2.24
3			बलिया	2.30	0.96
4			बांसी	0.70	0.41
5			बहराज टाउन	0.60	0.29
6			बस्ती	2.89	1.25
7			बेला प्रतापगढ़	2.54	1.08
8			भदोई	2.06	0.89
9			बिंदकी	1.14	0.54
10			चूनर	0.96	0.56
11			देवरिया	2.38	1.03
12			फतेहपुर	3.44	1.51
13			गाजीपुर	1.96	0.84
14			घोसी	1.52	0.73
15			गोरखपुर	13.60	6.80
16			जौनपुर	4.30	1.84
17			खलीलाबाद	2.01	0.92
18			कोपागंज	0.73	0.30
19			मोनाथ भंजन	4.10	1.80
20			मिर्जापुर कम विंध्याचल	5.07	2.21
21			मोहम्मदाबाद	1.32	0.62
22			मोहम्मदाबाद गोहना	0.97	0.45
23			मुबारकपुर	0.97	0.38
24			मुगलसराय	1.40	0.61
25			ओबरा	0.40	0.17
26			पडरौना	1.71	0.76
27			रेनूकूट	0.89	0.43
28			रॉबर्ट्सगंज	1.54	0.69
29			वाराणसी	24.04	20.51
				108.97	60.60
				650.68	339.41
1	उत्तराखण्ड	उत्तराखण्ड पावर कारपोरेशन लि.	गोपेश्वर	1.10	0.62
2			हरिद्वार	5.61	3.18
3			किच्छा	0.88	0.50
4			मंसूरी	1.23	0.70
5			ऋषिकेश	1.97	1.12
6			काशीपुर	2.50	1.42
7			हल्द्वानी	33.00	18.71

8			रुड़की	2.60	1.47
9			उत्तरकाशी	1.76	1.00
10			लक्सर	0.81	0.46
11			श्रीनगर	1.32	0.75
12			गदरपुर	0.80	0.45
13			अल्मोड़ा	2.03	1.15
14			बाजपुर	1.49	0.84
15			देहरादून	51.83	29.39
16			जसपुर	0.81	0.46
17			जोशीमठ	0.49	0.28
18			खटीमा	0.60	0.34
19			कोटद्वार	1.63	0.92
20			लंधौरा	0.45	0.26
21			मंगलौर	0.58	0.33
22			नैनीताल	1.27	0.72
23			पौड़ी	1.25	0.71
24			पिथौरागढ़	1.16	0.66
25			रामनगर	1.41	0.80
26			रानीखेत	1.04	0.59
27			रुद्रपुर	2.48	1.41
28			सितारगंज	0.81	0.46
29			टनकपुर	0.76	0.43
30			टिहरी	1.21	0.69
31			विकासनगर	0.94	0.53
				125.82	71.34
1	आंध्र प्रदेश	आंध्र प्रदेश नॉरदर्न पावर डिस्ट्रीब्यूशन कारपो. लि.	अदीलाबाद	2.12	1.17
2			बधराचलम	1.08	0.59
3			बेल्लमपल्ली	0.81	0.44
4			भैंसा	0.88	0.48
5			बोधन	0.83	0.46
6			जगतियाल	1.30	0.71
7			जनगांव	1.01	0.55
8			कामारेड्डी	1.16	0.64
9			करीमनगर	3.17	1.74
10			खम्माम	3.21	1.76
11			कोरुतला	0.81	0.44
12			कोथागुडम	1.50	0.82
13			मंचेरियल	1.36	0.75
14			मंडामरी	0.81	0.44
15			मनुगुरू	0.97	0.53
16			निर्मल	1.13	0.62
17			निजामाबाद	3.37	1.85
18			पर्लोचा	1.10	0.60
19			रामागुंडम	3.84	2.10
20			सीरपुर कागजनगर	1.08	0.59
21			वरनगल	12.09	6.78
22			येल्लानडू	0.87	0.48
			कियाथमपल्ली	0.58	
				45.08	24.54
1	आंध्र प्रदेश	सेंट्रल पावर डिस्ट्रीब्यूशन कंपनी, आंध्र प्रदेश	अदोनी	1.89	1.14
2			अनंतपुर	3.86	2.32
3			बेथमचेरला	0.95	0.57

4			कादिरी	1.36	0.82
5			नालगाँडा	2.48	1.48
6			भोंगिरी	0.86	0.52
7			धर्मवरम	0.84	0.50
8			गढ़वाल	0.47	0.28
9			गूटी	0.85	0.51
10			गुंटाकल	0.58	0.35
11			हिन्दूपुर	0.97	0.58
12			हैदराबाद सिटी	142.57	85.83
13			कुरनूल	3.26	1.96
14			महबूबू नगर	1.61	0.96
15			मेडक	0.45	0.28
16			मिरयालंगुडा	0.85	0.52
17			नंदयाल	2.34	1.40
18			नारायणपेट	0.41	0.24
19			रामचंद्रपुरम	0.97	0.29
20			रायदुर्ग	0.47	0.28
21			शादाशिवपेट	0.41	0.24
22			सांगारेड्डी	0.74	0.44
23			सिड्डीपेट	0.87	0.52
24			सूर्योपेट	0.91	0.54
25			ताडीपत्री	0.60	0.36
26			तंदूर	0.84	0.50
27			उवीकांडा	0.52	0.32
28			विक्राबाद	0.57	0.34
29			वानापर्थी	0.47	0.28
30			येम्मीगनूर	0.52	0.32
31			जहीराबाद	0.56	0.34
			फारुकनगर	0.82	
				175.87	105.03
1	आंध्र प्रदेश	ईस्टर्न पावर डिस्ट्रीब्यूशन कारपो. लि.	अमादलावलसा	0.52	0.26
2			अमलापुरम	0.79	0.39
3			अनाकापल्ली	1.01	0.50
4			भीमनीपट्टनम	0.53	0.26
5			भीमावरम	1.44	0.71
6			बोबिली	0.64	0.31
7			एल्लूरु	2.98	1.47
8			इच्छापुरम	0.38	0.18
9			काकिंडा	4.07	2.01
10			कोट्टूर	0.66	0.33
11			मंडापेटा	0.82	0.41
12			नारासापुर	0.62	0.31
13			नरसीपट्टनम	0.64	0.31
14			नीडाडवोली	0.60	0.30
15			पालाकोल	0.57	0.28
16			पलासा कसीबुग्गा	0.74	0.36
17			पर्व थिपुरम	0.58	0.28
18			पेड्डापुरम	0.81	0.40
19			पीथापुरम	0.95	0.47
20			राजमुंदरी	5.37	2.65
21			सलूर	0.39	0.20
22			समलकोट	1.19	0.59
23			स्रीकाकुलम	1.49	0.74

24			ताडेपल्लीगुडम	1.01	0.50
25			टनुकु	0.86	0.43
26			टुनी	0.65	0.33
27			विशाखापट्टनम	27.44	13.54
28			विजियानाग्राम	2.91	1.43
29			रामचंद्रपुरम	0.79	0.39
				61.45	30.34
1	आंध्र प्रदेश	साउथर्न पावर डिस्ट्रीब्यूशन कंपनी, आंध्र प्रदेश	बापटला	0.77	0.46
2			चीलाकल उरीपेट	1.37	0.82
3			चिराला	1.31	0.78
4			चित्तूर	2.90	1.73
5			गुडीवाडा	2.16	1.29
6			गुडूर	1.62	0.97
7			गुंटूर	5.84	3.48
8			जमिगईयापेट	1.00	0.60
9			जम्मालामाडुगु	0.99	0.59
10			कडापा	2.98	1.77
11			कंडुकुरु	0.91	0.54
12			कवाली	1.70	1.01
13			मचेरला	0.99	0.59
14			मचीलापट्टनम	2.51	1.49
15			मदानापल्ली	2.08	1.24
16			मार्कापुर	1.32	0.79
17			नारासाराओपेट	1.97	1.17
18			नेल्लोर	5.07	3.02
19			नुजविड	0.93	0.56
20			ओंगोल	3.64	2.17
21			पोन्नुरु	0.99	0.59
22			प्रोड्डुटुर	2.99	1.78
23			पुनगनूरु	0.87	0.52
24			रायाचोटी	1.29	0.77
25			रेपल्ली	0.62	0.37
26			सत्तेनापल्ली	1.03	0.62
27			श्रीकलहस्ती	1.57	0.93
28			टेनाली	1.60	0.95
29			तिरुपति	38.73	23.09
30			वेंकटगिरी	1.00	0.60
31			विजयवाड़ा	14.18	8.45
32			वीनूकोंडा	0.90	0.54
				107.83	64.28
				390.23	224.19
1	कर्नाटक	बैंगलोर इलैक्ट्रिसिटी सप्लाय कंपनी	अनेकल	4.59	2.58
2			बैंगलोर	225.25	126.38
3			बंगारपेट	0.98	0.55
4			चल्लाकेरा	1.26	0.71
5			चन्नापटना	1.40	0.78
6			चिंतामणि	1.06	0.59
7			चित्रदुर्ग	1.78	1.00
8			देवनागरी	3.98	2.23
9			डीबी पुरा	1.33	0.75
10			गोवरीबीडानोर	1.01	0.57
11			हररिया	1.00	0.56

12			परपनाहल्ली	0.65	0.37
13			हीरीयूर	1.14	0.64
14			होसकोट	1.07	0.60
15			कनकपुरा	0.76	0.42
16			कोलार	1.54	0.86
17			कुनीगल	0.74	0.41
18			मुलबगल	0.67	0.37
19			रामनगर	1.45	0.82
20			रॉबर्टसन	1.62	0.91
21			शिदलागट्टा	0.69	0.39
22			सीरा	0.78	0.44
23			तिपतूर	2.12	1.19
24			टुमकुर	3.71	2.08
25			चिक बल्लापुर	0.79	0.44
				261.37	146.65
1	कर्नाटक	चमुदेश्वरी इलेक्ट्रिसिटी सप्लाई कारोपो.	अरासीकेरे	0.84	0.50
2			सीआर पटना	0.99	0.59
3			चमाराजा नगर	1.30	0.78
4			हसन	2.85	1.71
5			हसनपुर	0.74	0.44
6			के आर नगर	0.75	0.45
7			कोल्लेगल	0.87	0.52
8			मालावाल	0.64	0.38
9			मंडिया	2.31	1.39
10			मेदिकेरी	1.03	0.62
11			मैसूर	14.55	8.73
12			नानजनगुड	0.87	0.52
				27.74	16.64
1	कर्नाटक	गुलबर्गा इलेक्ट्रिसिटी सप्लाई को.लि.	अलांद	0.62	0.31
2			बेलारी	3.90	1.95
3			भाल्की	0.79	0.41
4			बिदर	3.89	2.06
5			गुलबर्गा	8.79	4.40
6			हुम्नाबाद	0.88	0.44
7			कोप्पल	1.39	0.70
8			मानवी	0.95	0.48
9			रायचूर	3.01	1.51
10			सदम	0.81	0.43
11			साहपुर	1.11	0.56
12			शौरापुर	0.81	0.41
13			सिधानुर	1.16	0.58
14			सिरुगुप्पा	0.87	0.44
15			यादगीर	1.35	0.68
16			बसलकल्यान	0.93	0.89
17			गंगावटी	1.27	0.69
18			होस्पेट	2.24	0.99
19			कम्पली	1.34	0.59
20			शाहबाद	0.80	0.36
21			वादी	0.48	0.33
				37.38	19.20
1	कर्नाटक	हुवली इलेक्ट्रिसिटी सप्लाई को.लि.	अथानी	0.79	0.47
2			बगलाकोट	2.62	1.57
3			बेलहोनाल	0.89	0.53

4			बानाहट्टी	0.70	0.42
5			बेलगाम	7.96	4.77
6			भटकल	0.69	0.41
7			बीजापुर	4.73	2.84
8			चिक्कोडी	0.74	0.44
9			डंडेली	0.80	0.48
10			धारवाड़	5.26	3.15
11			गदग	2.10	1.26
12			गोकक	1.14	0.68
13			गुलेडगुड	0.54	0.32
14			हवेरी	0.96	0.58
15			हुबली	9.16	5.50
16			इल्कल	1.15	0.69
17			इंडी	0.61	0.37
18			जमाखंडी	0.88	0.53
19			करवाड़	1.48	0.89
20			कुम्टा	0.88	0.53
21			लक्ष्मेश्वर	0.80	0.48
22			महालिंगपुर	0.58	0.35
23			मुधोल	0.90	0.54
24			नरगुंडा	0.57	0.34
25			निप्पानी	0.87	0.52
26			रबाकवी	0.60	0.36
27			रामदुर्गा	0.65	0.39
28			रानेबिन्नोर	1.33	0.80
29			सौदत्ती	0.67	0.40
30			सवानूर	0.51	0.30
31			सिरसी	1.05	0.63
				52.61	31.56
1	कर्नाटक	मैंगलौर इलेक्ट्रिसिटी सप्लाय कंपनी	कदूर	0.86	0.52
2			मंगलौर	3.09	1.85
3			शिकारीपुरा	0.71	0.42
4			तारीकेरे	0.68	0.41
5			बंटवाला	0.96	0.58
6			भद्रावती	0.62	0.37
7			चिक्मंगलूर	1.09	0.65
8			पुत्तूर	0.90	0.54
9			सगारा	0.74	0.44
10			सिमोगा	1.31	0.78
11			उदुपी	1.11	0.67
				12.07	7.24
				391.17	221.29
1	केरल	केरल स्टेट इलेक्ट्रिसिटी बोर्ड	अलापुझा	4.02	1.21
2			अरूर	1.22	0.37
3			अतिंगल	1.40	0.42
4			चलाकुडी	1.37	0.41
5			चंगनाचेरी	1.19	0.36
6			चेरथला	2.32	0.70
7			चित्तूर- टाटामंगलम	1.81	0.54
8			चोकली-परिंगाथूर	1.37	0.41
9			अरनाकुलम/कोची	52.49	15.75
10			गुरुवयूर	2.55	0.77
11			कान्हागढ़	2.75	0.83

12			कन्नूर	5.55	1.67
13			कसारागोड	1.89	0.57
14			कयमकुलम	2.54	0.76
15			कोडुनगल्लूर	2.40	0.72
16			कोल्लम	6.67	2.00
17			कोठामंगलम	1.11	0.33
18			कोट्टायम	5.62	1.69
19			कोडलेंडे	1.78	0.53
20			कोडुकीकोडे	13.69	4.11
21			कुन्नमकुलम	1.78	0.53
22			मालापुरम	1.74	0.52
23			मत्तान्नूर	1.25	0.38
24			नेडमंगद	1.32	0.40
25			नेयत्तीकारा	1.21	0.36
26			ओट्टापलम	0.73	0.22
27			पलक्कड	4.78	1.43
28			पप्पिनीसिरी	1.03	0.31
29			पारावुर	0.76	0.23
30			पथनमथिट्टा	1.12	0.34
31			पयानूर	1.78	0.53
32			पेरिन्थलमनम	1.71	0.51
33			पोनानी	1.37	0.41
34			पुनालूर	1.11	0.33
35			शोरानूर	0.87	0.26
36			थलिपरंबा	1.43	0.43
37			थिरुवल्ला अरबन एरिया	2.52	0.76
38			तिरुवंतपुरम	61.03	18.31
39			थोडुपुञ्जा	1.68	0.50
40			तेरीसूर	4.84	1.45
41			तिरूर	2.65	0.80
42			वदाकारा	2.74	0.82
43			वरकला	1.19	0.36
				214.38	64.31
1	पुडुचेरी	इलेक्ट्रिसिटी डिपार्टमेंट गवर्नमेंट ऑफ पुडुचेरी	पुडुचेरी	20.17	3.45
2			माही	4.87	0.45
3			करईकल	1.38	0.33
4			यनम	1.11	0.28
				27.53	4.50
1	तमिलनाडु	तमिलनाडु जेनरेशन एंड डिस्ट्रीब्यूशन कारपोरेशन लिमिटेड	कोयंबटूर	14.07	4.22
2			कुन्नूर	1.20	0.36
3			गुदल्लूर	1.08	0.32
4			पलादम	1.75	0.53
5			तिरुपुर	6.86	2.06
6			उदुमलापत	1.41	0.42
7			विक्रमसिंहपुरम	0.84	0.25
8			अरूपुकोट्टई	1.60	0.48
9			कुलकुडई	0.80	0.24
10			मुथियाहपुरम	0.98	0.29
11			नागरेकोयल	4.09	1.23
12			राजापलयम	7.08	2.12
13			सत्तूर	0.81	0.24
14			श्रीवल्लीपुत्तूर	1.42	0.43

15		थुथकुडई	4.11	1.23
16		तिरुचेंदूर	0.77	0.23
17		विरुद्धनगर	1.79	0.54
18		अत्तूर	1.48	0.44
19		भवानी	0.85	0.26
20		गोबीचेत्तईपल्लयम	1.17	0.35
21		अम्बासामुद्रम	0.82	0.25
22		कदयनल्लूर	1.39	0.42
23		कोविलपत्ती	1.81	0.54
24		पुलयनगुडी	0.99	0.30
25		संकाराकोविल	1.22	0.37
26		तेंकसी	1.38	0.41
27		तिरुनलवेली	8.27	2.48
28		अंबूर	1.51	0.45
29		अरक्कोणम	1.06	0.32
30		अरानी	1.16	0.35
31		अरंथगी	0.86	0.26
32		अरकोट	0.90	0.27
33		बोदीनायकनूर	1.06	0.32
34		चेन्नई (डीसी)	162.71	48.81
35		चैंगलपत्तू	1.16	0.35
36		चिदंबरम	0.95	0.29
37		चिन्नामनूर	0.78	0.23
38		कुड्डालोर	3.34	1.00
39		देवाकोट्टई	1.31	0.39
40		धारापुरम	1.01	0.30
41		धरमपुरी	1.87	0.56
42		दिंदीगुल	3.07	0.92
43		इदाप्पदी	1.06	0.32
44		इरोड	6.35	1.91
45		गुडलूर	0.78	0.23
46		गुडियथथम	1.42	0.43
47		होसूर	2.15	0.65
48		जयकोंदम	0.65	0.19
49		कल्लाकुरीची	1.16	0.35
50		कंबम	0.85	0.25
51		कांचीपुरम	2.73	0.82
52		कराईकुडी	2.01	0.60
53		करूर	3.74	1.12
54		कीलक्करई	0.57	0.17
55		कोडईकनल	0.67	0.20
56		कृष्णागिरी	1.08	0.33
57		कुंबाकोनम	2.38	0.71
58		मदुरई (डीआर)	44.71	13.41
59		मल्लासामुद्रम	0.64	0.19
60		मनप्परई	0.87	0.26
61		मन्नरगुडी	1.18	0.36
62		मरईमलईनगर	1.48	0.44
63		मिलडुथुरई	1.45	0.43
64		मेलूर	0.74	0.22
65		मेलविश्राम	0.66	0.20
66		मेतुपल्लयम	1.12	0.34

67			मेत्तूर	1.25	0.38
68			नागापट्टनम	1.67	0.50
69			नमक्कल	1.32	0.40
70			नेलीकुप्पन	0.54	0.16
71			पलनी	1.19	0.36
72			नपरुती	1.20	0.36
73			पारामकुडई	1.21	0.36
74			पत्तूकोट्टई	1.30	0.39
75			पेरांबलूर	1.04	0.31
76			पेरियांकुलम	0.77	0.23
77			पेरियासैमूर	0.87	0.26
78			पेरमपत्तू	0.81	0.24
79			पोलाची	1.10	0.33
80			पुदुकोट्टई	2.47	0.74
81			रामनाथपुरम	1.13	0.34
82			रामेश्वरम	0.62	0.19
83			रासीपुरम	0.88	0.26
84			सलेम	14.60	4.38
85			सत्यमंगलम	1.08	0.32
86			सिरकली	0.71	0.21
87			सिवागनगई	1.07	0.32
88			सिवकसी	1.96	0.59
89			तंजवूर	3.42	1.03
90			तेनी	1.62	0.48
91			तिरुमंगलम	1.16	0.35
92			थिरुबल्लूर	1.28	0.39
93			थिरुबरूर	1.24	0.37
94			थुरईयूर	0.72	0.22
95			टिंडीवनम	1.35	0.41
96			तिरुचेंगोडे	2.15	0.64
97			तिरुचिरापल्ली	13.11	3.93
98			तिरुपत्तूर	0.94	0.28
99			तिरुत्तनी	1.03	0.31
100			तिरुवनमलई	2.43	0.73
101			तिरुवेटीपुरम	0.80	0.24
102			उधगमंडलम	1.68	0.50
103			उसलामपत्ती	0.72	0.22
104			वलपरई	1.47	0.44
105			वनियंबडी	1.36	0.41
106			वेदारनियम	0.70	0.21
107			वेलाकोइल	1.35	0.40
108			वेल्लूर	3.32	1.00
109			विल्लपुरम	1.69	0.51
110			वृधाचलम	1.48	0.44
				417.05	125.10
1	छत्तीसगढ़	छत्तीसगढ़ स्टेट पावर डिस्ट्रीब्यूशन को.	अंबिकापुर	2.06	0.75
2			चिरमिरी	0.50	0.20
3			मनेंद्रगढ़	0.76	0.29
4			नेलांजनगिर	0.91	0.34
5			चंपा	0.81	0.35
6			दल्लीराझारा	0.77	0.28
7			डोंगरगढ़	0.65	0.27
8			राजनंदगांव	2.38	0.99

9			मुंगेली	0.65	0.25
10			कवर्धा	0.67	0.30
11			महासामुंद	0.97	0.42
12			धमतरी	1.76	0.81
13			कंकेर	0.61	0.24
14			जगदलपुर	2.09	0.80
15			भातापारा	0.99	0.46
16			रायगढ़	2.49	1.15
17			कोरबा	3.94	1.81
18			दुर्गा भिलाई नगर	12.78	5.86
19			रायपुर टाउन	55.64	42.54
20			बिलासपुर टाउन	31.02	13.16
				122.45	71.28
1	गोवा	गोवा इलेक्ट्रिसिटी डिपार्टमेंट	मापूसा	13.88	4.16
2			पणजी	78.81	21.89
3			मारगांव	14.40	4.32
4			मार्मागोवा	3.65	1.09
				110.74	31.47
1	गुजरात	दक्षिण गुजरात विज कं. लि.	सूरत	16.36	9.18
2			जंबूसार	0.61	0.28
3			बारदोली	0.72	0.38
4			राजपीपला	0.72	0.36
5			नवसारी	2.13	1.17
6			वयारा	0.75	0.36
7			वापी	2.42	1.52
8			बल्साड	1.91	1.22
9			बिल्लीमोरा	0.91	0.50
10			भरुच	2.67	1.37
11			अंकलेश्वर	1.61	0.82
				30.81	17.16
1	गुजरात	मध्य गुजरात विज कं. लि.	बड़ौदा लि.	56.70	33.93
2			दाहोद	17.04	10.34
3			गोधरा	1.70	1.02
4			बालासिनोर	0.74	0.44
5			चकलसी	0.76	0.45
6			महमदाबाद	0.77	0.46
7			पेतलद	0.88	0.53
8			हलील	0.81	0.48
9			लुनावडा	0.76	0.45
10			बोरसद	0.96	0.57
11			दभोई	0.85	0.51
12			उम्रेथ	0.78	0.47
13			कपडवंज	0.82	0.49
14			खंबत	1.05	0.63
15			नदियाद	2.00	1.20
16			पद्रा	0.74	0.44
17			आनंद सिटी	2.13	1.28
				89.49	53.70
1	गुजरात	पश्चिम गुजरात विज कं. लि.	राजकोट	19.80	15.90
2			भावनगर	5.65	4.55
3			जाननगर - नवगम घेड	5.75	4.61
4			जूनागढ़	4.40	3.54
5			पोरबंदर + छाया	2.85	2.30
6			वाधवा	3.12	2.51

7			अमरेली	1.80	1.44
8			भुज	1.87	1.50
9			वीरावल - पतन	1.68	1.36
10			बोतड	1.46	1.17
11			गांधीधाम	2.44	1.96
12			मोरवी	2.28	1.83
13			जैतपुर नावागढ	2.12	1.70
14			धरंगधरा	0.88	0.70
15			महुवा	1.23	0.98
16			उना	1.13	0.90
17			सवरकुडला	1.10	0.89
18			केशोड	0.99	0.80
19			उपलेता	0.88	0.70
20			पलितना	0.93	0.75
21			गोंदल	1.36	1.09
22			अंजर	0.87	0.70
23			मंगलौर	0.66	0.53
24			धोराजी	1.36	1.09
25			कोडीनार	0.58	0.47
26			वंकानेर	0.87	0.69
27			गराईधर	0.67	0.53
28			धनगढ	0.85	0.68
29			जसदन	0.78	0.63
30			लिब्दी	0.63	0.51
31			बगासारा	0.53	0.43
32			राजुला	0.55	0.44
33			खम्भलिया	0.90	0.73
34			द्वारका	0.55	0.44
35			मांडवी	0.60	0.48
36			सिहोर	0.99	0.80
				75.11	60.35
1	गुजरात	उत्तर गुजरात विज कंपनी लि.	महेशना सिटी	7.26	4.04
2			अहमदाबाद	8.71	5.02
3			बावला	0.77	0.46
4			दीसा	1.12	0.74
5			देहगम	0.60	0.32
6			ढोलका	0.68	0.45
7			हिम्मतनगर	1.74	1.03
8			इडार	0.76	0.44
9			कलोल	1.42	0.90
10			कडी	1.02	0.86
11			मोडासा	1.39	0.79
12			प्लानपुर	2.02	1.24
13			पतन	1.47	0.92
14			राधनपुर	0.80	0.50
15			सानंद	0.58	0.33
16			सिद्धपुर	1.01	0.63
17			ऊंझा	1.06	0.70
18			विजापुर	0.70	0.42
19			विसनगर	1.48	0.91
20			विरमगम	0.72	0.47
				35.31	21.18
				230.72	152.39

1	मध्य प्रदेश	मध्य प्रदेश मध्य क्षेत्र विद्युत वितरण कं. लिमिटेड	अंबाह (एम)	1.16	0.70
2			अशोकनगर (एम)	1.06	0.64
3			अष्ट (एम)	0.92	0.55
4			बसोडा (एम)	1.09	0.65
5			बेगमगंज (एम)	0.78	0.47
6			बेतुल (एम)	1.97	1.18
7			भिड (एम)	2.11	1.27
8			भोपाल (एम. कॉर्प.)	53.75	32.25
9			बयौरा (एम)	1.08	0.65
10			डाबरा (एम)	1.27	0.76
11			दतिया (एम)	1.22	0.73
12			गोहद (एम)	1.02	0.61
13			गुना (एम)	2.12	1.27
14			ग्वालियर (एम. कॉर्प.)	13.78	8.26
15			हरदा (एम)	1.03	0.62
16			होशंगाबाद (एम)	1.67	1.00
17			ईटारसी (एम)	1.40	0.84
18			जौरा (एम)	0.75	0.45
19			मण्डीदीप (एम)	1.28	0.77
20			मोरेना (एम)	4.62	2.77
21			पिपरिया (एम)	0.70	0.42
22			पोरसा (एम)	0.75	0.45
23			राधोगढ़-विजपुर	1.05	0.63
24			रायसेन (एम)	1.03	0.62
25			सबलगढ़ (एम)	0.88	0.53
26			सारंगपुर (एम)	0.90	0.54
27			सरनी (एम)	0.96	0.58
28			सिहोर (ए)	1.69	1.01
29			शियोपुर (एम)	1.10	0.66
30			शिवपुरी (एम)	2.20	1.32
31			सिरौज (एम)	0.80	0.48
32			विदिशा (एम)	1.75	1.05
				107.89	64.73
1	मध्य प्रदेश	मध्य प्रदेश पश्चिम क्षेत्र विद्युत वितरण कं. लिमिटेड	अगार	0.79	0.40
2			बरनगर	0.67	0.43
3			बरवाह	0.83	0.61
4			बरवानी	1.35	0.75
5			बुरहनपुर	1.66	1.03
6			देवास	3.19	1.69
7			धार	1.75	0.82
8			इंदौर सिटी	16.05	7.85
9			जाऔरा	1.28	0.72
10			झाबुआ	1.19	0.49
11			खाण्डवा	2.28	1.01
12			खारगोन	1.86	1.08
13			मंदसौर	2.25	1.25
14			महू	0.59	0.53
15			नागदा	0.92	0.66
16			नीमच	1.74	0.90
17			नेपा नगर	0.44	0.40
18			पीतमपुर	1.01	0.92

19			रत्लाम	3.11	1.70
20			सनावड	0.51	0.46
21			सेधवा	0.81	0.61
22			शाजापुर	1.19	0.72
23			शुजालपुर	0.75	0.53
24			उज्जैन	5.83	2.16
				52.05	27.74
1	मध्य प्रदेश	मध्य प्रदेश पूर्व क्षेत्र विद्युत वितरण क. लिमिटेड	बालाघाट	1.18	0.86
2			बिना-इटावा	1.00	0.66
3			छतरपुर	1.38	1.10
4			छिंदवाडा	1.54	1.20
5			दाबोह	1.19	0.85
6			धानपुरी	0.69	0.38
7			गदरवारा	0.89	0.50
8			जबलपुर	81.52	51.29
9			कटनी	2.59	1.61
10			खुराय	0.89	0.55
11			मैहर	0.85	0.58
12			मलजखण्ड	0.80	0.41
13			मंडला	1.28	0.59
14			नरसिंहपुर	1.07	0.77
15			पंधुरना	1.02	0.67
16			पन्ना	0.97	0.61
17			परसिया	0.71	0.46
18			रिवा	2.48	1.66
19			सागर	2.70	1.77
20			सतना	2.26	1.81
21			सिओनी	1.47	1.04
22			शाहदोल	1.08	1.05
23			सिधी	1.19	0.58
24			सिहोरा	0.91	0.61
25			सिंगरौली	1.72	1.53
26			टिकमगढ़	1.28	0.89
27			नौगांव	1.03	0.24
				115.69	74.28
				275.63	166.74
1	महाराष्ट्र	महाराष्ट्र स्टेट इलेक्ट्री. डिस्ट्रीब्यूशन क. लिमिटेड	अमलनेर	0.84	0.50
2			अंबेजोगिल	0.63	0.37
3			अरवी	0.54	0.32
4			औसा	0.37	0.26
5			बारामती	1.17	0.69
6			बारशी	0.65	0.51
7			चंद्रपुर	2.13	1.27
8			चिपलून	0.67	0.40
9			चोपदा	0.57	0.34
10			देगलौर	0.72	0.42
11			धारागांव	0.38	0.23
12			डोंडाइची	0.40	0.24
13			गडचिरोली	0.98	0.58
14			गंगाखेड	0.41	0.25
15			गोंदिया	1.45	0.86
16			इस्लामपुर	0.90	0.54

17		जलना	1.38	0.83
18		जयसिंहपुर	1.13	0.67
19		जितूर	0.38	0.23
20		कैपटी	0.89	0.53
21		कॉपरगांव	0.63	0.38
22		लातूर	1.79	1.05
23		मलालगांव	0.43	0.26
24		मालेगांव	1.45	0.87
25		नागपुर	63.00	37.17
26		नासिक	10.88	6.53
27		ओजर	1.08	0.64
28		पंधारपुर	0.77	0.46
29		पबहानी	1.84	1.09
30		पथरी	0.36	0.22
31		पूरना	0.31	0.19
32		रत्नागिरि	1.62	0.96
33		सायलू	0.40	0.24
34		संगामीर	0.90	0.54
35		संगली	3.07	1.81
36		सताना	0.53	0.31
37		सतारा	1.76	1.05
38		शहादा	0.90	0.53
39		सिल्लोड	0.61	0.36
40		सिरपुर	0.80	0.49
41		सोलापुर	4.96	4.58
42		तासगांव	0.35	0.23
43		तुलजापुर	0.66	0.39
44		उदगीर	0.95	0.56
45		वसाई	0.46	0.28
46		यवल	1.42	0.83
47		अचलपुर सिटी	1.17	0.69
48		अहमदपुर	0.50	0.30
49		अहमदनगर	2.63	1.56
50		अकोला	2.71	1.63
51		अकोटुरबन	0.87	0.51
52		अंजनगांव	0.38	0.23
53		अष्टा	0.42	0.25
54		औरंगाबाद		2.10
55		बालापुर	0.26	0.16
56		बासमठ	0.45	0.27
57		बीड	1.26	0.75
58		भद्रवती	0.55	0.33
59		भण्डारा	1.20	0.71
60		भुसावल	0.69	0.41
61		ब्रह्मपुरी	0.64	0.38
62		बुलधाना	0.82	0.49
63		चालीसगांव	0.76	0.45
64		दहानू	1.03	0.61
65		दियोलाली	1.42	0.85
66		धुले सिटी	3.25	1.94
67		इराण्डोल	0.35	0.21
68		हिंगनघाट	0.69	0.41

69		हिंगोली	0.70	0.42
70		इगाटपुरी	0.40	0.24
71		कन्नड	0.31	0.19
72		कराड	0.69	0.46
73		कटोल	0.52	0.31
74		खोपोली	0.56	0.33
75		कोल्हापुर उर्बन	4.49	2.69
76		लोनावाला	0.90	0.54
77		मनमद	0.83	0.49
78		मोरशी	0.46	0.27
79		मुर्तिजापुर	0.48	0.29
80		नलासोपारा	0.52	0.31
81		नंदरबर	1.14	0.68
82		नंदेद	2.36	1.42
83		नंदुरा	0.36	0.22
84		नवी मुंबई	48.32	30.84
85		निलंगा	1.18	0.69
86		ओसमानाबाद	1.18	0.70
87		पंचोरा	0.77	0.46
88		पैथन	0.41	0.25
89		पलघर	1.02	0.61
90		पनवेल	3.72	2.23
91		पर्ली	0.65	0.39
92		परोला	0.44	0.26
93		पेन	0.96	0.57
94		फलटन	0.61	0.39
95		पुलगांव	0.37	0.22
96		पुणे सिटी	22.60	13.56
97		शेगांव	0.46	0.28
98		सिन्नारू	1.06	0.63
99		तालेगांव	0.96	0.57
100		तुमसर	0.60	0.36
101		उमरेद	0.49	0.29
102		वैजापुर	0.38	0.23
103		वीटा	0.57	0.34
104		वाई	0.42	0.31
105		वर्धा	1.54	0.91
106		वरौरा	0.66	0.39
107		येओला	0.42	0.25
108		अक्कालकोट	0.54	0.32
109		अमरावती	5.26	3.15
110		बल्लारपुर	0.52	0.31
111		चिखाली	0.70	0.42
112		दरियापुर	0.50	0.30
113		दोंद	0.65	0.39
114		डिगरस	0.61	0.37
115		इचलकरंजी	4.40	2.64
116		जलगांव		0.60
117		करंजा	0.65	0.39
118		खमगांव	1.18	0.71
119		मल्कापुर	0.81	0.49
120		मेहकार	0.57	0.34

121		पुसाद	0.70	0.42
122		उमरखेड	0.34	0.20
123		उमरगा	1.26	0.76
124		विरार	1.27	0.76
125		वदगांव	0.63	0.38
126		वनी	1.07	0.64
127		वारुद	0.45	0.27
128		वसीम	0.86	0.52
129		यवतमाल	1.42	0.85
130		ग्रेटर मुंबई (डीआर)	45.98	27.59
			315.45	194.66
			5348.35	2499.11

(स्रोत: पीएफसी)

अनुबंध-II

राज्य सभा में दिनांक 14.07.2014 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 575 के भाग (ख) और (ग) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध

आर-एपीडीआरपी भाग-क (स्काडा) के अंतर्गत स्वीकृत संवितरण

रु. करोड़ में					
15.06.2014 की स्थिति के अनुसार					
क्रम सं.	राज्य	ऋण-प्राप्तकर्ता	नगर	स्वीकृति परियोजना लागत	संवितरण
1	बिहार	बिहार राज्य विद्युत बोर्ड	पटना	22.02	6.61
				22.02	6.61
1	झारखण्ड	झारखण्ड राज्य विद्युत बोर्ड	धनबाद	19.66	0.00
2			रांची	29.99	0.00
3			जमशेदपुर	20.58	0.00
				70.23	0.00
1	ओडिशा	ओडिशा सरकार	भुवनेश्वर	14.38	
2			कटक	12.19	
				26.57	0.00
1	पश्चिम बंगाल	पश्चिम बंगाल विद्युत वितरण कारपो. लि.	कोलकाता यूए	18.22	5.47
2			आसनसोल	7.11	2.13
3			सिलीगुड़ी	7.61	2.28
				32.94	9.88
1	असम	असम विद्युत वितरण कंपनी लि.	गुवाहटी	21.82	6.55
				21.82	6.55
1	हरियाणा	दक्षिण हरियाणा बिजली वितरण निगम लि.	फरीदाबाद	24.29	0.00
				24.29	0.00
1	जम्मू व कश्मीर	जम्मू व कश्मीर विद्युत विकास विभाग	जम्मू	27.69	8.31
2			श्रीनगर	25.20	7.56
				52.89	15.87
1	पंजाब	पंजाब राज्य विद्युत कारपो. लि.	अमृतसर	15.77	0.00
2			जालंधर	15.17	0.00
3			लुधियाना	21.42	0.00
				52.36	0.00
1	राजस्थान	अजमेर विद्युत वितरण निगम लि.	अजमेर	19.55	5.87
				19.55	5.87
1	राजस्थान	जयपुर विद्युत वितरण निगम लि.	जयपुर	52.32	15.70
2			कोटा	22.30	6.69
				74.62	22.39
1	राजस्थान	जोधपुर विद्युत वितरण निगम लि.	जोधपुर	32.77	9.83
2			बीकानेर	23.96	7.19
				56.73	17.02
				150.90	45.27
1	उत्तर प्रदेश	दक्षिणांचल विद्युत वितरण निगम लि.	अलीगढ़	17.92	5.38
2			फिरोजाबाद	12.67	3.80
3			झांसी	15.76	4.73
				46.35	13.91
1	उत्तर प्रदेश	मध्यांचल विद्युत वितरण निगम लि.	लखनऊ	33.16	9.94
			बरेली	14.26	
				47.42	9.94

1	उत्तर प्रदेश	पश्चिमांचल विद्युत वितरण निगम लि.	गाजियाबाद	46.93	4.90
2			मेरठ	30.05	5.88
3			मुरादाबाद	19.61	9.02
4			सहारनपुर	16.34	14.08
				112.93	33.88
1	उत्तर प्रदेश	पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि.	इलाहाबाद	25.48	8.77
2			गोरखपुर	19.39	7.64
3			वाराणसी	29.24	5.82
				74.11	22.23
				280.81	79.96
1	उत्तराखण्ड	उत्तराखण्ड पावर कारपोरेशन लि.	देहरादून	16.55	0.00
				16.55	0.00
1	आंध्र प्रदेश	आंध्र प्रदेश नॉरदर्न पावर डिस्ट्रीब्यूशन कारपोरे. लि.	वारांगल	12.47	3.74
				12.47	3.74
1	आंध्र प्रदेश	सेंट्रल पावर डिस्ट्रीब्यूशन कंपनी, आंध्र प्रदेश	हैदराबाद	65.15	19.55
				65.15	19.55
1	आंध्र प्रदेश	ईस्टर्न पावर डिस्ट्रीब्यूशन कंपनी, आंध्र प्रदेश	विशाखापट्टनम	9.75	0.00
				9.75	0.00
1	आंध्र प्रदेश	साउदर्न पावर डिस्ट्रीब्यूशन कंपनी, आंध्र प्रदेश	गुंटूर	12.42	3.73
2			नेल्लोर	10.77	3.23
3			विजयवाड़ा	16.00	4.80
				39.19	11.76
				126.56	35.05
1	केरल	केरल राज्य विद्युत बोर्ड	ऐरनाकुलम-कोच्चि	29.76	8.93
2			कोझीकोड	24.40	7.32
3			तिरुवननंतपुरम	28.99	8.70
				83.15	24.95
1	पुडुचेरी	विद्युत विभाग, पुडुचेरी सरकार	पुडुचेरी	13.89	4.17
				13.89	4.17
1	तमिलनाडु	तमिलनाडु उत्पादन और वितरण कारपोरेशन लिमिटेड	कोयम्बटूर	23.24	6.97
2			तिरुप्पुर	13.38	4.01
3			तिरुनेवेली	9.92	2.98
4			चेन्नई	93.67	28.10
5			मदुरऐ	18.28	5.48
6			सेलम	10.52	3.16
7			तिरुचिरापल्ली	13.16	3.95
				182.17	54.65
1	छत्तीसगढ़	छत्तीसगढ़ राज्य विद्युत वितरण कंपनी	दुर्ग-भिलाई-चरोडा	15.96	4.79
2			रायपुर	25.10	7.53
				41.06	12.32
1	गुजरात	दक्षिण गुजरात विज. कंपनी लिमिटेड	सूरत	14.84	4.45
				14.84	4.45
1	गुजरात	दक्षिण गुजरात विज. कंपनी लिमिटेड	वड़ोदरा	26.18	7.85
				26.18	7.85
1	गुजरात	पश्चिम गुजरात विज. कंपनी लिमिटेड	राजकोट	25.90	7.77
2			भावनगर	16.03	4.81
3			जामनगर-नवगम जीएचईडी	21.74	6.52
				63.67	19.10

1	गुजरात	उत्तर गुजरात विज. कंपनी लिमिटेड	अहमदाबाद	33.82	10.15
				33.82	10.15
				138.51	41.55
1	मध्य प्रदेश	मध्य प्रदेश मध्य क्षेत्र विद्युत वितरण कं. लि.	भोपाल	33.65	10.10
2			ग्वालियर	18.62	5.59
				52.27	15.68
1	मध्य प्रदेश	मध्य प्रदेश पश्चिम क्षेत्र विद्युत वितरण कं. लि.	इंदौर	22.87	6.86
2			उज्जैन	11.24	3.37
				34.11	10.23
1	मध्य प्रदेश	मध्य प्रदेश पूर्व क्षेत्र विद्युत वितरण कं. लि.	जबलपुर	16.56	4.97
				16.56	4.97
				102.94	30.88
1	महाराष्ट्र	महाराष्ट्र राज्य विद्युत वितरण कं. लि.	मालेगाव	8.03	2.41
2			नासिक	20.35	6.11
3			संगली	11.06	3.32
4			शोलापुर	12.16	3.65
5			कोलहापुर	12.26	3.68
6			पूणे	50.11	15.03
7			अमरावती	11.07	3.32
8			ये. मुंबई	36.58	10.97
				161.62	48.49
				1601.28	416.19

(स्रोत : पीएफसी)

अनुबंध-III

राज्य सभा में दिनांक 14.07.2014 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 575 के भाग (ख) और (ग) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध

आर-एपीडीआरपी भाग-ख के अंतर्गत स्वीकृत संवितरण

Rs. Crore						
As on 15.06.2014						
क्रम सं.	राज्य	ऋण-प्राप्तकर्ता	नगर	स्वीकृत परियोजना लागत	संवितरण	क्रम सं.
1	बिहार	नॉर्थ बिहार पावर डिस्ट्रीब्यूशन कंपनी लिमिटेड	छपरा	18.94	4.74	2.84
2			गोपालगंज	4.19	1.05	0.63
3			हाजीपुर	27.33	6.83	4.11
4			माधेपुरा	3.88	0.97	0.59
5			अररिया	6.83	1.71	1.02
6			बगहा	4.81	1.20	0.72
7			बैरगनिया	0.81	0.20	0.12
8			बरौली	2.14	0.54	0.32
9			दरभंगा	29.56	7.39	4.43
10			धाका	1.01	0.25	0.15
11			फोरबेसगंज	4.05	1.01	0.61
12			गोगरी जमालपुर	0.97	0.24	0.14
13			कटिहार	18.73	4.68	2.81
14			खगरिया	6.71	1.68	1.01
15			किशनगंज	13.34	3.34	2.00
16			मधुबनी	8.73	2.18	1.31
17			महनार बाजार	1.22	0.31	0.19
18			मुजफ्फरपुर	61.72	15.43	9.26
19			नरकटियागंज	2.35	0.59	0.35
20			पुरनिया	27.79	6.95	4.17
21			रामनगर	1.76	0.44	0.26
22			रक्सौल बाजार	5.03	1.26	0.75
23			रेवेलगंज	0.79	0.20	0.12
24			सहरसा	12.02	3.01	1.80
25			सीतामढ़ी	7.26	1.82	1.09
26			सिवान	7.68	1.92	1.15
27			सोनपुर	1.61	0.40	0.24
28			सुगौली	1.06	0.27	0.16
29			सुपौल	4.87	1.22	0.73
				287.19	71.80	43.08
1		साउथ बिहार पावर डिस्ट्रीब्यूशन कंपनी लिमिटेड	बाढ़	10.35	2.59	1.55
2			गया	65.40	16.35	9.81
3			बिक्रमगंज	6.79	1.70	1.02
4			सासाराम	20.39	5.10	3.06
5			मनेर	0.95	0.24	0.14
6			पटना	506.14	126.53	75.92
7			औरंगाबाद	12.98	3.25	1.95
8			बख्तियारपुर	5.70	1.43	0.86

9			बांका	4.66	1.17	0.70
10			बरहिया	4.60	1.15	0.69
11			बारबीघा	5.71	1.43	0.86
12			भावुआ	9.59	2.40	1.44
13			भागलपुर	55.71	13.93	8.36
14			बोध गया	15.89	3.97	2.38
15			दाऊदनगर	1.83	0.46	0.28
16			देहरी	18.66	4.67	2.80
17			दुमराओं	3.96	0.99	0.59
18			फतुहा	12.97	3.24	1.94
19			हिल्सा	1.86	0.47	0.28
20			जमालपुर	10.54	2.64	1.58
21			जमुई	7.46	1.87	1.12
22			जहानाबाद	11.88	2.97	1.78
23			झांझा	3.13	0.78	0.47
24			लखीसराय	9.08	2.27	1.36
25			मखदुमपुर	4.93	1.23	0.74
26			मसौदी	1.89	0.47	0.28
27			मोकामा	4.24	1.06	0.64
28			मुंगेर	23.51	5.88	3.52
29			नौगछिया	4.33	1.08	0.65
30			नवादा	5.75	1.44	0.86
31			राजगीर	2.50	0.63	0.38
32			शेखपुरा	6.07	1.52	0.91
33			शेरघाटी	3.05	0.76	0.46
34			सुलतानगंज	3.37	0.84	0.50
35			वारलिसगंज	2.15	0.54	0.32
				868.02	217.01	130.20
				1155.21	288.80	173.28
1	झारखण्ड	झारखण्ड राज्य विद्युत बोर्ड	चाइबासा	6.97	1.74	0.00
2			चक्रधापुर	6.83	1.71	0.00
3			चतरा	2.75	0.69	0.00
4			धनबाद	183.72	45.93	0.00
5			घाटशीला	3.31	0.83	0.00
6			रांची	397.12	99.28	0.00
21			गुमला	8.59	2.15	0.00
8			लोहारदग्गा	4.28	1.07	0.00
9			सिमडेगा	3.08	0.77	0.00
10			मूसाबनी	9.74	2.44	0.00
11			दुमका	15.95	3.99	0.00
12			मिहीजाम	4.29	1.07	0.00
13			देवघर	39.02	9.76	0.00
14			मधुपुर	11.20	2.80	0.00
15			गोड्डा	11.70	2.93	0.00
16			साहेबगंज	9.62	2.41	0.00
17			पकुर	4.83	1.21	0.00
18			हजारीबाग	23.28	5.82	0.00
19			रामगढ़	8.71	2.18	0.00
20			गिरीडीह	19.60	4.90	0.00
7			गोमिया	6.98	1.75	0.00
22			डाल्टनगंज	19.35	4.84	0.00
23			गड़वा	5.02	1.26	0.00

24			जमशेदपुर	282.04	70.51	0.00
25			पतरातु	1.77	0.44	0.00
26			सौंडा	1.30	0.33	0.00
27			फुसरो	5.52	1.38	0.00
28			बोकारो	52.99	13.25	0.00
29			चिरकुंडा	16.93	4.23	0.00
30			झुमरी तलैया	14.97	3.74	0.00
				1181.46	295.41	0.00
1	ओडिशा	ओडिशा सरकार	अंगुल	9.12	2.28	
			भुवनेश्वर डीसी	117.04	29.26	
			कटक	80.37	20.09	
			धेकनाल	8.02	2.01	
			जगत सिंघापुर	3.36	0.84	
			जटनी	4.21	1.05	
			केंद्रपारा	4.96	1.24	
			खोरधा	5.90	1.48	
			पारादीप	3.98	1.00	
			पट्टमुंडई	5.20	1.30	
			पुरी	8.99	2.25	
			तालचेर	12.49	3.12	
				263.64	65.92	0.00
1	पश्चिम बंगाल	पश्चिम बंगाल विद्युत वितरण कं. लिमिटेड	आरमबाग	9.32	2.33	1.40
2			बहरमपुर	13.37	3.34	2.01
3			बनगांव	15.83	3.96	2.37
4			बंकुरा	17.79	4.45	2.67
5			बासीरहाट	15.22	3.81	2.28
6			बिशुपुर	5.78	1.44	0.87
7			बोलपुर			0.80
8			चकदाहा	9.76	2.44	1.46
9			कोटई	6.94	1.74	1.04
10			दार्जिलिंग	10.23	2.56	0.00
11			घटल	7.80	1.95	1.17
12			हबरा	20.46	5.12	3.07
13			इस्लामपुर	5.74	1.44	0.86
14			जंगीपुर	7.63	1.91	1.14
15			झारग्राम	12.74	3.19	1.91
16			कलाईमपोंग	9.54	2.38	0.00
17			कालना	5.78	1.45	0.87
18			कटवा	8.29	2.07	1.24
19			खड़गपुर	34.40	8.60	5.16
20			कोलकाता यूए	119.63	29.91	16.72
21			मिदनापुर	35.15	8.79	5.27
22			मेमारी	2.57	0.64	0.39
23			पुरुलिया	9.94	2.48	1.49
24			रायगंज	10.95	2.74	1.64
25			रामपुर घाट	4.00	1.00	0.60
26			राणाघाट	7.86	1.96	1.18
27			सूरी	7.14	1.79	1.07
28			तमलुक	5.28	1.32	0.79
29			बलूरघाट	8.12	2.03	1.22
30			इंग्लिश बाजार	25.54	6.39	3.83
31			औरंगाबाद	5.36	1.34	0.00

32			धुलियान	3.23	0.81	0.48
33			दुबरजपुर	4.03	1.00	0.00
34			दुर्गापुर	10.84	2.71	1.63
35			गंगा रामपुर	7.14	1.79	1.07
36			गोबरदंगा	6.19	1.55	0.93
37			जियागंजा-अजीमगंज	9.10	2.27	1.37
38			कालियागंज	8.81	2.20	1.32
39			कंडी	4.09	1.02	0.61
40			कुरसियोंग	5.58	1.40	0.00
41			मुर्शिदाबाद	6.60	1.65	0.99
42			सैथिया	3.16	0.79	0.47
43			टाकी	5.92	1.48	0.00
44			हल्दिया	28.88	7.22	0.00
45			बर्धमान	22.73	5.68	3.41
46			घुसकारा	3.75	0.94	0.56
47			आसनसोल यूए	83.20	20.80	10.60
48			बदुरिया	8.88	2.22	1.33
49			कृष्णानगर	15.54	3.88	2.33
50			नाबादीप			1.12
51			सांतीपुर	11.79	2.95	1.77
52			डायमंड हारबर	12.09	3.02	1.81
53			बरुईपुर	9.02	2.26	1.35
54			बीरानगर यूए	5.17	1.29	0.78
55			जलपाईगुड़ी	17.11	4.28	0.00
56			धुपगुड़ी	5.64	1.41	0.85
57			कोचबिहार	8.34	2.09	1.25
58			दिनहाटा	4.77	1.19	0.72
59			अलिपुरदौर	5.23	1.31	0.00
60			जयगांव	5.11	1.28	0.00
61			सिलीगुड़ी	28.68	7.17	0.00
				808.78	202.23	101.28
1	असम	असम विद्युत वितरण कंपनी लिमिटेड	अभयपुरी	1.55	1.40	0.47
2			बदरपुर	5.54	4.99	1.66
3			बारपेटा	1.72	1.55	0.52
4			बारपेटा रोड	5.29	4.76	1.59
5			बासगांव	0.91	0.82	0.27
6			बीहपुरिया	1.45	1.31	0.44
7			बिजनी	1.37	1.23	0.41
8			बिलासीपारा	1.59	1.43	0.48
9			बिश्वनाथ चरियाली	3.37	3.03	1.01
10			बोकाजन	4.76	4.28	1.43
11			बोंगईगांव	8.92	8.03	2.68
12			चछबुआ	2.20	1.98	0.66
13			चापर	1.57	1.41	0.47
14			धेकियाजुली	3.14	2.83	0.94
15			धेमाजी	2.39	2.15	0.72
16			ढींग	2.83	2.55	0.85
17			दुभरी	3.30	2.97	0.99
18			डिब्रूगढ़	24.54	22.09	7.36
19			डिगबोई	11.29	10.16	3.39
20			डोफू	10.52	9.47	3.16
21			डोबोका	0.38	0.34	0.11

22			दूम दूमा	6.34	5.71	1.90
23			दुलीजेन ऑयल	3.56	3.20	1.07
24			गौरीपुर	2.70	2.43	0.81
25			गोलपारा	6.57	5.91	1.97
26			गोलाघाट	6.77	6.09	2.03
27			गोसाईगांव	1.53	1.38	0.46
28			गुवाहटी	227.85	205.07	68.35
29			हाफलोंग	5.12	4.61	1.54
30			हैलाकंडी	4.18	3.76	1.25
31			हजोई	4.65	4.19	1.40
32			होवली	1.11	1.00	0.33
33			जागीरोड	2.57	2.31	0.77
34			जोरहाट	34.51	31.06	10.35
35			करीमगंज	8.05	7.25	2.42
36			खानूपेटिया	3.59	3.23	1.08
37			कोकराझार	4.24	3.82	1.27
38			लखीरपुर	1.98	1.78	0.59
39			लाला	2.43	2.19	0.73
40			लंका	7.77	6.99	2.33
41			लुमदिंग	2.52	2.27	0.76
42			मकूम	2.59	2.33	0.78
43			मंगलदाई	5.38	4.84	1.61
44			मंकाचार	1.16	1.04	0.35
45			मारघेरिटा	7.43	6.69	2.23
46			मरियानी	5.90	5.31	1.77
47			मोरीगांव	3.79	3.41	1.14
48			नागांव	16.10	14.49	4.83
49			नाहरकटिया	6.09	5.48	1.83
50			नालबारी	8.95	8.06	2.69
51			नामरूप	2.15	1.94	0.64
52			नजीरा	2.50	2.25	0.75
53			नोंर्थ गुवाहटी	19.39	17.45	5.82
54			नोंर्थ लखीमपुर	5.00	4.50	1.50
55			रंगापारा	2.83	2.55	0.85
56			रंगिया	4.14	3.73	1.24
57			सपतग्राम	1.27	1.14	0.38
58			सिवसागर	27.36	24.62	8.21
59			सोलपाथार	2.32	2.09	0.70
60			सिलचार	42.82	38.54	12.85
61			टंगाला	2.51	2.26	0.75
62			सोनारी	2.65	2.39	0.80
63			शोलकुची	6.42	5.78	1.93
64			तेजपुर	8.12	7.31	2.44
65			तिनसुकिया	13.63	12.27	4.09
66			उदलगुरी	3.16	2.84	0.95
67			देरगांव	3.72	3.35	1.12
				644.05	579.69	193.21
1	मणिपुर	मणिपुर विद्युत विभाग	बिष्णुपुर	14.30	12.87	4.29
			इम्फाल सिटी	180.60	162.54	54.18
			काकचिंग	25.65	23.10	7.70
			लीलोंग इम्फाल वेस्ट	14.26	12.83	4.28
			लीलोंग टाउन	13.28	11.95	3.98

			मयांग	12.39	11.15	3.72
			मोईरंग	31.19	28.07	9.36
			मोरेह	28.05	25.25	8.42
			नाबोल	22.58	20.32	6.77
			निंगथोउखोंग	9.69	8.72	2.91
			सामूरो	12.57	11.31	3.77
			खोंतगखोंग	9.52	8.57	2.86
			थोबल टाउन	24.79	22.31	7.44
				398.87	358.99	119.66
1	मेघालय	मेघालय एनर्जी कारपोरेशन लिमिटेड	चेरा	4.97	4.47	0.00
2			जोवाई	13.40	12.06	0.00
3			मेरांग	6.83	6.15	0.00
4			नोंगपोह	2.49	2.24	0.00
5			नोंगस्टोइन	6.86	6.17	0.00
6			रेसूबेलपारा	12.20	10.98	0.00
7			तूर	28.95	26.06	0.00
8			विलियम नगर	11.23	10.11	0.00
9			शिलोंग	72.80	65.52	0.00
				159.73	143.76	0.00
1	मिजोरम	पावर एण्ड इलैक्ट्रिसिटी डिपार्टमेंट, मिजोरम	अजवाल	156.84	141.15	37.51
2			चमफाई	11.93	10.74	2.86
3			खावजावल	4.66	4.19	1.11
4			कोलासिब	12.66	11.38	3.02
5			लुंगलेई	18.22	16.40	4.36
6			सेहा	10.81	9.74	2.59
7			साइतोल	7.10	6.39	1.70
8			सेरछिप	8.87	7.98	2.12
9			लॉगटलाई	9.32	8.39	2.23
				240.41	216.36	57.50
1	सिक्किम	एनर्जी एण्ड पावर डिपार्टमेंट, सिक्किम	गंगटोक	44.19	39.77	13.26
2			अपर टडोंग	24.27	21.84	7.28
				68.46	61.61	20.54
1	त्रिपुरा	त्रिपुरा राज्य विद्युत कारपोरेशन लिमिटेड	अगरतला	55.82	50.24	16.75
2			अमरपुर	2.38	2.14	0.71
3			बधरघाट	20.98	18.88	6.29
4			बेलोनिया	6.66	5.99	2.00
5			धर्मनगर	8.54	7.69	2.56
6			गांधीग्राम	3.79	3.41	1.14
7			इंदिरानगर (भाग)	5.19	4.67	1.56
8			जोगेंद्र नगर	7.51	6.76	2.25
9			केलासहर	10.19	9.17	3.06
10			खोवई	7.03	6.33	2.11
11			कुमारघाट	4.68	4.21	1.40
12			प्रतापगढ़	5.98	5.38	1.80
13			रनीर बाजार	4.07	3.66	1.22
14			सोनामुरा	4.56	4.10	1.37
15			तेलियामूरा	6.73	6.06	2.02
16			उदयपुर	10.98	9.88	3.29
				165.09	148.57	49.53
1	हरियाणा	दक्षिण हरियाणा बिजली वितरण निगम लिमिटेड	बरवाला	7.16	1.79	0.00
2			भिवानी	59.78	14.95	0.00

3			दबवाली	15.19	3.80	0.00
4			एलेनाबाद	7.96	1.99	0.00
5			फरीदाबाद	120.61	30.15	0.00
6			फतेहाबाद	18.02	4.51	0.00
7			हंसी	15.28	3.82	0.00
			हिसार	122.07	30.52	
8			होडल	5.19	1.30	0.00
9			नरनौल	22.57	5.64	0.00
10			पलवल	13.00	3.25	0.00
11			रेवाड़ी	47.04	11.76	0.00
12			सिरसा	45.82	11.46	0.00
13			टोहना	12.41	3.10	0.00
				512.10	128.04	0.00
1	हरियाणा	उत्तर हरियाणा बिजली वितरण निगम लिमिटेड	अम्बाला कैंट	53.16	13.29	0.00
2			पानीपत	73.75	18.44	0.00
3			पेहोवा	14.61	3.65	0.00
4			सोनीपत	61.81	15.45	0.00
5			अम्बाला सिटी	66.03	16.51	0.00
6			बहादुरगढ़	49.15	12.29	0.00
7			चीका	16.24	4.06	0.00
8			घरंडा	10.92	2.73	0.00
9			गोहाना	17.16	4.29	0.00
10			झज्जर	13.38	3.36	0.00
11			जौंद	52.52	13.13	0.00
12			कैथल	49.05	12.26	0.00
13			कालका	9.01	2.25	0.00
14			करनाल	92.94	23.23	0.00
15			नरवाना	23.67	5.92	0.00
			पंचकुला (डीआर)	70.10	17.52	0.00
16			रोहतक	95.85	23.96	0.00
17			शाहबाद	16.78	4.19	0.00
18			थानेश्वर	54.98	13.75	0.00
19			यमुना नगर	89.98	22.50	0.00
				931.09	232.78	0.00
				1443.19	360.82	0.00
1	हिमाचल प्रदेश	हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड	बड्डी	84.10	75.69	26.22
2			बिलासपुर	2.08	1.87	0.62
3			चंबा	2.93	2.64	0.88
4			धर्मशाला	10.31	9.28	3.09
5			हमीरपुर	6.46	5.81	1.94
6			कुल्लू	7.40	6.66	2.22
7			मंडी	19.24	17.32	5.77
8			नाहन	6.07	5.46	1.82
9			पौंटा साहिब	36.63	32.97	10.99
10			शिमला	120.34	108.30	35.11
11			सोलन	22.58	20.32	6.77
12			सुंदरनगर	6.55	5.90	1.97
13			ऊना	7.31	6.58	2.19
14			योल	6.97	6.27	2.09
				338.97	305.07	101.68
1	जम्मू व कश्मीर	जम्मू व कश्मीर विद्युत विकास विभाग	अखनूर	13.64	12.28	4.09
2			अनंतनाग	31.54	28.39	9.46

3			बड़गाम	10.15	9.14	3.05
4			भदेरवाह	6.75	6.08	2.03
5			बंदीपोरा	8.40	7.56	2.52
6			बारामूला	32.80	29.52	9.84
7			बीजबेहरा	8.62	7.76	2.59
8			डोडा	7.28	6.55	2.18
9			दुरू वेरीनाग	4.54	4.09	1.36
10			गंदेरबाल	15.96	14.36	4.79
11			हंडवारा	7.39	6.65	2.22
12			जम्मू	610.48	549.43	183.14
13			कारगिल	7.90	7.11	2.37
14			कथुआ	62.41	56.17	18.72
15			किश्तवार	7.42	6.68	2.23
16			कुलगम	6.16	5.54	1.85
17			कुपवाड़ा	7.39	6.65	2.22
18			लेह	9.30	8.37	2.79
19			पट्टन	4.57	4.11	1.37
20			पुंछ	7.74	6.97	2.32
21			पुलवामा	11.79	10.61	3.54
22			राजौरी	11.72	10.55	3.52
23			रणबीर सिंहपोरा (आर.एस. पुरा)	12.36	11.12	3.71
24			सांबा	10.08	9.07	3.02
25			सुपियान	6.65	5.99	2.00
26			सोपोर	36.38	32.74	10.91
27			श्रीनगर	669.36	602.42	200.81
28			सुंबल	4.70	4.23	1.41
29			टराल	5.96	5.36	1.79
30			ऊधमपुर	25.83	23.25	7.75
				1665.27	1498.75	499.58
1	पंजाब	पंजाब राज्य कारपोरेशन लिमिटेड	अबोहर	22.85	5.71	3.43
2			अमृतसर	259.88	64.97	38.98
3			बरनाला	14.33	3.58	2.15
4			भटिंडा	47.50	11.88	7.13
5			फरीदकोट	11.37	2.84	1.70
6			फेजिलका	13.10	3.28	1.97
7			फिरोजपुर कैंट	10.68	2.67	1.60
8			फिरोजपुर सिटी	20.87	5.22	3.13
9			गिद्धरबाहा	8.33	2.08	1.25
10			जगरोण	12.41	3.10	1.86
			जालंधर कैंट	29.86	7.47	0.00
			कहानना	38.08	9.52	0.00
11			कोटकपुरा	11.91	2.98	1.79
12			मंसा	27.96	6.99	4.19
			मोहाली	36.99	9.25	0.00
13			नाकोदर	10.08	2.52	1.51
			नवांशहर	18.04	4.51	0.00
14			पटियाला	37.92	9.48	5.69
15			तरन-तारन	16.23	4.06	2.44
16			बटाला	37.97	9.49	5.70
17			धुरी	7.47	1.87	1.12
18			गुरदासपुर	14.92	3.73	2.24
19			होशियारपुर	38.01	9.50	5.70

20			जैतो	8.07	2.02	1.21
21			जलालाबाद	11.11	2.78	1.67
22			जालंधर सिटी	195.42	48.86	29.31
23			कपूरथला	20.35	5.09	3.05
24			खरार	10.77	2.69	1.62
25			लुधियाना	371.71	92.93	55.76
26			मलेरकोटला	19.54	4.89	2.93
27			मलौट	12.57	3.14	1.89
28			मोगा	22.88	5.72	3.43
29			मुक्तसर	24.30	6.08	3.65
30			नाभा	15.06	3.77	2.26
31			नांगल	3.35	0.84	0.50
32			पठानकोट	25.55	6.39	3.83
33			पट्टी	4.30	1.08	0.65
34			फगवाड़ा	28.99	7.25	4.35
35			रामपुराफुल	8.28	2.07	1.24
36			राजपुरा	25.23	6.31	3.78
37			रूप नगर	6.13	1.53	0.92
38			समाना	11.82	2.96	1.77
39			संगरूर	24.56	6.14	3.68
40			सिरहिंद	13.44	3.36	2.02
41			सूनम	12.75	3.19	1.91
42			जीरा	9.76	2.44	1.46
				1632.70	408.23	226.46
1	राजस्थान	अजमेर विद्युत वितरण निगम लिमिटेड	अजमेर	99.62	24.91	14.94
2			उदयपुर (राज)	47.43	11.86	7.11
3			भीलवाड़ा (राज)	35.08	8.77	5.26
4			सीकर (राज)	19.34	4.83	2.90
5			बीयावार	10.61	2.65	1.59
6			किशनगढ़	11.46	2.87	1.72
7			झुनझुनू	10.02	2.50	1.50
8			चित्तौड़गढ़	26.21	6.55	3.93
9			नागौर	15.06	3.76	2.26
10			मकराना	29.70	7.42	4.46
11			बंसवाड़ा	17.93	4.48	2.69
12			फतेहपुर (राज)	3.41	0.85	0.51
13			नवलगढ़	2.03	0.51	0.30
14			रजनागढ़-कांकरोली	7.12	1.78	1.07
15			निम्बाहेरा	9.47	2.37	1.42
16			कुछामन सिटी	3.47	0.87	0.52
17			नसीराबाद टाउन	3.09	0.77	0.46
18			लक्ष्मनगढ़ (राज)	2.72	0.68	0.41
19			डोडवाना	2.63	0.66	0.39
20			डूंगरपुर	7.54	1.89	1.13
21			पिलानी	2.86	0.72	0.43
22			मेड़तामिड़ी	1.31	0.33	0.20
23			खेतड़ी टाउन (राज)	2.35	0.59	0.35
24			चिरावा	1.96	0.49	0.29
25			नाथद्वारा	2.96	0.74	0.44
26			प्रतापगढ़	4.17	1.04	0.63
27			रावतभाटा	2.82	0.70	0.42
28			केकड़ी	4.67	1.17	0.70

29			सगवारा	4.05	1.01	0.61
				391.09	97.77	58.66
1	राजस्थान	जयपुर विद्युत वितरण निगम लिमिटेड	बरन	14.48	3.62	2.17
2			बाड़ी	5.45	1.36	0.82
3			बयाना	5.58	1.39	0.84
4			भरतपुर	35.06	8.77	5.26
5			भवानी मंडी	5.14	1.29	0.77
6			बुंदी	12.50	3.13	1.88
7			दौसा	11.40	2.85	1.71
8			दीग	4.06	1.02	0.61
9			धौलपुर	7.19	1.80	1.08
10			गंगापुर सिटी	14.44	3.61	2.17
11			हिंडोन	10.13	2.53	1.52
12			झालावर	7.92	1.98	1.19
13			झलरापटन	5.94	1.49	0.89
14			कमान	3.68	0.92	0.55
15			करोली	6.64	1.66	1.00
16			कैरथाल	7.42	1.86	1.11
17			कोटा	249.70	62.43	37.46
18			कोटपुटली	9.01	2.25	1.35
19			लखेरी	3.13	0.78	0.47
20			रामगंज मंडी	5.40	1.35	0.81
21			सवाई माधौपुर	15.97	3.99	2.40
22			टोंक	24.99	6.25	3.75
				465.23	116.33	69.78
1	राजस्थान	जोधपुर विद्युत वितरण निगम लि.	जोधपुर	265.99	66.50	39.90
2			बीकानेर	132.84	33.21	19.93
3			श्री-गंगानगर	43.90	10.98	6.59
4			पाली	39.70	9.93	5.96
5			हनुमानगढ़	16.80	4.20	2.52
6			चुरू	14.60	3.65	2.19
7			सुजानगर	7.81	1.95	1.17
8			बाइमेर	22.67	5.67	3.40
9			सरदार सहर	6.75	1.69	1.01
10			रतनगढ़	8.83	2.21	1.32
11			बालोतरा	15.01	3.75	2.25
12			सूरतगढ़	9.07	2.27	1.36
13			जैसलमेर	11.77	2.94	1.77
14			लडनु	3.12	0.78	0.47
15			राजगढ़	6.60	1.65	0.99
16			नोखा	6.41	1.60	0.96
17			अबु-रोड			0.66
18			श्री डूंगरगढ़	5.14	1.29	0.77
19			फालोदी	6.20	1.55	0.93
20			जलोढ़	10.10	2.53	1.52
21			नोहार	4.38	1.10	0.66
22			भीनमाल	4.18	1.05	0.63
23			सोजतसिटी	6.99	1.75	1.05
24			बिलाड़ा	3.78	0.95	0.57
25			सिरोही	4.39	1.10	0.66
26			भद्रा	3.61	0.90	0.54
27			संगारिया	4.60	1.15	0.69

28			पीली बंगा	2.72	0.68	0.41
29			पीपर सिटी	4.40	1.10	0.66
30			सुमरपुर	5.49	1.37	0.82
31			बीड़ासर	1.92	0.48	0.29
				679.77	169.98	102.63
				1536.09	384.08	231.07
1	उत्तर प्रदेश	दक्षिणांचल विद्युत वितरण निगम लिमिटेड	अतरौली	5.20	1.30	0.78
2			अलीगढ़	325.00	81.25	35.09
3			सिकंदरा राव	7.61	1.90	1.14
4			हाथरस	21.72	5.43	3.26
5			सदाबाद	10.43	2.61	1.56
6			कोसिकालन	9.62	2.41	1.44
7			वृंदावन	59.08	14.77	3.61
8			मथुरा	302.55	75.64	9.48
9			टुंडला	12.02	3.01	1.80
10			फिरोजाबाद	227.36	56.84	18.05
11			शिकोहाबाद	18.36	4.59	2.75
12			मैनपुरी	24.78	6.20	3.72
13			कासगंज	16.40	4.10	2.46
14			गंजदुंदवारा	6.79	1.70	1.02
15			एटा	20.02	5.01	3.00
16			जालेसर	7.29	1.82	1.09
17			मौरानीपुर	9.22	2.31	1.38
18			झांसी	169.26	42.32	24.29
19			ललितपुर	15.64	3.91	2.35
20			जलौन	8.31	2.08	1.25
21			कालपी	7.76	1.94	1.16
22			ओरई	26.78	6.70	4.02
23			कोंच	8.59	2.15	1.29
24			हमीरपुर	8.42	2.11	1.26
25			राठ	10.28	2.57	1.54
26			मौदाहा	9.53	2.38	1.43
27			महोबा	12.59	3.15	1.89
28			बांदा	16.28	4.07	2.44
29			अट्टारा	6.46	1.62	0.97
30			चित्रकूट	45.27	11.32	1.85
31			कैमगंज	8.32	2.08	1.25
32			फर्रुखाबाद	38.11	9.53	5.72
33			छिन्नमऊ	10.20	2.55	1.53
34			गुरसहागंज	4.51	1.13	0.68
35			कन्नौज	12.21	3.05	1.83
36			इटावा	33.66	8.42	5.05
37			भारथाना	10.58	2.65	1.59
38			औरैया	15.48	3.87	2.32
39			घाटमपुर	3.08	0.77	0.46
				1564.77	391.26	157.80
1	उत्तर प्रदेश	मध्यांचल विद्युत वितरण निगम लि.	औनला	5.29	1.32	0.79
2			बहेड़ी	8.64	2.16	1.30
3			बदायूं	31.44	7.86	4.72
4			उझानी	10.54	2.64	1.58
5			ककराला	4.09	1.02	0.61

6			अकबरपुर	9.79	2.45	1.47
7			बहराइच	21.43	5.36	3.21
8			बलरामपुर	10.56	2.64	1.58
9			बंगरमऊ	4.96	1.24	0.74
10			बाराबंकी	17.54	4.39	2.63
11			बीसलपुर	4.42	1.11	0.66
12			बिसवान	5.07	1.27	0.76
13			फैजाबाद	31.85	7.96	4.78
14			फरीदपुर	6.37	1.59	0.96
15			गंगाघाट	14.63	3.66	2.19
16			गोला गोकरानाथ	8.24	2.06	1.24
17			गोंडा	16.85	4.21	2.53
18			हरदोई	17.44	4.36	2.62
19			जलालाबाद	2.90	0.73	0.44
20			खैराबाद	6.54	1.64	0.98
21			लाहरपुर	3.10	0.78	0.47
22			लखीमपुर	18.06	4.52	2.71
23			महमूदाबाद	4.79	1.20	0.72
24			मल्लावान	3.70	0.93	0.56
25			मोहमदी	3.70	0.93	0.56
26			ननपारा	5.15	1.29	0.77
27			नवाबगंज (बरेली)	5.27	1.32	0.79
28			पलिया कलां	3.81	0.95	0.57
29			पीलीभीत	18.19	4.55	2.73
30			पूरनपुर	5.08	1.27	0.76
31			रायबरेली	26.13	6.53	3.92
32			रुदौल	4.49	1.12	0.67
33			सहसवान	5.27	1.32	0.79
34			शाहबाद	4.03	1.01	0.60
35			संडीला	5.63	1.41	0.84
36			शाहजहांपुर	33.38	8.35	5.01
37			सीतापुर	19.24	4.81	2.89
38			सुल्तानपुर	19.82	4.96	2.97
39			तिलहर	4.75	1.19	0.71
40			टांडा	15.65	3.91	2.35
41			उन्नाव	18.70	4.68	2.81
42			जैदपुर	4.40	1.10	0.66
43			लखनऊ	594.98	148.75	89.25
44			बरेली	319.61	79.90	0.00
				1385.52	346.45	159.89
1	उत्तर प्रदेश	पश्चिमांचल विद्युत वितरण निगम लि.	अमरोहा	18.48	4.62	2.77
2			बागपत	4.63	1.16	0.69
3			बहजोई (एमबी)	7.56	1.89	0.76
4			बड़ीत	8.11	2.03	1.22
5			बिजनौर	18.04	4.51	1.76
6			बिलारी	3.01	0.75	0.33
7			बिलासपुर	3.69	0.92	0.55
8			बुधाना	2.24	0.56	0.34
9			बुलंदशहर	28.50	7.13	4.28
10			चंदौसी	17.25	4.31	1.71
11			चांदपुर	8.47	2.12	0.84
12			दादरी	6.12	1.53	0.92

13			देबाई	7.29	1.82	1.09
14			दियोबंद	6.43	1.61	0.96
15			धामपुर	11.72	2.93	1.18
16			गजरौला (एनपी)	3.36	0.84	0.50
17			गंगोह (एमपी)	3.88	0.97	0.58
18			गढ़मुक्तेश्वर	5.24	1.31	0.79
			गाजियाबाद	695.72	173.93	0.00
19			गुलौथी	3.44	0.86	0.52
20			हापुड़	24.58	6.15	3.69
21			हसनपुर	4.43	1.11	0.66
22			जहांगीराबाद (एमपी)	4.22	1.06	0.63
23			कैराना	3.87	0.97	0.58
24			कांधला (एमबी)	2.02	0.51	0.30
25			खतौली (एमबी)	6.08	1.52	0.91
26			खेकड़ा (एनपी)	4.39	1.10	0.66
27			खुर्जा	13.85	3.46	2.08
28			किरतपुर (एमबी)	6.91	1.73	0.69
29			लोनी	22.23	5.56	3.33
30			मवाना	5.97	1.49	0.90
			मेरठ	487.51	121.88	0.00
31			मोदीनगर	23.30	5.83	3.50
32			मुरादाबाद	242.58	60.65	30.19
33			मुरादनगर	7.86	1.97	1.18
34			मुजफ्फरनगर	56.37	14.09	8.46
35			नगीना	7.93	1.98	0.80
36			नजीबाबाद	15.88	3.97	1.64
37			नहतौर	5.68	1.42	0.57
38			नूरपुर	3.25	0.81	0.32
39			पिलखुवा	7.59	1.90	1.14
40			रामपुर	48.66	12.17	7.30
41			सहारनपुर	178.10	44.53	20.92
42			संभल	22.78	5.70	2.40
43			सरधाना	5.88	1.47	0.88
44			स्योहारा	6.34	1.59	0.65
45			शाहबाद	1.95	0.49	0.29
46			शामली	11.42	2.86	1.71
47			शेरकोट	5.49	1.37	0.53
48			शिकारपुर	2.33	0.58	0.35
49			सियाना	3.75	0.94	0.56
50			सिकंदराबाद	8.41	2.10	1.26
51			टांडा	2.85	0.71	0.43
52			ठाकुरद्वारा	4.72	1.18	0.48
53			थाना भवन	2.87	0.72	0.43
				2125.23	531.37	122.23
1	उत्तर प्रदेश	पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि.	इलाहाबाद	292.42	73.10	0.00
			आजमगढ़	26.77	6.69	4.02
2			बलिया	19.19	4.80	2.88
3			बांसी	1.22	0.31	0.18
4			बहराज टाउन	2.34	0.59	0.35
5			बस्ती	22.36	5.59	3.35
6			प्रतापगढ़	13.70	3.43	2.06
7			भदोई	15.36	3.84	2.30

8			बिंदकी	4.46	1.12	0.67
9			चूनर	5.98	1.50	0.90
10			देवरिया	22.47	5.62	3.37
11			फतेहपुर	28.98	7.25	4.35
12			गाजीपुर	25.32	6.33	3.80
13			घोसी	6.41	1.60	0.96
			गोरखपुर	98.28	24.57	0.00
14			जौनपुर	20.94	5.24	3.14
15			खलीलाबाद	12.73	3.18	1.91
16			कोपागंज	7.73	1.93	1.16
17			मोनाथ भंजन	29.45	7.36	4.42
18			मिर्जापुर कम विंध्याचल	38.96	9.74	5.84
19			मोहम्मदाबाद	5.55	1.39	0.83
20			मोहम्मदाबाद गोहना	4.45	1.11	0.67
21			मुबारकपुर	7.02	1.76	1.05
22			मुगलसराय	11.47	2.87	1.72
23			ओबरा	4.26	1.07	0.64
24			पडरौना	6.85	1.71	1.03
25			रेनूकूट	1.58	0.40	0.24
26			रौबर्टसगंज	5.30	1.33	0.80
			वाराणसी	292.54	73.14	0.00
				1034.09	258.57	52.63
				6109.61	1527.65	492.54
1	उत्तराखण्ड	उत्तराखण्ड पावर कारपोरेशन लि.	गोपेश्वर	2.22	2.00	0.67
2			हरिद्वार	86.72	78.05	26.02
3			किच्छा	4.88	4.39	1.46
4			मंसूरी	17.57	15.81	5.27
5			ऋषिकेश	14.35	12.92	4.31
6			काशीपुर	49.37	44.43	14.81
7			हल्दवानी	26.31	23.68	7.89
8			रुड़की	33.20	29.88	9.96
9			उत्तरकाशी	6.46	5.81	1.94
10			लक्सर	6.09	5.48	1.83
11			श्रीनगर	2.75	2.48	0.83
12			गदरपुर	3.83	3.45	1.15
13			अल्मोड़ा	9.73	8.76	2.92
14			बाजपुर	7.67	6.90	2.30
15			देहरादून	191.46	172.31	0.00
16			जसपुर	11.24	10.12	3.37
17			जोशीमठ	2.78	2.50	0.83
18			खटीमा	10.00	9.00	3.00
19			कोटद्वार	7.47	6.72	2.24
20			लंधौरा	4.30	3.87	1.29
21			मंगलौर	14.03	12.63	4.21
22			नैनीताल	6.88	6.19	2.06
23			पौड़ी	3.78	3.40	1.13
24			पिथौरागढ़	8.73	7.86	2.62
25			रामनगर	11.65	10.49	3.50
26			रानीखेत	3.59	3.23	1.08
27			रुद्रपुर	21.58	19.42	6.47
28			सितारगंज	4.24	3.82	1.27
29			टनकपुर	2.42	2.18	0.73
30			टिहरी	4.86	4.37	1.46

31			विकासनगर	3.93	3.54	1.18
				584.09	525.69	117.79
1	आंध्र प्रदेश	आंध्र प्रदेश नॉरदर्न पावर डिस्ट्रीब्यूशन कारपो. लि.	अदीलाबाद	8.22	2.06	1.23
2			बधराचलम	2.79	0.70	0.42
3			बेल्लमपल्ली	2.67	0.67	0.40
4			भैंसा	3.03	0.76	0.45
5			बोधन	2.65	0.66	0.40
6			जगतियाल	5.65	1.40	0.85
7			जनगांव	3.61	0.90	0.54
8			कामारेडुडी	4.63	1.16	0.69
9			करीमनगर	10.39	2.60	1.56
10			खम्माम	17.72	4.42	2.66
11			कोरुतला	3.22	0.81	0.48
12			कोथागुडम	5.93	1.48	0.89
13			मंचेरियल	6.50	1.62	0.97
14			मंडामरी	2.67	0.67	0.40
15			मनुगुरु	1.94	0.49	0.29
16			निर्मल	4.90	1.23	0.73
17			निजामाबाद	16.00	4.00	2.40
18			पलौचा	3.19	0.80	0.48
19			रामागुंडम	7.41	1.85	1.11
20			सीरपुर कागजनगर	3.36	0.84	0.50
21			वरनगल	60.76	15.18	9.11
22			येल्लानडू	1.90	0.48	0.28
			कियाथमपल्ली	1.35	0.34	0.00
				180.49	45.12	26.87
1	आंध्र प्रदेश	सेंट्रल पावर डिस्ट्रीब्यूशन कंपनी, आंध्र प्रदेश	नालगोंडा	10.23	2.56	1.53
2			भोंगिरी	2.51	0.63	0.38
3			धर्मवरम	4.98	1.25	0.75
4			गढवाल	2.89	0.72	0.43
5			गूटी	1.46	0.36	0.22
6			गुंटाकल	6.82	1.70	1.02
7			हिन्दूपुर	3.69	0.92	0.55
8			हैदराबाद सिटी	915.92	228.98	137.39
9			महबूब नगर	7.19	1.80	1.08
10			मेडक	3.08	0.77	0.46
11			नंदयाल	7.97	1.99	1.20
12			नारायणपेट	1.38	0.34	0.21
13			रायदुर्ग	1.80	0.45	0.65
14			शादाशिवपेट	2.51	0.63	0.00
15			सांगारेडुडी	2.76	0.69	1.39
16			सिड्डीपेट	4.73	1.18	0.71
17			सूर्यपेट	6.54	1.63	0.45
18			ताडीपत्री	4.95	1.24	0.91
19			तंदूर	2.98	0.75	0.00
20			उर्वीकोंडा	1.13	0.28	0.00
21			विक्राबाद	2.79	0.70	0.42
22			वानापथी	2.24	0.56	0.34
23			येम्मीगनूर	3.02	0.76	0.45
24			जहीराबाद	2.28	0.57	0.34
				1005.85	251.46	150.88

1	आंध्र प्रदेश	ईस्टर्न पावर डिस्ट्रीब्यूशन कारपो. लि.	अमादलावलसा	1.92	0.48	0.29
2			अमलापुरम	7.48	1.87	0.00
3			भीमावरम	14.01	3.50	2.10
4			एल्लूरू	21.53	5.38	3.23
5			इच्छापुरम	1.49	0.37	0.22
6			मंडापेटा	4.42	1.10	0.66
7			नरसीपट्टनम	3.31	0.83	0.50
8			पलासा	2.83	0.71	0.42
9			पीथापुरम	1.97	0.49	0.30
10			आरसी पुरम	2.86	0.72	0.43
				61.82	15.45	8.15
1	आंध्र प्रदेश	साउथर्न पावर डिस्ट्रीब्यूशन कंपनी, आंध्र प्रदेश	बापटला	5.43	1.35	0.81
2			चीलाकल उरीपेट	4.91	1.23	1.04
3			चिराला	2.00	0.50	0.92
4			चित्तूर	6.13	1.53	0.20
5			गुडीवाडा	6.16	1.54	1.31
6			जगिगईयापेट	1.31	0.33	2.31
7			जम्मालामाडुगु	2.56	0.64	0.16
8			कडापा	15.36	3.84	0.00
9			कंडुकुरू	1.08	0.27	0.00
10			कवाली	4.64	1.16	1.42
11			मचरला	4.35	1.09	1.21
12			मचीलापट्टनम	4.82	1.21	0.00
13			मदानापल्ली	3.73	0.93	1.41
14			नुजविड	3.62	0.90	0.80
15			ओंगोल	7.62	1.91	1.67
16			प्रोड्डुटुर	9.37	2.34	2.52
17			पुनगनूरू	1.74	0.44	0.00
18			रायाचोटी	3.52	0.88	0.00
19			रेपल्ली	4.53	1.13	0.68
20			सत्तेनापल्ली	1.53	0.38	0.23
21			तिरुपति	16.81	4.20	0.00
22			वेंकटगिरी	4.39	1.10	0.66
23			वीन्कोडा	3.30	0.83	0.50
				118.91	29.73	17.84
				1367.07	341.76	203.73
1	कर्नाटक	बैंगलोर इलैक्ट्रिसिटी सप्लाइ कंपनी	अनेकल	15.44	3.86	2.32
2			बंगारपेट	8.06	2.01	1.21
3			चल्लाकेरा	4.55	1.14	0.68
4			चन्नापटना	7.72	1.93	1.16
5			चिंतामणि	11.47	2.86	1.72
6			चित्रदुर्ग	20.84	5.21	3.13
7			देवनागरी	51.83	12.96	7.78
8			डीबी पुरा	14.51	3.62	2.17
9			गोवरीबीडानोर	5.97	1.50	0.90
10			हररिया	11.53	2.89	1.73
11			परपनाहल्ली	2.93	0.73	0.44
12			हीरीयूर	3.89	0.98	0.59
13			होसकोट	6.11	1.53	0.92
14			कनकपुरा	6.08	1.52	0.91
15			कोलार	13.08	3.27	1.96
16			कुन्नीगल	2.65	0.66	0.40

17			मुलबगल	8.66	2.16	1.30
18			रामनगर	11.80	2.95	1.77
19			रॉबर्टसन	14.74	3.68	2.21
20			शिदलागट्टा	5.61	1.40	0.84
21			सीरा	4.23	1.06	0.64
22			तिपत्र	8.17	2.04	1.22
23			टुमकुर	42.76	10.70	6.42
24			चिक बल्लापुर	7.65	1.91	1.15
				290.28	72.57	43.54
1	कर्नाटक	चमुंदेश्वरी इलेक्ट्रिसिटी सप्लाय कारोपो.	अरासीकेरे	4.75	1.18	0.71
2			सीआर पटना	2.99	0.75	0.45
3			चमाराजा नगर	4.17	1.04	0.62
4			हसन	11.65	2.91	1.75
5			हुनसुर	2.49	0.62	0.37
6			के आर नगर	3.72	0.93	0.56
7			कोल्लेगल	4.10	1.03	0.62
8			मालावाल	2.84	0.71	0.43
9			मंडिया	4.70	1.18	0.71
10			मेदिकेरी	4.13	1.03	0.62
11			मैसूर	128.35	32.09	19.25
12			नानजनगुड	5.68	1.42	0.85
				179.56	44.89	26.93
1	कर्नाटक	गुलबर्गा इलेक्ट्रिसिटी सप्लाय को.लि.	अलांद	3.61	0.90	0.54
2			बेलारी	19.51	4.87	2.93
3			भाल्की	6.37	1.59	0.96
4			बिदर	23.41	5.84	3.51
5			गुलबर्गा	33.57	8.38	5.04
6			हुम्नाबाद	6.58	1.65	0.99
7			कोप्पल	3.01	0.75	0.45
8			मानवी	4.67	1.17	0.70
9			रायचूर	21.39	5.35	3.21
10			सदम	3.90	0.98	0.59
11			साहपुर	6.78	1.70	1.02
12			शोरापुर	5.10	1.28	0.77
13			सिंधानुर	4.75	1.19	0.71
14			सिरुगुप्पा	3.04	0.76	0.46
15			यादगीर	11.69	2.92	1.75
16			बसलकल्यान	5.83	1.46	0.87
17			गंगावटी	6.50	1.63	0.98
18			होस्पेट	16.61	4.15	2.49
19			कम्पली	5.42	1.36	0.81
20			शाहबाद	4.66	1.17	0.70
21			वादी	4.39	1.10	0.66
				200.79	50.20	30.12
1	कर्नाटक	हुवली इलेक्ट्रिसिटी सप्लाय को.लि.	अथानी	2.46	0.62	0.37
2			बगलाकोट			0.95
3			बेलहोनाल	2.51	0.63	0.38
4			बानाहट्टी	3.57	0.89	0.54
5			बेलगाम			8.58
6			भटकल	3.96	0.99	0.59
7			बीजापुर	29.06	7.26	4.36
8			चिक्कोडी	1.70	0.43	0.26
9			डंडेली	4.88	1.22	0.73

10			धारवाड़			2.52
11			गदग	9.87	2.47	1.48
12			गोकक	3.49	0.87	0.52
13			गुलेडगुड	1.33	0.33	0.20
14			हवेरी			0.51
15			हुबली			11.15
16			इल्कल			0.65
17			इंडी	1.18	0.30	0.18
18			जमाखंडी	6.72	1.68	1.01
19			करवाड़	4.69	1.16	0.70
20			कुम्टा	3.79	0.95	0.57
21			लक्ष्मेश्वर	1.26	0.32	0.19
22			महालिंगपुर	2.01	0.50	0.30
23			मुधोल	3.79	0.95	0.57
24			नरगुंडा	3.20	0.80	0.48
25			निप्पानी	5.10	1.28	0.77
26			रबाकवी	2.26	0.57	0.34
27			रामदुर्गा	3.27	0.82	0.49
28			रानेबिन्नोर	5.80	1.45	0.87
29			सौदत्ती	4.60	1.15	0.69
30			सवानूर	0.78	0.20	0.12
31			सिरसी	4.66	1.16	0.70
				115.94	29.00	41.75
				786.57	196.66	142.35
1	केरल	केरल स्टेट इलेक्ट्रिसिटी बोर्ड	अलापुझा	35.22	8.81	5.28
2			अरूर	19.03	4.76	2.86
3			अतिगल	10.02	2.50	1.50
4			चलाकुडी	4.72	1.18	0.71
5			चंगनाचेरी	12.42	3.11	1.86
6			चेरथला	12.70	3.18	1.91
7			चित्तूर- टाटामंगलम	6.30	1.58	0.95
8			चोकली-पारिगाथूर	8.76	2.19	1.31
9			अरनाकुलम/कोची	207.96	51.99	31.19
10			गुरूवयूर	10.64	2.66	1.60
11			कान्हागढ़	12.71	3.18	1.91
12			कन्नूर	80.20	20.05	12.04
13			कसारागोड	11.72	2.93	1.76
14			कयमकुलम	9.98	2.50	1.50
15			कोडुनगल्लूर	14.28	3.57	2.14
16			कोल्लम	26.93	6.73	4.04
17			कोठामंगलम	10.14	2.53	1.52
18			कोट्टायम	23.89	5.97	3.58
19			कोडल्लेडे	7.24	1.81	1.09
20			कोड्डीकोडे	160.78	40.19	24.12
21			कुन्नमकुलम	5.53	1.38	0.83
22			मालापुरम	7.26	1.81	1.09
23			मत्तान्नूर	8.69	2.17	1.30
24			नेडमंगद	7.05	1.76	1.06
25			नेयत्तीकारा	5.77	1.44	0.86
26			ओट्टापलम	2.54	0.64	0.38
27			पलक्कड	50.65	12.66	7.60
28			पप्पिनीसिरी	5.40	1.35	0.81
29			पारावुर	5.19	1.30	0.78

30			पधनमथिद्दा	2.91	0.73	0.44
31			पयानूर	5.18	1.29	0.77
32			पेरिन्थलमनम	4.42	1.11	0.66
33			पोनानी	3.54	0.89	0.53
34			पुनालूर	3.42	0.86	0.52
35			शोरानूर	3.79	0.95	0.57
36			थलिपरंबा	6.57	1.64	0.99
37			थिरुवल्ला अरबन एरिया	16.60	4.15	2.49
38			तिरुवंतपुरम	178.77	44.69	26.81
39			थोडुपुझा	13.97	3.49	2.10
40			तेरीसूर	29.15	7.29	4.37
41			तिरूर	5.70	1.42	0.85
42			वदाकारा	13.33	3.33	2.00
43			वरकला	7.23	1.81	1.09
				1078.30	269.58	161.74
1	पुडुचेरी	इलेक्ट्रिसिटी डिपार्टमेंट गवर्नमेंट ऑफ पुडुचेरी	पुडुचेरी	84.78	21.20	12.72
				84.78	21.20	12.72
1	तमिलनाडु	तमिलनाडु जेनरेशन एंड डिस्ट्रीब्यूशन कारपोरेशन लिमिटेड	कुनूर	8.01	2.00	1.20
2			पलादम			1.67
3			उदुमलापत			1.40
4			विक्रमसिंहपुरम			0.64
5			अत्तूर	10.38	2.60	1.56
6			भवानी			0.66
7			अम्बासामुद्रम	6.31	1.58	0.95
8			कदयनल्लूर	5.18	1.30	0.78
9			संकाराकोविल	7.72	1.93	1.16
10			तैकसी			0.80
11			अंबूर	18.75	4.68	2.81
12			अरक्कोणम	7.43	1.86	1.11
13			अरानी	7.95	1.99	1.19
14			अरंथंगी	6.99	1.75	1.05
15			अरकोट			0.61
16			चैंगलपत्तू	8.53	2.13	1.28
17			चिदंबरम	6.19	1.55	0.93
18			कुड्डालोर	42.44	10.61	6.37
19			देवाकोट्टई	5.64	1.41	0.85
20			धारापुरम	4.12	1.03	0.62
21			धरमपुरी	12.87	3.22	1.93
22			दिंदीगुल			2.74
23			इदाप्पदी	7.58	1.90	1.14
24			गुडियथ्यम	15.40	3.85	2.31
25			होसूर	10.79	2.70	1.62
26			कल्लाकुरीची	8.90	2.22	1.34
27			कंबम	4.56	1.14	0.68
28			कांचीपुरम	27.70	6.92	4.16
29			करूर	20.02	5.01	3.00
30			कृष्णागिरी	10.21	2.55	1.53
31			कुंबाकोनम	22.14	5.54	3.32
32			मल्लासामुद्रम	8.85	2.21	1.33
33			मनप्परई	8.31	2.08	1.25

34			मेलूर			0.87
35			मेलविश्राम	3.78	0.95	0.57
36			मेलूर	4.35	1.09	0.65
37			नागापट्टनम	9.87	2.47	1.48
38			नमक्कल	7.50	1.88	1.13
39			नेलीकुप्पन	3.09	0.77	0.46
40			पलनी	9.40	2.35	1.41
41			पनरुती	11.44	2.86	1.72
42			पत्तूकोट्टई	10.56	2.64	1.58
43			पेरांबलूर	5.23	1.31	0.78
44			परनापेट			0.68
45			पोलाची			1.15
46			पुदुकोट्टई	17.48	4.37	2.62
47			रासीपुरम	6.91	1.73	1.04
48			सिरकली	5.57	1.39	0.84
49			सिवागनगई	4.87	1.22	0.73
50			तंजवूर	20.79	5.20	3.12
51			थेनीअलीनागरम	10.28	2.57	1.54
52			तिरुबल्लूर	9.34	2.34	1.40
53			थिरुबरूर			0.87
54			टिंडीवनम			1.74
55			तिरुचेगोडे	17.93	4.48	2.69
56			तिरुपत्तूर	6.38	1.60	0.96
57			वनियंबडी	11.69	2.92	1.75
58			वेदारनियम			0.50
59			वेल्लूर	64.09	16.02	9.61
60			विलपुरम			2.03
61			वृधाचलम	13.51	3.37	2.03
62			कोयंबटूर			47.91
63			गुदल्लूर	5.23	1.31	0.78
64			अरुपुकोट्टई	8.44	2.11	1.27
65			कुलकुडई	1.56	0.39	0.23
66			नागरेकोयल	26.32	6.58	0.00
67			सत्तूर	2.87	0.72	0.00
68			श्रीवल्लीपुत्तूर	3.96	0.99	0.59
69			थूथुकुडई			2.99
70			तिरुचेदूर	6.47	1.62	0.97
71			विरुद्धनगर	8.85	2.21	0.00
72			कोविलपत्ती			2.38
73			पुलयनगुडी	4.27	1.07	0.00
74			तिरुनलवेली	65.78	16.45	9.87
75			बोदीनायकनूर	3.20	0.80	0.48
76			चेन्नई	1473.74	368.44	221.06
77			चिन्नामनूर	3.58	0.90	0.00
78			कुड्डालोर	2.52	0.63	0.38
79			जयकोदम	6.27	1.57	0.94
80			कीलाकरई			0.83
81			कोडईकनाल	12.97	3.24	0.00
82			मदुरै			26.17
83			मेलादुथुरई	11.73	2.93	1.76
84			मेतुपलयम	9.30	2.33	1.40

85			पारामकुडई	5.53	1.38	0.00
86			पेरियांकुलम	2.23	0.56	0.33
87			रामनाथपुरम	9.58	2.40	1.44
88			रामेश्वरम	4.98	1.25	0.75
89			सलेम			44.44
90			सत्यमंगलम	11.26	2.82	0.00
91			तिरुमंगलम			0.52
92			थुरईयूर			0.90
93			तिरुचिरापल्ली			20.41
94			तिरुत्तनी	10.01	2.50	0.00
95			उधगमंडलम	14.49	3.62	2.17
96			उसलामपत्ती	5.15	1.29	0.00
97			वलपरई			1.04
				2277.32	569.40	491.94
1	छत्तीसगढ़	छत्तीसगढ़ स्टेट पावर डिस्ट्रीब्यूशन को.	अंबिकापुर	31.50	7.88	4.73
2			मनेंद्रगढ़	4.71	1.18	0.71
3			नेलांजनगिर	6.99	1.75	1.05
4			चंपा	7.26	1.82	1.09
5			दल्लौराझारा	4.80	1.20	0.72
6			डोंगरगढ़	5.94	1.49	0.89
7			राजनंदगांव	16.18	4.05	2.43
8			मुंगेली	5.01	1.25	0.75
9			कवर्धा	7.13	1.78	1.07
10			महासामुंद	6.34	1.59	0.95
11			धमतरी	10.70	2.68	1.61
12			कंकेर	6.44	1.61	0.97
13			जगदलपुर	21.19	5.30	3.18
14			भातापारा	9.94	2.49	1.49
15			रायगढ़	31.97	7.99	4.80
16			कोरबा	40.46	10.12	6.07
17			दुर्गा भिलाई नगर	155.13	38.78	23.27
18			रायपुर	251.19	62.80	37.68
19			बिलासपुर	87.36	21.84	13.10
				710.24	177.60	106.53
1	गुजरात	दक्षिण गुजरात विज कं. लि.	सूरत	142.18	35.55	21.33
2			जंबूसार	3.20	0.80	0.48
3			राजपीपला	2.86	0.71	0.43
4			वयारा	2.62	0.65	0.39
5			वापी	13.10	3.28	1.97
6			बल्साड	17.04	4.26	2.56
7			बिल्लीमोरा	4.09	1.02	0.61
8			भरुच	15.47	3.87	2.32
				200.56	50.14	30.08
1	गुजरात	मध्य गुजरात विज कं. लि.	दाहोद	13.95	3.49	0.00
2			गोधरा	37.60	9.40	5.64
3			बालासिनोर	3.57	0.89	0.53
4			चकलसी	1.89	0.47	0.28
5			महमदाबाद	4.25	1.06	0.64
6			हलील	5.22	1.31	0.79
7			लुनावडा	2.97	0.74	0.44
8			बोरसद	4.61	1.15	0.69
9			दभोई	4.15	1.04	0.62
10			उम्रेथ			0.29

11			कपडवंज	6.51	1.63	0.98
12			खंबत			1.03
13			नदियाद			2.69
14			पद्रा	5.44	1.36	0.82
			आनंद	29.22	7.31	
				119.38	29.84	15.45
1	गुजरात	पश्चिम गुजरात विज कं. लि.	राजकोट	156.19	39.05	23.43
2			भावनगर	62.02	15.51	9.30
3			जाननगर - नवगम घेड	145.31	36.33	21.80
4			जूनागढ़	37.84	9.46	5.68
5			पोरबंदर + छाया			1.34
6			वाधवा	31.35	7.83	4.70
7			अमरेली	8.90	2.22	1.33
8			भुज	10.41	2.60	1.56
9			वीरावल - पतन	40.33	10.08	6.05
10			बोतड	8.61	2.15	1.29
11			गांधीधाम	16.27	4.07	2.44
12			मोरवी	16.76	4.19	2.51
13			जैतपुर नावागढ़	6.86	1.71	1.03
14			धरंगधरा	8.78	2.19	1.31
15			महुवा	5.81	1.45	0.87
16			उना	4.15	1.04	0.62
17			सवरकुडला	4.38	1.10	0.66
18			केशोड	3.43	0.86	0.52
19			उपलेता	3.95	0.99	0.59
20			पलितना	7.67	1.92	1.15
21			गोंदल	8.22	2.06	1.24
22			अंजर	6.39	1.60	0.96
23			मंगलौर	1.88	0.47	0.28
24			धोराजी	5.53	1.38	0.83
25			कोडीनार	4.87	1.22	0.73
26			वंकानेर	5.87	1.47	0.88
27			गराईधर	4.38	1.10	0.66
28			धनगढ	7.34	1.84	1.10
29			जसदन	7.80	1.95	1.17
30			लिंब्दी	4.90	1.23	0.74
31			बगासारा	2.71	0.68	0.41
32			राजुला	2.51	0.63	0.38
33			खम्भलिया	5.24	1.31	0.79
34			द्वारका	1.81	0.45	0.27
35			मांडवी	4.62	1.16	0.70
36			सिहोर	3.57	0.89	0.53
				656.66	164.19	99.85
1	गुजरात	उत्तर गुजरात विज कंपनी लि.	बावला			0.61
2			देहगम	1.84	0.46	0.28
3			कलोल	6.36	1.59	0.95
4			राधनपुर	2.01	0.50	0.30
5			सानंद	2.68	0.67	0.40
6			विरमगम	7.69	1.92	1.15
				20.58	5.14	3.69
				997.18	249.31	149.07
1	मध्य प्रदेश	मध्य प्रदेश पश्चिम क्षेत्र विद्युत वितरण कं. लिमिटेड	अंबाह	6.47	1.62	0.97

2			अशोकनगर	7.77	1.94	1.16
3			अष्ट	4.20	1.05	0.63
4			बसोडा	9.49	2.37	1.42
5			बेगमगंज	2.24	0.56	0.34
6			बेतुल	11.53	2.88	1.73
7			भिड	31.82	7.96	4.78
8			भोपल	277.61	69.40	41.64
9			बयौरा	7.12	1.78	1.07
10			डाबरा	17.06	4.27	2.56
11			दतिया	17.80	4.45	2.67
12			गोहद	7.81	1.95	1.17
13			गुना	26.93	6.73	4.04
14			ग्वालियर	215.37	53.84	32.31
15			हरदा	10.41	2.60	1.56
16			होशंगाबाद	15.00	3.75	2.25
17			ईटारसी	10.55	2.64	1.58
18			जौरा	5.87	1.47	0.88
19			मोरेना	34.84	8.71	5.23
20			पिपरिया	5.41	1.35	0.81
21			पोरसा	7.03	1.76	1.05
22			राधोगढ़-विजपुर	4.15	1.04	0.62
23			रायसेन	4.34	1.09	0.65
24			सबलगढ़	5.79	1.45	0.87
25			सारंगपुर	3.88	0.97	0.58
26			सरनी	5.74	1.44	0.86
27			सिहोर	12.24	3.06	1.83
28			शियोपुर	9.65	2.41	1.45
29			शिवपुरी	29.94	7.49	4.49
30			सिरौंज	4.48	1.12	0.67
31			विदिशा	20.85	5.21	3.13
				833.39	208.36	125.01
1	मध्य प्रदेश	मध्य प्रदेश पश्चिम क्षेत्र विद्युत वितरण कं. लिमिटेड	अगार	4.04	1.01	0.61
2			बरनगर	3.25	0.81	0.49
3			बरवाह	2.21	0.55	0.33
4			बरवानी	2.11	0.53	0.32
5			बुरहनपुर	9.00	2.25	1.35
6			देवास	54.01	13.50	8.10
7			धार	2.49	0.62	0.37
8			इंदौर सिटी	276.24	69.06	41.44
9			जाऔरा	12.57	3.14	1.88
10			झाबुआ	1.80	0.45	0.27
11			खाण्डवा	3.64	0.91	0.55
12			खारगोन	5.09	1.27	0.76
13			मंदसौर	4.39	1.10	0.66
14			महू	6.64	1.66	1.00
15			नागदा	8.55	2.14	1.28
16			नीमच	8.55	2.14	1.28
17			नेपा नगर	1.52	0.38	0.23
18			पीतमपुर			0.28
19			रत्लाम	14.54	3.64	2.18
20			सनावड	6.22	1.56	0.94
21			सेधवा	8.94	2.24	1.34

22			शाजापुर	8.16	2.04	1.22
23			शुजालपुर	3.70	0.93	0.56
24			उज्जैन	91.10	22.78	13.67
				538.76	134.71	81.11
1	मध्य प्रदेश	मध्य प्रदेश पूर्व क्षेत्र विद्युत् वितरण कं. लिमिटेड	बालाघाट	10.48	2.62	1.57
2			बिना-इटावा	8.12	2.03	1.22
3			छतरपुर	19.48	4.87	2.92
4			छिंदवाडा	19.29	4.82	2.89
5			दाबोह	24.75	6.19	3.71
6			धानपुरी	4.74	1.19	0.71
7			गदरवारा	6.83	1.71	1.03
8			जबलपुर	189.51	47.38	28.43
9			कटनी	52.45	13.11	7.87
10			खुराय	6.84	1.71	1.03
11			मैहर	9.01	2.25	1.35
12			मलजखण्ड	2.27	0.57	0.34
13			मंडला	13.55	3.39	2.03
14			नरसिंहपुर	15.46	3.87	2.32
15			पंधुरना	4.85	1.21	0.73
16			पन्ना	11.62	2.91	1.75
17			परसिया	4.48	1.12	0.67
18			रिवा	53.43	13.36	8.02
19			सागर	59.32	14.83	8.90
20			सतना	53.00	13.25	7.95
21			सिओनी	10.13	2.53	1.52
22			शाहदोल	11.34	2.84	1.70
23			सिधी	15.80	3.95	2.37
24			सिहोरा	10.18	2.55	1.53
25			सिंगरौली	18.81	4.70	2.82
26			टिकमगढ़	17.27	4.32	2.59
27			नौगांव	9.44	2.36	1.42
				662.45	165.64	99.39
				2034.60	508.71	305.51
1	महाराष्ट्र	महाराष्ट्र स्टेट इलेक्ट्री. डिस्ट्रीब्यूशन कं. लिमिटेड	अमलनेर	6.81	1.70	1.02
2			अंबेजोगिल	8.40	2.10	1.26
3			अरवी	1.73	0.43	0.26
4			औसा	4.97	1.24	0.75
5			बारामती	49.60	12.40	7.44
6			बारशी	8.02	2.01	1.20
7			चंद्रपुर	23.01	5.75	3.45
8			चिपलून	22.81	5.70	3.42
9			चोपदा	6.96	1.74	1.04
10			देगलौर	8.17	2.04	1.23
11			धारागांव	2.95	0.74	0.44
12			डोंडाइची	7.52	1.88	1.13
13			गडचिरोली	8.99	2.24	1.34
14			गंगाखेड	5.23	1.31	0.78
15			गोंदिया	38.55	9.64	5.78
16			इस्लामपुर	25.88	6.47	3.88
17			जलना	87.62	21.91	13.14
18			जयसिंहपुर	7.14	1.79	1.07

19			जितूर	4.56	1.14	0.68
20			कैपटी	9.03	2.26	1.36
21			कोंपरगांव	8.06	2.02	1.21
22			लातूर	48.84	12.21	7.33
23			मलालगांव	2.62	0.66	0.39
24			मालेगांव	34.94	8.74	5.24
25			नागपुर	296.86	74.21	44.53
26			पंधारपुर	30.00	7.50	4.50
27			पबहानी	24.75	6.19	3.71
28			पथरी	3.65	0.91	0.55
29			पूरना	4.96	1.24	0.74
30			रत्नागिरि	17.24	4.31	2.59
31			सायलू	5.78	1.45	0.87
32			संगामीर	9.29	2.32	1.39
33			संगली	52.26	13.06	7.84
34			सताना	5.78	1.45	0.87
35			सतारा	8.00	2.00	1.20
36			शहादा	7.80	1.95	1.17
37			सिल्लोड	11.85	2.96	1.78
38			सिरपुर	6.51	1.63	0.98
39			सोलापुर	128.47	32.12	19.27
40			तासगांव	3.95	0.99	0.59
41			तुलजापुर	5.37	1.34	0.81
42			उदगीर	13.60	3.40	2.04
43			वसाई	32.88	8.22	4.93
44			यवल	4.44	1.11	0.67
45			अचलपुर सिटी	23.17	5.79	3.48
46			अहमदपुर	13.34	3.34	2.00
47			अहमदनगर	55.90	13.98	8.39
48			अकोला	107.65	26.91	16.15
49			अकोट	6.45	1.61	0.97
50			अंजनगांव	5.19	1.30	0.78
51			अष्टा	17.60	4.40	2.64
52			बालापुर	1.00	0.25	0.15
53			बासमठ	6.47	1.62	0.97
54			बीड	56.23	14.06	8.43
55			भद्रवती	3.04	0.76	0.46
56			भण्डारा	5.74	1.43	0.86
57			भुसावल	24.91	6.23	3.74
58			ब्रहमपुरी	2.40	0.60	0.36
59			बुलधाना	10.38	2.60	1.56
60			चालीसगांव	10.20	2.55	1.53
61			दहानू	15.95	3.99	2.39
62			दियोलाली	10.25	2.56	1.54
63			धुले सिटी	26.09	6.52	3.91
64			इराण्डोल	2.53	0.63	0.38
65			हिंगनघाट	7.42	1.86	1.12
66			हिंगोली	6.22	1.55	0.93
67			इगाटपुरी	5.13	1.28	0.77
68			कन्नड	11.03	2.76	1.65
69			कराड	5.95	1.49	0.89
70			कटोल	4.44	1.11	0.67

71			खोपोली	20.50	5.12	3.07
72			कोल्हापुर उर्बन	34.41	8.60	5.16
73			लोनावाला	20.88	5.22	3.13
74			मनमद	9.15	2.29	1.37
75			मोरशी	4.20	1.05	0.63
76			मुर्तिजापुर	6.30	1.58	0.95
77			नलासोपारा	27.00	6.75	4.05
78			नंदरबर	10.28	2.57	1.54
79			नंदेद	30.13	7.53	4.52
80			नंदुरा	2.66	0.67	0.40
81			निलंगा	4.49	1.12	0.67
82			ओसमानाबाद	11.83	2.96	1.78
83			पंचौरा	14.09	3.52	2.11
84			पैथन	5.51	1.38	0.83
85			पलघर	5.98	1.50	0.90
86			पली	9.20	2.30	1.38
87			परोला	3.49	0.87	0.52
88			पेन	9.24	2.31	1.39
89			फलटन	2.58	0.65	0.39
90			पुलगांव	2.14	0.54	0.32
91			शेगांव	4.18	1.05	0.63
92			तालेगांव	25.10	6.27	3.76
93			तुमसर	5.58	1.40	0.84
94			उमरेद	5.56	1.39	0.83
95			वैजापुर	3.96	0.99	0.59
			वीटा	6.91	1.73	1.04
97			वाई	3.79	0.95	0.57
98			वर्धा	25.67	6.42	3.85
99			वरौरा	2.59	0.65	0.39
100			येओला	6.68	1.67	1.00
101			अक्कालकोट	4.12	1.03	0.62
102			अमरावती	60.88	15.22	9.13
103			बल्लारपुर	1.70	0.43	0.26
104			चिखाली	8.87	2.22	1.33
105			दरियापुर	7.41	1.85	1.11
106			दोंद	10.71	2.68	1.61
107			डिगरस	3.48	0.87	0.52
108			इचलकरजी	79.37	19.84	11.90
109			जलगांव			9.07
110			करंजा	7.60	1.90	1.14
111			खमगांव	7.04	1.76	1.06
112			मल्कापुर	8.97	2.24	1.35
113			मेहकार	3.71	0.93	0.56
114			पुसाद	13.84	3.46	2.08
115			उमरखेड	3.68	0.92	0.55
116			उमरगा	2.00	0.50	0.30
117			विरार	59.15	14.78	8.87
118			वदगांव	7.00	1.75	1.05
119			वनी	13.70	3.43	2.06
120			वारुद	3.75	0.94	0.56
121			वसीम	7.72	1.93	1.16
122			यवतमाल	25.02	6.25	3.75

123		बेटर मुंबई (डीआर)	1193.91	298.48	179.08
			3408.24	852.12	520.31
			31139.92	10557.97	4478.02

(स्रोत : पीएफसी)

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

राज्य सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-576

जिसका उत्तर 14 जुलाई, 2014 को दिया जाना है ।

विद्युत कंपनियों द्वारा उपकरणों की खरीद

576. श्री मोहम्मद अली खान:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) क्या सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत कंपनियां स्थानीय रूप से उपकरण खरीद रही हैं; और

(ख) 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) : सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत कंपनियां प्रतिस्पर्द्धी दरों पर अपनी आवश्यकता और अपनी प्रापण नीति के अनुसार स्थानीय (घरेलू) तथा विदेशी कंपनियों के विद्युत उपस्करों का प्रापण कर रही हैं।

केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण 30 द्वारा (सीईए) अगस्त, 2013 को एक परामर्शिका जारी की गई थी जिसमें यह कहा गया था कि सुपर क्रिटिकल परियोजनाओं के बायलरो और टरबाइन जेनरेटर के लिए केन्द्रीय/राज्य क्षेत्र विद्युत उत्पादन कंपनियों द्वारा आमन्त्रित की जाने वाली बोलियों में, चरणबद्ध स्वदेशी विनिर्माण सुविधाओं की स्थापना शर्त को शामिल किया जाए। यह परामर्शिका अक्तूबर, तक 2015 वैध है।

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

राज्य सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-577

जिसका उत्तर 14 जुलाई, 2014 को दिया जाना है ।

डिजिटल उपकेन्द्र

577. श्री मोहम्मद अली खान:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) क्या ऊर्जा की आपूर्ति और मांग की परिवर्तनशील स्वरूप से अनुकूलन के लिए डिजिटल उपकेन्द्रों की आवश्यकता है जिनका इस समय अभाव है; और

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

उत्तर

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

(श्री पीयूष गोयल)

(क) से (ख) : डिजिटल उपकेन्द्र मुख्यतः उपकेन्द्र के स्वचालन के लिए है और यह स्थानीय के साथ-साथ दूरस्थ अवस्थिति के बेहतर नियंत्रण क्षमता में उपयोगी है और इसका अर्थ ऊर्जा आपूर्ति और मांग की गतिशीलता प्रकृति का अनुकूलन नहीं है।

तथापि, डिजिटल उपकेन्द्रों का प्रचालन आईईसी 61850 प्रोटोकाल पर होता है। पावर ग्रिड के सभी उपकेन्द्रों का प्रचालन 765 केवी और 400 केवी वोल्टेज स्तर पर इसी आईईसी 61850 प्रोटोकाल पर होता है। तथापि, अंतर-राज्यीय पारेषण प्रणाली में ऊर्जा आपूर्ति और मांग के प्रबंधन के लिए विभिन्न घटकों अर्थात् उच्च वोल्टेज डायरेक्ट करंट बाइपोल/बैक टू बैक सिस्टम, फ्लैक्सिबल एसी पारेषण प्रणाली (फेक्ट्स) जैसे थाइरिस्टर कंट्रोल सीरीज कैपेसिटर (टीसीएससी), स्टैटिक वार कंपनसेटर(एसवीसी), स्टैटिक सिंक्रोनस कंपनसेटर (स्टैटकॉम) इत्यादि यंत्रों का उपयोग किया जा रहा है।

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

राज्य सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-578

जिसका उत्तर 14 जुलाई, 2014 को दिया जाना है ।

निजी कंपनियों द्वारा एनटीपीसी को आस्तियों की
बिक्री

578. श्री डी. पी. त्रिपाठी:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) क्या यह सच है कि निजी कंपनियां एनटीपीसी को वैद्युत आस्तियां बेचना चाहती हैं;

(ख) यदि हां, तो इसके क्या कारण हैं;

(ग) क्या यह भी सच है कि कुछ कंपनियों ने विद्युत परियोजनाओं के संस्थापन के बाद अभी तक एक भी इकाई का उत्पादन नहीं किया है; और

(घ) यदि हां, तो क्या ऐसी कंपनियों को खरीदना लाभदायक होगा?

उत्तर

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

(श्री पीयूष गोयल)

(क) से (घ) : एनटीपीसी ने "एनटीपीसी द्वारा संभावित अधिग्रहण के लिए अपनी कोयला आधारित ताप विद्युत परियोजनाओं का प्रस्ताव देने" हेतु दिनांक 21.02.2014 के ईओआई के तहत राज्य विद्युत बोर्डों/विद्युत उत्पादन कंपनियों, स्वतन्त्र विद्युत उत्पादकों (आईपीपी), विद्युत संयंत्र विकासकर्ताओं, कैप्टिव विद्युत उत्पादकों से रूचि की अभिव्यक्ति (ईओआई) मांगी थी। इस ईओआई के विरुद्ध 34 प्रस्ताव प्राप्त हुए हैं।

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

राज्य सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-579

जिसका उत्तर 14 जुलाई, 2014 को दिया जाना है।

पर्वतीय राज्यों में पनविद्युत परियोजनाएं

579. श्री महेन्द्र सिंह माहरा:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या मंत्रालय देश के पर्वतीय राज्यों में बड़ी पनविद्युत परियोजनाओं के स्थान पर छोटी परियोजनाओं को प्राथमिकता देगा;
- (ख) यदि हां, तो मंत्रालय ने कहां-कहां छोटे बांधों की संभावनाओं का पता लगाया है; और
- (ग) यदि नहीं, तो भविष्य में विद्युत की बढ़ती मांग को पूरा करने के लिए मंत्रालय द्वारा तैयार की गई वैकल्पिक योजनाओं का ब्यौरा क्या है?

उत्तर

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

(श्री पीयूष गोयल)

(क) एवं (ख) : जल विद्युत परियोजनाएं स्थल विशिष्ट होती हैं और जल विद्युत संयंत्रों, छोटे अथवा बड़े के लिए स्थल का चयन बहुत से कारकों जैसे क्षेत्र की टोपोग्राफी, हाइड्रोलॉजी, जिओलॉजी इत्यादि पर निर्भर करता है। 25 मेगावाट तक की संस्थापित क्षमता वाली जल विद्युत परियोजनाओं को लघु जल विद्युत परियोजनाओं के रूप में वर्गीकृत किया गया है और 500 मेगावाट एवं उससे अधिक क्षमता की जल विद्युत परियोजनाओं को मेगा प्रोजेक्ट के रूप में माना गया है। किसी जल विद्युत परियोजना की क्षमता किसी स्थल विशेष जल जब विद्युत संभाव्यता के इष्टतम उपयोग के लिए निर्धारित की जाती है। सामान्यतः किसी विशेष नदी घाटी में लघु के साथ-साथ बड़ी, मंझोली जल विद्युत परियोजनाएं संयुक्त रूप से स्थल की स्थिति पर निर्भर करते हुए प्रस्तावित हैं। तथापि, पैमाने की किफायती लाभों और रिटर्न में समग्र बड़े लाभों के कारण मुख्य/मध्यम जल विद्युत (25 मेगावाट क्षमता से से

अधिक) ज्यादा किफायती होती और और छोटी जल विद्युत परियोजनाओं की तुलना में ज्यादा वरीयता दी जाती है।

नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा मंत्रालय देश में 25 मेगावाट तक की लघु जल विद्युत (एसएचपी) परियोजनाओं के कार्यान्वयन के लिए तकनीकी और वित्तीय सहायता प्रदान कर रहा है और अधिकांश परियोजनाएं या तो नहर आधारित अथवा रन ऑफ रिवर परियोजनाएं हैं जिनके लिए बांध अथवा विशाल जल भण्डारण की आवश्यकता नहीं होती है।

(ग) : भविष्य में विद्युत की बढ़ती हुई मांग को पूरा करने के लिए, 12वीं योजना अवधि (2012-17) में 88,537 मेगावाट क्षमता अभिवृद्धि (नवीकरणीय ऊर्जा स्रोतों को छोड़कर) करने की योजना बनाई गई है जिसमें से 10897 मेगावाट क्षमता अभिवृद्धि जल विद्युत परियोजनाओं से करने की योजना है। 30.06.2014 की स्थिति के अनुसार, 12वीं योजना में जल विद्युत परियोजनाओं से 1757.67 मेगावाट क्षमता पहले ही जोड़ी जा चुकी है।

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

राज्य सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-580

जिसका उत्तर 14 जुलाई, 2014 को दिया जाना है।

विद्युत संयंत्रों में ईंधन की कमी

580. श्री डी. राजा:

श्री एम. पी. अच्युतन:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या यह सच है कि कोयला-चालित और गैस-चालित अनेक विद्युत संयंत्र ईंधन की कमी के कारण अपनी पूरी क्षमता के अनुरूप कार्य नहीं कर रहे हैं;
- (ख) यदि हां, तो निजी और सार्वजनिक, दोनों क्षेत्रों के विभिन्न विद्युत संयंत्रों की कुल संस्थापित क्षमता और प्रत्येक संयंत्र की क्षमता उपयोग की मौजूदा दर कितनी-कितनी है; और
- (ग) इन संयंत्रों की क्षमता के इष्टतम उपयोग के लिए इन्हें ईंधन की आपूर्ति सुनिश्चित करने के लिए कौन-कौन से कदम उठाए जा रहे हैं?

उत्तर

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

(श्री पीयूष गोयल)

(क) और (ख) : कोयला आपूर्ति के कारण सामान्यतया कोयला आधारित विद्युत संयंत्र बेकार नहीं पड़े हैं/ कम इष्टतम उपयोग नहीं किया जा रहा है। तथापि, वर्ष 2014-15 (अप्रैल से मई, 2014) के दौरान कोयला कमी के कारण राज्यों द्वारा सामना की गई विद्युत की कमी 120 मिलियन यूनिट (एमयू) की उत्पादन हानि की सीमा तक ही है। विद्युत केन्द्र-वार ब्यौरा अनुबंध-1 में दिया गया है।

इसके अतिरिक्त पर्याप्त ईंधन की अनुपलब्धता के कारण, विद्यमान गैस आधारित विद्युत संयंत्र इस समय लगभग 23% की बहुत कम पीएलएफ पर प्रचालन कर रहे हैं। प्राइवेट और सार्वजनिक क्षेत्रों दोनों में संस्थापित क्षमता और उनकी क्षमता उपयोगिता अर्थात संयंत्र भार घटक (पीएलएफ) अनुबंध-॥ में हैं।

(ग) ईंधन की पर्याप्त उपलब्धता सुनिश्चित करने के लिए अन्य बातों के साथ-साथ निम्नलिखित कदम उठाए जा रहे हैं:-

- (i) कोल इंडिया लिमिटेड से देश में घरेलू कोयले के उत्पादन को बढ़ाने के लिए कहा गया है।
- (ii) विद्युत यूटिलिटियों को जहां कहीं आवश्यक हो, आयातित कोयले का उपयोग करने की सलाह दी गई है।
- (iii) केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण सूक्ष्मता से कोयले की उपलब्धता की निगरानी कर रहा है।
- (iv) पेट्रोलियम मंत्रालय ने गैस आधारित विद्युत केन्द्रों को गैस आबंटन बढ़ाने पर बल दिया है।

राज्य सभा में दिनांक 14.07.2014 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 580 के भाग (क) और (ख) के उत्तर में उल्लिखित विवरण।

कोयले की कमी के कारण उत्पादन हानि

क्रम सं.	विद्युत केंद्र	क्षमता (मेगावाट)	उत्पादन (मि.यू.)	पीएलएफ (%)	उत्पादन हानि (अप्रैल- मई, 2014) (मि.यू.)
राज्य क्षेत्र					
1.	खापरखेड़ा- II	1340	1317	67.2	115.2
2.	रायलसीमा	1050	1265	82.3	7.1
	कुल	2390			122.3

राज्य सभा में दिनांक 14.07.2014 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 580 के भाग (क) और (ख) के उत्तर में उल्लिखित विवरण।

देश में गैस आधारित विद्युत केंद्रों और मई, 2014 के दौरान उनकी पीएलएफ का ब्यौरा

क्रम सं.	विद्युत केंद्र	संस्थापित क्षमता (मेगावाट)	राज्य	पीएलएफ (%)
केन्द्रीय क्षेत्र				
1	एनटीपीसी, फरीदाबाद सीसीपीपी	431.59	हरियाणा	60.9
2	एनटीपीसी, अंता सीसीपीपी	419.33	राजस्थान	15.6
3	एनटीपीसी, औरया सीसीपीपी	663.36	उत्तर प्रदेश	21.8
4	एनटीपीसी, दादरी सीसीपीपी	829.78	उत्तर प्रदेश	30.3
	उप-जोड़(एनआर)	2344.06		
5	एनटीपीसी, गांधार (झानोर)	657.39	गुजरात	57.8
6	एनटीपीसी, कवास सीसीपीपी	656.2	गुजरात	45.1
7	रत्नागिरी (आरजीपीपीएल-दाभोल)	1967	महाराष्ट्र	0.0
	उप-जोड़ (डब्ल्यूआर)	3280.59		
8	कटहलगुरी (नीपको)	291	असम	66.1
9	अगरतला जीटी (नीपको)	84	त्रिपुरा	78.4
10	त्रिपुरा सीसीपीपी (ओएनजीसी)	363.3	त्रिपुरा	39.1
	उप-जोड़ (एनईआर)	738.3		
	कुल (सीआर)	6362.95		
राज्य क्षेत्र				
11	आई.पी. सीसीपीपी	270	दिल्ली	45.6
12	प्रगति सीसीजीटी-III	1500	दिल्ली	4.3
13	प्रगति सीसीपीपी	330.4	दिल्ली	80.0
14	धौलपुर सीसीपीपी	330	राजस्थान	38.3
15	रामगढ़ (आरआरवीयूएनएल, जैसलमेर)	273.8	राजस्थान	24.9
	उप-जोड़(एनआर)	2704.2		
16	पीपावाव सीसीपीपी	702	गुजरात	0.0
17	धुवरन सीसीपीपी (जीएसईसीएल)	594.72	गुजरात	2.2
18	हजीरा सीसीपीपी (जीएसईजी)	156.1	गुजरात	13.3
19	हजीरा सीसीपीपी एक्सटें.	351	गुजरात	0.0
20	उत्तरन सीसीपीपी (जेएसईसीएल)	518	गुजरात	0.0
21	उरान सीसीपीपी (महाजैको)	672	महाराष्ट्र	78.0
	उप-जोड़(डब्ल्यूआर)	2993.82		
22	करायकाल सीसीपीपी (पीपीसीएल)	32.5	पुडुचेरी	28.4
23	कोवीकलपल (तिरुमकोट्टाई)	107	तमिलनाडु	42.9
24	कुटलम (टांजेडको)	100	तमिलनाडु	75.1
25	वलथूर सीसीपीपी (रामानंद)	186.2	तमिलनाडु	70.8
	उप-जोड़(एसआर)	425.7		
26	लाकवा जीटी (एसईबी, मैबेला)	157.2	असम	70.5
27	नामरूप सीसीजीटी + एसटी (एपीजीसीएल)	119	असम	56.7
28	बारामुरा जीटी (टीएसईसीएल)	58.5	त्रिपुरा	59.7
29	रोखिआ जीटी (टीएसईसीएल)	111	त्रिपुरा	47.4
	उप-जोड़(एनईआर)	445.7		
	कुल(एसएस)	6569.42		
निजी क्षेत्र				

30	वाटवा सीसीपीपी (टॉरेंट)	100	गुजरात	0.0
31	ट्रॉम्बे सीसीपीपी (टीपीसी)	180	महाराष्ट्र	98.1
	उप-जोड़(डब्ल्यूआर)	280		
निजी आईपीपी क्षेत्र				
32	रिठाला सीसीपीपी (एनडीपीएल)	108	दिल्ली	0.0
	उप-जोड़(एनआर)	108		
33	बरौदा सीसीपीपी (जीआईपीसीएल)	160	गुजरात	5.5
34	एस्सार सीसीपीपी-	300	गुजरात	0.0
35	पेगुथान सीसीपीपी (जीटीईसी)	655	गुजरात	4.4
36	सुजैन सीसीपीपी (टॉरेंट)	1147.5	गुजरात	25.0
37	यूनोसुजैन सीसीपीपी	382.5	गुजरात	0.0
38	डीजीईएन मेगा सीसीपीपी	1200	गुजरात	0.0
	उप-जोड़(डब्ल्यूआर)	3845		
39	गौतमी सीसीपीपी	464	आंध्र प्रदेश	0.0
40	जीएमआर - काकीनाडा (तानीरवावी)	220	आंध्र प्रदेश	0.0
41	गोदावरी सीसीपीपी (स्पेक्ट्रम)	208	आंध्र प्रदेश	53.8
42	जेगुरुपडू सीसीपीपी (जीवीके)	455.4	आंध्र प्रदेश	22.0
43	कोनासीमा सीसीपीपी	445	आंध्र प्रदेश	0.0
44	कोडांपल्ली एक्सटें. सीसीपीपी	366	आंध्र प्रदेश	0.0
45	कोडांपल्ली सीसीपीपी	350	आंध्र प्रदेश	51.7
46	पेड्डा पुरम (बीएसईएस)	220	आंध्र प्रदेश	16.0
47	वीमागिरी सीसीपीपी	370	आंध्र प्रदेश	0.0
48	विजेश्वरन सीसीपीपी	272	आंध्र प्रदेश	50.0
49	श्रीबा इंडस्ट्रीज	30	आंध्र प्रदेश	
50	आर वी के इन्जी	28	आंध्र प्रदेश	
51	सिल्क रोड सुगर	35	आंध्र प्रदेश	
52	एल वी एस विद्युत	55	आंध्र प्रदेश	
53	करुपपुर सीसीपीपी (एबीएएन)	119.8	तमिलनाडु	82.4
54	पी. नालूर सीसीपीपी (पीपीएन)	330.5	तमिलनाडु	57.9
55	वेलंटरवी सीसीपीपी	52.8	तमिलनाडु	81.0
	उप-जोड़(एसआर)	4021.5		
56	डीएलएफ असम जीटी	24.5	असम	0.0
	उप-जोड़(एनईआर)	24.5		
	कुल(निजी आईपीपी एस)	7999		
	कुल (निजी)	8279		
	कुल योग	21211.37		23.2

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

राज्य सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-581

जिसका उत्तर 14 जुलाई, 2014 को दिया जाना है ।

विद्युत परियोजनाओं को स्वीकृति दिया जाना

581. डॉ. प्रभाकर कोरे:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या यह सच है कि देश में समेकित विद्युत संयंत्र की स्थापना करने के लिए कंपनियों को सैकड़ों स्वीकृतियां लेनी पड़ती हैं जिसके कारण विद्युत परियोजनाओं को पूरा करने में अत्यधिक विलंब हो जाता है;
- (ख) क्या यह भी सच है कि संसद के अनेक अधिनियम और नियम, जोकि आबद्ध कोयला खानों सहित विद्युत परियोजनाओं को नियंत्रित करते हैं, पुराने हो गए हैं और विगत 50 वर्षों से इनकी समीक्षा या इनमें संशोधन नहीं किया गया है; और
- (ग) यदि हां, तो देश में विद्युत परियोजनाओं को शीघ्र स्वीकृति देने के लिए 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) : इस मंत्रालय को विद्युत उत्पादक संघ से (एपीपी)एक अभ्यावेदन प्राप्त हुआ है जिसमें इस बात पर बल दिया गया है कि विद्युत परियोजना स्थापित करने और चलाने के लिए कई स्वीकृतियां आवश्यक होती हैं और कैप्टिव कोयला खदानों सहित विद्युत परियोजनाओं को शासित करने वाले कई अधिनियम एवं नियम पुराने हो चुके हैं। विद्युत मंत्रालय उपचारात्मक कार्रवाई करने हेतु वैधानिक प्रावधानों की समीक्षा करता है।

(ग) : मंत्रिमंडल सचिवालय के अधीन परियोजना निगरानी समूह (पीएमजी) लंबित परियोजनाओं की स्वीकृतियों की नियमित रूप से निगरानी करता है। विद्युत मंत्रालय और सीईए भी समय-समय पर विद्युत परियोजनाओं की समीक्षा करते हैं।
