

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-747

जिसका उत्तर 21 नवंबर, 2019 को दिया जाना है।

राज्यों को विद्युत आवंटन

747. श्रीमती वांगा गीता विश्वनाथ:

डॉ. वेंकटेश नेता बोरलाकुंता:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) क्या सरकार के पास केन्द्रीय विद्युत उत्पादन संयंत्रों द्वारा उत्पादित विद्युत की कुल मात्रा का कोई ब्यौरा क्या है;

(ख) यदि हां, तो गत तीन वर्षों में प्रत्येक वर्ष के दौरान इन संयंत्रों से प्रत्येक राज्य को किए गए विद्युत आवंटन का ब्यौरा क्या है;

(ग) क्या सरकार उन राज्यों के लिए कोटा बढ़ाना चाहेगी जहां आवश्यकता है; और

(घ) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और इस पर क्या कार्रवाई की गई है?

उत्तर

विद्युत और नवीन एवं नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार) तथा कौशल विकास एवं उद्यमशीलता राज्य मंत्री (श्री आर. के. सिंह)

(क) : देश में पिछले तीन वर्षों एवं चालू वर्ष अर्थात् 2016-17 से 2019-20 (अक्टूबर, 2019 तक) के दौरान केन्द्रीय उत्पादक स्टेशनों द्वारा ईंधन स्रोत (थर्मल, हाइड्रो तथा न्यूक्लियर) से 25 मेगावाट एवं उससे अधिक विद्युत उत्पादन का ब्यौरा **अनुबंध-I** में दिया गया है। वर्ष 2018-19 तथा चालू वर्ष 2019-20 (सितम्बर, 2019) तक के लिए केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण (सीईए) में उपलब्ध केन्द्रीय सार्वजनिक क्षेत्र उपक्रमों (सीपीएसयू) के नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन आंकड़ों का ब्यौरा भी **अनुबंध-II** में दिया गया है।

(ख) : केन्द्रीय उत्पादन स्टेशनों से प्रत्येक राज्य/संघ राज्य क्षेत्र को विद्युत के आवंटन का पिछले तीन वर्षों अर्थात् 2016-17 (31.03.2017 के अनुसार), 2017-18 (31.03.2018 के अनुसार) और 2018-19 (31.03.2019 के अनुसार) का ब्यौरा क्रमशः **अनुबंध-III, IV और V** में दिया गया है।

(ग) और (घ): राज्य/संघ राज्य क्षेत्रों की आवश्यकता एवं अनुरोध की स्थिति में, भारत सरकार/विद्युत मंत्रालय समग्र उपलब्धता एवं विभिन्न राज्यों/संघ राज्य क्षेत्रों की आवश्यकता को ध्यान में रखते हुए केन्द्रीय उत्पादन स्टेशनों के अनाबंटित कोटे से राज्यों/संघ राज्य क्षेत्रों को विद्युत के आबंटन में वृद्धि करने पर विचार करता रहा है।

वर्ष 2019-20 (अक्टूबर, 2019 तक) पुडुचेरी, आंध्र प्रदेश, असम तथा जम्मू एवं कश्मीर से विद्युत के अतिरिक्त आबंटन के अनुरोध प्राप्त हुए हैं और चण्डीगढ़ से आबंटन कम करने का अनुरोध प्राप्त हुआ है। इस संबंध में ब्यौरे निम्नानुसार हैं:

- (i) जून, 2019 में, पुडुचेरी ने 01.07.2019 से दक्षिणी क्षेत्र के केन्द्रीय विद्युत उत्पादन स्टेशनों के अनाबंटित कोटे से अपने 40 मेगावाट के आबंटन को जारी रखने का अनुरोध किया था। तदनुसार, इसकी अनुमति दे दी गई थी।
- (ii) अगस्त, 2019 में, आंध्र प्रदेश ने माह सितम्बर, 2019 के लिए 1000 मेगावाट के अतिरिक्त विद्युत आबंटन हेतु अनुरोध किया था और इसे उत्तरी तथा पश्चिमी क्षेत्रों के केन्द्रीय उत्पादक स्टेशनों में अन्य राज्यों के अभ्यर्पित हिस्से से आबंटित किया गया था।
- (iii) असम ने अक्टूबर, 2019 में 65 मेगावाट के आबंटन हेतु अनुरोध किया था और यह सिफारिश की गई थी कि यदि असम अपनी सहमति दे तो एनटीपीसी के केन्द्रीय उत्पादक स्टेशनों में अन्य राज्यों के अभ्यर्पित हिस्से से इसके आबंटन हेतु विचार किया जा सकता है।
- (iv) अक्टूबर, 2019 में जम्मू एवं कश्मीर ने सर्दी के महीनों के लिए विद्युत का आबंटन बढ़ाने हेतु अनुरोध किया। जम्मू एवं कश्मीर को उत्तरी क्षेत्र में केन्द्रीय उत्पादक स्टेशनों के अनाबंटित कोटे से आबंटन सर्दी के महीनों के लिए उत्तरी क्षेत्र के अनाबंटित विद्युत के 30% से बढ़ाकर 78% कर दिया गया है।
- (v) चण्डीगढ़ ने अक्टूबर, 2019 में उत्तरी क्षेत्र में केन्द्रीय उत्पादक स्टेशनों के अनाबंटित कोटे से उनके आबंटन को 14% से घटाकर 9% करने का अनुरोध किया था और इसे प्रभावी कर दिया गया है।

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 21.11.2019 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 747 के भाग (क) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

अक्टूबर, 2019 तक पिछले तीन वर्षों और चालू वर्ष के दौरान केंद्रीय उत्पादन स्टेशनों के उत्पादन का ब्यौरा

स्टेशन का नाम	ईंधन	*31.10.2019 की स्थिति के अनुसार निगरानी की गई क्षमता मेगावाट	उत्पादन (एमयू)			
			2016-17	2017-18	2018-19	*2019-20 (अक्टूबर, 2019 तक)
बदरपुर टीपीएस	कोयला	0.00	1704.85	1556.97	1400.33	0.00
बरोनी टीपीएस	कोयला	710.00	-	-	44.85	80.25
बाढ़-II	कोयला	1320.00	7642.01	9272.35	9845.23	5749.11
भिलाई टीपीएस	कोयला	500.00	3651.19	3877.77	3426.23	1742.18
बोकारो 'बी' टीपीएस	कोयला	210.00	1456.68	573.94	688.44	94.03
बोकारो टीपीएस 'ए' एक्सपें.	कोयला	500.00	208.00	2924.25	2920.75	1523.32
बोंगाईगांव टीपीपी	कोयला	750.00	1680.27	1732.17	2824.21	2197.67
चंद्रपुर (डीवीसी) टीपीएस	कोयला	630.00	5642.70	4075.82	3560.59	1978.61
दादरी (एनसीटीपीपी)	कोयला	1820.00	8765.46	9933.39	10533.54	4608.69
दुर्गापुर स्टील टीपीएस	कोयला	1000.00	6655.77	6503.85	6293.54	3613.01
दुर्गापुर टीपीएस	कोयला	210.00	592.72	947.10	981.28	218.33
फरक्का एसटीपीएस	कोयला	2100.00	13743.98	13356.91	14846.44	7534.09
गदरवारा टीपीपी	कोयला	800.00	-	-	0.00	623.06
इंदिरा गांधी एसटीपीपी	कोयला	1500.00	5473.77	7734.53	7387.28	2260.28
कहलगांव टीपीएस	कोयला	2340.00	15947.93	16316.65	16485.91	9492.38
खरगोन एसटीपीपी	कोयला	660.00	-	-	-	198.89
कोडरमा टीपीपी	कोयला	1000.00	3801.77	5911.30	6278.75	3896.15
कोरबा एसटीपीएस	कोयला	2600.00	20364.88	20477.94	20083.42	11190.80
कुडगी एसटीपीपी	कोयला	2400.00	25.49	3945.19	7566.33	2148.74
लारा टीपीपी	कोयला	800.00	-	0.00	262.91	733.01
मौदा टीपीएस	कोयला	2320.00	4305.65	7971.14	11878.13	6575.80
मेजा एसटीपीपी	कोयला	660.00	-	8.22	69.61	1050.67
मेजिया टीपीएस	कोयला	2340.00	12936.78	12478.48	12744.35	7600.02
मुजफ्फरपुर टीपीएस	कोयला	610.00	793.49	1750.61	3039.78	1893.93
नबी नगर टीपीपी	कोयला	750.00	0.00	1060.94	2754.75	2566.82
नबीनगर एसटीपीपी	कोयला	660.00	-	0.00	0.00	344.05
पतरातु टीपीएस	कोयला	-	385.88	0.00	0.00	-
रघुनाथपुर टीपीपी	कोयला	1200.00	2016.51	2279.47	3208.40	3141.69
रामगुंडम एसटीपीएस	कोयला	2600.00	19597.52	18867.65	18547.91	10266.50
रिहंद एसटीपीएस	कोयला	3000.00	21959.62	23530.54	22686.80	13429.54
सिम्हाद्री	कोयला	2000.00	14173.49	11773.71	12449.08	5880.28
सिंगरौली एसटीपीएस	कोयला	2000.00	15219.06	14781.83	14798.21	8863.48
सीपत एसटीपीएस	कोयला	2980.00	23778.93	23009.82	23907.12	12173.74
सोलापुर	कोयला	1320.00	0.00	1397.56	1783.67	661.36
तालचर (ओल्ड) टीपीएस	कोयला	460.00	3759.53	3780.71	3606.84	1889.31
तालचर एसटीपीएस	कोयला	3000.00	22847.48	22976.99	21242.30	10457.50
टांडा टीपीएस	कोयला	1100.00	3241.42	3277.98	2371.80	1591.86
तूतीकोरिन (जेवी) टीपीपी	कोयला	1000.00	6252.04	5412.83	5486.62	2237.80
ऊंचाहार टीपीएस	कोयला	1550.00	6993.65	7092.48	7241.00	5229.38
वल्लूर टीपीपी	कोयला	1500.00	9210.86	7167.72	7706.87	3180.91
विंध्याचल एसटीपीएस	कोयला	4760.00	32206.94	37495.73	37539.00	20817.60
बरसिंगसर लिग्नाइट	लिग्नाइट	250.00	1463.25	1648.81	1357.10	848.28
नैवेली (एक्सटें.) टीपीएस	लिग्नाइट	420.00	3328.33	3247.15	2949.65	1879.88
नैवेली टीपीएस-I	लिग्नाइट	500.00	3696.52	3379.73	3105.90	1686.08
नैवेली टीपीएस-II	लिग्नाइट	1470.00	11052.08	10262.56	10744.54	5885.70
नैवेली टीपीएस-II एक्सपें.	लिग्नाइट	500.00	1373.25	2009.90	1931.31	998.10
अगरतला जीटी	प्राकृतिक गैस	135.00	904.58	688.27	650.63	414.77
अंता सीसीपीपी	प्राकृतिक गैस	419.33	695.18	450.94	550.65	270.50
औरैया सीसीपीपी	प्राकृतिक गैस	663.36	535.67	376.97	544.96	305.20
दादरी सीसीपीपी	प्राकृतिक गैस	829.78	2236.96	1627.81	1661.51	1232.27
फरीदाबाद सीसीपीपी	प्राकृतिक गैस	431.59	1034.05	837.38	597.09	209.65
गांधार सीसीपीपी	प्राकृतिक गैस	657.39	2358.82	3111.93	1573.91	341.19
कथलगुड़ी सीसीपीपी	प्राकृतिक गैस	291.00	1572.63	1598.25	1639.49	944.87

कवास सीसीपीपी	प्राकृतिक गैस	656.20	1718.18	2405.90	2499.39	996.92
मोनार्चक सीसीपीपी	प्राकृतिक गैस	101.00	172.05	671.53	681.27	396.42
रत्नागिरी सीसीपीपी	प्राकृतिक गैस	1967.08	-	4501.03	4465.63	2538.04
रत्नागिरी सीसीपीपी-II	प्राकृतिक गैस	-	2438.41	-	-	-
रत्नागिरी सीसीपीपी-III	प्राकृतिक गैस	-	2119.31	-	-	-
त्रिपुरा सीसीपीपी	प्राकृतिक गैस	726.60	4173.07	4053.16	4711.38	2767.23
डीएई (राजस्थान)	न्यूक्लियर	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00
कैगा	न्यूक्लियर	880.00	6533.49	7533.41	7216.53	4247.86
काकरापारा	न्यूक्लियर	440.00	0.00	0.00	999.93	1915.44
कुडनकुलम	न्यूक्लियर	2000.00	6466.02	8718.54	6142.61	6763.37
मद्रास ए.पी.एस.	न्यूक्लियर	440.00	3204.67	2975.74	1490.93	1080.31
नरौरा ए.पी.एस.	न्यूक्लियर	440.00	3378.89	3636.38	3161.89	2171.86
राजस्थान ए.पी.एस.	न्यूक्लियर	1080.00	7472.60	8605.80	8034.28	5082.67
तारापुर	न्यूक्लियर	1400.00	10860.20	6876.25	10766.42	6933.60
बैरा सिडल एचपीएस	हाइड्रो	180.00	669.33	641.73	366.67	156.78
भाखड़ा एचपीएस	हाइड्रो	-	5168.27	5134.02	-	-
भाखड़ा लेफ्ट एचपीएस	हाइड्रो	594.00	-	-	2248.69	1848.61
भाखड़ा राइट एचपीएस	हाइड्रो	785.00	-	-	1989.50	2529.89
चमेरा-I एचपीएस	हाइड्रो	540.00	2224.39	2344.08	2484.56	2135.77
चमेरा-II एचपीएस	हाइड्रो	300.00	1443.93	1487.11	1508.02	994.80
चमेरा-III एचपीएस	हाइड्रो	231.00	917.09	1068.05	1043.42	907.79
चूटक एचपीएस	हाइड्रो	44.00	44.12	45.72	48.96	74.22
देहार एचपीएस	हाइड्रो	990.00	3184.68	3086.24	3226.30	2739.66
धौलीगंगा एचपीएस	हाइड्रो	280.00	956.13	1153.16	1106.21	1130.93
दोयांग एचपीएस	हाइड्रो	75.00	258.94	274.39	231.47	129.15
दुलहस्ती एचपीएस	हाइड्रो	390.00	2280.02	2343.86	2273.38	1515.32
गंगुवाल एचपीएस	हाइड्रो	77.65	416.54	494.09	599.37	359.78
इंदिरा सागर एचपीएस	हाइड्रो	1000.00	3320.79	881.76	1308.79	1955.71
खोंडोंग एचपीएस	हाइड्रो	50.00	197.10	260.77	203.82	152.39
किशनगंगा एचपीएस	हाइड्रो	330.00	0.00	1.68	529.25	712.47
कोलडेम	हाइड्रो	800.00	3225.16	3313.62	3013.93	2953.26
कोपिली एचपीएस	हाइड्रो	200.00	1088.27	1172.83	1117.82	717.16
कोटेश्वर एचपीएस	हाइड्रो	400.00	1224.55	1220.33	1223.84	748.62
कोटला एचपीएस	हाइड्रो	77.65	430.58	508.22	609.60	367.92
लोकटक एचपीएस	हाइड्रो	105.00	741.07	837.74	602.61	222.86
मैथॉन एचपीएस	हाइड्रो	63.20	122.03	114.41	101.36	53.75
नाथपा झाकड़ी एचपीएस	हाइड्रो	1500.00	7050.64	7207.73	6507.15	6255.19
निम्नो बाजगो एचपीएस	हाइड्रो	45.00	95.21	98.83	105.55	102.62
ऑंकारेश्वर एचपीएस	हाइड्रो	520.00	1427.70	443.60	612.04	828.43
पंचेट एचपीएस	हाइड्रो	80.00	133.51	141.94	79.79	84.61
पारबती-III एचपीएस	हाइड्रो	520.00	682.48	710.53	608.30	611.10
पारे	हाइड्रो	110.00	0.00	0.00	347.16	379.02
पोंग एचपीएस	हाइड्रो	396.00	1369.93	1641.57	1512.56	840.20
रामपुर एचपीएस	हाइड्रो	412.02	1960.42	2015.00	1828.76	1749.96
रंगानदी एचपीएस	हाइड्रो	405.00	1249.01	1416.74	1051.86	1045.13
रंगित एचपीएस	हाइड्रो	60.00	347.14	345.91	349.09	263.86
सलाल एचपीएस	हाइड्रो	690.00	3423.09	3247.09	3412.55	3144.98
सेवा-II एचपीएस	हाइड्रो	120.00	470.61	506.39	498.32	396.47
टनकपुर एचपीएस	हाइड्रो	94.20	430.29	459.74	452.89	412.20
तीस्ता लो डैम-III एचपीएस	हाइड्रो	132.00	553.87	386.87	572.06	487.25
तीस्ता लो डैम-IV एचपीएस	हाइड्रो	160.00	602.53	495.15	708.45	612.91
तीस्ता-V एचपीएस	हाइड्रो	510.00	2773.46	2818.78	2701.46	2308.07
टिहरी स्टे.-1 एचपीएस	हाइड्रो	1000.00	3146.32	3080.94	3172.08	1821.89
तुरियल एचपीएस	हाइड्रो	60.00	-	78.37	168.44	101.91
उड़ी-I एचपीएस	हाइड्रो	480.00	2803.10	2349.66	3048.29	1991.40
उड़ी-II एचपीएस	हाइड्रो	240.00	1471.94	1207.44	1580.92	1039.11
राजीव गांधी सीसीपीपी (लिवि.)	नाप्या	359.58	15.40	4.19	0.81	0.00
सकल जोड़		<b>89864.63</b>	<b>433744.17</b>	<b>449512.26</b>	<b>461125.37</b>	<b>276528.20</b>

\* वास्तविक-सह-मूल्यांकन पर आधारित अनंतिम

1. सकल उत्पादन परंपरागत स्रोतों (ताप विद्युत, जल विद्युत और न्यूक्लियर) के केवल 25 मेगावाट और उससे अधिक के स्टेशनों से है।

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 21.11.2019 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 747 के भाग (क) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

वर्ष 2018-19 और चालू वर्ष 2019-20 (सितंबर, 2019 तक) के लिए सीपीएसयू स्टेशनों के नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन आंकड़ों का ब्यौरा

2018-19 के दौरान नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन आंकड़े (सीपीएसयू-वार)				
सीपीएसयू का नाम	राज्य का नाम	संस्थापित क्षमता (मेगावाट)	स्रोत	(सभी आंकड़े एमयू में) वित्तीय वर्ष 2018-19
<b>एनटीपीसी</b>				
एनटीपीसी फरीदाबाद सौर	हरियाणा	5	सौर	6.54
एनटीपीसी भदला	राजस्थान	260	सौर	450.22
एनटीपीसी दादरी सौर	उत्तर प्रदेश	5	सौर	6.41
एनटीपीसी ऊंचाहार सौर	उत्तर प्रदेश	10	सौर	15.12
एनटीपीसी सिंगरौली सौर	उत्तर प्रदेश	15	सौर	21.87
एनटीपीसी सिंगरौली एसएच	उत्तर प्रदेश	8	लघु जल विद्युत	13.63
एनटीपीसी रोजमल	गुजरात	50	पवन	97.59
एनटीपीसी राजगढ़ सौर	मध्य प्रदेश	50	सौर	78.93
एनटीपीसी मंदसौर	मध्य प्रदेश	250	सौर	390.06
एनटीपीसी अनंतपुरम	आंध्र प्रदेश	250	सौर	420.16
एनटीपीसी रामगुंडम	तेलंगाना	10	सौर	14.94
एनटीपीसी अंडमान निकोबार	अंडमान निकोबार	5	सौर	5.98
एनटीपीसी तालचर सौर	ओडिशा	10	सौर	14.03
<b>कुल (एनटीपीसी)</b>		<b>928</b>		<b>1535.48</b>
<b>ऑयल इंडिया लि.</b>				
ऑयल इंडिया लि.	राजस्थान	14	सौर	25.15
ऑयल इंडिया लि.	राजस्थान	67.6	पवन	80.86
ऑयल इंडिया लि.	गुजरात	43.3	पवन	103.98
ऑयल इंडिया लि.	मध्य प्रदेश	63.2	पवन	137.48
<b>कुल (ऑयल इंडिया लि.)</b>		<b>188.1</b>		<b>347.47</b>
<b>नीपको</b>				
नीपको	त्रिपुरा	5	सौर	7.14
नीपको	असम	25	लघु जल विद्युत	31.96
<b>कुल (नीपको)</b>		<b>30</b>		<b>39.10</b>
<b>डीवीसी</b>				
<b>कुल (डीवीसी)</b>				<b>12.59</b>
<b>अखिल भारत कुल</b>		<b>1146.10</b>		<b>1934.63</b>

माह अप्रैल से सितंबर, 2019 के लिए नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन आंकड़े (सीपीएसयू-वार)				
सीपीएसयू का नाम	राज्य का नाम	संस्थापित क्षमता (मेगावाट)	स्रोत	अप्रैल से सितंबर, 2019 (एमयू)
<b>एनटीपीसी</b>				
एनटीपीसी फरीदाबाद सौर	हरियाणा	5	सौर	3.55
एनटीपीसी भदला	राजस्थान	260	सौर	225.28
एनटीपीसी दादरी सौर	उत्तर प्रदेश	5	सौर	3.39
एनटीपीसी ऊंचाहार सौर	उत्तर प्रदेश	10	सौर	7.58
एनटीपीसी सिंगरौली सौर	उत्तर प्रदेश	15	सौर	10.50
एनटीपीसी सिंगरौली एसएच	उत्तर प्रदेश	8	लघु जल विद्युत	7.60
एनटीपीसी रोजमल	गुजरात	50	पवन	68.60
एनटीपीसी राजगढ़ सौर	मध्य प्रदेश	50	सौर	36.62
एनटीपीसी मंदसौर	मध्य प्रदेश	250	सौर	181.42
एनटीपीसी अनंतपुरम	आंध्र प्रदेश	250	सौर	194.51
एनटीपीसी रामागुंडम	तेलंगाना	10	सौर	6.69
एनटीपीसी अंडमान निकोबार	अंडमान निकोबार	5	सौर	2.47
एनटीपीसी तालचर सौर	ओडिशा	10	सौर	6.70
<b>कुल (एनटीपीसी)</b>		<b>928</b>		<b>754.91</b>
<b>टीएचडीसी</b>				
टीएचडीसी पटन पवन विद्युत परियोजना	गुजरात	50	पवन	66.86
टीएचडीसी देवभूमि द्वारका पवन विद्युत परियोजना	गुजरात	63	पवन	98.69
<b>कुल (टीएचडीसी)</b>		<b>113</b>		<b>165.55</b>
<b>एनएचपीसी</b>				
एनएचपीसी पवन विद्युत परियोजना	राजस्थान	50	पवन	19.31
एनएचपीसी सौर विद्युत परियोजना	तमिलनाडु	50	सौर	22.10
<b>कुल (एनएचपीसी)</b>		<b>100</b>		<b>41.41</b>
<b>ओएनजीसी</b>				
ओएनजीसी पवन, भुज	गुजरात	51	पवन	17.87
ओएनजीसी पवन, जैसलमेर	राजस्थान	102	पवन	82.13
ओएनजीसी सौर, गोवा	गोवा	1	सौर	0.50
<b>कुल (ओएनजीसी)</b>		<b>154</b>		<b>100.49</b>
<b>एसजेवीएन लिमिटेड</b>				
खिरवीरे पवन विद्युत	महाराष्ट्र	47.6	पवन	45.43
सदला पवन विद्युत	गुजरात	50	सौर	51.28
चरंका सौर विद्युत	गुजरात	5.6	सौर	2.75
<b>कुल (एसजेवीएन)</b>		<b>103.2</b>		<b>99.46</b>
<b>ऑयल इंडिया लि.</b>				
ऑयल इंडिया लि.	राजस्थान	14	सौर	10.73
ऑयल इंडिया लि.	राजस्थान	67.6	पवन	42.04
ऑयल इंडिया लि.	गुजरात	43.3	पवन	60.50
ऑयल इंडिया लि.	मध्य प्रदेश	63.2	पवन	82.24
<b>कुल (ऑयल इंडिया लि.)</b>		<b>188.1</b>		<b>195.52</b>
<b>नीपको</b>				
कुल (नीपको)	त्रिपुरा	5	सौर	3.49
<b>अखिल भारत कुल</b>		<b>1591.30</b>		<b>1360.83</b>

**अनुबंध-III**

लोक सभा में दिनांक 21.11.2019 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 747 के भाग (ख) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

31.03.2017 की स्थिति के अनुसार वर्ष (2016-17) के दौरान प्रत्येक राज्य/संघ राज्य क्षेत्र को केंद्रीय उत्पादन स्टेशनों से विद्युत के आबंटन का ब्यौरा

केंद्रीय उत्पादन स्टेशनों से राज्यों को कुल हिस्से का ब्यौरा

(31-03-2017 की स्थिति के अनुसार)

क्रम सं	क्षेत्र/राज्य	फर्म विद्युत	अनाबंटित (यू.ए.) विद्युत			सीजीएस से कुल मेगावाट हिस्सेदारी
		सीजीएस से फर्म शेयर (मेगावाट)	क्षेत्रीय पूल से अनाबंटित विद्युत (मेगावाट)	अन्य क्षेत्र/भूटान से आवंटन (मेगावाट)	अनाबंटित बिजली का कुल आवंटन (मेगावाट)	
1	चंडीगढ़	156	76	14	90	246
2	दिल्ली	4785	0	30	30	4815
3	हरियाणा	2538	0	15	15	2553
4	हिमाचल प्रदेश	1467	15	0	15	1482
5	जम्मू और कश्मीर	1633	455	118	573	2206
6	पंजाब	2214	37	30	67	2281
7	राजस्थान	2617	518	52	570	3187
8	उत्तर प्रदेश	5669	820	60	880	6549
9	उत्तराखंड	876	164	0	164	1040
10	रेलवे	0	100	0	100	100
11	पावर ग्रिड	5	4	0	4	9
	<b>उत्तरी क्षेत्र</b>	<b>21959</b>	<b>2189</b>	<b>319</b>	<b>2508</b>	<b>24467</b>
12	छत्तीसगढ़	1199	25	0	25	1224
13	गुजरात	3848	0	0	0	3848
14	मध्य प्रदेश	4514	519	0	519	5033
15	महाराष्ट्र	6053	610	0	610	6663
16	दमन और दीव	164	142	0	142	306
17	दादर नगर हवेली	229	682	0	682	911
18	गोवा	482	31	0	31	513
19	पावर ग्रिड	2.72	3	0	3	6.00
20	रेलवे डब्ल्यूआर	570	0	0	0	570
21	डीएई का एचडब्ल्यूपी	0	0	0	0	0
22	बीएआरसी सुविधाएं	0	10	0	10	10
	<b>पश्चिमी क्षेत्र</b>	<b>17062</b>	<b>2022</b>	<b>0</b>	<b>2022</b>	<b>19083</b>
23	आंध्र प्रदेश	1801	135	0	135	1936
24	कर्नाटक	2327	565	0	565	2893
25	केरल	1760	215	0	215	1975
26	तमिलनाडु	5638	589	0	589	6227

27	तेलंगाना	1871	214	0	214	2085
28	पांडिचेरी	334	148	0	148	483
29	एनएलसी	100	0	0	0	100
30	पावर ग्रिड	0	6	0	6	6
	<b>दक्षिणी क्षेत्र</b>	<b>13831</b>	<b>1873</b>	<b>0</b>	<b>1873</b>	<b>15704</b>
31	बिहार	2664	574	12	586	3250
32	डीवीसी	6468	42	8	50	6518
33	झारखंड	484	142	5	147	631
34	ओडिशा	1771	71	6	77	1848
35	पश्चिम बंगाल	1465	65	18	83	1548
36	सिक्किम	153	15	1	16	169
37	रेलवे	225	0	0	0	225
38	पावर ग्रिड	0	1	0	1	1
	<b>पूर्वी क्षेत्र</b>	<b>13230</b>	<b>910</b>	<b>50</b>	<b>960</b>	<b>14190</b>
39	अरुणाचल प्रदेश	156	3	9	12	168
40	असम	912	100	148	248	1160
41	मणिपुर	176	23	0	23	199
42	मेघालय	190	69	0	69	259
43	मिजोरम	85	19	8	27	112
44	नागालैंड	113	10	1	11	124
45	त्रिपुरा	383	2	0	2	385
46	पावर ग्रिड	2.5	0.0	0	0.0	2.5
	<b>उत्तर-पूर्वी क्षेत्र</b>	<b>2016</b>	<b>228</b>	<b>166</b>	<b>394</b>	<b>2410</b>
	<b>कुल जोड़</b>	<b>68098</b>	<b>7222</b>	<b>535</b>	<b>7757</b>	<b>75855</b>

टिप्पणी :

1. फर्म शेयर में समर्पित केंद्रीय स्टेशनों की क्षमता, मर्चेट पावर (पूर्वी क्षेत्र और पश्चिमी क्षेत्र में प्रत्येक में 75 मेगावाट) और क्षेत्र के भीतर / बाहर स्थित अन्य स्टेशनों से आवंटित / डाइवर्टेड क्षमता शामिल हैं ।
2. अनावंटित पावर का उपरोक्त आवंटन शाम के पीक घंटों के लिए ही है (डब्ल्यूआर, एसआर और एनईआर के लिए 18-22 घंटे, ईआर के लिए 19-22 घंटे और एनआर के लिए 18-23 घंटे)। ऑफ-पीक घंटों के दौरान आवंटन भिन्न हो सकते हैं।
3. उपरोक्त आवंटन में बांग्लादेश को आवंटित पावर शामिल नहीं है। बांग्लादेश को आवंटित कुल पावर = 250 मेगावाट (एन.टी.पी.सी. स्टेशनों के अनावंटित पावर से - उत्तरी क्षेत्र और पश्चिमी क्षेत्र में से प्रत्येक से 100 मेगावाट और पूर्वी क्षेत्र से 50 मेगावाट)

**अनुबंध-IV**

लोक सभा में दिनांक 21.11.2019 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 747 के भाग (ख) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

31.03.2018 की स्थिति के अनुसार वर्ष (2017-18) के दौरान प्रत्येक राज्य/संघ राज्य क्षेत्र को केंद्रीय उत्पादन स्टेशनों से विद्युत के आबंटन का ब्यौरा

केंद्रीय उत्पादन स्टेशनों से राज्यों के कुल हिस्से का ब्यौरा

(31-03-2018 की स्थिति के अनुसार)

क्रम सं	क्षेत्र/राज्य	अनाबंटित (यू.ए.) विद्युत				सीजीएस से कुल मेगावाट हिस्सेदारी
		फर्म विद्युत सीजीएस से फर्म शेयर (मेगावाट)	क्षेत्रीय पूल से अनाबंटित विद्युत (मेगावाट)	अन्य क्षेत्र/भूटान से आबंटन (मेगावाट)	अनाबंटित बिजली का कुल आबंटन (मेगावाट)	
1	चंडीगढ़	160	106	14	120	280
2	दिल्ली	4814	0	30	30	4844
3	हरियाणा	2576	0	15	15	2591
4	हिमाचल प्रदेश	1489	15	0	15	1504
5	जम्मू एवं कश्मीर	1688	863	118	981	2669
6	पंजाब	2214	37	30	67	2281
7	राजस्थान	2693	635	52	687	3380
8	उत्तर प्रदेश	5845	435	60	495	6340
9	उत्तराखंड	907	170	0	170	1077
10	रेलवे	0	0	0	0	0
11	पावरग्रिड	5	4	0	4	9
	<b>उत्तरी क्षेत्र</b>	<b>22390</b>	<b>2265</b>	<b>319</b>	<b>2584</b>	<b>24974</b>
12	छत्तीसगढ़	1322	25	0	25	1347
13	गुजरात	3995	0	0	0	3995
14	मध्य प्रदेश	4768	413	0	413	5181
15	महाराष्ट्र	6641	382	0	382	7023
16	दमन व दीव	174	144	0	144	318
17	दादरा व नगर हवेली	244	707	0	707	951
18	गोवा	497	81	0	81	578
19	पावरग्रिड	2.72	3	0	3	6.00
20	रेलवे डब्लू आर	540	0	0	0	540
21	डीई का एचडब्ल्यूपी	0	0	0	0	0
22	बीएआरसी सुविधाएं	0	10	0	10	10
	<b>पश्चिमी क्षेत्र</b>	<b>18184</b>	<b>1765</b>	<b>0</b>	<b>1765</b>	<b>19948</b>
23	आंध्र प्रदेश	1935	586	0	586	2521
24	कर्नाटक	3127	801	0	801	3929
25	केरल	1830	214	0	214	2045
26	तमिलनाडु	5838	481	0	481	6319
27	तेलंगाना	2027	381	0	381	2408

28	पांडिचेरी	334	149	0	149	483
29	एनएलसी	100	0	0	0	100
30	पावर ग्रिड	0	6	0	6	6
	<b>दक्षिणी क्षेत्र</b>	<b>15191</b>	<b>2619</b>	<b>0</b>	<b>2619</b>	<b>17810</b>
31	बिहार	2902	604	12	616	3518
32	डीवीसी	6478	8	8	16	6494
33	झारखंड	596	138	5	143	739
34	ओडिशा	1801	77	6	83	1884
35	पश्चिम बंगाल	1499	86	18	104	1603
36	सिक्किम	156	12	1	13	169
37	रेलवे	450	0	0	0	450
38	पावर ग्रिड	0	1	0	1	1
	<b>पूर्वी क्षेत्र</b>	<b>13882</b>	<b>927</b>	<b>50</b>	<b>977</b>	<b>14859</b>
39	अरुणाचल प्रदेश	169	3	9	12	181
40	असम	1039	117	148	265	1304
41	मणिपुर	191	27	0	27	218
42	मेघालय	207	82	0	82	289
43	मिजोरम	95	23	8	31	126
44	नागालैंड	123	11	1	12	136
45	त्रिपुरा	402	2	0	2	404
46	पावर ग्रिड	2.5	0.0	0	0.0	2.5
	<b>उत्तर-पूर्वी क्षेत्र</b>	<b>2229</b>	<b>265</b>	<b>166</b>	<b>431</b>	<b>2659</b>
	<b>कुल जोड़</b>	<b>71876</b>	<b>7840</b>	<b>535</b>	<b>8375</b>	<b>80251</b>

**टिप्पणी:**

1. फर्म शेयर में समर्पित केंद्रीय स्टेशनों की क्षमता, मर्चेट पावर (पूर्वी क्षेत्र और पश्चिमी क्षेत्र में प्रत्येक में 75 मेगावाट) और क्षेत्र के भीतर/बाहर स्थित अन्य स्टेशनों से आवंटित/डाइवर्टेड क्षमता शामिल हैं ।
2. अनावंटित पावर का उपरोक्त आवंटन शाम के पीक घंटों के लिए ही है (डब्ल्यूआर, एसआर और एनईआर के लिए 18-22 घंटे, ईआर के लिए 19-22 घंटे और एनआर के लिए 18-23 घंटे)। ऑफ-पीक घंटों के दौरान आबंटन भिन्न हो सकते हैं।
3. उपरोक्त आवंटन में बांग्लादेश को आवंटित पावर शामिल नहीं है। बांग्लादेश को आवंटित कुल पावर = 250 मेगावाट (एन.टी.पी.सी. स्टेशनों के अनावंटित पावर से - उत्तरी क्षेत्र और पश्चिमी क्षेत्र में से प्रत्येक से 100 मेगावाट और पूर्वी क्षेत्र से 50 मेगावाट)

**अनुबंध-V**

लोक सभा में दिनांक 21.11.2019 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 747 के भाग (ख) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

31.03.2019 की स्थिति के अनुसार वर्ष (2018-19) के दौरान प्रत्येक राज्य/संघ राज्य क्षेत्र को केंद्रीय उत्पादन स्टेशनों से विद्युत के आबंटन का ब्यौरा

केंद्रीय उत्पादन स्टेशनों से राज्यों को कुल हिस्से का ब्यौरा

(31-03-2019 की स्थिति के अनुसार)

क्रम सं.	क्षेत्र/राज्य	फर्म विद्युत सीजीएस से फर्म का हिस्सा (मेगावाट)	अनाबंटित (यूए) विद्युत			सीजीएस से कुल मेगावाट हिस्सा कुल
			क्षेत्रीय पूल से अनाबंटित विद्युत (मेगावाट)	अन्य क्षेत्र/भूटान से आबंटन (मेगावाट)	अनाबंटित विद्युत का कुल आबंटन (मेगावाट)	
1	चंडीगढ़	160	96	14	110	271
2	दिल्ली	4078	0	30	30	4108
3	हरियाणा	2576	0	15	15	2591
4	हिमाचल प्रदेश	1467	15	0	15	1482
5	जम्मू और कश्मीर	1776	645	118	763	2539
6	पंजाब	2111	37	30	67	2178
7	राजस्थान	2693	635	52	687	3380
8	उत्तर प्रदेश	6033	660	100	760	6793
9	उत्तराखंड	907	182	0	182	1089
10	रेलवे	0	0	0	0	0
11	पावर ग्रिड	7	4	0	4	12
	<b>उत्तरी क्षेत्र</b>	<b>21808</b>	<b>2275</b>	<b>359</b>	<b>2634</b>	<b>24442</b>
12	छत्तीसगढ़	1501	25	0	25	1526
13	गुजरात	3995	0	0	0	3995
14	मध्य प्रदेश	4873	404	40	444	5317
15	महाराष्ट्र	6949	329	0	329	7278
16	दमन और दीव	181	145	0	145	326
17	दादर नगर हवेली	255	724	0	724	979
18	गोवा	504	99	0	99	604
19	पावर ग्रिड	5.44	3	0	3	8.72
20	रेलवे डब्ल्यूआर	540	0	0	0	540
21	डीएई का एचडब्ल्यूपी	0	14	0	14	14
22	बीएआरसी सुविधारण	0	10	0	10	10
	<b>पश्चिमी क्षेत्र</b>	<b>18805</b>	<b>1754</b>	<b>40</b>	<b>1794</b>	<b>20598</b>
23	आंध्र प्रदेश	2002	517	75	592	2594
24	कर्नाटक	3527	582	300	882	4409
25	केरल	1865	221	0	221	2086
26	तमिलनाडु	5938	499	0	499	6436
27	तेलंगाना	2105	221	200	421	2525
28	पांडिचेरी	334	189	0	189	523

29	एनएलसी	100	0	0	0	100
30	पावर ग्रिड	0	6	0	6	6
	<b>दक्षिणी क्षेत्र</b>	<b>15871</b>	<b>2234</b>	<b>575</b>	<b>2809</b>	<b>18680</b>
31	बिहार	3068	629	12	641	3709
32	डीवीसी	6445	8	8	16	6461
33	झारखंड	596	138	5	143	739
34	ओडिशा	1635	77	6	83	1718
35	पश्चिम बंगाल	1765	86	18	104	1869
36	सिक्किम	156	12	1	13	169
37	रेलवे	675	0	0	0	675
38	पावर ग्रिड	0	1	0	1	1
	<b>पूर्वी क्षेत्र</b>	<b>14340</b>	<b>952</b>	<b>50</b>	<b>1002</b>	<b>15342</b>
39	अरुणाचल प्रदेश	219	4	7	11	230
40	असम	1116	124	139	263	1379
41	मणिपुर	199	28	0	28	227
42	मेघालय	217	87	0	87	304
43	मिजोरम	160	24	5	29	189
44	नागालैंड	129	12	15	27	156
45	त्रिपुरा	446	2	0	2	448
46	पावर ग्रिड	2.5	0.0	0	0.0	2.5
	<b>उत्तर-पूर्वी क्षेत्र</b>	<b>2488</b>	<b>281</b>	<b>166</b>	<b>447</b>	<b>2935</b>
	<b>कुल जोड़</b>	<b>73312</b>	<b>7496</b>	<b>1190</b>	<b>8686</b>	<b>81997</b>

**टिप्पणी :**

1. फर्म शेयर में समर्पित केंद्रीय स्टेशनों की क्षमता, मर्चेट पावर (पूर्वी क्षेत्र और पश्चिमी क्षेत्र में प्रत्येक में 75 मेगावाट) और क्षेत्र के भीतर / बाहर स्थित अन्य स्टेशनों से आवंटित/डाइवर्टेड क्षमता शामिल हैं ।
2. अनावंटित पावर का उपरोक्त आवंटन शाम के पीक घंटों के लिए ही है (डब्ल्यूआर, एसआर और एनईआर के लिए 18-22 घंटे, ईआर के लिए 19-22 घंटे और एनआर के लिए 18-23 घंटे)। ऑफ-पीक घंटों के दौरान आबंटन भिन्न हो सकते हैं।
3. उपरोक्त आवंटन में बांग्लादेश को आवंटित पावर शामिल नहीं है। बांग्लादेश को आवंटित कुल पावर = 250 मेगावाट (एन.टी.पी.सी. स्टेशनों के अनावंटित पावर से - उत्तरी क्षेत्र और पश्चिमी क्षेत्र में से प्रत्येक से 100 मेगावाट और पूर्वी क्षेत्र से 50 मेगावाट)

\*\*\*\*\*