

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

राज्य सभा

तारांकित प्रश्न संख्या-184

जिसका उत्तर 13 मार्च, 2018 को दिया जाना है।

देश में जल-विद्युत केन्द्र

\*184. श्री लाल सिंह वड़ोदिया:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) देश में कुल कितने जल-विद्युत केन्द्र हैं और उनकी राज्य-वार अवस्थिति क्या-क्या है;

(ख) प्रत्येक जल-विद्युत केन्द्र में कितने मेगावाट विद्युत उत्पादित की जाती है;

(ग) देश के सभी जल-विद्युत केन्द्रों द्वारा कुल कितनी मेगावाट विद्युत का उत्पादन किया जाता है; और

(घ) देश में कितने नए जल-विद्युत केन्द्र स्थापित किए जा रहे हैं और उन्हें कहां-कहां पर स्थापित किया जाएगा तथा उनमें कितनी मेगावाट विद्युत का उत्पादन करने की क्षमता होगी?

उत्तर

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

(श्री आर. के. सिंह)

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

\*\*\*\*\*

"देश में जल-विद्युत केंद्र" के बारे में राज्य सभा में दिनांक 13.03.2018 को उत्तरार्थ तारांकित प्रश्न संख्या 184 के भाग (क) से (घ) के उत्तर में उल्लिखित विवरण।

\*\*\*\*\*

(क) और (ख) : दिनांक 28.02.2018 की स्थिति के अनुसार, देश में 44,963.42 मेगावाट की संस्थापित क्षमता के 187 जल विद्युत स्टेशन (एच पी एस) (25 मेगावाट से अधिक) हैं। प्रत्येक जल विद्युत स्टेशनों द्वारा उत्पादित विद्युत सहित इन जल विद्युत स्टेशनों का राज्य-वार ब्यौरे **अनुबंध-I** में दिये गये हैं।

(ग) : विद्युत स्टेशनों से उत्पादित विद्युत मिलियन यूनिट (एम यू) में मापी जाती है। वर्ष 2017-18 (28.02.2018 तक) के दौरान इन 187 जल विद्युत स्टेशनों (25 मेगावाट से अधिक) द्वारा कुल उत्पादित विद्युत 119138.1 एम यू है।

(घ) : दिनांक 28.02.2018 की स्थिति के अनुसार, देश भर में कुल 11523.50 मेगावाट की 38 जलविद्युत परियोजनाएं (एचईपी) (25 मेगावाट से अधिक) निर्माणाधीन थीं। इन परियोजनाओं के राज्य-वार ब्यौरे **अनुबंध-II** में दिए गए हैं।

\*\*\*\*\*

"देश में जल-विद्युत केंद्र" के बारे में राज्य सभा में दिनांक 13.03.2018 को उत्तरार्थ तारांकित प्रश्न संख्या 184 के उत्तर में दिए गए विवरण के भाग (क) और (ख) में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

**28.02.2018 की स्थिति के अनुसार भारत में वास्तविक उत्पादन एमयू में के साथ-साथ जल विद्युत स्टेशनों (25 मेगावाट से अधिक) की सूची**

क्रम सं.	परियोजना का नाम	संस्थापित क्षमता (मेगावाट)	वास्तविक उत्पादन (एमयू) 2017-18 (फरवरी, 2018)*
<b>उत्तरी क्षेत्र</b>			
<b>हिमाचल प्रदेश</b>			
1.	बैरा सियुल एचपीएस	180	612.42
2	चमेरा-I एचपीएस	540	2274.11
3	चमेरा-II एचपीएस	300	1442.04
4	चमेरा-III एचपीएस	231	1040.15
5	कोलडैम	800	3237.75
6	नाथपा झाकड़ी एचपीएस	1500	7008.96
7	पारबती-III एचपीएस	520	699.33
8	रामपुर एचपीएस	412.02	1959.68
9	बस्सी एचपीएस	66	309.17
10	भाखड़ा एचपीएस	1325	4752.81
11	देहार एचपीएस	990	2995.42
12	गिरी बाटा एचपीएस	60	165.56
13	कशांग इंटीग्रेटेड एचईपी	195	193.67
14	लारजी एचपीएस	126	594.68
15	पोंग एचपीएस	396	1500.77
16	सैंज एचपीएस	100	126.82
17	संजय एचपीएस	120	475.36
18	अलियन दुहांगन एचपीएस	192	672.21
19	बासपा एचपीएस	300	1308.8
20	बुधहिल एचपीएस	70	312.95
21	चंजू-1 एचपीएस	36	76.28
22	करछम वांगटू एचपीएस	1000	4460.09
23	मलाना एचपीएस	86	340.27
24	मलाना-II एचपीएस	100	362.94
	<b>हिमाचल प्रदेश कुल</b>	<b>9645.02</b>	<b>36922.24</b>
<b>जम्मू व कश्मीर</b>			
25	चूटक एचपीएस	44	42.02
26	दुलहस्ती एचपीएस	390	2264.37
27	निम्बो बाजदो एचपीएस	45	88.38
28	सलाल एचपीएस	690	3144.37
29	सेवा-II एचपीएस	120	470.11
30	उरी-I एचपीएस	480	2173.41
31	उरी-II एचपीएस	240	1105.9
32	बगलीहार एचपीएस	450	2515.06
33	बगलीहार-II एचपीएस	450	1703.37
34	लोअर झेलम एचपीएस	105	440.28
35	अपर सिंध-II एचपीएस	105	322.57
	<b>जम्मू व कश्मीर कुल</b>	<b>3119</b>	<b>14269.84</b>
<b>पंजाब</b>			

36	आनंदपुर साहिब एचपीएस	134	593.83
37	गंगुवाल एचपीएस	77.65	439.32
38	कोटला एचपीएस	77.65	452.36
39	मुकेरियां एचपीएस	207	1147.32
40	रंजित सागर एचपीएस	600	1763.76
41	शानन एचपीएस	110	498.25
	<b>पंजाब कुल</b>	<b>1206.3</b>	<b>4894.84</b>
	<b>राजस्थान</b>		
42	जवाहर सागर एचपीएस	99	235.07
43	माही बजाज एचपीएस	140	157.54
44	आर पी सागर एचपीएस	172	338.12
	<b>राजस्थान कुल</b>	<b>411</b>	<b>730.73</b>
	<b>उत्तराखंड</b>		
45	धौलीगंगा एचपीएस	280	1126.38
46	कोटेश्वर एचपीएस	400	1129.51
47	टनकपुर एचपीएस	94.2	444.57
48	टिहरी स्टे.-I एचपीएस	1000	2868.56
49	चिब्रो (यमुना) एचपीएस	240	758.41
50	चिल्ला एचपीएस	144	760.48
51	धकरानी एचपीएस	33.75	125.27
52	धालीपुर एचपीएस	51	180.44
53	खटीमा एचपीएस	41.4	201.99
54	खोदरी एचपीएस	120	344.07
55	कुलहल एचपीएस	30	118.67
56	मनेरी भाली-I एचपीएस	90	376.5
57	मनेरी भाली-II एचपीएस	304	1234.88
58	रामगंगा एचपीएस	198	224.71
59	श्रीनगर एचपीएस	330	1350.76
60	विष्णु प्रयाग एचपीएस	400	2112.16
	<b>उत्तराखंड कुल</b>	<b>3756.35</b>	<b>13357.36</b>
	<b>उत्तर प्रदेश</b>		
61	खारा एचपीएस	72	249.05
62	माताटीला एचपीएस	30.6	88.39
63	ओबरा एचपीएस	99	278.18
64	रिहंद	300	778.69
	<b>उत्तर प्रदेश कुल</b>	<b>501.6</b>	<b>1394.31</b>
	<b>उत्तरी क्षेत्र कुल</b>	<b>18639.27</b>	<b>71569.32</b>
<b>पश्चिमी क्षेत्र</b>			
	<b>छत्तीसगढ़</b>		
65	हसदियोबांगो एचपीएस	120	174.87
	<b>छत्तीसगढ़ कुल</b>	<b>120</b>	<b>174.87</b>
	<b>गुजरात</b>		
66	कडाना एचपीएस	240	301.36
67	एस सरोवर सीएचपीएच एचपीएस	250	563.13
68	एस सरोवर आरबीपीएच एचपीएस	1200	376.61
69	उकई एचपीएस	300	284.04
	<b>गुजरात कुल</b>	<b>1990</b>	<b>1525.14</b>
	<b>मध्य प्रदेश</b>		
70	इंदिरा सागर एचपीएस	1000	850.47
71	ओंकारेश्वर एचपीएस	520	428.96
72	बनसागर टॉस-I एचपीएस	315	517.28
73	बनसागर टॉस-II एचपीएस	30	52.76
74	बनसागर टॉस-III एचपीएस	60	68.8
75	बारगी एचपीएस	90	152.81
76	गांधी सागर एचपीएस	115	289.3

77	मधिखेड़ा एचपीएस	60	22.48
78	पेंच एचपीएस	160	154.66
79	राजघाट एचपीएस	45	56.96
	<b>मध्य प्रदेश कुल</b>	<b>2395</b>	<b>2594.48</b>
	<b>महाराष्ट्र</b>		
80	भीरा टेल रेस एचपीएस	80	90.81
81	घाटघर पीएसएस एचपीएस	250	143.38
82	कोयना डीपीएच एचपीएस	36	123.79
83	कोयना-I एचपीएस	280	470.75
84	कोयना-II एचपीएस	320	469.6
85	कोयना-III एचपीएस	320	439.79
86	कोयना-IV एचपीएस	1000	783.74
87	तिल्लारी एचपीएस	60	49.75
88	वैतर्णा एचपीएस	60	168.6
89	भंडारधारा एचपीएस स्टे.-II	34	34.43
90	भीरा एचपीएस	150	321.85
91	भीरा पीएसएस एचपीएस	150	507.65
92	भिवपुरी एचपीएस	75	267.73
93	खोपोली एचपीएस	72	292.94
	<b>महाराष्ट्र कुल</b>	<b>2887</b>	<b>4164.81</b>
	<b>पश्चिमी क्षेत्र कुल</b>	<b>7392</b>	<b>8459.3</b>
<b>दक्षिणी क्षेत्र</b>			
	<b>आंध्र प्रदेश</b>		
94	नागार्जुन सागर आरबीसी एचपीएस	90	36.71
95	नागार्जुन सागर टीपीडी	50	59.73
96	श्रीशैलम एचपीएस	770	477.01
97	अपर सिलेरू एचपीएस	240	445.27
	<b>आंध्र प्रदेश कुल</b>	<b>1150</b>	<b>1018.72</b>
	<b>कर्नाटक</b>		
98	अलमत्ती डीपीएच एचपीएस	290	425.77
99	भद्रा एचपीएस	39.2	11.92
100	गेरूमुप्पा एचपीएस	240	246.69
101	घाट प्रभा एचपीएस	32	44.08
102	हम्पी एचपीएस	36	36.72
103	जोग एचपीएस	139.2	177.49
104	कादरा एचपीएस	150	180.81
105	कालिंदी एचपीएस	855	1318.93
106	कालिंदी सुपा एचपीएस	100	243.65
107	कोडासली एचपीएस	120	152.97
108	लिगनामक्की एचपीएस	55	108.49
109	मुनीराबाद एचपीएस	28	51.03
110	शारावथी एचपीएस	1035	2358.89
111	शिवासमुद्रम एचपीएस	42	172.16
112	टी बी डैम एचपीएस	36	88.12
113	वराही एचपीएस	460	694.66
	<b>कर्नाटक कुल</b>	<b>3657.4</b>	<b>6312.38</b>
	<b>केरल</b>		
114	इदमलायर एचपीएस.	75	213.83
115	इदुक्की एचपीएस.	780	1361.07
116	कक्कड़ एचपीएस.	50	137.63
117	कुट्टीयाडी एडि. एक्सटें.	100	400.19
118	कुट्टीयाडी एचपीएस.	125	153.81
119	लोअर पेरियार एचपीएस.	180	486.25
120	नारीमंगलम एचपीएस	70	288.2
121	पल्लीवसल एचपीएस.	37.5	173.1

122	पन्नियर एचपीएस.	30	109.57
123	पोरिंगलकुडू एचपीएस.	32	115.8
124	साबरीगिरी एचपीएस.	300	801.3
125	सेंगुलम एचपीएस.	48	141.19
126	शोलायर एचपीएस.	54	181.55
	<b>केरल कुल</b>	<b>1881.5</b>	<b>4563.49</b>
	<b>तमिलनाडु</b>		
127	अलियर एचपीएस.	60	90.08
128	भवानी बैराज-II एचपीएस	30	0
129	भवानी बैराज-III एचपीएस	30	37.62
130	भवानी कट्टल	30	16.68
131	कदमपरी एचपीएस.	400	335.8
132	कोडायर एचपीएस.	100	123.84
133	कुंडहा एचपीएस.	555	701.58
134	लोअर मेडूर एचपीएस.	120	130.24
135	मेडूर डैम एचपीएस.	50	50.78
136	मेडूर टनल एचपीएस.	200	163.32
137	मोयार एचपीएस	36	81.08
138	पपानासम एचपीएस.	32	108.64
139	पार्सन्स वैली एचपीएस.	30	22.32
140	पेरियार एचपीएस.	161	287.11
141	पाइकारा एचपीएस.	59.2	0.98
142	पाइकारा अल्टीमेट एचपीएस.	150	234.31
143	सरकारपथी एचपीएस.	30	85.42
144	शोलायर एचपीएस (टीएन)	95	157.73
145	शुरुलियार एचपीएस.	35	65.73
	<b>तमिलनाडु कुल</b>	<b>2203.2</b>	<b>2693.26</b>
	<b>तेलंगाना</b>		
146	लोअर जुराला एचपीएस	240	205.9
147	लोअर सिलेरू एचपीएस	460	977.76
148	नागार्जुन सागर एचपीएस	815.6	149.09
149	नागार्जुन सागर एलबीसी एचपीएस	60	12.8
150	पोचमपड एचपीएस	36	31.37
151	प्रियदर्शिनी जुराला एचपीएस	234	217.4
152	पुलीचिताला एचपीएस	90	6.6
153	श्रीशैलम एलबी एचपीएस	900	772.08
	<b>तेलंगाना कुल</b>	<b>2835.6</b>	<b>2373</b>
	<b>दक्षिणी क्षेत्र कुल</b>	<b>11727.7</b>	<b>16960.85</b>
	<b>पूर्वी क्षेत्र</b>		
	<b>झारखंड</b>		
154	मैथॉन एचपीएस.	63.2	107.3
155	पंचेट एचपीएस.	80	134.91
156	सुबर्णरेखा एचपीएस.	130	188.5
	<b>झारखंड कुल</b>	<b>273.2</b>	<b>430.71</b>
	<b>ओडिशा</b>		
157	बालीमेला एचपीएस.	510	1412.57
158	चिपलीमा एचपीएस	72	822.72
159	हीराकुंड एचपीएस	275.5	
160	मचकुंड एचपीएस	114.75	422.84
161	रेंगाली एचपीएस.	250	706.73
162	अपर इंद्रावती एचपीएस.	600	1623.29
163	अपर कोलाब एचपीएस.	320	651.38
	<b>ओडिशा कुल</b>	<b>2142.25</b>	<b>5639.53</b>
	<b>सिक्किम</b>		
164	रंगित एचपीएस	60	333.2

165	तीस्ता-V एचपीएस	510	2715.43
166	तीस्ता-III एचपीएस	1200	4269.91
167	चुजाचैन एचपीएस	110	433.54
168	दिक्चू एचपीएस	96	361.9
169	जोरथांग लूप	96	396.09
170	ताशिडिंग एचपीएस	97	61.72
	<b>सिक्किम कुल</b>	<b>2169</b>	<b>8571.79</b>
	<b>पश्चिम बंगाल</b>		
171	तीस्ता लो डैम-III एचपीएस	132	371.15
172	तीस्ता लो डैम-IV एचपीएस	160	475.31
173	जलढाका एचपीएस स्टे.-I	36	136.28
174	पुरुलिया पीएसएस एचपीएस.	900	939.3
175	रम्माम एचपीएस	50	114.05
	<b>पश्चिम बंगाल कुल</b>	<b>1278</b>	<b>2036.09</b>
	<b>पूर्वी क्षेत्र कुल</b>	<b>5862.45</b>	<b>16678.12</b>
	<b>पूर्वोत्तर क्षेत्र</b>		
	<b>अरुणाचल प्रदेश</b>		
176	रंगानदी एचपीएस.	405	1365.83
	<b>अरुणाचल प्रदेश कुल</b>	<b>405</b>	<b>1365.83</b>
	<b>असम</b>		
177	कोपिली एचपीएस.	225	1139.5
178	कारबी लांगी एचपीएस.	100	472.1
	<b>असम कुल</b>	<b>325</b>	<b>1611.6</b>
	<b>मणिपुर</b>		
179	लोकटक एचपीएस.	105	794.69
	<b>मणिपुर कुल</b>	<b>105</b>	<b>794.69</b>
	<b>मेघालय</b>		
180	खोंडोंग एचपीएस.	50	255.92
181	किरदमकुलई एचपीएस.	60	121
182	मिंटडू (लेशका) स्टे.-1 एचपीएस	126	500.16
183	न्यू उमतारू एचपीएस	40	152.5
184	उमियम एचपीएस स्टे.-I	36	119.95
185	उमियम एचपीएस स्टे.-IV	60	205.35
	<b>मेघालय कुल</b>	<b>372</b>	<b>1354.88</b>
	<b>नागालैंड</b>		
186	दोयांग एचपीएस.	75	270.05
	<b>नागालैंड कुल</b>	<b>75</b>	<b>270.05</b>
	<b>मिजोरम</b>		
187	तुरियल एचपीएस	60	73.46
	<b>मिजोरम कुल</b>	<b>60</b>	<b>73.46</b>
	<b>पूर्वोत्तर क्षेत्र कुल</b>	<b>1342</b>	<b>5470.51</b>
	<b>सकल योग</b>	<b>44963.42</b>	<b>119138.1</b>

\* वास्तविक सह मूल्यांकन पर आधारित अनंतिम

\*\*\*\*\*

"देश में जल-विद्युत केंद्र" के बारे में राज्य सभा में दिनांक 13.03.2018 को उत्तरार्थ तारांकित प्रश्न संख्या 184 के उत्तर में दिए गए विवरण के भाग (क) और (ख) में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

**देश में निर्माणाधीन जल विद्युत परियोजनाओं (25 मेगावाट से अधिक) की सूची - राज्य-वार**

(28.02.2018 की स्थिति के अनुसार)

क्रम सं.	स्कीम का नाम (निष्पादन एजेंसी)	क्षेत्र	संस्थापित क्षमता (मेगावाट)
<b>आंध्र प्रदेश</b>			
1	पोलावरम (पीपीए)	राज्य	960.00 (12x80)
<b>उप-जोड़: आंध्र प्रदेश</b>			<b>960.00</b>
<b>अरुणाचल प्रदेश</b>			
2	कामेंग (नीपको)	केंद्रीय	600.00 (4x150)
3	पारे (नीपको)	केंद्रीय	110.00 (2x55)
4	सुबानसिरी लोअर (एनएचपीसी)	केंद्रीय	2000.00 (8x250)
5	गोंगरी (दिरांग एनर्जी)	निजी	144.00 (2x72)
<b>उप-जोड़: अरुणाचल प्रदेश</b>			<b>2854.00</b>
<b>हिमाचल प्रदेश</b>			
6	पारबती स्टे.-II (एनएचपीसी)	केंद्रीय	800.00 (4x200)
7	उहल-III (बीवीपीसीएल)	राज्य	100.00 (3x33.33)
8	स्वारा कुड्डू (एचपीपीसीएल)	राज्य	111.00 (3x37)
9	शोंगटोंग करछम (एचपीपीसीएल)	राज्य	450.00 (3x150)
10	बजोली होली (जीएमआर)	निजी	180.00 (3x60)
11	सोरांग (एचएसपीसीएल)	निजी	100.00 (2x50)
12	टंगनु रोमई (टीआरपीजी)	निजी	44.00 (2x22)
13	टिडोंग-I (एनएसएल टिडोंग)	निजी	100.00 (100.00)
<b>उप-जोड़: हिमाचल प्रदेश</b>			<b>1885.00</b>
<b>जम्मू व कश्मीर</b>			
14	किशनगंगा (एनएचपीसी)	केंद्रीय	330.00 (3x110)
15	परनई (जेकेएसपीडीसी)	राज्य	37.50 (3x12.5)
16	लोअर कलनई (जेकेएसपीडीसी)	राज्य	48.00 (2x24)
17	रत्ने (आरएचईपीपीएल)	निजी	850.00 (4x205 + 1x30)
<b>उप-जोड़: जम्मू व कश्मीर</b>			<b>1265.50</b>
<b>केरल</b>			
18	पल्लीवसल (केएसईबी)	राज्य	60.00 (2x30)

19	थोटियार (केएसईबी)	राज्य	40.00 (1x30+1x10)
	<b>उप-जोड़: केरल</b>		<b>100.00</b>
	<b>मध्य प्रदेश</b>		
20	महेश्वर (एसएमएचपीसीएल)	निजी	400.00 (10x40)
	<b>उप-जोड़: मध्य प्रदेश</b>		<b>400.00</b>
	<b>महाराष्ट्र</b>		
21	कोयना लेफ्ट बैंक (डब्ल्यूआरडी, एमएएच)	राज्य	80.00 (2x40)
	<b>उप-जोड़: महाराष्ट्र</b>		<b>80.00</b>
	<b>पंजाब</b>		
22	शाहपुरकंडी (पीएसपीसीएल)	राज्य	206.00 (3x33+3x33+1x8)
	<b>उप-जोड़: पंजाब</b>		<b>206.00</b>
	<b>सिक्किम</b>		
23	भास्मे (गाटी इंफ्रास्ट्रक्चर)	निजी	(3x17)
24	रंगित-IV (जल पावर)	निजी	(3x40)
25	रंगित-II (सिक्किम हाइड्रो)	निजी	(2x33)
26	रोंगनीचू (मध्य भारत)	निजी	(2x48)
27	तीस्ता स्टे.-VI (लैंको)	निजी	(4x125)
28	पनन (हिमगिरी)	निजी	(4x75)
	<b>उप-जोड़: सिक्किम</b>		<b>1133.00</b>
	<b>तेलंगाना</b>		
29	पुलीचिंताला (टीएसजेको) (3 यूनिटें चालू)	राज्य	30.00 (4x30)
	<b>उप-जोड़: तेलंगाना</b>		<b>30.00</b>
	<b>उत्तराखंड</b>		
30	लता तपोवन (एनटीपीसी)	केंद्रीय	171.00 (3x57)
31	तपोवन विष्णुगाड (एनटीपीसी)	केंद्रीय	520.00 (4x130)
32	टिहरी पीएसएस (टीएचडीसी)	केंद्रीय	1000.00 (4x250)
33	विष्णुगाड पीपलकोटि (टीएचडीसी)	केंद्रीय	444.00 (4x111)
34	नैटवर मोरी (एसजेवीएनएल)	केंद्रीय	60.00 (2x30)
35	व्यासी (यूजेवीएनएल)	राज्य	120.00 (2x60)
36	फाटा ब्यूंग (लैंको)	निजी	76.00 (2x38)
37	सिंगोली भटवारी (एलएंडटी)	निजी	99.00 (3x33)
	<b>उप-जोड़: उत्तराखंड</b>		<b>2490.00</b>
	<b>पश्चिम बंगाल</b>		
38	रम्मम-III (एनटीपीसी)	केंद्रीय	120.00 (3x40)
	<b>उप-जोड़: पश्चिम बंगाल</b>		<b>120.00</b>
	<b>कुल:</b>		<b>11523.50</b>

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

राज्य सभा  
अतारांकित प्रश्न संख्या-2069  
जिसका उत्तर 13 मार्च, 2018 को दिया जाना है।

राष्ट्रीय विद्युत निधि

2069. प्रो. एम. वी. राजीव गौड़ा :

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) 2012 से राष्ट्रीय विद्युत निधि से ब्याज सब्सिडी के रूप में वर्ष-वार कितनी धनराशि का संवितरण किया गया है; और

(ख) ऋण से जुड़े ऐसे मामलों की वर्ष-वार संख्या कितनी है, जिनके लिए 2012 से राष्ट्रीय विद्युत निधि से ब्याज सब्सिडी मुहैया कराई गई?

उत्तर

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

(श्री आर. के. सिंह)

(क) और (ख) : वर्ष 2012 से राष्ट्रीय विद्युत निधि योजना (एन ई एफ) ब्याज सब्सिडी के अंतर्गत जिन योजनाओं को ऋण प्रदान किए गए थे, उनकी संख्या सहित राष्ट्रीय विद्युत निधि (एनईएफ) से वर्षवार संवितरित ब्याज सब्सिडी का ब्यौरा नीचे दिया गया है:-

वित्तीय वर्ष	परियोजनाओं की संख्या	संवितरित की गई ब्याज सब्सिडी की राशि (रु. लाख में) (01.03.2018 तक)
2012-13	-	-
2013-14	-	-
2014-15	42	100.00
2015-16	106	700.00
2016-17	94	892.69
2017-18 (01-03-2018 तक)	112	4241.69
कुल	354	5934.38

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

राज्य सभा  
अतारांकित प्रश्न संख्या-2070  
जिसका उत्तर 13 मार्च, 2018 को दिया जाना है।

देश में बिजली की मांग और आपूर्ति

2070. डॉ. सत्यनारायण जटिया:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) जनवरी 2018 की स्थिति के अनुसार देश में विद्युत उत्पादन, विद्युत की मांग और इसकी आपूर्ति की स्थिति क्या है;
- (ख) विद्युत में कमी की वास्तविक स्थिति क्या है और विद्युत की कमी की समस्या से निपटने के लिए राज्य-वार क्या-क्या उपाय किए गए हैं; और
- (ग) राष्ट्रीय राजधानी में इसकी मांग और आपूर्ति की स्थिति क्या है और वोल्टेज में उतार-चढ़ाव को स्थिर करने के लिए क्या-क्या उपाय किए गए हैं?

उत्तर

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

(श्री आर. के. सिंह)

(क) और (ख) : चालू वर्ष 2017-18 (जनवरी 2018 तक) के दौरान विद्युत उत्पादन 1008.502 बिलियन यूनिट (बीयू) था।

राज्यों/संघ राज्यों क्षेत्रों द्वारा केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण को दी गई जानकारी के अनुसार राष्ट्रीय राजधानी क्षेत्र सहित देश में विद्युत की मांग और आपूर्ति का राज्य-वार ब्यौरा अनुबंध-I में दिया गया है।

देश में विद्युत की आपूर्ति में सुधार लाने के लिए केंद्र सरकार ने केंद्रीय उत्पादन केंद्रों से राज्यों को विद्युत आबंटन में सहायता प्रदान की है। केंद्रीय उत्पादन केंद्रों से विद्युत आबंटन का राज्य-वार ब्यौरा अनुबंध-II में दिया गया है। देश में पर्याप्त विद्युत उपलब्ध है तथा राज्य इस कमी को पूरा करने के लिए पावर एक्सचेंजों सहित विभिन्न बाजार तंत्रों के माध्यम से विद्युत की खरीद कर सकते हैं।

(ग) : राष्ट्रीय राजधानी क्षेत्र में, चालू वर्ष 2017-18 (जनवरी, 2018 तक) के दौरान 28,017 मेगावाट यूनिट की ऊर्जा मांग की तुलना में 28,000 मिलियन यूनिट (एमयू) की आपूर्ति की गई है। इस प्रकार, विद्युत की कमी केवल 17 मिलियन यूनिट (अर्थात 0.1%) है। दिल्ली के राज्य भार-प्रेषण केंद्रों (एसएलडीसी) से प्राप्त सूचना के अनुसार, सिस्टम में रिएक्टिव पावर कंपनसेटर्स संस्थापित किए जाते हैं। इन उपकरणों का उपयुक्त रूप से उपयोग किया जा रहा है ताकि ग्रिड-मानकों एवं ग्रिड कोडों में यथानिर्धारित अनुमत्य वोल्टेज सीमाओं के भीतर ग्रिड के प्रचालन को सुनिश्चित किया जा सके। इसके अतिरिक्त, दिल्ली में रिएक्टरों को लगाए जाने की योजना है। तथापि, वोल्टेज के अनुमत्य सीमा से अधिक होने के मामले में विद्युत-आपूर्ति को प्रभावित किए बिना समानांतर लाइनों/केबिलों के स्विच बंद किए जाते हैं।

\*\*\*\*\*

राज्य सभा में दिनांक 13.03.2018 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 2070 के भाग (क) और (ख) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

2017-18 के लिए विद्युत आपूर्ति की स्थिति (प्रस्तावित)

राज्य/क्षेत्र	ऊर्जा				व्यस्ततम			
	अप्रैल, 2017 - जनवरी, 2018				अप्रैल, 2017 - जनवरी, 2018			
	ऊर्जा की आवश्यकता	आपूर्ति की गई ऊर्जा	आपूर्ति नहीं की गई ऊर्जा		व्यस्ततम मांग	व्यस्ततम आपूर्ति	पूरी नहीं की गई मांग	
	(एमयू)	(एमयू)	(एमयू)	(%)	(मेगावाट)	(मेगावाट)	(मेगावाट)	(%)
चंडीगढ़	1,423	1,415	9	1	363	363	0	0
दिल्ली	28,017	28,000	17	0.1	6,553	6,526	27	0.4
हरियाणा	43,628	43,628	0	0.0	9,671	9,539	132	1.4
हिमाचल प्रदेश	7,883	7,839	44	0.6	1,594	1,594	0	0.0
जम्मू एवं कश्मीर	15,605	12,476	3,128	20.0	2,899	2,319	580	20.0
पंजाब	48,004	48,004	0	0.0	11,705	11,705	0	0.0
राजस्थान	59,346	58,851	495	0.8	11,722	11,564	158	1.3
उत्तर प्रदेश	1,02,488	1,00,957	1,531	1.5	20,274	18,061	2,213	10.9
उत्तराखण्ड	11,356	11,327	29	0.3	2,149	2,149	0	0.0
उत्तरी क्षेत्र	3,17,750	3,12,498	5,252	1.7	60,749	58,448	2,301	3.8
छत्तीसगढ़	21,862	21,779	83	0.4	4,169	3,887	282	6.8
गुजरात	91,609	91,597	12	0.0	16,590	16,590	0	0.0
मध्य प्रदेश	59,170	59,169	0	0.0	12,338	12,301	37	0.3
महाराष्ट्र	1,24,401	1,24,172	230	0.2	22,542	22,494	48	0.2
दमन व दीव	2,113	2,113	0	0.0	362	362	0	0.0
दादरा व नागर हवेली	5,143	5,143	0	0.0	790	790	0	0.0
गोवा	3,419	3,419	0	0.0	559	558	1	0.2
पश्चिमी क्षेत्र	3,07,717	3,07,392	325	0.1	50,491	50,099	392	0.8
आंध्र प्रदेश	47,848	47,805	43	0.1	8,571	8,558	13	0.1
तेलंगाना	48,420	48,387	34	0.1	9,522	9,500	22	0.2
कर्नाटक	54,677	54,576	101	0.2	10,358	10,347	11	0.1
केरल	20,593	20,541	52	0.3	3,889	3,862	27	0.7
तमिलनाडु	87,599	87,531	67	0.1	15,001	14,975	26	0.2
पुडुचेरी	2,214	2,210	5	0.2	390	387	3	0.7
लक्षद्वीप	39	39	0	0	9	9	0	0
दक्षिणी क्षेत्र	2,61,351	2,61,049	302	0.1	43,180	43,115	65	0.1
बिहार	22,718	22,339	379	1.7	4,521	4,515	6	0.1
डीवीसी	18,031	17,867	163	0.9	2,964	2,964	0	0.0
झारखण्ड	6,479	6,393	86	1.3	1,332	1,260	72	5.4
ओडिशा	24,036	24,000	36	0.1	4,370	4,370	0	0.0
पश्चिम बंगाल	42,137	41,982	155	0.4	8,137	8,114	23	0.3
सिक्किम	399	398	0	0.1	96	96	0	0.0
अंडमान-निकोबार	271	245	25	9	58	54	4	7
पूर्वी क्षेत्र	1,13,799	1,12,980	819	0.7	20,274	20,208	66	0.3
अरुणाचल प्रदेश	663	653	10	1.5	145	145	0	0.3
असम	7,918	7,623	295	3.7	1,822	1,745	77	4.2
मणिपुर	709	684	25	3.6	202	195	7	3.5
मेघालय	1,318	1,316	2	0.1	369	368	1	0.2
मिजोरम	418	409	9	2.0	105	96	9	8.6
नागालैंड	678	659	18	2.7	155	146	9	5.9
त्रिपुरा	2,317	2,286	31	1.3	342	342	0	0.0
पूर्वांचल क्षेत्र	14,022	13,631	390	2.8	2,629	2,520	109	4.1
अखिल भारत	10,14,639	10,07,550	7,089	0.7	1,64,066	1,60,752	3,314	2.0

# लक्षद्वीप और अंडमान एवं निकोबार एकल प्रणाली हैं, इन क्षेत्रों की विद्युत आपूर्ति स्थिति क्षेत्रीय आवश्यकता और उपलब्धता का हिस्सा नहीं है।

\*\*\*\*\*

राज्य सभा में दिनांक 13.03.2018 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 2070 के भाग (क) और (ख) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

केंद्रीय उत्पादन स्टेशनों (सीजीएस) से राज्यों/संघ राज्य क्षेत्रों को विद्युत का आबंटन

राज्य/संघ राज्य क्षेत्र	31.1.2018 की स्थिति के अनुसार सीजीएस से आबंटन मेगावाट में
चंडीगढ़	280
दिल्ली	4842
हरियाणा	2591
हिमाचल प्रदेश	1504
जम्मू एवं कश्मीर	2668
पंजाब	2281
राजस्थान	3378
उत्तर प्रदेश	6337
उत्तराखण्ड	1077
छत्तीसगढ़	1347
गुजरात	3995
मध्य प्रदेश	5206
महाराष्ट्र	7078
दमन व दीव	318
दादरा व नागर हवेली	951
गोवा	578
आंध्र प्रदेश	2521
तेलंगाना	2353
कर्नाटक	3904
केरल	2045
तमिलनाडु	6319
पुडुचेरी	483
बिहार	3518
झारखण्ड	739
ओडिशा	1884
पश्चिम बंगाल	1603
सिक्किम	169
अरुणाचल प्रदेश	181
असम	1304
मणिपुर	218
मेघालय	289
मिजोरम	126
नागालैंड	136
त्रिपुरा	404

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

राज्य सभा  
अतारांकित प्रश्न संख्या-2071  
जिसका उत्तर 13 मार्च, 2018 को दिया जाना है।

**‘इसरो’ द्वारा निर्मित लिथियम-आयन बैटरियों का वाणिज्यिक उपयोग**

**2071. श्री डी. कुपेन्द्र रेड्डी:**

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) क्या मंत्रालय को देश में इलैक्ट्रिक वाहनों के लिए इसरो द्वारा तैयार की गई लिथियम-आयन बैटरी प्रौद्योगिकी के वाणिज्यिक उपयोग के संबंध में अपेक्षित विद्युत प्रशुल्क तथा अभिगम नीतियों को प्रारंभ करने हेतु सिफारिशें प्राप्त हुई हैं;

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

(ग) यदि नहीं, तो इसके क्या कारण हैं?

**उत्तर**

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

**(श्री आर. के. सिंह)**

**(क) :** जी, नहीं।

**(ख) और (ग) :** प्रश्न नहीं उठता।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

राज्य सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-2072

जिसका उत्तर 13 मार्च, 2018 को दिया जाना है।

पुदीमडाका विद्युत संयंत्र परियोजना की स्थिति

2072. श्री वि. विजयसाई रेड्डी:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) गत तीन वर्षों में नेशनल थर्मल पावर कॉरपोरेशन के पुदीमडाका विद्युत संयंत्र परियोजना की स्थिति क्या है;
- (ख) मंत्रालय द्वारा परियोजना के लिए आवंटित, जारी तथा व्यय की गई निधि का गत तीन वर्षों के दौरान वर्ष-वार ब्यौरा क्या है; और
- (ग) उक्त परियोजना पूरा करने के लिए अपेक्षित समय-सीमा क्या है?

उत्तर

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

(श्री आर. के. सिंह)

(क) : आंध्र प्रदेश (ए.पी.) सरकार ने आयातित कोयले के आधार पर आंध्र प्रदेश राज्य में पुदीमडाका, जिला विशाखापतनम में 4000 मेगावाट की अल्ट्रा सुपर क्रिटिकल पावर प्रोजेक्ट का विकास करने के लिए एनटीपीसी के साथ एक करार किया है। भारतीय विमानपतनन प्राधिकरण (ए.ए.आई) और रक्षा मंत्रालय से अपेक्षित स्वीकृतियां प्राप्त हो गई हैं। मुख्य संयंत्र के लिए भूमि उपलब्ध है। इस परियोजना के लिए व्यवहार्यता रिपोर्ट का अनुमोदन कर दिया गया है। तथापि, रक्षा मंत्रालय (एमओडी) ने इस परियोजना हेतु कोयले का परिवहन करने के लिए कैप्टिव पोर्ट का निर्माण करने के लिए अनुमति देने से इंकार कर दिया है। आयातित कोयले से संबद्ध अनिश्चितता अर्थात् कीमतेँ इत्यादि में उतार-चढ़ाव के मद्देनजर यह निर्णय लिया गया है कि संयंत्र घरेलू कोयले पर आधारित हो।

कोयला मंत्रालय से इस मंत्रालय के दिनांक 31.10.2016 के पत्र के माध्यम से विशाखापतनम में एन टी पी सी की प्रस्तावित पुदीमडाका परियोजना (4X1000 मेगावाट) की कोयले की आवश्यकता को पूरा करने के लिए उच्च ग्रेड वाले कोयले के साथ उच्चतर ग्रेड वाले घरेलू कोयले के दीर्घावधि कोयला लिंकेज/कैप्टिव कोयला ब्लाक के आबंटन प्रदान करने के लिए अनुरोध किया गया है।

(ख) : एन टी पी सी भारत सरकार से किसी भी प्रकार की सकल बजटीय सहायता (जी बी एस) प्राप्त नहीं करता है और समग्र कैपेक्स को अपने स्वयं के स्रोतों से वित्तपोषित करता है। विगत तीन वर्षों के दौरान पुदीमडाका परियोजना पर किया गया कैपेक्स इस प्रकार है:

वर्ष	कैपेक्स (रु. करोड़ में)
2014-15	438.71
2015-16	292.98
2016-17	7.78

(ग) : परियोजना का पूरा होना अपेक्षित स्वीकृति की उपलब्धता, कोयला लिंकेज तथा परियोजना अवार्ड करने की तिथि पर निर्भर करता है। विशेष रूप से, परियोजना के पूरा होने का समय इसे अवार्ड करने की तिथि से 48 माह है।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

राज्य सभा  
अतारांकित प्रश्न संख्या-2073  
जिसका उत्तर 13 मार्च, 2018 को दिया जाना है।

विद्युत की आपूर्ति हेतु आंध्र प्रदेश और तेलंगाना में विवाद

2073. श्री मोहम्मद अली खान:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) क्या यह सरकार को जानकारी है कि आंध्र प्रदेश पुनर्गठन अधिनियम की धारा 69 के अनुसार विद्युत की आपूर्ति तथा आपूर्ति की जाने वाली विद्युत के प्रशुल्क को लेकर परवर्ती आंध्र प्रदेश और तेलंगाना राज्यों के बीच विवाद है, यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है; और

(ख) क्या सरकार ने इस मुद्दे के संबंध में किसी राज्य को कोई निदेश दिया है?

उत्तर

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

(श्री आर. के. सिंह)

(क) और (ख) : दिनांक 02.06.2014 को आंध्र प्रदेश पुनर्गठन अधिनियम, 2014 के प्रवर्तन में आने के बाद, आंध्र प्रदेश और तेलंगाना राज्यों द्वारा केंद्रीय उत्पादन स्टेशनों और नवीकरणीय स्रोतों से विद्युत के आवंटन सहित विद्युत क्षेत्र से संबंधित विभिन्न मुद्दे उठाए हैं। इन मुद्दों का समाधान करने के लिए, सरकार ने अध्यक्ष, केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण की अध्यक्षता में एक समिति गठित की थी जिसमें आंध्र प्रदेश सरकार, तेलंगाना सरकार, पोसोको और पावर ग्रिड कारपोरेशन ऑफ इंडिया लिमिटेड (पीजीसीआईएल) के सदस्य थे। सभी सदस्यों के साथ कई विचार विमर्शों के बाद, समिति द्वारा दिसंबर, 2015 में अपनी रिपोर्ट को अंतिम रूप दे दिया गया था। चूंकि, चूंकि बार-बार अनुस्मारकों के दिए जाने के बावजूद सचिव (ऊर्जा), तेलंगाना सरकार द्वारा रिपोर्ट पर हस्ताक्षर नहीं किए गए, इसलिए विद्युत मंत्रालय द्वारा 03.01.2018 को समिति को भंग कर दिया गया।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

राज्य सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-2074

जिसका उत्तर 13 मार्च, 2018 को दिया जाना है।

एल.ई.डी. स्ट्रीट लाइटिंग परियोजना का कार्यान्वयन

2074. डॉ. प्रदीप कुमार बालमुचू:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या सरकार देश भर में विशेष रूप से झारखंड राज्य में एल.ई.डी. स्ट्रीट लाइटिंग परियोजना चला रही है;
- (ख) क्या सरकार ने इस परियोजना के कार्यान्वयन के संबंध में कोई अध्ययन किया है, यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है;
- (ग) क्या यह सच है कि इस परियोजना के कार्यान्वयन में समस्याएं पेश आ रही हैं, यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है; और
- (घ) कार्यान्वयन संबंधी समस्याओं का समाधान करने के लिए सरकार द्वारा क्या कदम उठाए जा रहे हैं?

उत्तर

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

(श्री आर. के. सिंह)

(क) : 1.34 करोड़ परंपरागत स्ट्रीट लाइटों को मार्च, 2019 तक ऊर्जा दक्ष एलईडी लाइटों से बदलने के लिए माननीय प्रधानमंत्री ने 05 जनवरी, 2015 को स्ट्रीट लाइटिंग नेशनल प्रोग्राम (एसएलएनपी) की शुरुआत की थी। एसएलएनपी विद्युत मंत्रालय के अधीन सार्वजनिक क्षेत्र उपक्रमों (पीएसयू) की एक संयुक्त उद्यम कंपनी एनर्जी एफिशिएंसी सर्विसेज लिमिटेड (ईईएसएल) द्वारा कार्यान्वित किया जा रहा है। इस कार्यक्रम के तहत, अब तक झारखंड राज्य में 86 हजार एलईडी स्ट्रीट लाइटों सहित 28 राज्यों/संघ राज्य क्षेत्रों को शामिल करते हुए 50 लाख से अधिक एलईडी स्ट्रीट लाइटें लगाई जा चुकी हैं।

(ख) : ईईएसएल ने हिमाचल प्रदेश और राजस्थान में एलईडी स्ट्रीट लाइट परियोजनाओं के कार्यान्वयन के संबंध में मामला अध्ययन किये हैं। इन अध्ययनों से प्राप्त निष्कर्षों का सार अनुबंध में दिया गया है।

(ग) और (घ) : एसएलएनपी के कार्यान्वयन में अब तक किन्हीं विशिष्ट समस्याओं का सामना नहीं किया गया है।

\*\*\*\*\*

राज्य सभा में दिनांक 13.03.2018 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 2074 के भाग (ख) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

हिमाचल प्रदेश और राजस्थान में एलईडी स्ट्रीट लाइट परियोजनाओं के कार्यान्वयन संबंधी मामला अध्ययन के परिणामों के निष्कर्षों का सार निम्नानुसार है:

1. **हिमाचल प्रदेश:** ईईएसएल द्वारा नमूना आधार पर किए गए सर्वेक्षण के अनुसार, हिमाचल प्रदेश में स्ट्रीट लाइट नेशनल प्रोग्राम के कार्यान्वयन के जरिए हासिल ऊर्जा और मौद्रिक बचतें निम्नानुसार हैं:

क्रम सं.	शहर	लगाई गई कुल लाइटें	परंपरागत लाइटों से मासिक ऊर्जा खपत (केडब्ल्यूएच में)	एलईडी से मासिक ऊर्जा खपत (केडब्ल्यूएच में)	मासिक ऊर्जा बचत (केडब्ल्यूएच में)	% बचत	प्रति माह मौद्रिक बचत (रुपए में)
1	शिमला	8516	358082	158199	199883	56%	9,89,419
2	धर्मशाला	2910	120345	52495	67850	56%	3,35,859
3	मंडी	2189	80003	34917	45086	56%	2,23,174
4	सुंदरनगर	1821	62822	27023	35799	57%	1,77,205
5	पाँवटा साहिब	1948	114525	50654	63871	56%	3,16,159
6	घुमारविन	608	22645	9911	12734	56%	63,033
7	मनाली	798	40912	18876	22036	54%	1,09,079
<b>कुल</b>		<b>18790</b>	<b>799334</b>	<b>352075</b>	<b>447258</b>	<b>56%</b>	<b>22,13,928</b>

(औसत प्रचालन घंटे प्रति दिन 11 माने गए हैं; 4.95 रुपए प्रति केडब्ल्यूएच को यूनिट दर मानते हुए मौद्रिक बचत का परिकलन अनुमानित बचत दृष्टिकोण पर आधारित है)।

2. **राजस्थान:**

(i) **झालावाड़ स्ट्रीट लाइट परियोजना:**

ईईएसएल द्वारा नमूना आधार पर किए गए सर्वेक्षण के अनुसार, झालावाड़ में स्ट्रीट लाइट नेशनल प्रोग्राम के कार्यान्वयन के जरिए हासिल ऊर्जा बचतें नीचे दी गई हैं:

परंपरागत स्ट्रीट लाइटों की कुल मालसूची			
क्रम सं.	लैंपों का पूर्ववर्ती वाटेज (डब्ल्यू)	मात्रा	कुल किलोवाट
1	हाई प्रेशर सोडियम वेपोर - 400	36	16
2	हाई प्रेशर सोडियम वेपोर - 250	120	33

3	हाई प्रेशर सोडियम वेपोर - 150	140	23
4	हाई प्रेशर सोडियम वेपोर - 70	157	13
5	फ्लोरोसेंट ट्यूब लाइट - 40 वाट	1624	78
6	कॉम्पैक्ट फ्लोरोसेंट लैंप - 20 वाट	372	7
<b>कुल किलोवाट</b>			<b>170</b>

एलईडी स्ट्रीट लाइटें लगाए जाने के बाद कुल मालसूची			
क्रम सं.	एलईडी लाइट का वाटेज	मात्रा	कुल किलोवाट
1	190	36	7
2	120	120	14
3	72	140	10
4	40	157	6
5	18	1624	29
6	12	372	4
<b>कुल किलोवाट (नया)</b>			<b>71</b>

ऊर्जा बचत संभाव्यता के अनुमान	
पूर्ववर्ती लोड (किलोवाट में)	170
नया लोड (किलोवाट में)	71
लगाए जाने के बाद लोड में कमी (किलोवाट में)	99
केडब्ल्यूएच में वार्षिक ऊर्जा बचत	395863
एमयू में वार्षिक ऊर्जा बचत	0.396
लोड में % कमी	58%

(औसत प्रचालन घंटे प्रति दिन 11 माने गए हैं और प्रचालन दिवस 365 माने गए हैं)।

झालावाड़ में एलईडी स्ट्रीट लाइट परियोजना के कार्यान्वयन से स्ट्रीट लाइट लोड 170 किलोवाट से घटकर 71 किलोवाट हो गया है।

**(ii) माउंट आबु स्ट्रीट लाइट परियोजना:**

ईईएसएल द्वारा नमूना आधार पर किए गए सर्वेक्षण के अनुसार, माउंट आबु में स्ट्रीट लाइट नेशनल प्रोग्राम के कार्यान्वयन के जरिए हासिल ऊर्जा और मौद्रिक बचतें निम्नानुसार हैं:

परंपरागत स्ट्रीट लाइटों की कुल मालसूची			
क्रम सं.	लैंपों का पूर्ववर्ती वाटेज (डब्ल्यू)	मात्रा	कुल किलोवाट
1	हाई प्रेशर सोडियम वेपोर - 400	106	42.4
2	हाई प्रेशर सोडियम वेपोर - 250	43	10.8
3	हाई प्रेशर सोडियम वेपोर - 150	492	73.8
4	हाई प्रेशर सोडियम वेपोर - 70	144	10.1

5	फ्लोरोसेंट ट्यूब लाइट - 40 वाट	508	20.3
6	कॉम्पैक्ट फ्लोरोसेंट लैंप - 36 वाट	202	7.3
7	कॉम्पैक्ट फ्लोरोसेंट लैंप - 72 वाट	6	0.432
8	कॉम्पैक्ट फ्लोरोसेंट लैंप - 15 वाट	3	0.045
9	कॉम्पैक्ट फ्लोरोसेंट लैंप - 11 वाट	26	0.286
<b>कुल किलोवाट</b>			<b>165.4</b>

<b>एलईडी स्ट्रीट लाइटें लगाए जाने के बाद कुल मालसूची</b>			
क्रम सं.	एलईडी लाइट का वाटेज	मात्रा	कुल किलोवाट
1	120	76	9.12
2	70	669	46.83
3	15	737	11.055
<b>कुल किलोवाट (नया)</b>			<b>67</b>

<b>ऊर्जा बचत संभाव्यता के अनुमान</b>	
पूर्ववर्ती लोड (किलोवाट में)	165.4
नया लोड (किलोवाट में)	67
लगाए जाने के बाद लोड में कमी (किलोवाट में)	98.4
केडब्ल्यूएच में वार्षिक ऊर्जा बचत	394996
एमयू में वार्षिक ऊर्जा बचत	395
लोड में % कमी	59%

(औसत प्रचालन घंटे प्रति दिन 11 माने गए हैं और प्रचालन दिवस 365 माने गए हैं)।

माउंट आबु में एलईडी स्ट्रीट लाइट परियोजना के कार्यान्वयन से स्ट्रीट लाइट लोड 165.4 किलोवाट से घटकर 67 किलोवाट हो गया है।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

राज्य सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-2075

जिसका उत्तर 13 मार्च, 2018 को दिया जाना है ।

विद्युत संयंत्र के लिए कोयले की उपलब्धता

2075. श्री देवेन्द्र गौड टी.:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या यह सच है कि विद्युत संयंत्रों में विद्युत उत्पादन के लिए कितनी मात्रा में कोयला उपलब्ध है इसके सूक्ष्म आंकलन का प्रभाव विद्युत संयंत्रों के लिए बड़ी चिन्ता का कारण है क्योंकि उन्हें इस बात की जानकारी नहीं है कि कोयले की आपूर्ति कब होगी;
- (ख) यदि हां, तो क्या मंत्रालय एक वेबपोर्टल विकसित करेगा जो खानों में कोयले की उपलब्धता, संयंत्र को आपूर्ति किए जा रहे रेलवे रैकों की उपलब्धता तथा विद्युत संयंत्रों में कोयले के भंडार की स्थिति इत्यादि की वर्तमान स्थिति का ब्यौरा दे सके;
- (ग) क्या इस दिशा में कोई कदम उठाया गया है; और
- (घ) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है?

उत्तर

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

(श्री आर. के. सिंह)

(क) से (घ) : विद्युत संयंत्रों में विद्युत उत्पादन करने के लिए विद्युत संयंत्रों द्वारा ध्यानपूर्वक कोयले की उपलब्धता का मूल्यांकन किया जाता है तथा दैनिक आधार पर केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण (सीईए) को रिपोर्ट भी किया जाता है। इसके अतिरिक्त, एक वर्ष के लिए कोयला आधारित विद्युत उत्पादन लक्ष्य के आधार पर सीईए द्वारा कोयले की आवश्यकता का आकलन किया जाता है। कोल इंडिया लिमिटेड (सीआईएल) तथा सिगरैनी कोलियरिज कंपनी लिमिटेड (एससीसीएल) सामान्यतः कोयले की आवश्यकता के अनुसार कोयले के उत्पादन के लिए योजना बनाते हैं। विद्युत संयंत्र को कोयले की आपूर्ति उनकी आवश्यकता तथा कोयला लिंकेज के अनुसार की जाती है। सीआईएल तथा एससीसीएल ई-नीलामी के माध्यम से भी कोयले की आपूर्ति करते हैं। विद्युत संयंत्र आयात तथा कैप्टिव कोयला खान के माध्यम से भी कोयला प्राप्त करते हैं। खानों के मामले में यह विद्युत संयंत्र को आवंटित की जाती है। तथापि विभिन्न कारकों जैसे खानों में बाढ़, रेलवे ट्रैकों में संकुलता इत्यादि के कारण बाधाएं हो सकती हैं। यह अनुमान लगाया गया है कि कोयला आधारित ताप विद्युत संयंत्रों द्वारा वित्तीय वर्ष 2018-19 के दौरान लगभग 615 मिलियन टन घरेलू कोयले की आवश्यकता होगी। विद्युत संयंत्रों तथा सीईए द्वारा दैनिक आधार पर कोयले की आपूर्ति की निगरानी की जाती है। विभिन्न पणधारकों जैसे कोयला कंपनियों, रेलवे, सीईए के परामर्श से वेब पोर्टल तैयार किया जा रहा है जो कोयला खानों में कोयले की उपलब्धता, साइडिंग पर रेलवे द्वारा रैक्स लगाने तथा विद्युत संयंत्र में कोयले की उपलब्धता की निगरानी करने हेतु है।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

राज्य सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-2076

जिसका उत्तर 13 मार्च, 2018 को दिया जाना है ।

विद्युत परियोजनाओं की स्थिति

2076. श्री नरेन्द्र कुमार स्वैन:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) ताप तथा जल विद्युत उत्पादन करने वाली परियोजनाओं सहित कितनी विद्युत परियोजनाएं पूरी होने के लिए लंबित हैं;
- (ख) विगत तीन वर्षों के दौरान कितने ताप तथा जल विद्युत परियोजनाओं ने कार्य करना शुरू कर दिया है तत्संबंधी राज्य-वार अलग-अलग ब्यौरा क्या है; और
- (ग) विगत तीन वर्षों के दौरान इन परियोजनाओं द्वारा कितनी विद्युत का उत्पादन किया गया है और इसमें से प्रत्येक संयंत्र के वितरण का हिस्सा कितना-कितना है?

उत्तर

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

(श्री आर. के. सिंह)

(क) : 28.02.2018 की स्थिति के अनुसार देश में कुल 64861.15 मेगावाट की 67 ताप विद्युत परियोजनाएं हैं तथा कुल 11523.50 मेगावाट की 38 जल विद्युत परियोजनाएं निर्माण के विभिन्न चरणों में हैं।

(ख) और (ग) : 2014-15, 2015-16, 2016-17 और 2017-18 (फरवरी, 2018 तक) के दौरान चालू की गई ताप विद्युत और जल विद्युत परियोजनाओं का ब्यौरा अनुबंध-I में दिया गया है। विगत 4 वर्षों के दौरान चालू की गई परियोजनाओं द्वारा उत्पादित विद्युत का ब्यौरा अनुबंध-II में दिया गया है। केंद्र सरकार राज्य क्षेत्र और निजी क्षेत्र की परियोजनाओं के संबंध में विद्युत आवंटित नहीं करती। 2014-15 से 2017-18 (31.01.2018 की स्थिति के अनुसार) चालू की गई केंद्रीय उत्पादन परियोजनाओं से विद्युत के आवंटन का ब्यौरा अनुबंध-III में दिया गया है।

\*\*\*\*\*

राज्य सभा में दिनांक 13.03.2018 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 2076 के भाग (ख) और (ग) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

2014-15, 2015-16, 2016-17 और 2017-18 (28.02.2018 तक) के दौरान चालू की गई ताप और जल विद्युत परियोजनाओं का ब्यौरा

राज्य	परियोजना का नाम	क्षेत्र	ईंधन	यूनिट सं.	क्षमता (मेगावाट)
<b>2014-15</b>					
बिहार	बाढ़ एसटीपीपी-II	केंद्रीय	थर्मल	यू-5	660
बिहार	मुजफ्फरपुर टीपीपी एक्सटें.	केंद्रीय	थर्मल	यू-3	195
तमिलनाडु	नैवेली टीपीएस-II एक्सपें.	केंद्रीय	थर्मल	यू-2	250
तमिलनाडु	तूतीकोरिन टीपीपी	केंद्रीय	थर्मल	यू-1	500
त्रिपुरा	त्रिपुरा गैस	केंद्रीय	थर्मल	मॉड्यूल-2	363.3
त्रिपुरा	मोनार्चक गैस पावर प्रोजेक्ट	केंद्रीय	थर्मल	जीटी	65.4
त्रिपुरा	अगरतला सीसीपीपी	केंद्रीय	थर्मल	एसटी-2	25.5
पश्चिम बंगाल	रघुनाथपुर टीपीपी फेज-I	केंद्रीय	थर्मल	यू-1	600
हिमाचल प्रदेश	पारबती-III एचईपी (4x130)	केंद्रीय	हाइड्रो	यू-4	130
हिमाचल प्रदेश	रामपुर एचईपी	केंद्रीय	हाइड्रो	यू-3	68.67
हिमाचल प्रदेश	रामपुर एचईपी	केंद्रीय	हाइड्रो	यू-4	68.67
हिमाचल प्रदेश	रामपुर एचईपी	केंद्रीय	हाइड्रो	यू-6	68.67
हिमाचल प्रदेश	कोलडैम	केंद्रीय	हाइड्रो	यू-1	200
हिमाचल प्रदेश	कोलडैम	केंद्रीय	हाइड्रो	यू-2	200
आंध्र प्रदेश	दामोदर संजीव्याह टीपीएस	राज्य	थर्मल	यू-1	800
आंध्र प्रदेश	दामोदर संजीव्याह टीपीएस	राज्य	थर्मल	यू-2	800
गुजरात	धुवरन सीसीपीपी-III	राज्य	थर्मल	ब्लॉक-1	376.1
गुजरात	सिक्का टीपीएस एक्सटें.	राज्य	थर्मल	यू-3	250
महाराष्ट्र	चंद्रपुर टीपीएस	राज्य	थर्मल	यू-8	500
महाराष्ट्र	कोराडी टीपीएस एक्सटें	राज्य	थर्मल	यू-8	660
मध्य प्रदेश	मालवा टीपीपी (श्री सिंगाजी टीपीपी)	राज्य	थर्मल	यू-2	600
राजस्थान	छाबड़ा टीपीएस एक्सटें.	राज्य	थर्मल	यू-4	250
राजस्थान	कालीसिंध टीपीपी	राज्य	थर्मल	यू-1	600
राजस्थान	रामगढ़ सीसीपीपी एक्सटें.-III	राज्य	थर्मल	एसटी	50
आंध्र प्रदेश	पैनमपुरम टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-1	660
आंध्र प्रदेश	सिम्हापुरी फेज-II	निजी	थर्मल	यू-4	150
छत्तीसगढ़	अकलतारा (नैयारा) टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-2 (चौथी)	600
छत्तीसगढ़	तमनार (रायगढ़) टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-3	600
छत्तीसगढ़	तमनार (रायगढ़) टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-4	600
छत्तीसगढ़	सलोरा टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-1	135
छत्तीसगढ़	राईखेड़ा टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-1	685
छत्तीसगढ़	स्वास्तिक टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-1	25
छत्तीसगढ़	बारादरहा टीपीपी (डीबी पावर टीपीपी)	निजी	थर्मल	यू-2	600
गुजरात	डीजीईएन मेगा सीसीपीपी	निजी	थर्मल	मॉड्यूल-2	400
महाराष्ट्र	धारीवाल इंफ्रास्ट्रक्चर टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-2	300
महाराष्ट्र	तिरौरा टीपीपी फेज-II	निजी	थर्मल	यू-3	660
महाराष्ट्र	अमरावती टीपीपी फेज-I	निजी	थर्मल	यू-3	270
महाराष्ट्र	अमरावती टीपीपी फेज-I	निजी	थर्मल	यू-4	270
महाराष्ट्र	अमरावती टीपीपी फेज-I	निजी	थर्मल	यू-5	270
मध्य प्रदेश	निगरी टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-1	660

मध्य प्रदेश	निगरी टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-2	660
मध्य प्रदेश	सासन यूएमपीपी	निजी	थर्मल	यू-1	660
मध्य प्रदेश	सासन यूएमपीपी	निजी	थर्मल	यू-5	660
मध्य प्रदेश	सासन यूएमपीपी	निजी	थर्मल	यू-6	660
ओडिशा	देरांग टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-1	600
ओडिशा	देरांग टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-2	600
पंजाब	तलवंडी साबो टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-1	660
पंजाब	राजपुरा टीपीपी (नाभा)	निजी	थर्मल	यू-2	700
तमिलनाडु	मेलामरुथुर टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-1	600
पश्चिम बंगाल	हल्दिया टीपीपी-I	निजी	थर्मल	यू-1	300
पश्चिम बंगाल	हल्दिया टीपीपी-I	निजी	थर्मल	यू-2	300
<b>2015-16</b>					
असम	बोंगाईगांव टीपीपी	केंद्रीय	थर्मल	यू-1	250
बिहार	नबी नगर टीपीपी	केंद्रीय	थर्मल	यू-1	250
झारखंड	बोकारो टीपीएस "ए" एक्सपें.	केंद्रीय	थर्मल	यू-1	500
महाराष्ट्र	मौदा एसटीपीपीफेज-II	केंद्रीय	थर्मल	यू-3	660
मध्य प्रदेश	विंध्याचल टीपीपी-V	केंद्रीय	थर्मल	यू-13	500
त्रिपुरा	मोनार्चक सीसीपीपी	केंद्रीय	थर्मल	एसटी	35.6
तमिलनाडु	तूतीकोरिन टीपीपी	केंद्रीय	थर्मल	यू-2	500
पश्चिम बंगाल	रघुनाथपुर टीपीपी,फेज-I	केंद्रीय	थर्मल	यू-2	600
हिमाचल प्रदेश	कोलडैम	केंद्रीय	हाइड्रो	यू-3	200
हिमाचल प्रदेश	कोलडैम	केंद्रीय	हाइड्रो	यू-4	200
पश्चिम बंगाल	तीस्ता लो डैम-IV	केंद्रीय	हाइड्रो	यू-1	40
पश्चिम बंगाल	तीस्ता लो डैम-IV	केंद्रीय	हाइड्रो	यू-2	40
गुजरात	सिक्का टीपीएस	राज्य	थर्मल	यू-4	250
कर्नाटक	बेल्लारी टीपीएस स्टे.-III	राज्य	थर्मल	यू-3	700
कर्नाटक	येरमारस टीपीपी	राज्य	थर्मल	यू-1	800
महाराष्ट्र	चंद्रपुर टीपीएस	राज्य	थर्मल	यू-9	500
महाराष्ट्र	कोराडी टीपीएस एक्सपें.	राज्य	थर्मल	यू-9	660
महाराष्ट्र	पारली टीपीएस	राज्य	थर्मल	यू-8	250
राजस्थान	कालीसिंध टीपीपी	राज्य	थर्मल	यू-2	600
तेलंगाना	सिंगरैनी टीपीपी	राज्य	थर्मल	यू-1	600
तेलंगाना	काकतिया टीपीएस एक्सपें.	राज्य	थर्मल	यू-1	600
उत्तर प्रदेश	अनपरा-डी टीपीएस	राज्य	थर्मल	यू- 6	500
उत्तर प्रदेश	अनपरा-डी टीपीएस	राज्य	थर्मल	यू- 7	500
पश्चिम बंगाल	सागरदिघी टीपीएस-एक्सपें	राज्य	थर्मल	यू-3	500
जम्मू व कश्मीर	बगलीहार स्टे.-II	राज्य	हाइड्रो	यू-1	150
जम्मू व कश्मीर	बगलीहार स्टे.-II	राज्य	हाइड्रो	यू-2	150
जम्मू व कश्मीर	बगलीहार स्टे.-II	राज्य	हाइड्रो	यू-3	150
तेलंगाना	लोअर जुराला	राज्य	हाइड्रो	यू-1	40
तेलंगाना	लोअर जुराला	राज्य	हाइड्रो	यू-2	40
तेलंगाना	लोअर जुराला	राज्य	हाइड्रो	यू-3	40
तेलंगाना	लोअर जुराला	राज्य	हाइड्रो	यू-4	40
आंध्र प्रदेश	पैनमपुरम टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-2	660
आंध्र प्रदेश	विजाग टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-1	520
आंध्र प्रदेश	विजाग टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-2	520
आंध्र प्रदेश	लैंको कोंडापल्ली एक्सपें. फेज-III (पीएस)	निजी	थर्मल	ब्लॉक-I	371
आंध्र प्रदेश	लैंको कोंडापल्ली एक्सपें. फेज-III (पीएस)	निजी	थर्मल	ब्लॉक-II	371
आंध्र प्रदेश	वेमागिरी सीसीपीपी-II (पीएस)	निजी	थर्मल	ब्लॉक-I	384
आंध्र प्रदेश	वेमागिरी सीसीपीपी-II (पीएस)	निजी	थर्मल	ब्लॉक-II	384
छत्तीसगढ़	बंदाखार टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-1	300
छत्तीसगढ़	उचपिंडा टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-1	360
छत्तीसगढ़	उचपिंडा टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-2	360
छत्तीसगढ़	बाल्को टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-1	300
छत्तीसगढ़	बाल्को टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-2	300

छत्तीसगढ़	राईखेड़ा टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-2	685
मध्य प्रदेश	अनूपपुर टीपीपी फेज-I	निजी	थर्मल	यू-1	600
मध्य प्रदेश	अनूपपुर टीपीपी फेज-I	निजी	थर्मल	यू-2	600
मध्य प्रदेश	सिओनी टीपीपी फेज-I	निजी	थर्मल	यू-1	600
ओडिशा	इंड भारत टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-1	350
पंजाब	तलबंडी साबो टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-2	660
पंजाब	तलबंडी साबो टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-3	660
पंजाब	गोइंदवाल साहिब टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-1	270
पंजाब	गोइंदवाल साहिब टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-2	270
तमिलनाडु	आईटीपीसीएल टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-1	600
तमिलनाडु	मेलामुरुथुर (मुतियारा)	निजी	थर्मल	यू-2	600
उत्तर प्रदेश	ललितपुर टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-2	660
उत्तर प्रदेश	ललितपुर टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-1	660
उत्तर प्रदेश	प्रयागराज (बारा) टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-1	660
उत्तराखंड	श्रीनगर	निजी	हाइड्रो	यू-1	82.5
उत्तराखंड	श्रीनगर	निजी	हाइड्रो	यू-2	82.5
उत्तराखंड	श्रीनगर	निजी	हाइड्रो	यू-3	82.5
उत्तराखंड	श्रीनगर	निजी	हाइड्रो	यू-4	82.5
सिक्किम	जोरथांग लूप	निजी	हाइड्रो	यू-1	48
सिक्किम	जोरथांग लूप	निजी	हाइड्रो	यू-2	48
<b>2016-17</b>					
असम	बोंगाईगांव टीपीपी	केंद्रीय	थर्मल	यू-2	250
महाराष्ट्र	मौदा एसटीपीपी-II	केंद्रीय	थर्मल	यू-4	660
बिहार	कांती टीपीएस स्टे.-II	केंद्रीय	थर्मल	यू-4	195
कर्नाटक	कुडगी टीपीपी	केंद्रीय	थर्मल	यू-1	800
कर्नाटक	कुडगी टीपीपी	केंद्रीय	थर्मल	यू-2	800
त्रिपुरा	अगरताला गैस आधारित विद्युत परियोजना	केंद्रीय	थर्मल	एसटी-1	25.5
उत्तर प्रदेश	ऊंचाहार टीपीएस स्टे.-IV	केंद्रीय	थर्मल	यू-6	500
पश्चिम बंगाल	तीस्ता लो डैम-IV	केंद्रीय	हाइड्रो	यू-3	40
पश्चिम बंगाल	तीस्ता लो डैम-IV	केंद्रीय	हाइड्रो	यू-4	40
असम	नामरूप सीसीजीटी	राज्य	थर्मल	जीटी	62.25
छत्तीसगढ़	मारवा टीपीएस	राज्य	थर्मल	यू-2	500
गुजरात	भावनगर टीपीपी	राज्य	थर्मल	यू-1	250
गुजरात	भावनगर टीपीपी	राज्य	थर्मल	यू-2	250
कर्नाटक	येरमारस टीपीपी	राज्य	थर्मल	यू-2	800
महाराष्ट्र	कोराडी टीपीपी	राज्य	थर्मल	यू-10	660
तेलंगाना	सिंगरैनी टीपीपी	राज्य	थर्मल	यू-2	600
पश्चिम बंगाल	सागरदिघी टीपीएस-II	राज्य	थर्मल	यू-4	500
हिमाचल प्रदेश	कशांग-I	राज्य	हाइड्रो	यू-1	65
तेलंगाना	लोअर जुराला	राज्य	हाइड्रो	यू-5	40
तेलंगाना	लोअर जुराला	राज्य	हाइड्रो	यू-6	40
आंध्र प्रदेश	नागार्जुन सागर	राज्य	हाइड्रो	यू-1	25
आंध्र प्रदेश	नागार्जुन सागर	राज्य	हाइड्रो	यू-2	25
तेलंगाना	पुलीचिताला	राज्य	हाइड्रो	यू-1	30
हिमाचल प्रदेश	कशांग-II व III	राज्य	हाइड्रो	यू-1	65
हिमाचल प्रदेश	कशांग -II व III	राज्य	हाइड्रो	यू-2	65
सिक्किम	तीस्ता-III	राज्य	हाइड्रो	यू-1	200
सिक्किम	तीस्ता-III	राज्य	हाइड्रो	यू-2	200
सिक्किम	तीस्ता-III	राज्य	हाइड्रो	यू-3	200
सिक्किम	तीस्ता-III	राज्य	हाइड्रो	यू-4	200
सिक्किम	तीस्ता-III	राज्य	हाइड्रो	यू-5	200
सिक्किम	तीस्ता-III	राज्य	हाइड्रो	यू-6	200
आंध्र प्रदेश	एनसीसी टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-1	660
आंध्र प्रदेश	एनसीसी टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-2	660
छत्तीसगढ़	नवापारा टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-1	300

छत्तीसगढ़	रतीजा टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-2	50
महाराष्ट्र	नासिक टीपीपी, फेज-1	निजी	थर्मल	यू-2	270
महाराष्ट्र	मंगांव सीसीपीपी	निजी	थर्मल	ब्लॉक-1	388
तमिलनाडु	आईटीपीसीएल टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-2	600
उत्तराखंड	गामा सीसीपीपी	निजी	थर्मल	माँड्यूल-1	225
उत्तराखंड	काशीपुर सीसीपीपी	निजी	थर्मल	ब्लॉक-1	225
उत्तर प्रदेश	ललितपुर टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-3	660
उत्तर प्रदेश	बारा टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-2	660
हिमाचल प्रदेश	चंजू-1	निजी	हाइड्रो	यू-1	12
हिमाचल प्रदेश	चंजू-1	निजी	हाइड्रो	यू-2	12
<b>2017-18</b>					
बिहार	नबी नगर टीपीपी	केंद्रीय	थर्मल	यू-2	250
महाराष्ट्र	सोलापुर Sटीपीपी	केंद्रीय	थर्मल	यू-1	660
मिजोरम	तुरियल	केंद्रीय	हाइड्रो	यू-1	30
मिजोरम	तुरियल	केंद्रीय	हाइड्रो	यू-2	30
राजस्थान	छाबड़ा एससीटीपीपी	राज्य	थर्मल	यू-5	660
बिहार	बरौनी टीपीएस एक्सटें.	राज्य	थर्मल	यू-6	250
मेघालय	न्यू उमतरू	राज्य	हाइड्रो	यू-1	20
मेघालय	न्यू उमतरू	राज्य	हाइड्रो	यू-2	20
हिमाचल प्रदेश	सैंज	राज्य	हाइड्रो	यू-1	50
हिमाचल प्रदेश	सैंज	राज्य	हाइड्रो	यू-2	50
तेलंगाना	पुलीचिंताला	राज्य	हाइड्रो	यू-2	30
तेलंगाना	पुलीचिंताला	राज्य	हाइड्रो	यू-3	30
छत्तीसगढ़	अकलाता (नैयारा) टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-3	600
छत्तीसगढ़	बिंजकोट टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-1	300
छत्तीसगढ़	नवापारा टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-2	300
महाराष्ट्र	नासिक टीपीपी फेज-1	निजी	थर्मल	यू-3	270
उत्तर प्रदेश	बारा टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-3	660
पश्चिम बंगाल	इंडिया पावर टीपीपी (हल्दिया)	निजी	थर्मल	यू-1	150
महाराष्ट्र	नासिक टीपीपी फेज-1	निजी	थर्मल	यू-4	270
महाराष्ट्र	नासिक टीपीपी फेज-1	निजी	थर्मल	यू-5	270
महाराष्ट्र	शीरपुर पावर प्रा. लि.	निजी	थर्मल	यू-1	150
छत्तीसगढ़	उचपिंडा टीपीपी	निजी	थर्मल	यू-3	360
पश्चिम बंगाल	इंडिया पावर टीपीपी (हल्दिया)	निजी	थर्मल	यू-2	150
सिक्किम	दिक्चू	निजी	हाइड्रो	यू-1	48
सिक्किम	दिक्चू	निजी	हाइड्रो	यू-2	48
हिमाचल प्रदेश	चंजू-1, 1ए	निजी	हाइड्रो	यू-3	12
सिक्किम	ताशिडिग	निजी	हाइड्रो	यू-1	48.5
सिक्किम	ताशिडिग	निजी	हाइड्रो	यू-2	48.5

\*\*\*\*\*

राज्य सभा में दिनांक 13.03.2018 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 2076 के भाग (ख) और (ग) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

पिछले चार वर्षों के दौरान चालू किए गए ताप और जल विद्युत संयंत्रों के उत्पादन का ब्यौरा

स्टेशन का नाम	यूनिट सं.	क्षमता (मेगावाट)	क्षेत्र	ईंधन	वास्तविक उत्पादन (एमयू)			
					2017-18 (फरवरी तक)*	2016-17	2015-16	2014-15
राजपुर टीपीपी	2	700	निजी	कोयला	3800.4	4919.22	4102.92	2748.4
तलवंडा साबो टीपीपी	2	660	निजी	कोयला	2585.22	2350.06	2296.89	1522.7
छाबड़ा टीपीपी	4	250	राज्य	कोयला	1600.88	1741.32	1478.16	409.12
कालीसिंध टीपीएस	1	600	राज्य	कोयला	3036.09	3669.81	3546.02	1209.12
रामगढ़ सीसीपीपी	6	50	राज्य	प्राकृतिक गैस	263.03	276.87	179.27	136.95
धुवरन सीसीपीपी	5	376.1	राज्य	प्राकृतिक गैस	25.46	0	10.62	11.62
डीजीईएन मेगा सीसीपीपी	2	400	निजी	प्राकृतिक गैस	0	0	750.06	0
श्रीसिंगाजी टीपीपी	2	600	राज्य	कोयला	1381.68	1331.05	2153.15	314.31
सासन यूएमटीपीपी	1	660	निजी	कोयला	5022.12	4923.27	5210.81	4137.37
सासन यूएमटीपीपी	5	660	निजी	कोयला	5081.32	4917.6	5321.77	1770.47
निगरी टीपीपी	1	660	निजी	कोयला	3662.75	3714.23	2894.24	1688.79
सलोरा टीपीपी	1	135	निजी	कोयला	0	0	0	137.12
अकलतारा टीपीएस	4	600	निजी	कोयला	2922.58	3170.29	2894.36	404.91
तिरौरा टीपीएस	5	660	निजी	कोयला	3623.39	3581.36	4227.89	1741.94
धारीवाल टीपीपी	2	300	निजी	कोयला	1959.83	1541.71	369.16	173.92
दामोदर संजीव्याह	1	800	राज्य	कोयला	2154.41	4276.02	2948.11	811.88
मुथियारा टीपीपी	1	600	निजी	कोयला	935.5	2539.98	2324.45	1092.69
रघुनाथपुर टीपीपी	1	600	केंद्रीय	कोयला	1381.01	1059.75	148.56	12.27
देरांग टीपीपी	1	600	निजी	कोयला	953.22	3570.87	3245.78	348.22
त्रिपुरा सीसीपीपी	2	363.3	केंद्रीय	प्राकृतिक गैस	1720.06	2111.63	1338.39	304.44
पारबती-III एचपीएस	4	130	केंद्रीय	हाइड्रो	203.24	303.27	269.85	31.2
रामपुर एचपीएस	3	68.67	केंद्रीय	हाइड्रो	301.8	315.31	313.36	129.9
रामपुर एचपीएस	4	68.67	केंद्रीय	हाइड्रो	307.01	312.4	325.13	211.19
रामपुर एचपीएस	6	68.67	केंद्रीय	हाइड्रो	383.66	339.68	370.05	41.1
सिक्का रिप. टीपीएस	3	250	राज्य	कोयला	1274.6	865.44	699.13	3.07
सासन यूएमटीपीपी	6	660	निजी	कोयला	4777.49	4649.46	5274.46	190.91
निगरी टीपीपी	2	660	निजी	कोयला	3619.21	3552.73	2451.94	69.39
स्वास्तिक कोरबा टीपीपी	1	25	निजी	कोयला	0	0	0	0
राईखेड़ा टीपीपी	1	685	निजी	कोयला	368.38	577.08	701.94	21.65
बारादरहा टीपीएस	2	660	निजी	कोयला	3004.6	3498.65	92.52	1.65
तमनार टीपीपी	3	600	निजी	कोयला	394.53	478.68	66.36	0
तमनार टीपीपी	4	600	निजी	कोयला	533.41	104.17	0	5.88
कोराडी टीपीएस	8	660	राज्य	कोयला	2875.08	3219.57	1124.86	0
चंद्रपुर	8	500	राज्य	कोयला	2519.7	2160.02	196.55	0
अमरावती टीपीएस	3	270	निजी	कोयला	864.96	280.16	1278.42	10.14
अमरावती टीपीएस	4	270	निजी	कोयला	868.51	464.44	1183.68	28.03
अमरावती टीपीएस	5	270	निजी	कोयला	507.39	242.48	633.4	17.62
दामोदर संजीव्याह	2	800	राज्य	कोयला	2042.6	4528.63	2065.27	270.32
सिम्हापुरी टीपीएस	4	150	निजी	कोयला	19.2	478.85	1132.08	0
पैनमपुरम टीपीपी	1	660	निजी	कोयला	4455.13	4949.7	4233.49	5.6
नैवेली टीपीएस-II एकसपें.	2	250	केंद्रीय	लिंगनाइट	759.14	658.78	423.33	0

तूतीकोरिन (जेवी) टीपीपी	1	500	केंद्रीय	कोयला	2355.48	3069.26	1904.33	6.79
मुजफ्फरपुर टीपीएस	3	195	केंद्रीय	कोयला	405.08	41.02	2.88	0.02
बाढ़ II	5	660	केंद्रीय	कोयला	3857.35	3921.79	851.54	0.71
देरांग टीपीपी	2	600	निजी	कोयला	2160.17	2944.43	2997.82	167.23
हल्दिया टीपीपी	2	300	निजी	कोयला	2085.22	1987.83	1587.96	90.93
अगरतला जीटी	6	25.5	केंद्रीय	प्राकृतिक गैस	102.26	161.89	131.38	5.7
मोनार्चक सीसीपीपी	1	65.4	केंद्रीय	प्राकृतिक गैस	422.05	158.09	127.06	0.7
कोलडैम	1	200	केंद्रीय	हाइड्रो	820.45	849.52	559.63	0.12
कोलडैम	2	200	केंद्रीय	हाइड्रो	795.07	856.6	581.26	0.13
तलवंडी साबो टीपीपी	3	660	निजी	कोयला	2551.17	3201.43	944.91	0
कालीसिंध टीपीएस	2	600	राज्य	कोयला	2890.68	2274.31	2436.74	0
अनपरा टीपीएस	6	500	राज्य	कोयला	3509.52	2261.25	47.19	0
प्रयागराज टीपीपी	1	660	निजी	कोयला	2293.24	2997.84	234.78	0
सिक्का रिप. टीपीएस	4	250	राज्य	कोयला	1137.89	1186.2	140.06	0
अनूपपुर टीपीपी	1	600	निजी	कोयला	2898.72	3634.09	2873.04	0
विंध्याचल एसटीपीएस	13	500	केंद्रीय	कोयला	3752.05	3488.65	1475.49	0
बाल्को टीपीएस	1	300	निजी	कोयला	1328.46	1573.76	1521.34	0
बंदाखार टीपीपी	1	300	निजी	कोयला	2001.26	1405.4	216.22	0
उचपिंडा टीपीपी	1	360	निजी	कोयला	1180.39	117.82	87.7	0
काकातिया टीपीएस	2	600	राज्य	कोयला	3468.21	3295.82	427.48	0
विजाग टीपीपी	1	520	निजी	कोयला	1874.04	1921.43	463.75	0
पैनमपुरम टीपीपी	2	660	निजी	कोयला	4413.3	4109.7	2655.54	0
कोंडापल्ली स्टे.-3 सीसीपीपी	1	371	निजी	प्राकृतिक गैस	0	774.89	497.28	0
कोंडापल्ली स्टे.-3 सीसीपीपी	2	371	निजी	प्राकृतिक गैस	0	491.22	118.27	0
जीआरईएल सीसीपीपी (राजमुंदरी)	1	240	निजी	प्राकृतिक गैस	0	468.19	589.64	0
जीआरईएल सीसीपीपी (राजमुंदरी)	2	144	निजी	प्राकृतिक गैस	0	0	0	0
जीआरईएल सीसीपीपी (राजमुंदरी)	3	240	निजी	प्राकृतिक गैस	0	110.44	0	0
जीआरईएल सीसीपीपी (राजमुंदरी)	4	144	निजी	प्राकृतिक गैस	0	64.88	0	0
तूतीकोरिन (जेवी) टीपीपी	2	500	केंद्रीय	कोयला	2516.63	3182.78	1653.78	0
आईटीपीसीएल टीपीपी	1	600	निजी	कोयला	2814.31	2744.03	1131.38	
सागरदिघी टीपीएस	3	500	राज्य	कोयला	1704.6	1039.74	0	0
बोंगाईगांव टीपीपी	1	250	केंद्रीय	कोयला	897.95	1656.46	117.12	0
अगरतला जीटी	5	25.5	केंद्रीय	प्राकृतिक गैस	119.01	133.08	12.18	0
कोलडैम एचपीएस	3	200	केंद्रीय	हाइड्रो	807.96	808.3	565.45	0
कोलडैम एचपीएस	4	200	केंद्रीय	हाइड्रो	814.27	710.74	602.26	0
बगलीहार-II एचपीएस	1	150	राज्य	हाइड्रो	646.41	600.18	53.03	0
बगलीहार-II एचपीएस	2	150	राज्य	हाइड्रो	506.48	568	2.57	0
बगलीहार-II एचपीएस	3	150	राज्य	हाइड्रो	550.48	590.8	0	0
श्रीनगर एचपीएस	1	82.5	निजी	हाइड्रो	409.75	343.48	245.64	0
श्रीनगर एचपीएस	2	82.5	निजी	हाइड्रो	349.39	315.19	221.46	0
श्रीनगर एचपीएस	3	82.5	निजी	हाइड्रो	238.37	314.38	239.88	0
श्रीनगर एचपीएस	4	82.5	निजी	हाइड्रो	353.25	307.7	194.39	0
लोअर जुराला एचपीएस	1	40	राज्य	हाइड्रो	205.9	176.34	8.98	0
लोअर जुराला एचपीएस	2	40	राज्य	हाइड्रो	0	0	0	0
जोरथांग लूप	1	48	निजी	हाइड्रो	203	197.51	36.21	0
जोरथांग लूप	2	48	निजी	हाइड्रो	193.09	208.12	38.85	0
गोइंदवाल साहिब टीपीपी	1	270	निजी	कोयला	1021.26	85.78	36.98	0
गोइंदवाल साहिब टीपीपी	2	270	निजी	कोयला	399.48	138.13	17.41	0
तलवंडी साबो टीपीपी	1	660	निजी	कोयला	2628.54	1527.35	0	0
अनपरा टीपीएस	7	500	राज्य	कोयला	1518.95	1781.57	126.08	0
प्रयागराज टीपीपी	2	660	निजी	कोयला	1878.18	1470.64	0	0

ललितपुर टीपीएस	1	660	निजी	कोयला	2308.04	1982.59	27.76	0
ललितपुर टीपीएस	2	660	निजी	कोयला	3086.08	1174.88	0	0
ललितपुर टीपीएस	3	660	निजी	कोयला	2556	796.04	0	0
गामा सीसीपीपी	1	225	निजी	प्राकृतिक गैस	560.66	492.43	0	0
काशीपुर सीसीपीपी	1	225	निजी	प्राकृतिक गैस	1062.33	476.58	0	0
भावनगर सीएफबीसी टीपीपी	1	250	राज्य	लिंगनाइट	433.94	52.22	0	0
मारवा टीपीएस	2	500	राज्य	कोयला	2742.86	2261.29	0	0
सिओनी टीपीपी	1	600	निजी	कोयला	1437.91	311.25	3.96	0
अनूपपुर टीपीपी	2	600	निजी	कोयला	2677.48	126.07	17.68	0
रतीजा टीपीएस	2	50	निजी	कोयला	385.73	116.02	0	0
राईखेड़ा टीपीपी	2	685	निजी	कोयला	647.23	186.26	88.29	0
बाल्को टीपीएस	2	300	निजी	कोयला	901.35	1619.62	59.63	0
नवापारा टीपीपी	1	300	निजी	कोयला	1279.76	714.27	0	0
उचपिंडा टीपीपी	2	360	निजी	कोयला	121.56	19.77	35.34	0
मौदा टीपीएस	3	660	केंद्रीय	कोयला	1534.95	612.33	3.89	0
कोराडी टीपीएस	9	660	राज्य	कोयला	2335.88	1720.2	71.5	0
कोराडी टीपीएस	10	660	राज्य	कोयला	2794.88	263.23	0	0
पार्ली टीपीएस	8	250	राज्य	कोयला	681.29	64.72	0	0
चंद्रपुर	9	500	राज्य	कोयला	2942.86	1147.47	0	0
मंगावं सीसीपीपी	1	388	निजी	प्राकृतिक गैस	0	215.44	0	0
सिंगरैनी टीपीपी	1	600	राज्य	कोयला	4196.89	2503.57	1.17	0
सिंगरैनी टीपीपी	2	600	राज्य	कोयला	4525.67	1595.76	0	0
विजाग टीपीपी	2	520	निजी	कोयला	1467.18	1361.1	0.96	0
एसजीपीएल टीपीपी	1	660	निजी	कोयला	4053.66	1370.47	0	0
कुडगी Sटीपीपी	1	800	केंद्रीय	कोयला	2596.11	14.95	0	0
बेल्लारी टीपीएस	3	700	राज्य	कोयला	732.09	513.85	24.57	0
येरमारस टीपीपी	1	800	राज्य	कोयला	632.78	232.8	1.05	0
मुथियारा टीपीपी	2	600	निजी	कोयला	2600.92	1209.12	464.31	0
आईटीपीसीएल टीपीपी	2	600	निजी	कोयला	2106.55	2231.67	0	0
नबी नगर टीपीपी	1	250	केंद्रीय	कोयला	733.79	0	0.13	0
बोकारो टीपीएस 'ए' एक्सपें.	1	500	केंद्रीय	कोयला	2631.69	208	0.3	0
रघुनाथपुर टीपीपी	2	600	केंद्रीय	कोयला	681.04	956.76	108.98	0
उत्कल टीपीपी (इंड बराथ)	1	350	निजी	कोयला	0	0	21.58	0
सागरदिघी टीपीएस	4	500	राज्य	कोयला	1284.4	64.76	0	0
मोनार्चक सीसीपीपी	2	35.6	केंद्रीय	प्राकृतिक गैस	192.11	13.96	0	0
कशांग इंटीग्रेटिड एचपीएस	2	65	राज्य	हाइड्रो	68.38	44.88	0	0
कशांग इंटीग्रेटिड एचपीएस	3	65	राज्य	हाइड्रो	53.43	2.78	0	0
लोअर जुराला एचपीएस	3	40	राज्य	हाइड्रो	0	0	0	0
लोअर जुराला एचपीएस	4	40	राज्य	हाइड्रो	0	0	0	0
लोअर जुराला एचपीएस	5	40	राज्य	हाइड्रो	0	0	0	0
लोअर जुराला एचपीएस	6	40	राज्य	हाइड्रो	0	0	0	0
पुलीचिंताला एचपीएस	1	30	राज्य	हाइड्रो	6.6	13	0	0
तीस्ता लो डैम-IV एचपीएस	1	40	केंद्रीय	हाइड्रो	117.29	197.35	17.6	0
तीस्ता लो डैम-IV एचपीएस	2	40	केंद्रीय	हाइड्रो	141.22	194.01	1.17	0
तीस्ता लो डैम-IV एचपीएस	3	40	केंद्रीय	हाइड्रो	103.05	133.22	0	0
तीस्ता लो डैम-IV एचपीएस	4	40	केंद्रीय	हाइड्रो	113.75	77.95	0	0
छाबड़ा टीपीपी	5	660	राज्य	कोयला	1099.89	0	0	0
प्रयागराज टीपीपी	3	660	निजी	कोयला	1011.08	0	0	0
उंचाहार टीपीएस	6	500	केंद्रीय	कोयला	365.34	0.45	0	0
भावनगर सीएफबीसी टीपीपी	2	250	राज्य	लिंगनाइट	18.7	3.25	0	0
बिंजकोट टीपीपी	1	300	निजी	कोयला	550.95	0	0	0
नवापारा टीपीपी	2	300	निजी	कोयला	1131.58	0	0	0
उचपिंडा टीपीपी	3	360	निजी	कोयला	50.68	0	0	0
मौदा टीपीएस	4	660	केंद्रीय	कोयला	978.95	2.74	0	0
सोलापुर	1	660	केंद्रीय	कोयला	1086.05	0	0	0

नासिक (पी) टीपीएस	2	270	निजी	कोयला	0	0.72	0	0
नासिक (पी) टीपीएस	3	270	निजी	कोयला	0.5	0	0	0
नासिक (पी) टीपीएस	4	270	निजी	कोयला	0.63	0	0	0
नासिक (पी) टीपीएस	5	270	निजी	कोयला	0.56	0	0	0
शीरपुर टीपीपी	1	150	निजी	कोयला	4.74	0	0	0
एसजीपीएल टीपीपी	2	660	निजी	कोयला	3965.04	288.13	0	0
कुडगी Sटीपीपी	2	800	केंद्रीय	कोयला	927.86	10.54	0	0
येरमारस टीपीपी	2	800	राज्य	कोयला	107.2	13.74	0	0
मुजफ्फरपुर टीपीएस	4	195	केंद्रीय	कोयला	420.81	0	0	0
नबी नगर टीपीपी	2	250	केंद्रीय	कोयला	168.26	0	0	0
इंडिया पावर टीपीपी	1	150	निजी	कोयला	27.48	0	0	0
बोंगाईगांव टीपीपी	2	250	केंद्रीय	कोयला	538.26	23.81	0	0
नामरूप सीसीपीपी	7	62.25	राज्य	प्राकृतिक गैस	0	0	0	0
चंजू-1 एचपीएस	1	12	निजी	हाइड्रो	40.35	9.33	0	0
चंजू-1 एचपीएस	2	12	निजी	हाइड्रो	33.52	1.96	0	0
चंजू-1 एचपीएस	3	12	निजी	हाइड्रो	2.41	0	0	0
कशांग इंटिग्रेटेड एचपीएस	1	65	राज्य	हाइड्रो	71.86	8.43	0	0
सैंज एचपीएस	1	50	राज्य	हाइड्रो	50.5	0	0	0
सैंज एचपीएस	2	50	राज्य	हाइड्रो	76.32	0	0	0
नागार्जुन सागर टीपीडी एचपीएस	1	25	राज्य	हाइड्रो	36.71	7.35	0	0
नागार्जुन सागर टीपीडी एचपीएस	2	25	राज्य	हाइड्रो	0	0	0	0
पुलिचिंताला एचपीएस	2	30	राज्य	हाइड्रो	0	0	0	0
पुलिचिंताला एचपीएस	3	30	राज्य	हाइड्रो	0	0	0	0
तीस्ता-III एचपीएस	1	200	राज्य	हाइड्रो	669.84	53	0	0
तीस्ता-III एचपीएस	2	200	राज्य	हाइड्रो	652.39	27.5	0	0
तीस्ता-III एचपीएस	3	200	राज्य	हाइड्रो	805.67	74.12	0	0
तीस्ता-III एचपीएस	4	200	राज्य	हाइड्रो	638.61	48.8	0	0
तीस्ता-III एचपीएस	5	200	राज्य	हाइड्रो	641.06	57.6	0	0
तीस्ता-III एचपीएस	6	200	राज्य	हाइड्रो	862.34	48.4	0	0
ताशिडिंग एचपीएस	1	48.5	निजी	हाइड्रो	33.94	0	0	0
ताशिडिंग एचपीएस	2	48.5	निजी	हाइड्रो	27.78	0	0	0
दिक्चू एचपीएस	1	48	निजी	हाइड्रो	183.92	0	0	0
दिक्चू एचपीएस	2	48	निजी	हाइड्रो	177.98	0	0	0
न्यू उमतरू एचपीएस	1	20	राज्य	हाइड्रो	107.92	0	0	0
न्यू उमतरू एचपीएस	2	20	राज्य	हाइड्रो	44.58	0	0	0
तुरियल एचपीएस	1	30	केंद्रीय	हाइड्रो	57.39	0	0	0
तुरियल एचपीएस	2	30	केंद्रीय	हाइड्रो	16.07	0	0	0
अकलतारा टीपीएस	2	600	निजी	कोयला	0	0	0	0
बरौनी टीपीएस	8	250	राज्य	कोयला	0	0	0	0

\* वास्तविक-सह-मूल्यांकन पर आधारित अनंतिम

टिप्पणी: 1. केवल 25 मे.वा. एवं इससे अधिक के पारंपरिक स्रोतों (ताप, जल और परमाणु ऊर्जा) से उत्पादन

2. उपरोक्त आंकड़े संबंधित राज्यों/संघ राज्य क्षेत्रों में भौगोलिक रूप से स्थित सभी विद्युत स्टेशनों (केंद्रीय, राज्य और निजी क्षेत्र) के सकल उत्पादन को दर्शाते हैं।

\*\*\*\*\*

**अनुबंध-III**

राज्य सभा में दिनांक 13.03.2018 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 2076 के भाग (ख) और (ग) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

2014-2018 (31.01.2018 की स्थिति के अनुसार) से एमओपी आबंटन आदेश के अनुसार चालू किए गए केंद्रीय उत्पादन परियोजनाओं से विद्युत का आबंटन

(% में)

उत्तरी क्षेत्र	संस्थापित क्षमता	चंडीगढ़	दिल्ली	हरियाणा	हिमाचल प्रदेश	जम्मू व कश्मीर	पंजाब	राजस्थान	उत्तर प्रदेश	उत्तराखंड	अनाबंटित
रिहंद एसटीपीएस स्टे.-III यू6	500	0.55	13.19	5.61	3.37	6.56	8.27	11.52	32.01	3.92	15.00
उरी-II यू 1-4	240	0.67	13.42	5.58	0.00	20.33	8.13	11.42	21.13	4.33	15.00
निम्मो बाजगो यू 1-3	45	0.00	0.00	0.00	0.00	85.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15.00
पारबती-III यू 1,-4	520	0.60	12.73	5.38	16.36	6.90	7.86	10.91	20.14	4.11	15.00
रामपुर एचईपी यू 1-6	412	0.00	0.00	18.96	41.91	7.12	5.62	7.72	13.76	10.58	9.14
कोलडैम एचईपी यू 1-3	600	0.70	0.00	8.72	24.89	9.88	6.87	9.53	16.80	5.31	9.28
उंचाहार टीपीएस एसटी-IV यू-6	500	0.84	5.52	7.59	4.44	11.04	0.00	14.82	34.63	6.13	15.00
पूर्वी क्षेत्र	संस्थापित क्षमता (मेगावाट)		बिहार	झारखंड	डीवीसी	ओडिशा	पश्चिम बंगाल	सिक्किम	रेलवे	अनाबंटित	
बाढ़ एसटीपीपी-II यू2 व 5	1320		50.00	6.06	0.00	12.58	15.08	1.29	0.00	15.00	
तीस्ता लो डैम-III एचईपी यू4	33		0.00	0.00	0.00	0.00	100.00	0.00	0.00	0.00	
तीस्ता लो डैम-IV यू 1-4	160		0.00	0.00	0.00	0.00	100.00	0.00	0.00	0.00	
रघुनाथपुर टीपीपी, फेज-I यू1-2	1200		डीवीसी परियोजना का आबंटन विद्युत मंत्रालय द्वारा नहीं किया जाता है								
मुजफ्फरपुर यू-2व3 (कांती टीपीएस)	390		67.69	3.08	2.56	7.69	8.72	0.51	0.00	14.87	

नबी नगर टीपीपी एक्सपें. यू-1व2	500	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	90.00	0.00
बोकारो टीपीएस "ए" एक्सपें. यू-1	500	डीवीसी परियोजना का आबंटन विद्युत मंत्रालय द्वारा नहीं किया जाता है							
दक्षिणी क्षेत्र	संस्थापित क्षमता (मेगावाट)	आंध्र प्रदेश (%)	कर्नाटक (%)	केरल (%)	तमिलनाडु (%)	तेलंगाना (%)	पुडुचेरी (%)	एनएलसी (%)	अनाबंटित (%)
वल्लूर टीपीपी यूनिट 3	500	5.50	7.43	3.33	69.37	6.42	0.45	0.00	7.50
तूतीकोरिन जेवी यू-1व2	1000	11.74	15.79	7.25	38.70	13.72	0.95	0.00	11.85
एनएलसी टीपीपी-2 एक्सपें. यू-2	250	0.00	22.00	14.00	46.00	0.00	3.00	0.00	15.00
कुडगी टीपीपी यू-1व2	1600	8.38	50.00	4.38	12.50	9.75	0.00	0.00	15.00
एनईआर	संस्थापित क्षमता (मेगावाट)	अरुणाचल प्रदेश (%)	असम (%)	मणिपुर (%)	मेघालय (%)	मिजोरम (%)	नागालैंड (%)	त्रिपुरा (%)	अनाबंटित (%)
त्रिपुरा सीसीजीटी, ब्लॉक-2	363.3	3.03	33.03	5.78	10.87	3.03	3.72	26.97	13.85
अगरतला सीसीपीपी एसटी-1	51	6.52	37.30	7.04	7.88	4.77	5.11	16.84	14.54
मोनार्चक सीसीपीपी	65.4							100.00	
बोंगाईगांव टीपीपी यू-1-2	500	4.93	50.80	6.27	7.07	4.13	4.27	7.47	15.07
तुरियल एचईपी यू-1व2	60					100.00			
पश्चिमी क्षेत्र	संस्थापित क्षमता (मेगावाट)	छत्तीसगढ़ (%)	गुजरात (%)	मध्य प्रदेश (%)	महाराष्ट्र (%)	दमन व दीव (%)	दादरा व नागर हवेली (%)	गोवा (%)	अनाबंटित (%)
विंध्याचल एसटीपीपीएसटी-V यू-13	500	8.04	18.69	25.57	29.78	0.77	1.11	1.04	15.00
मोदा एसटीपीपी-II यू-3&4	1320	6.64	22.26	16.03	37.89	0.42	0.65	1.10	13.48
सोलापुर एसटीपीपीयू-1	660	12.04	0.00	22.42	46.67	1.10	1.63	1.14	15.00

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

राज्य सभा  
अतारांकित प्रश्न संख्या-2077  
जिसका उत्तर 13 मार्च, 2018 को दिया जाना है।

**'सौभाग्य' योजना के उद्देश्य की प्राप्ति**

**2077. श्री राम विचार नेताम:**

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या संपूर्ण देश में प्रधान मंत्री सहज बिजली हर घर योजना (सौभाग्य) के उद्देश्यों को प्राप्त किए जाने हेतु क्या कोई समय-सीमा तय की गई है;
- (ख) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है;
- (ग) क्या सौभाग्य योजना के लाभ उन गरीब लोगों को प्रदान किए जाने की संभावना है जिनके पास एक कच्चा घर भी नहीं है और जो झोपड़ियों में रह रहे हैं; और
- (घ) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है?

**उत्तर**

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

**(श्री आर. के. सिंह)**

**(क) से (घ) :** सामाजिक आर्थिक जाति जनगणना (एसईसीसी) आंकड़ों के आधार पर कम-से-कम एक की वंचना के आधार पर ग्रामीण क्षेत्रों में सभी घरों तथा शहरी क्षेत्रों में सभी गरीब घरों को अंतिम छोर तक कनेक्टिविटी तथा विद्युत के कनेक्शन उपलब्ध कराकर सार्वभौमिक विद्युतीकरण के लक्ष्य को हासिल करने के उद्देश्य से भारत सरकार ने प्रधानमंत्री सहज बिजली हर घर योजना-सौभाग्य की शुरुआत की है। शेष सभी गैर-विद्युतीकृत घरों को 31 मार्च, 2019 तक विद्युतीकरण किए जाने का लक्ष्य है।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

राज्य सभा  
अतारांकित प्रश्न संख्या-2078  
जिसका उत्तर 13 मार्च, 2018 को दिया जाना है।

विद्युत संयंत्रों को कोयले की आपूर्ति में वृद्धि किया जाना

2078. श्री हरिवंश:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) क्या कोयला कंपनियां तथा रेलवे द्वारा विद्युत संयंत्रों को कोयले की आपूर्ति में सुधार करने के लिए कोई प्रयास किये गए हैं ताकि अपनी आवश्यकताओं को पूरा करने के लिए उनके पास पर्याप्त कोयला भंडार उपलब्ध हों;

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

(ग) यदि नहीं, तो क्या मंत्रालय इसे समुचित स्तर पर उठाएगा ताकि विद्युत क्षेत्र में कोयले की कोई कमी न हो; और

(घ) विद्युत संयंत्रों को कोयले की आपूर्ति में वृद्धि करने के लिए अन्य क्या कदम उठाए गए हैं?

उत्तर

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

(श्री आर. के. सिंह)

(क) से (घ) : विद्युत संयंत्रों को कोयला आपूर्ति में सुधार लाने के लिए कोयला कंपनियों और रेलवे द्वारा अन्य बातों के साथ-साथ किए गए समन्वित प्रयास इस प्रकार हैं:

- (i) विद्युत क्षेत्र को कोयला आपूर्ति की नियमित निगरानी मंत्रिमंडल सचिवालय की अवसंरचना समीक्षा संबंधी समिति द्वारा गठित अंतर-मंत्रालयी उप-समूह द्वारा की जाती है जिसमें विद्युत मंत्रालय, कोयला मंत्रालय और रेलवे मंत्रालय के प्रतिनिधि शामिल हैं। यह उप-समूह विद्युत संयंत्रों के लिए महत्वपूर्ण कोयला भंडार की स्थिति सहित विद्युत क्षेत्र से संबंधित किसी भी आकस्मिक परिस्थिति से निपटने के लिए विभिन्न प्रचालनात्मक निर्णय लेता है।

- (ii) विद्युत गृहों को आवश्यकताओं को पूरा करने के लिए कोल इंडिया लिमिटेड (सीआईएल) की विभिन्न सहायक कंपनियों ने ऐसे संयंत्रों को, जो 50 किमी से 60 किमी के दायरे में स्थित हैं, नजदीकी खानों से उपलब्ध पिटहेड स्टॉक से कोयला की आपूर्ति सड़क साधनों के माध्यम से भी की जाती है। परिणामस्वरूप, 50 किमी से 60 किमी के दायरे में स्थित विद्युत संयंत्रों ने अपनी तात्कालिक कोयला आवश्यकता को पूरा करने के लिए कोयला लिया। सीआईएल और एससीसीएल से 28.02.2018 तक विद्युत क्षेत्र द्वारा 460.17 मीट्रिक टन घरेलू कोयले की आवश्यकता की तुलना में विद्युत संयंत्रों को 457.36 मीट्रिक टन (99.39%) कोयले की आपूर्ति की गई।
- (iii) विद्युत संयंत्रों को कोयला आपूर्ति की स्थिति की समीक्षा सचिव, विद्युत मंत्रालय, सचिव, कोयला मंत्रालय और सदस्य (ट्रैफिक), रेलवे बोर्ड द्वारा नियमित रूप से की जाती है।
- (iv) इसकी निगरानी मंत्री स्तर पर भी की जाती है।
- (v) कोयला क्षेत्र में लदान के समय और विद्युत संयंत्रों पर उतारने के समय को कम करने के प्रयास किए जा रहे हैं ताकि अधिक संख्या में रैकों का लदान और विद्युत संयंत्रों को आपूर्ति की जा सके।
- (vi) पिटहेड में स्थित विद्युत संयंत्रों को एमजीआर/बेल्ट से कोयला आपूर्ति में वृद्धि होने के परिणामस्वरूप मुक्त हुई रेलवे रैकों को ऐसे विद्युत संयंत्रों को जारी किया जाता है जो खानों से दूर स्थित हैं।
- (vii) वर्ष 2021-22 तक विद्युत संयंत्रों को कोयले की आपूर्ति की वर्षवार आवश्यकता कोयला कंपनियों एवं रेलवे से साझा की गई है ताकि विद्युत क्षेत्र में कोयले की कमी न हो।

इन सभी प्रयासों के परिणामस्वरूप, कोयले की आपूर्ति में लगातार सुधार हुआ है। नवंबर, 2017 के बाद से, विद्युत संयंत्रों में कोयले की प्राप्ति कोयले की खपत से अधिक हुई है जिसके परिणामस्वरूप विद्युत संयंत्रों में कोयले के स्टॉक में सुधार हुआ है।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

राज्य सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-2079

जिसका उत्तर 13 मार्च, 2018 को दिया जाना है।

जल विद्युत नवीकरण एवं आधुनिकीकरण योजनाओं की स्थिति

2079. श्री देरेक ओब्राईन:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) बारहवीं पंचवर्षीय योजना के दौरान नवीकरण तथा आधुनिकीकरण हेतु लक्षित की गई जल विद्युत परियोजनाओं की कुल संख्या कितनी है; एक बार नवीकरण किये जाने के बाद इन जल विद्युत परियोजनाओं की संस्थापित क्षमता कितनी हो जाएगी; यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है;
- (ख) बारहवीं योजना के दौरान पूर्ण किये जाने हेतु योजनाबद्ध हाइड्रो आर एंड एम योजनाओं की वर्तमान स्थिति क्या है, तत्संबंधी ब्यौरा क्या है; और
- (ग) पिछले चार वर्षों तथा वर्तमान वर्ष के दौरान हाइड्रो आर एंड एम योजनाओं हेतु मंत्रालय द्वारा कितनी निधि आवंटित की गई है, तत्संबंधी ब्यौरा क्या है?

उत्तर

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

(श्री आर. के. सिंह)

(क) और (ख) : बारहवीं पंचवर्षीय योजना के दौरान लगभग 4182 मेगावाट की संस्थापित क्षमता वाली 23 जलविद्युत परियोजनाओं के नवीकरण एवं आधुनिकीकरण (आर एण्ड एम) का लक्ष्य था। इनमें से, लगभग 4,150 मेगावाट की कुल संस्थापित क्षमता वाली 21 जलविद्युत परियोजनाओं में नवीकरण एवं आधुनिकीकरण कार्य पूरा कर लिया गया था। नवीकरण एवं आधुनिकीकरण के पश्चात इन जलविद्युत परियोजनाओं की संस्थापित क्षमता लगभग 4208 मेगावाट है। जिनका ब्यौरा अनुबंध में दिया गया है।

(ग) : वर्तमान में, मंत्रालय द्वारा जलविद्युत परियोजनाओं की नवीकरण एवं आधुनिकीकरण योजनाओं के लिए निधियों के आवंटन का कोई प्रावधान नहीं है।

\*\*\*\*\*

राज्य सभा में दिनांक 13.03.2018 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 2079 के भाग (क) और (ख) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

12<sup>वीं</sup> योजना के दौरान कार्यक्रम के अनुसार पूरा करने के लिए जल विद्युत आरण्डएम योजनाओं की वर्तमान स्थिति

क. पूर्ण की गई योजनाएं

क्र.सं.	योजना विवरण	योजना श्रेणी	संस्थापित क्षमता (मेगावाट में)	पुनरुद्धार पश्चात् क्षमता (मेगावाट में)	वर्तमान स्थिति
1.	बस्सी 4x15 मेगावाट (वास्तविक) एचपीएसईबी	आरएमयू एण्डएलई	60	66	2013-14 में पूर्ण
2.	लोअर झेलम, 3x35 मेगावाट जेएण्डकेएसपीडीसी	आरण्डएम+आरईएस.	105	105	2014-15 में पूर्ण
3.	संबल सिंध (अपर सिंध, स्टेज-I), 2x11.3 मेगावाट जेएण्डकेएसपीडीसी	आरण्डएम	22.6	22.6	2016-17 में पूर्ण
4.	पाथरी, 3x6.8 मेगावाट यूजेवीएन लि.	आरएमएण्डएलई	20.4	20.4	2014-15 में पूर्ण
5.	खटिमा, 3x13.8 मेगावाट यूजेवीएन लि.	आरएमएण्डएलई	41.4	41.4	2016-17 में पूर्ण
6.	माताटीला, 3x10.2 मेगावाट यूपीजेवीएनएल	आरएमएण्डएलई	30.6	30.6	2015-16 में पूर्ण
7.	लोअर सिलेरू, 4x115 मेगावाट एपीजेनको	आरण्डएम	460	460	2013-14 में पूर्ण
8.	श्रीसैलम आर.बी.पी.एच. 7x110 मेगावाट एपीजेनको	आरण्डएम	770	770	2015-16 में पूर्ण
9.	नागार्जुन सागर फेज-I कार्यरत 1x110 + 7x100.8 मेगावाट, टीएसजेनको	आरण्डएम	815.6	815.6	2012-13 में पूर्ण
10.	सुपा 2x50 मेगावाट केपीसीएल	आरण्डएम	100	100	2014-15 में पूर्ण
11.	शरावती (फेज-ख) 10x103.5 मेगावाट केपीसीएल	आरण्डएम	1035	1035	2016-17 में पूर्ण

12.	इदामालयार, 2x37.5 मेगावाट केएसईबी	आरएण्डएम	75	75	2012-13 में पूर्ण
13.	साबरिगिरी, यूनिट-4 का पुनर्निर्माण 1x55 मेगावाट (वास्तविक) केएसईबी	आरएमयू	55	60	2014-15 में पूर्ण
14.	पोरिंगलकुठु, 4x8 मेगावाट केएसईबी	आरएमयूएण्डएलई	32	36	2015-16 में पूर्ण
15.	पेरियार पीएच, 4x35 मेगावाट (वास्तविक) टैनजेडको	आरएमयूएण्डएलई	140	168	2015-16 में पूर्ण
16.	रंगाली यूनिट-1 एचईपी 1x50 मेगावाट ओएचपीसी	आरएमएण्डएलई	50	50	2012-13 में पूर्ण
17.	रंगाली यूनिट-2 एचईपी 1x50 मेगावाट ओएचपीसी	आरएमएण्डएलई	50	50	2013-14 में पूर्ण
18.	जलढाका स्टेज.। 3x9 मेगावाट डब्ल्यूबीएसईडीसीएल	आरएमएण्डएलई	27	27	2016-17 में पूर्ण
19.	खंडोंग 1x25 मेगावाट नीपको	आरएमएण्ड एलई	25	25	2014-15 में पूर्ण
20.	कोपिली, 2x50 मेगावाट (स्टेज-।) नीपको	आरएण्डएम	100	100	2014-15 में पूर्ण
21	नागझारी, यूनिट-1 से 6 1x135 मेगावाट (150 मेगावाट तक उन्नत किया जा रहा है) 6x135 मेगावाट (वास्तविक) केपीसीएल	यूनिट-6 का आरएमयू	135	150	2015-16 में पूर्ण
	उप जोड़ (क)		4149.6	4207.6	

### ख. 12<sup>वीं</sup> योजना से योजना स्लिप हुई योजनाएं

22	चेन्नई 5x4.66 मेगावाट जेएण्डकेएसपीडीसी	आरएमयू एण्ड एलई	23.3	23.3	फोरबे में पूर्ण निस्तारण की उपलब्धता के विषय के अधीन इष्टतम स्तर के उत्पादन के लिए सभी पाँच मशीनें तैयार हैं।
23	गंदरबाल, यूनिट 3 और 4 2x3 मेगावाट + 2x4.5 मेगावाट जेएण्डकेएसपीडीसी	आरएमएण्डएलई	9	9	III और IV यूनिटों में आरएमएण्डयू कार्यों के निष्पादन के दौरान उत्पादन प्रदान करने के लिए यूनिट I और II का मरम्मत कार्य पूर्ण किया गया।  • पूर्ण किए गए कार्य: दिनांक 02.07.2015 को मैसर्स गोगॉल हाइड्रो पावर प्रा.लि. को कार्य अर्वाइड किया गया। कार्य शुरू किया गया और यूनिट डिस्मैटलिंग का कार्य

					<p>पूर्ण किया गया। पेनस्टॉक का आरएलए/एलई टेस्टिंग की गई। सीआर पैनल, सहायक ट्रांसफार्मर, एसएफ6 ब्रेकर एलएवीटी पैनल एवं एनजीटी पैनल और सर्ज अरेस्टर्स भी स्थल पर उपलब्ध करवाए गए। एलटीएसी और बैटरी चार्जर चालू किया गया।</p> <p>ओपीयू और सिंक्रोनस जनरेटर के संबंध में प्रेषण अनुदेश जारी किए गए। विभिन्न मदों के निरीक्षण जैसे विद्युत ट्रांसफार्मर, टर्बाइन पार्ट, गवर्नर सिस्टम, एनजीटी, सीटी, पीटी और विभिन्न पैनल विनिर्माणकर्ताओं / सबवैटरो द्वारा स्थलों और स्थल सुपुर्दगी द्वारा संपन्न किए गए।</p> <p>• <u>अनुमोदित कार्य:</u> प्रमुख उपकरणों जैसे सिंक्रोनस जनरेटर, पावर जनरेटर, एक्साइटेशन सिस्टम और नियंत्रण और पावर केबल, एलटी स्विच गियर, रिले एवं कंट्रोल पैनल इत्यादि के विनिर्माण हेतु बिक्रीकर्ता को अनुमोदन प्रदान किया गया।</p>
	उप जोड़ (ख)		32.3	32.3	
	योग (क+ख)		4181.9	4239.9	

आरएण्डएम  
आरएमएण्डयू  
आरएमएण्डएलई  
आरएमयूएण्डएलई  
आरएमयू+आरईएस.  
आरएमएण्डएलई+आरईएस.  
आरएण्डएम+आरईएस.

- नवीकरण एवं आधुनिकीकरण,
- नवीकरण, आधुनिकीकरण एवं उन्नयन,
- नवीकरण, आधुनिकीकरण एवं जीवन विस्तार,
- नवीकरण, आधुनिकीकरण, उन्नयन एवं जीवन विस्तार,
- नवीकरण, आधुनिकीकरण, उन्नयन + भण्डारण,
- नवीकरण, आधुनिकीकरण एवं जीवन विस्तार + भण्डारण,
- नवीकरण एवं आधुनिकीकरण + भण्डारण @ राष्ट्रीय पुनरुद्धार योजना XII-42 के अनुसार

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

राज्य सभा  
अतारांकित प्रश्न संख्या-2080  
जिसका उत्तर 13 मार्च, 2018 को दिया जाना है।

**सौभाग्य योजना के अंतर्गत बैक एंड प्रणाली अवसंरचना का अभाव**

**2080. श्री दिलीप कुमार तिर्की:**

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या यह सच है कि हर घर में बिजली पहुंचाने के लक्ष्य को प्राप्त करने के लिए मंत्रालय की सौभाग्य योजना में किसी प्रकार की बैक एंड प्रणाली अवसंरचना में सुधार की व्यवस्था नहीं है;
- (ख) क्या यह भी सच है कि पूर्व केन्द्रीय योजनाओं जैसे-राजीव गांधी ग्रामीण विद्युत योजना (आरजीजीवीवाई) तथा दीन दयाल उपाध्याय ग्राम ज्योति योजना (डीडीयूजीजेवाई) में इस प्रयोजनार्थ प्रावधान थे; और
- (ग) क्या मंत्रालय वर्तमान सौभाग्य योजना के अंतर्गत बैक एंड अवसंरचना को शामिल करने पर विचार करेगा?

**उत्तर**

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

**(श्री आर. के. सिंह)**

(क) से (ग) : भारत सरकार ने सभी घरों के विद्युतीकरण के लक्ष्य को हासिल करने के उद्देश्य से प्रधानमंत्री सहज बिजली हर घर योजना-"सौभाग्य" की शुरुआत की है। फीडर पृथक्करण के माध्यम से गाँव के विद्युतीकरण तथा दक्ष ग्रामीण वितरण प्रणाली के लिए विद्युत अवसंरचना के सुदृढीकरण, 33 केवी लाइन सहित पर्याप्त क्षमता के उप-केंद्रों के सृजन, प्रत्येक गाँव में वितरण ट्रांसफार्मर तथा पर्याप्त क्षमता वाली 11 केवी एवं एलटी लाइनों के लिए आरई घटक सहित "दीन दयाल उपाध्याय ग्राम ज्योति योजना (डीडीयूजीजेवाई)" के अंतर्गत राज्यों को निधियां आवंटित की गई हैं। "सौभाग्य" में ग्रामीण क्षेत्रों में अंतिम छोर तक कनेक्टिविटी तथा सभी घरों को निःशुल्क विद्युत कनेक्शन उपलब्ध कराने एवं शहरी क्षेत्रों में सभी गरीब घरों को विद्युत के कनेक्शन उपलब्ध कराने की व्यवस्था है।

\*\*\*\*\*