

**सितंबर, 2018 माह के दौरान विद्युत क्षेत्र में महत्वपूर्ण गतिविधियों पर  
मंत्री परिषद की संक्षिप्त रिपोर्ट**

**1. क्षमता अभिवृद्धि (उत्पादन और पारेषण)**

1. पुलीचिंताला एचईपी यू-4 (30 मेगावाट) के 08.09.2018 को चालू होने के बाद सितंबर, 2018 के दौरान 30 मेगावाट की जल विद्युत क्षमता जोड़ी गई है।
2. पारेषण क्षेत्र में, सितंबर, 2018 माह के दौरान 400 केवी की 967 सीकेएम एसी लाइनें और 220 केवी की 793 सीकेएम एसी लाइनें बिछाई गईं।

क्षमता अभिवृद्धि में उपलब्धियां तथा पिछले वर्ष की संगत अवधि के साथ तुलना के ब्यौरे नीचे दिए गए

हैं:

**क. समग्र क्षमता अभिवृद्धि (मेगावाट में):-**

(सभी आंकड़े मेगावाट में)

प्रकार	उपलब्धि	लक्ष्य	उपलब्धि	लक्ष्य की %
	सितंबर, 2017	सितंबर, 2018		उपलब्धि
थर्मल	510	0	0	0.000
हाइड्रो	100	63.33	30	47.371
न्यूक्लियर	0	0	0	0.000
अखिल भारत	610	63.33	30	47.371

**ख. पारेषण लाइनें (सीकेएम में):-**

(सभी आंकड़े सीकेएम में)

वोल्टेज स्तर	सितंबर, 2017	सितंबर, 2018	अप्रैल-सितंबर, 2017	अप्रैल-सितंबर, 2018
+/- 500 केवी एचवीडीसी	0	0	0	0
+/- 800 केवी एचवीडीसी	0	0	0	0
765 केवी	0	0	2046	1735
400 केवी	1877	967	8678	4077
220 केवी	438	793	1827	4120
अखिल भारत	2315	1760	12551	9932

**(ख) एकीकृत विद्युत विकास स्कीम (आईपीडीएस):**

एकीकृत विद्युत विकास स्कीम (आईपीडीएस) 20 नवंबर, 2014 को अनुमोदित की गई थी। आईपीडीएस में शहरी क्षेत्रों में सभी स्तरों पर मीटरिंग सहित उप-पारेषण और वितरण नेटवर्क के सुदृढीकरण की योजना है। पुनर्गठित त्वरित विद्युत विकास एवं सुधार कार्यक्रम (आर-एपीडीआरपी) की पूर्व की स्कीम को आईपीडीएस की नई स्कीम में समाहित कर दिया गया है।

स्कीम के मुख्य घटक हैं:

- क. उप-पारेषण एवं वितरण नेटवर्क का सुदृढीकरण
- ख. मीटरिंग
- ग. आईटी अनुप्रयोग-ईआरपी और उपभोक्ता देखरेख सेवाएं
- घ. सोलर पैनलों का प्रावधान करना
- ड. आर-एपीडीआरपी के चल रहे कार्य पूरे किए जाने हैं।

इस स्कीम के अंतर्गत निजी डिस्कॉमों सहित सभी डिस्कॉम तथा राज्य विद्युत विभाग वित्तीय सहायता के लिए पात्र हैं। इस स्कीम के प्रचालनीकरण के लिए पावर फाइनेंस कारपोरेशन (पीएफसी) नोडल एजेंसी है। अब तक, 3630 नगरों को शामिल करते हुए 546 सर्किलों के लिए 27,625.46 करोड़ रुपए मूल्य की नई वितरण सुदृढीकरण परियोजनाएं, 1931 नगरों को आईटी युक्त बनाने के लिए 985.23 करोड़ रुपए मूल्य की परियोजनाएं, 639.88 करोड़ रुपए मूल्य की ईआरपी परियोजनाएं और 834.41 करोड़ रुपए मूल्य की स्मार्ट मीटरिंग परियोजनाएं स्वीकृत की गई हैं।

51,577 करोड़ रुपए के कार्यक्रम आकार वाली केंद्रीय क्षेत्र स्कीम के रूप में पुनर्गठित आर-एपीडीआरपी 31.07.2008 को चालू की गई थी।

इस स्कीम के अंतर्गत परियोजनाएं दो भागों में शुरू की जानी हैं। भाग-क में बेसलाइन आंकड़ों की स्थापना की परियोजनाएं तथा ऊर्जा लेखांकन/लेखापरीक्षा एवं आईटी आधारित उपभोक्ता सेवा केंद्रों के लिए आईटी अनुप्रयोग तथा भाग-ख में नियमित वितरण सुदृढीकरण परियोजनाएं हैं।

भाग-क में 5272.49 करोड़ रुपए के मूल्य वाली परियोजनाएं शामिल हैं जिसमें देश में सभी पात्र नगर (1405) पहले ही संस्वीकृत कर दिए गए हैं। अब तक, भाग-क के तहत 18 राज्यों/संघ राज्य क्षेत्रों (आंध्र प्रदेश, असम, बिहार, छत्तीसगढ़, गुजरात, झारखंड, जम्मू व कश्मीर, केरल, मध्य प्रदेश, महाराष्ट्र, ओडिशा, पुडुचेरी, पंजाब, राजस्थान, तमिलनाडु, तेलंगाना, उत्तराखंड, पश्चिम बंगाल) के लिए 1251.13 करोड़ रुपए के मूल्य की 59 पर्यवेक्षीय नियंत्रण एवं आंकड़ा अधिग्रहण (स्काडा) परियोजनाएं भी संस्वीकृत की गई हैं। अब तक, भाग-ख के तहत 26 राज्यों/संघ राज्य क्षेत्रों (आंध्र प्रदेश, असम, बिहार, छत्तीसगढ़, गुजरात, हिमाचल प्रदेश, झारखंड, जम्मू व कश्मीर, कर्नाटक, केरल, मध्य प्रदेश, महाराष्ट्र, मणिपुर, मेघालय, मिजोरम, ओडिशा, पुडुचेरी, पंजाब, राजस्थान, सिक्किम, त्रिपुरा, तमिलनाडु, तेलंगाना, उत्तर प्रदेश, उत्तराखंड, पश्चिम बंगाल) में 29296.60 करोड़ रुपए के मूल्य की 1227 परियोजनाएं अनुमोदित की गई हैं।

(ग) **दीन दयाल उपाध्याय ग्राम ज्योति योजना (डीडीयूजीजेवाई):**

भारत सरकार ने निम्नलिखित घटकों के साथ एक नई स्कीम नामतः "दीन दयाल उपाध्याय ग्राम ज्योति योजना" (डीडीयूजीजेवाई) शुरू की है:

क. कृषि एवं गैर-कृषि उपभोक्ताओं को आपूर्ति की उचित रोस्ट्रिंग में डिस्कॉमों की सुविधा के लिए कृषि और गैर-कृषि फीडरों को पृथक करना।

ख. ग्रामीण क्षेत्रों में उप-पारेषण एवं वितरण अवसंरचना के सुदृढ़ीकरण एवं संवर्धन तथा ग्रामीण क्षेत्रों में वितरण ट्रांसफार्मरों, फीडरों तथा अंतिम उपभोक्ताओं की मीटरिंग।

ग. भारत की तत्कालीन ग्रामीण विद्युतीकरण स्कीम पृथक ग्रामीण विद्युतीकरण (आरई) घटक के रूप में डीडीयूजीजेवाई में समाहित कर दी गई है।

#### स्कीम का परिचय:

डीडीयूजीजेवाई (क) व (ख)	-	परिचय: 43033 करोड़ रुपए, सब्सिडी: 33453 करोड़ रुपए
आरई घटक (ग)	-	परिचय: 32860 करोड़ रुपए, सब्सिडी: 29574 करोड़ रुपए
कुल परिचय	-	परिचय: 75893 करोड़ रुपए, सब्सिडी: 63027 करोड़ रुपए

#### डीडीयूजीजेवाई की नई परियोजनाओं के कार्यान्वयन की स्थिति (30.09.2018 की स्थिति के अनुसार)

32 राज्यों/संघ राज्य क्षेत्रों में 42565 करोड़ रुपए मूल्य की 636 परियोजनाएं स्वीकृत की गई हैं।

- ✓ राज्य निविदा तथा संविदाओं के अवाई की प्रक्रिया में लगे हुए हैं (अवाई की गई - 547 परियोजनाएं, विभागीय - 84 परियोजनाएं, बोलियां खोली गई एवं मूल्यांकन के अधीन - 2 परियोजनाएं, एनआईटी जारी की गई तथा परियोजना की बोली अभी खोली जानी है - 1 परियोजना, एनआईटी जारी की जानी है - 2 परियोजनाएं)

#### संचयी उपलब्धि (30.09.2018 की स्थिति के अनुसार)

- ✓ संचयी रूप से (30.09.2018 की स्थिति के अनुसार), 548875 गांवों में गहन विद्युतीकरण पूरा किया गया है तथा 306.90 लाख बीपीएल घरों को निःशुल्क बिजली के कनेक्शन जारी किए गए हैं।

#### 2. उत्पादन निष्पादन:

सितंबर, 2018 माह के दौरान, विगत वर्ष के संगत माह के दौरान प्राप्त 102494.00 मिलियन यूनिट के उत्पादन की तुलना में समग्र उत्पादन 108044.00 मिलियन यूनिट (एमयू) था।

सितंबर, 2018 माह में पिछले वर्ष के संगत माह की तुलना में जल विद्युत उत्पादन में 23.54%, नाभिकीय उत्पादन में 2.72%, भूटान से विद्युत आयात में 3.39% की वृद्धि प्राप्त की गई। तथापि, इसी अवधि में नाभिकीय विद्युत उत्पादन में 4.16% की ऋणात्मक वृद्धि हुई है।

सितंबर, 2018 के उत्पादन निष्पादन की तुलना में माह के दौरान उत्पादन में 5.41% की समग्र वृद्धि दर्ज की गई, जैसा कि निम्नलिखित तालिका में दिया गया है:

(सभी आंकड़े बीयू में)

प्रकार	उपलब्धि	लक्ष्य	उपलब्धि	के संदर्भ में % उपलब्धि
	सितंबर, 2017	सितंबर, 2018	सितंबर, 2018	सितंबर, 2017
थर्मल	84.867	88.207	87.179	2.72
हाइड्रो	2.671	2.617	2.56	-4.16
न्यूक्लियर	14.101	15.741	17.421	23.54
भूटान से आयात	0.855	0.674	0.884	3.39
अखिल भारत	102.494	107.239	108.044	5.41

\* सितंबर, 2018 के आंकड़े अनंतिम हैं और वास्तविक-सह-आंकलन पर आधारित हैं।

## 2.1 मुख्य विद्युत यूटिलिटियों का उत्पादन निष्पादन:

तापीय, नाभिकीय तथा जल विद्युत उत्पादन और कार्यक्रम के लिए प्राप्त पीएलएफ व पिछले वर्ष की संगत अवधि की तुलना में केंद्रीय क्षेत्र, राज्य क्षेत्र एवं निजी क्षेत्र में विद्युत यूटिलिटियों का उत्पादन निष्पादन अनुबंध-1 में दिया गया है।

### कोयला आपूर्ति स्थिति:

2017 के माह की तुलना में सितंबर, 2018 के दौरान कोयला आपूर्ति स्थिति तथा कोयले की खपत नीचे दी गई है:

(आंकड़े हजार टन में)

वर्ष	प्रारंभिक स्टॉक (दिन)	आवश्यकता	प्राप्ति	खपत	अंतिम स्टॉक (दिन)	क्रिटिकल स्टेशनों की संख्या (स्टॉक < 7 दिन)

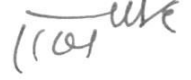
सितंबर, 2018	14797.24 (9 दिन)	47848.6	39506.67	43334.72	11058.1 (7 दिन)	75
सितंबर, 2017	11722.18 (9 दिन)	41341.47	36721.14	40145.00	8489.57 (6 दिन)	73

दिए गए उपर्युक्त आंकड़ों में आयातित कोयला शामिल है।

\* वास्तविक-सह-मूल्यांकन पर आधारित अनंतिम

3. क्षेत्र-वार विद्युत आपूर्ति स्थिति:

सितंबर, 2018 माह के लिए आपूर्ति पक्ष की आवश्यकता तथा व्यस्ततम मांग पूर्ति की तुलना में क्षेत्र-वार ऊर्जा आपूर्ति तथा व्यस्ततम मांग स्थितियां **अनुबंध-II** दर्शाई गई हैं जिसके साथ पिछले वर्ष के संगत माह के आंकड़े शामिल हैं।



(राज पाल)  
आर्थिक सलाहकार

अनुबंध-1)क

ज. ऊर्जा-वार - अखिल भारतीय कार्यक्रम स्थिति - क्षेत्र-वार

क्षेत्र/क्षेत्र	निगरानी की गई क्षमता (मेगावाट)	2018 से मार्च, 2019	उत्पादन (जीडब्ल्यूएच)										संयंत्र भार कारक (%)					
			सितंबर-2018					अप्रैल, 2018 - सितंबर, 2018					सितंबर-2018			अप्रैल, 2018 - सितंबर, 2018		
			कार्यक्रम	वास्तविक	2017-18 के उसी माह में वास्तविक	कार्यक्रम का % (4/3)	पिछले वर्ष का % (4/5)	कार्यक्रम	वास्तविक	2017-18 के उसी माह में वास्तविक	कार्यक्रम का % (9/8)	पिछले वर्ष का % (9/10)	कार्यक्रम	वास्तविक	2017-18 के उसी माह में वास्तविक	कार्यक्रम	वास्तविक	2017-18 के उसी माह में वास्तविक
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
<b>धर्मल</b>																		
<b>केंद्रीय क्षेत्र</b>																		
एपीसीपीएल	1500.00	7500.00	650.00	655.60	582.23	100.86	112.60	3782.00	3612.79	3812.50	95.53	94.76	60.19	60.70	53.91	57.41	54.84	57.87
बीआरबीसीएल	500.00	3150.00	133.00	154.42	127.30	116.11	121.30	1228.00	843.74	284.74	68.71	296.32	36.94	42.89	35.36	55.92	38.42	18.25
डीवीसी	7090.00	35589.00	2826.00	2446.69	2652.31	86.58	92.25	17554.00	18578.89	17352.71	105.84	107.07	51.37	47.93	51.96	52.31	59.66	51.42
के.बी.यू.एन.एल.	610.00	2600.00	222.00	246.26	191.35	110.93	128.70	1326.00	1261.02	636.41	95.10	198.15	50.55	56.07	43.57	49.49	47.07	27.16
एमयूएनपीएल	660.00	1000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
नीपको	527.00	2680.00	222.00	220.69	245.22	99.41	90.00	1344.00	1340.47	1515.38	99.74	88.46						
एनएलसी	3240.00	20692.00	1487.00	1562.46	1690.49	105.07	92.43	9640.00	9347.23	10166.79	96.96	91.94	63.74	66.98	72.47	67.74	65.69	71.45
एनपीजीसीपीएल	0.00	1000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
एनएसपीसीएल	500.00	3746.00	319.00	276.37	311.87	86.64	88.62	1809.00	1876.61	1971.26	103.74	95.20	88.61	76.77	86.63	82.38	85.46	89.77
एनटीईसीएल	1500.00	9200.00	810.00	580.42	477.90	71.66	121.45	4651.00	3768.95	3779.61	81.04	99.72	75.00	53.74	44.25	70.60	57.21	57.37
एनटीपीसी लि.	44372.23	249560.00	20445.00	21888.65	21401.06	107.06	102.28	122529.00	132084.58	126382.50	107.80	104.51	69.40	77.07	78.50	68.14	76.41	77.89
एनटीपीएल	1000.00	6570.00	566.00	570.90	182.87	100.87	312.19	3140.00	2718.59	2546.47	86.58	106.76	78.61	79.29	25.40	71.49	61.90	57.98
ओएनजीसी	726.60	4000.00	328.00	317.42	270.08	96.77	117.53	2004.00	2168.92	1896.13	108.23	114.39						
पीव्यूएनएल	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
आरजीपीएल	1967.08	4320.00	339.00	371.51	381.40	109.59	97.41	2156.00	2275.10	2227.81	105.52	102.12						
कुल केंद्रीय क्षेत्र	64192.91	351607.0	28347.00	29291.39	28514.08	103.33	102.73	171163.00	179876.89	172572.31	105.09	104.23	65.83	71.04	70.40	65.09	71.58	70.68
कुल राज्य क्षेत्र	70979.38	351320.0	28036.00	26367.77	25082.20	94.05	105.13	169121.00	165267.05	154168.76	97.72	107.20	56.54	55.74	52.41	56.60	56.89	52.72
कुल आर्हुपीसी क्षेत्र	83098.80	369997.0	30235.00	29760.35	29618.43	98.43	100.48	183577.00	174063.23	172199.16	94.82	101.08	56.35	57.62	58.20	56.08	55.17	55.97
कुल मिजी यूटि. क्षेत्र	3477.00	18576.00	1589.00	1760.01	1652.77	110.76	106.49	9664.00	10224.23	10064.41	105.80	101.59	63.66	68.65	66.19	63.70	66.24	64.85
कुल धर्मल	221748.0	1091500.0	88207.00	87179.52	84867.48	98.84	102.72	533525.00	529431.40	509004.64	99.23	104.01	59.25	61.09	59.89	58.97	60.67	59.20
<b>न्यूक्लियर</b>																		
<b>केंद्रीय क्षेत्र</b>																		
डीएई	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
एनपीसीआइएल	6680.00	38500.00	2617.00	2560.91	2671.45	97.86	95.86	17156.00	18911.47	17060.72	110.23	110.85	56.27	53.25	55.54	60.47	64.46	58.15
कुल केंद्रीय क्षेत्र	6780.00	38500.00	2617.00	2560.91	2671.45	97.86	95.86	17156.00	18911.47	17060.72	110.23	110.85	56.27	52.46	54.72	60.47	63.51	57.29
कुल न्यूक्लियर	6780.00	38500.00	2617.00	2560.91	2671.45	97.86	95.86	17156.00	18911.47	17060.72	110.23	110.85	56.27	52.46	54.72	60.47	63.51	57.29
<b>राइडो</b>																		
<b>केंद्रीय क्षेत्र</b>																		
बीवीएमबी	2920.30	9425.00	1036.00	1109.49	1238.48	107.09	89.58	5743.00	5465.94	6306.81	95.18	86.67						
डीवीसी	143.20	205.00	42.00	45.11	18.07	107.40	249.64	140.00	138.43	167.41	98.88	82.69						

नीचको	925.00	4603.00	681.00	487.17	391.48	71.54	124.44	3074.00	2275.78	2043.41	74.03	111.37
एनएचडीसी	1520.00	2446.00	310.00	350.02	162.52	112.91	215.37	821.00	703.24	991.06	85.66	70.96
एनएचपीसी	5451.20	24055.00	2745.00	2730.97	2364.66	99.49	115.49	17105.00	16311.20	17007.89	95.36	95.90

अनुबंध-1)ख(

श्रेणी/क्षेत्र	निगरानी की गई क्षमता (मेगावाट)	सक्ष्य अप्रैल, 2018 से मार्च, 2019	उत्पादन (जीडब्ल्यूएच)										संयंत्र भार कारक (%)					
			सितंबर-2018					अप्रैल, 2018 - सितंबर, 2018					अप्रैल-2018			अप्रैल, 2018 - सितंबर, 2018		
			कार्यक्रम	वास्तविक *	2017-18 के उसी माह में वास्तविक	कार्यक्रम का % (4/3)	पिछले वर्ष का % (4/5)	कार्यक्रम	वास्तविक *	2017-18 के उसी माह में वास्तविक	कार्यक्रम का % (9/8)	पिछले वर्ष का % (9/10)	कार्यक्रम	वास्तविक *	2017-18 के उसी माह में वास्तविक	कार्यक्रम	वास्तविक *	2017-18 के उसी माह में वास्तविक
एनटीपीसी लि.	800.00	3000.00	320.00	432.66	323.76	135.21	133.64	2470.00	2333.77	2716.90	94.48	85.90						
एसजेवीएनएल	1912.02	8490.00	920.00	1207.38	1033.21	131.24	116.86	6344.00	6277.36	7211.50	98.95	87.05						
टीएचडीसी	1400.00	3952.00	376.00	601.74	419.28	160.04	143.52	2024.00	2470.70	2436.33	122.07	101.41						
कुल केंद्रीय क्षेत्र	15071.72	56176.00	6430.00	6964.54	5951.46	108.31	117.02	37721.00	35976.42	38881.31	95.38	92.53						
कुल राज्य क्षेत्र	26991.70	61106.00	7763.00	8519.91	6487.06	109.75	131.34	34899.00	37216.43	31814.27	106.64	116.98						
कुल आईपीपी क्षेत्र	2947.00	11418.00	1445.00	1808.65	1535.00	125.17	117.83	8959.00	9310.47	9902.74	103.92	94.02						
कुल निजी वृत्. क्षेत्र	447.00	1300.00	103.00	128.06	127.95	124.33	100.09	654.00	873.90	786.01	133.62	111.18						
कुल हाइड्रो	45457.42	130000.0	15741.00	17421.16	14101.47	110.67	123.54	82233.00	83377.22	81384.33	101.39	102.45						
भूदान से आयात	0.00	5000.00	674.00	884.29	855.10	131.20	103.41	2837.00	3805.22	3806.00	134.13	99.98						
कुल अखिल भारत	273985.5	1265000.	107239.00	108045.88	102495.50	100.75	105.42	635751.00	635525.31	611255.69	99.96	103.97						
			* वास्तविक-सह-अंकलन पर आधारित अनंतिम															



छ.सितंबर, 2018 में विद्युत आपूर्ति स्थिति )ऊर्जा और व्यस्ततम(						
क्षेत्र	ऊर्जा )एमयू(				अधिशेष (+)/कमी (-)%में	
	आवश्यकता		उपलब्धता		सितं.-2017	सितं.-2018
	सितं.-2017	सितं.-2018	सितं.-2017	सितं.-2018		
उत्तरी	34,454	33,357	33,824	32,957	-1.8	-1.2
पश्चिमी	29,344	32,764	29,232	32,745	-0.4	-0.1
दक्षिणी	24,727	28,691	24,685	28,631	-0.2	-0.2
पूर्वी	12,414	13,291	12,345	13,278	-0.6	-0.1
पूर्वोत्तर	1,526	1,536	1,475	1,489	-3.3	-3.1
अखिल भारत	102,465	109,640	101,561	109,099	-0.9	-0.5
क्षेत्र	ऊर्जा )मेगावाट(				अधिशेष (+)/कमी (-)%में	
	व्यस्ततम मांग		व्यस्ततम आपूर्ति		सितं.-2017	सितं.-2018
	सितं.-2017	सितं.-2018	सितं.-2017	सितं.-2018		
उत्तरी	57203	56409	54649	55650	-4.5	-1.3
पश्चिमी	46382	52933	45710	52895	-1.4	-0.1
दक्षिणी	41071	45587	40852	45428	-0.5	-0.3
पूर्वी	20274	21781	20208	21781	-0.3	0.0
पूर्वोत्तर	2629	2921	2520	2850	-4.1	-2.4
अखिल भारत	162452	176538	158550	175528	-2.4	-0.6