

सन्दर्भ संख्या: आरईसी / दीदउग्राजयो/ सांसद /2016-17/144

दिनांक: 12.05.2016

श्री कलराज मिश्रा
माननीय सांसद
लोकसभा क्षेत्र - देवरिया

महोदय,

आप अवगत हैं कि ग्रामीण विद्युतीकरण, विद्युत आपूर्ति में सुधार व गुणात्मक आपूर्ति हेतु भारत सरकार ने दीन दयाल उपाध्याय ग्राम ज्योति योजना कार्यक्रम प्रारम्भ किया है। कार्यक्रम से संबन्धित दिशानिर्देश की एक प्रति **संलग्नक -I** पर संलग्न है।

विद्युत मंत्रालय भारत सरकार द्वारा संचालित दीन दयाल उपाध्याय ग्राम ज्योति योजना के अंतर्गत आपके संसदीय क्षेत्र में आने वाले जिलों में चल रहे विद्युतीकरण कार्यों का विवरण आपके सुलभ संज्ञान हेतु **संलग्नक -II** पर संलग्न है।

कार्यक्रम के क्रियान्वयन में तीव्रता लाने हेतु विद्युत मंत्रालय भारत सरकार द्वारा आपकी अध्यक्षता/उपाध्यक्षता में जिला विद्युत समिति का गठन किया जा चुका है। कृपया नियमित तौर पर यथासंभव प्रत्येक माह के किसी पूर्व नियत तिथि/दिवस पर जिलाधिकारी के समन्वय से उक्त समिति की बैठक में चालू कार्यों की समीक्षा करने का कष्ट करें ताकि कार्यक्रम के क्रियान्वयन में आने वाली अधिकतम समस्याओं का समाधान हो सके। जिन समस्याओंमें भारत सरकार के हस्तक्षेप की आवश्यकता महसूस हो कृपया उन्हें आरईसी के माध्यम से अवगत कराने का कष्ट करें।

दीन दयाल उपाध्याय ग्राम ज्योति योजना के अंतर्गत जिला विद्युत समिति की अनुसंशा पर राज्य सरकार ने देवरिया जिले के लिए 150.92 करोड़ एवं कुशीनगर जिले के लिए 114.19 करोड़ रुपये का प्रस्ताव स्वीकृति हेतु अग्रसारित किया था जिसे विद्युत मंत्रालय द्वारा धनराशि की उपलब्धता की अनुरूपता में क्रमशः 26.58 करोड़ एवं 24.25 करोड़ रुपये की स्वीकृती दी गई है। तदुपरान्त उक्त स्वीकृति धनराशि के अंतर्गत राज्य सरकार ने अपनी प्राथमिकता के अनुसार कार्य प्रस्तावित किए हैं जिनका विवरण **संलग्नक -III** पर संलग्न है। यहाँ यह भी कहना उचित होगा की नियमानुसार उक्त संशोधित प्रस्तावों पर जिला विद्युत समिति का अनुमोदन आवश्यक है, अतः आपसे आग्रह है कि उक्त

के संबंध में आगामी समिति की बैठक में इस विषय पर चर्चा कर अनुमोदित करने का कष्ट करें। यदि आप उचित समझे तो प्रस्तावित कार्यों में उक्त धनराशि की सीमा के अंतर्गत बदलाव भी कर सकते हैं।

यदि आपकी जानकारी में कोई भी अविद्युतीकृत राजस्व गाँव अभी भी छूट गया है तो उसे तत्काल विद्युतीकरण हेतु शामिल कर लें। भारत सरकार ने आपके जिले में जिला विद्युत अभियंता की तैनाती कर दी है, जो ऐसे गाँवों की स्थिति पता करने में आपकी सहायता करेंगे तथा डिस्कोम/कार्यदायी संस्था के सहयोग से विद्युतीकरण के दौरान कार्यों का अनुश्रवण भी करेंगे। उनसे यह भी अपेक्षा की जाती है कि वे सभी पात्र बी.पी.एल परिवारों को निशुल्क: विद्युत कनेक्शन दिलवाने के साथ-साथ, ए.पी.एल. परिवारों से भी निर्धारित फॉर्म आदि भरवाकर औपचारिकताएँ पूरा कराने में डिस्कोम के साथ मिलकर सहयोग करेंगे ताकि इच्छुक ए.पी.एल. परिवारों को भी बिना कठिनाई के विद्युत कनेक्शन मिल सकें।

सरकारी कार्यक्रमों में माननीय संसद सदस्य / विधायकों को आमंत्रित किए जाने हेतु भारत सरकार द्वारा निर्गत आदेश राज्य सरकार को पूर्व में ही प्रेषित किया जा चुका है जिसकी प्रति भी आपके संदर्भ हेतु संलग्नक -IV पर संलग्न है।

भवदीय

स्ता।५२

राजीव शर्मा
(राजीव शर्मा)

अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक

संलग्न: उपरोक्तानुसार

DDUGJY : Rural electrification works (RE component) under DDUGJY in Deoria Constituency (as on 30.04.2016)

Sl No.	Project name	Sanctioned in Plan	Implementing Agency	Sanction Date	Award date	Funds (Rs Crore)		Un-electrified villages (Nos.)		Intensive electrification of villages (Nos.)		BPL HH connections (Nos.)		Remarks
						Sanction	Release	Scope	Achievement	Scope	Achievement	Scope	Achievement	
1	Deoria	X	PGCIL	21-Feb-05	2-Sep-05	25.31	25.31	237	237	0	0	7813	7813	Closed
2	Deoria (S)	XI	PGCIL	28-Mar-12	3-Jan-14	119.45	52.28	0	0	384	384	26253	14181	Ongoing
3	Deoria	XII	PuVVNL	8-Jan-14	19-Dec-14	105.97	42.12	0	0	1902	339	79343	5840	Ongoing
Sub-Total (Deoria)						250.72	119.70	237	237	2286	723	113409	27834	
1	Kushinagar	X	PGCIL	2-Mar-05	12-Feb-06	52.56	52.56	443	443	0	0	31834	31834	Closed
2	Kushinagar	XII	PGCIL	8-Oct-13	19-May-14	172.10	49.36	0	0	904	681	85086	46097	Ongoing
Sub-Total (Kushinagar)						224.66	101.92	443	443	904	681	116920	77931	

DDUGJY : proposed works by State in Deoria district

(Rs. in Lakh)

Sl No	Work Head	Quantity	Rate	Total Cost
B. Feeder Separation				
	25 KVA(3 Ph)	1324	2.64	3,495.36
1	DTR	10	5.69	56.9
2	New 11 KV Bay	298	4.33	1,290.34
3	New 11 KV Line			4,842.60
Total of B. Feeder Separation				
C. Sansad Adarsh Gram Yozna				
	Total BPL Hhs proposed to be electrified	133	0.03	3.99
4	BPL Hhs	7	2.64	18.48
5	New 11 KV Line DTR	8	3.45	27.6
6	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	5.31	6.19
7	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	6.08	3.72
8	New LT AB Cable	2X25+1X16	2.46	5.14
9	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16		118.2009
Total of C. Sansad Adarsh Gram Yozna				
D. Connecting / UnConnecting HHs				
	Total BPL Hhs proposed to be electrified	3136	0.03	94.08
10	BPL Hhs	699	2.64	1,845.36
11	New 11 KV Line DTR	4	3.45	13.8
12	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	169.59	6.19
13	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	148.18	3.72
14	New LT AB Cable	2X25+1X16	61.58	5.14
15	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16		3,870.7
Total of D. Connecting / UnConnecting HHs				
E. Metering				
	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (10 KVA)	452	0.14	63.28
16	DTR Metering	517	0.14	72.38
17	DTR Metering	257	0.14	35.98
18	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (16 KVA)	186	0.14
19	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (160 KVA)	2946	0.14
20	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA)	133	0.14
21	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (250 KVA)	1	0.14
22	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (315 KVA)	41	0.14
23	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (400 KVA)	1210	0.14
24	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA)	12	0.05
25	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT		0
26	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	100496	0.03
27	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)	1896	0.06
Total of E. Metering				
F. System Strengthening				
28	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	26	23.159
29	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	5	27.795
30	33/11 KV S/S Augmentation	INSTALLATION OF ADDITIONAL 10.0 MVA X'MER WITH THREE ADDITIONAL BAY	1	137.37
31	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	4	23.159
32	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	56.34	4.33
33	New 33 KV Bay	33 KV Bay	3	22
34	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	40	7.29
35	New 33/11 KV S/S	1x5	4	169.95
Total of F. System Strengthening				
Total Cost				
				15,017.

DDUGJY : Approved works by State in Deoria district

(Rs. in Lakh)

SI No	Work Head	Quantity	Rate	Total Cost
C.Sansad Adarsh Gram Yozna				
	Total BPL Hhs proposed to be electrified	133	0.03	3.99
1	BPL Hhs	7	2.64	18.48
2	New 11 KV Line DTR 25 KVA (3 Ph)	8	3.45	27.6
3	New 11 KV Line DTR 63 KVA (3 Ph)	5.31	6.19	32.8689
4	New 11 KV Spur Line 11 KV Weasel Conductor	6.08	3.72	22.6176
5	New LT AB Cable 2X25+1X16	2.46	5.14	12.6444
6	New LT AB Cable 3X50+1X35+1X16			118.2009
Total of C.Sansad Adarsh Gram Yozna				
E.Metering				
7	DTR Metering No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (10 KVA)	103	0.14	14.42
8	DTR Metering No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (100 KVA)	116	0.14	16.24
9	DTR Metering No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (16 KVA)	51	0.14	7.14
10	DTR Metering No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (160 KVA)	40	0.14	5.6
11	DTR Metering No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA)	685	0.14	95.9
12	DTR Metering No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (250 KVA)	18	0.14	2.52
13	DTR Metering No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA)	279	0.14	39.06
14	Feeder Metering 11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	12	0.05	0.6
15	Feeder Metering 33KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	2	1.02	2.04
16	LT Metering(Consumer Metering) Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	8385	0.01	83.85
17	LT Metering(Consumer Metering) Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)	182	0.04	7.28
Total of E.Metering				
F.System Strengthening				
18	33/11 KV S/S Augmentation CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	26	23.159	602.134
19	33/11 KV S/S Augmentation CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	5	27.795	138.975
20	33/11 KV S/S Augmentation INSTALLATION OF ADDITIONAL 10.0 MVA X'MER WITH THREE ADDITIONAL BAY	1	137.37	137.37
21	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank Capacitor Bank	4	23.159	92.636
22	New 11 KV Line PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	56.34	4.33	243.9522
23	New 33 KV Bay 33 KV Bay	3	22	66
24	New 33 KV Line 33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	40	7.29	291.6
25	New 33/11 KV S/S 1x5	4	169.95	679.8
Total of F.System Strengthening				
Total Cost				
				2,252.47
				2,645.32

DDUGJY : proposed works by State in Kushinagar district

(Rs. in Lakh)

SI No	Work Head	Quantity	Rate	Total Cost
C.Sansad Adarsh Gram Yozna				
	Total BPL Hhs proposed to be electrified	45	0.03	1.35
1	BPL Hhs	6	2.64	15.84
2	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	1.25	6.19
3	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	1.39	3.72
4	New LT AB Cable	2X25+1X16	0.5	5.14
5	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16		2.57
Total of C.Sansad Adarsh Gram Yozna				
D.Connecting / UnConnecting HHs				
	Total BPL Hhs proposed to be electrified	17017	0.03	510.51
6	BPL Hhs	648	2.64	1,710.72
7	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	85.31	6.19
8	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	120.95	3.72
9	New LT AB Cable	2X25+1X16	55.08	5.14
10	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16		283.111
Total of D.Connecting / UnConnecting HHs				
E.Metering				
11	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (10 KVA)	1231	0.14
12	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (100 KVA)	202	0.14
13	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (16 KVA)	921	0.14
14	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA)	1285	0.14
15	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (250 KVA)	134	0.14
16	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (400 KVA)	25	0.14
17	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA)	96	0.14
18	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	43	0.05
19	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	158086	0.03
20	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)	556	0.06
Total of E.Metering				
F.System Strengthening				
21	33/11 KV S/S Augmentation	24 Volt Battery with Charger for 33/11 kv SS	13	0.79
22	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase VCB	32	4.38
23	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase CT	39	0.71
24	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase LA	105	0.08
25	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase PT	21	0.33
26	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV Bus Isolator	26	0.51
27	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV Line Isolator	25	0.67
28	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	27	35.55
29	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	3	48.46
30	33/11 KV S/S Augmentation	INSTALLATION OF ADDITIONAL 5.0 MVA X'MER WITH TWO ADDITIONAL BAY ON 11 KV SIDE	3	90.38
31	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	2	35.55
32	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	93.87	4.33
33	New 33 KV Bay	33 KV Bay	1	22
34	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	22	7.29
35	New 33/11 KV S/S	1x5+1x5	1	263.99
Total of F.System Strengthening				
Total Cost				
				11,362.

DDUGJY : Approved works by State in Kushinagar district

(Rs. in Lakh)

SI No	Work Head		Quantity	Rate	Total Cost
C.Sansad Adarsh Gram Yozna					
1	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	45	0.03	1.35
2	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	6	2.64	15.84
3	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	1.25	6.19	7.74
4	New LT AB Cable	2X25+1X16	1.39	3.72	5.17
5	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	0.5	5.14	2.57
Total of C.Sansad Adarsh Gram Yozna					32.67
E.Metering					
6	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (10 KVA)	700	0.14	98
7	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (100 KVA)	108	0.14	15.12
8	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (16 KVA)	524	0.14	73.36
9	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA)	714	0.14	99.96
10	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (250 KVA)	83	0.14	11.62
11	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (400 KVA)	25	0.14	3.5
12	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA)	60	0.14	8.4
13	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	43	0.05	2.15
14	Feeder Metering	33KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	1	1.02	1.02
15	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	14287	0.01	142.87
16	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)	311	0.04	12.44
Total of E.Metering					468.44
F.System Strengthening					
17	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	27	23.16	625.29
18	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	3	27.80	83.39
19	33/11 KV S/S Augmentation	INSTALLATION OF ADDITIONAL 5.0 MVA X'MER USING OLD X-MER WITH TWO ADDITIONAL BAY ON 11 KV SIDE	3	72.43	217.29
20	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	2	23.159	46.318
21	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	78.59	4.33	340.29
22	New 33 KV Bay	33 KV Bay	1	22.00	22.00
23	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	43	7.29	313.47
24	New 33/11 KV S/S	1x5+1x5 MVA	1	263.99	263.99
Total of F.System Strengthening					1912.04
Total Cost					2413.15