

सन्दर्भ संख्या: आरईसी / दीदउग्राजयो/ सांसद /2016-17/143

दिनांक: 12.05.2016

श्री दहन मिश्रा
माननीय सांसद
लोकसभा क्षेत्र - श्रावस्ती

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 अनुसंधान पर राज्य सरकार ने **बलरामपुर जिले** के लिए 86.11 करोड़ एवं **श्रावस्ती जिले** के लिए 127.04 करोड़ रुपये का प्रस्ताव स्वीकृति हेतु अग्रसारित किया था जिसे विद्युत मंत्रालय द्वारा धनराशि की उपलब्धता की अनुरूपता में क्रमशः 6.75 करोड़ एवं 25.15 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।

सादर

भवदीय

राजीव शर्मा
(राजीव शर्मा)

अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक

संलग्नक: उपरोक्तानुसार

DDUGJY : Rural electrification works (RE component) under DDUGJY in Shrawasti 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	Balrampur	X	MVVNL	25-Jan-05	20-Jul-05	17.77	19.75	254	254	0	0	6364	6364	Closed
2	Balrampur	XII	MVVNL	31-Dec-13	0-Jan-00	165.71	28.13	0	0	909	0	52944	138	Award
Sub- Total (Balrampur)						183.49	47.88	254	254	909	0	59308	6502	
1	Shrawasti	XII	MVVNL	31-Dec-13	14-Aug-14	59.02	10.26	0	0	534	55	42841	931	Ongoing

DDUGJY : proposed works by State in Balrampur district

(Rs. in Lakh)

Sl No	Work Head	Quantity	Rate	Total Cost	
B. Feeder Separation					
1	DTR	25 KVA(3 Ph)	323	2.64	852.72
2	New 11 KV Bay	11 KV Bay	6	5.69	34.14
3	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	315	4.33	1,363.95
Total of B. Feeder Separation					
D. Connecting / UnConnecting HHs					
4	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	3755	0.03	112.65
5	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	730	2.64	1,927.20
6	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	7	3.45	24.15
7	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	180.24	6.19	1,115.69
8	New LT AB Cable	2X25+1X16	201.01	3.72	747.7572
9	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	112.49	5.14	578.1986
Total of D. Connecting / UnConnecting HHs					
E. Metering					
10	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (10 KVA)	980	0.14	137.2
11	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (100 KVA)	24	0.14	3.36
12	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (16 KVA)	2	0.14	0.28
13	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA)	1189	0.14	166.46
14	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (250 KVA)	32	0.14	4.48
15	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA)	249	0.14	34.86
16	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	25	0.05	1.25
17	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	18249	0.03	547.47
18	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)	401	0.06	24.06
Total of E. Metering					
19	33/11 KV S/S Augmentation	11 KV Bus Coupler	3	4.17	12.51
20	33/11 KV S/S Augmentation	24 Volt Battery with Charger for 33/11 kv SS	5	0.79	3.95
21	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase CT	12	0.71	8.52
22	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase LA	9	0.08	0.72
23	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase PT	4	0.33	1.32
24	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV Bus Isolator	6	0.51	3.06
25	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV Line Isolator	5	0.67	3.35
26	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV Phase VCB	12	4.38	52.56
27	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER FROM 5 MVA TO 10 MVA	1	115.69	115.69
28	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	1	35.55	35.55
29	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	1	48.46	48.46
30	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor Bank for 5 KVA DT	29	0.0025	0.0725
31	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor Bank of 1 KVAR (For 10 KVA DT)	517	0.005	2.585
32	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor Bank of 10 KVAR (For 100 KVA DT)	783	0.05	39.15
33	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor Bank of 2 KVAR (For 16 KVA DT)	4	0.01	0.04
34	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor Bank of 2 KVAR (For 25 KVA DT)	1866	0.01	18.66
35	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor Bank of 25 KVAR (For 250 KVA DT)	15	0.125	1.875
36	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor Bank of 40 KVAR (For 400 KVA DT)	1	0.2	0.2
37	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor Bank of 6 KVAR (For 63 KVA DT)	862	0.03	25.86
38	33/11 KV S/S Augmentation	INSTALLATION OF ADDITIONAL 5.0 MVA X'MER WITH TWO ADDITIONAL BAY ON 11 KV SIDE	1	90.38	90.38
39	33/11 KV S/S Augmentation	T-Off (For FSP)	268	0.031	8.308
40	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	1	35.55	35.55
41	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	10.49	4.33	45.4217
42	New 33 KV Bay	33 KV Bay	1	22	22
43	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	20	7.29	145.8
44	New 33/11 KV S/S	1x5	1	169.95	169.95
Total of F. System Strengthening					
Total Cost					
				891.5422	8,567.41

DDUGJY : Approved works by State in Balrampur district

(Rs. in Lakh)

SI No	Work Head		Quantity	Rate	Total Cost
	E.Metering				
1	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (10 KVA)	51	0.14	7.14
2	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA)	55	0.14	7.70
3	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA)	9	0.14	1.26
4	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	25	0.05	1.25
5	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	2444	0.03	73.32
6	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)	80	0.06	4.80
	Total of E.Metering				95.47
	F.System Strengthening				
7	33/11 KV S/S Augmentation	24 Volt Battery with Charger for 33/11 kv SS	5	0.79	3.95
8	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase CT	12	0.71	8.52
9	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase PT	4	0.33	1.32
10	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV Phase VCB	12	4.38	52.56
11	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER FROM 5 MVA TO 10 MVA	1	113.9	113.9
12	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	1	35.55	35.55
13	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	1	48.46	48.46
14	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor Bank of 1.96 MVAR (For 1X5 MVA New Proposed Geshadi s/s under Business Plan)	1	35.55	35.55
15	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	1	43.92	43.92
16	New 33 KV Bay	33 KV Bay	1	22	22
17	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	29	7.29	211.41
	Total of F.System Strengthening				577.14
	Total Cost				672.61

DDUGJY : proposed works by State in Shrawasti district

(Rs. in Lakh)

SI No	Work Head	Quantity	Rate	Total Cost
	C.Sansad Adarsh Gram Yozna			
	Total BPL Hhs proposed to be electrified	34	0.03	1.02
1	BPL Hhs	6	2.64	15.84
2	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	1.44	6.19
3	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	1.29	3.72
4	New LT AB Cable	2X25+1X16	0.67	5.14
5	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16		34.0162
	Total of C.Sansad Adarsh Gram Yozna			
	D.Connecting / UnConnecting HHs			
	Total BPL Hhs proposed to be electrified	13593	0.03	407.79
6	BPL Hhs	1412	2.64	3,727.68
7	New 11 KV Line DTR	74	3.45	255.3
8	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	418.66	6.19
9	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	337.21	3.72
10	New LT AB Cable	2X25+1X16	202.65	5.14
11	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16		9,278.32
	Total of D.Connecting / UnConnecting HHs			
	E.Metering			
	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (10 KVA)	1117	0.14	156.38
12	DTR Metering	11	0.14	1.54
13	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (100 KVA)	109	0.14
14	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (16 KVA)	589	0.14
15	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA)	6	0.14
16	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (250 KVA)	2	0.14
17	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (400 KVA)	95	0.14
18	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA)	15	0.05
19	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT		
20	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	12798	0.03
21	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)	769	0.06
	Total of E.Metering			700.89
	F.System Strengthening			
22	33/11 KV S/S Augmentation	11 KV Bus Coupler	1	4.17
23	33/11 KV S/S Augmentation	24 Volt Battery with Charger for 33/11 kv SS	6	0.79
24	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase CT	6	0.71
25	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase LA	33	0.08
26	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase PT	12	0.33
27	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV Bus Isolator	7	0.51
28	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV Line Isolator	4	0.67
29	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV VCB	12	4.38
30	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER FROM 5 MVA TO 10 MVA	1	113.9
31	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	8	35.55
32	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	1	48.46
33	33/11 KV S/S Augmentation	INSTALLATION OF ADDITIONAL 5.0 MVA X'MER WITH TWO ADDITIONAL BAY ON 11 KV SIDE	1	90.38
34	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	4	35.55
35	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	84.6	4.33
36	New 33 KV Bay	33 KV Bay	4	22
37	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	101	7.29
38	New 33/11 KV S/S	1x5	4	169.95
	Total of F.System Strengthening			2,628.33
	Total Cost			12,641.55

DDUGJY : Approved works by State in Shrawasti 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	34	0.03	1.02
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	1.44	6.19	8.91
4	New LT AB Cable	2X25+1X16	1.29	3.72	4.80
5	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	0.67	5.14	3.44
Total of C.Sansad Adarsh Gram Yozna					34.02
E.Metering					
6	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (10 KVA)	32	0.14	4.48
7	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (16 KVA)	15	0.14	2.1
8	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA)	23	0.14	3.22
9	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA)	20	0.14	2.8
10	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	15	0.05	0.75
11	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	1714	0.03	51.42
12	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)	31	0.06	1.86
Total of E.Metering					66.63
F.System Strengthening					
13	33/11 KV S/S Augmentation	24 Volt Battery with Charger for 33/11 kv SS	6	0.79	4.74
14	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase CT	6	0.71	4.26
15	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase PT	12	0.33	3.96
16	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV VCB	12	4.38	52.56
17	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER FROM 5 MVA TO 10 MVA	1	113.90	113.90
18	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	8	35.55	284.40
19	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	1	48.46	48.46
20	33/11 KV S/S Augmentation	capacitor bank of 1.98 MVAR (Proposed for new s/s Jamunaha Bazar covered under business plant)	1	35.55	35.55
21	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	1	43.92	43.92
22	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	3	35.55	106.65
23	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	100.3	4.33	434.30
24	New 33 KV Bay	33 KV Bay	4	22.00	88.00
25	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	92	7.29	670.68
26	New 33/11 KV S/S	1x5	3	169.95	509.85
Total of F.System Strengthening					2401.23
Total Cost					2501.88