



आरईसी
REC

असीमित ऊर्जा, अनन्त संभावनाएँ
Endless energy. Infinite possibilities.

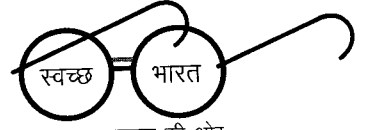
रूरल इलेक्ट्रीफिकेशन कारपोरेशन लिमिटेड
Rural Electrification Corporation Limited

(भारत सरकार का उद्यम) / (A Government of India Enterprise)

Regd. Office: Core-4, SCOPE Complex, 7 Lodhi Road, New Delhi 110 003

Tel: +91-11-4102 0101 Fax: +91.11.2436 0644 E-mail: reccorp@recl.nic.in

CIN : L40101DL1969GOI005095 Website: www.recindia.nic.in



एक कदम स्वच्छता की ओर

सन्दर्भ संख्या: आरईसी / दीदउग्राजयो/ सांसद /2016-17/138

दिनांक: 12.05.2016

श्री कुँवर सर्वेश कुमार
माननीय सांसद
लोकसभा क्षेत्र - मुरादाबाद

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 बिजनौर जिले के लिए 395.05 करोड़ एवं मुरादाबाद जिले के लिए 227.51 करोड़ रुपये का प्रस्ताव स्वीकृति हेतु अग्रसारित किया था जिसे विद्युत मंत्रालय द्वारा धनराशि की उपलब्धता की अनुरूपता में क्रमशः 196.08 करोड़ एवं 81.93 करोड़ रुपये की स्वीकृति 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

Zonal Offices : Hyderabad, Kolkata, Mumbai, Panchkula & Lucknow
Project Offices : Bangalore, Bhopal, Bhubaneswar, Chennai, Guwahati, Jaipur, Jammu, Patna, Ranchi, Shillong, Shimla, Thiruvananthapuram & Vadodara
Sub Offices : Dehradun, Raipur
Training Centre : Central Institute for Rural Electrification (CIRE), Hyderabad

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

स्तावर

राजीव शर्मा

(राजीव शर्मा)

अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक

संलग्न: उपरोक्तानुसार

DDUGJY : Rural electrification works (RE component) under DDUGJY in Moradabad 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	
32	Bijnor	X	PsVVNL	31-Jan-05	23-Jun-05	46.57	41.34	289	289	0	0	1749	1749	Closed
1	Bijnour (S)	XI	PsVVNL	15-Dec-11	16-Nov-13	193.44	50.09	285	241	1485	544	21608	2141	Ongoing
2	Bijnor	XII	PsVVNL	6-Jan-14	30-May-15	35.65	9.04	0	0	1970	47	7844	100	Ongoing
Sub- Total (Bijnor)						275.65	100.47	574	530	3455	591	31201	3990	
1	Moradabad	X	PsVVNL	31-Jan-05	23-Jun-05	54.38	53.41	336	336	0	0	1660	1660	Closed
2	Moradabad	XII	PsVVNL	6-Jan-14	16-Feb-15	152.47	39.48	12	11	858	135	23523	1679	Ongoing
Sub- Total (Moradabad)						206.85	92.89	348	347	858	135	25183	3339	

DDUGJY : proposed works by State in Bijnor district

(Rs. in Lakh)

SI No	Work Head	Quantity	Rate	Total Cost	
		285	4.32	1,231.20	
	B. Feeder Separation	613	2.91	1,783.83	
1	DTR	558	3.8	2,120.40	
2	DTR	97	7.33	711.01	
3	DTR	1363.29	7.02	9,570.30	
4	New 11 KV Bay				
5	New 11 KV Line				
	Total of B. Feeder Separation			15,416.74	
	C. Sansad Adarsh Gram Yozna	2	7.54	15.08	
6	Conversion of existing LT ABC Cables to higher capacity ABC Cable	2	5.39	10.78	
7	Conversion of existing LT Overhead lines to ABC Cable	4	3.22	12.88	
8	New 11 KV Line DTR	2	2.7	5.4	
9	New 11 KV Line DTR	2	6.26	12.52	
10	New LT AB Cable	2	8.41	16.82	
11	New LT AB Cable			73.48	
	Total of C. Sansad Adarsh Gram Yozna				
	D. Connecting / UnConnecting HHs	205.5	7.54	1,549.47	
12	Conversion of existing LT Overhead lines to ABC Cable	782	1.81	1,415.42	
13	New 11 KV Line DTR	71	2.7	191.7	
14	New 11 KV Line DTR	68.46	5.83	399.1218	
15	New 11 KV Spur Line	398.18	6.26	2,492.61	
16	New LT AB Cable	20.36	6.26	127.4536	
17	New LT AB Cable			6,175.77	
	Total of D. Connecting / UnConnecting HHs				
	E. Metering	46	1.27	58.42	
18	Feeder Metering	33KV Feeder Meters Required for Meterization With CT/PT	173215	0.025	4,330.38
19	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	41969	0.055	2,308.30
20	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Agriculture Meters)	1171	0.075	87.825
21	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)	89	0.12	10.68
22	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Water Works Meters)			6,795.60
	Total of E. Metering				
	F. System Strengthening	11	109.69	1,206.54	
23	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER FROM 5 MVA TO 10 MVA	2	68.764	137.528
24	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER WITHOUT ADDL BAY ON 11 KV SIDE 3.15 MVA TO 5.0 MVA	3	38.725	116.175
25	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	11	47.17	518.87
26	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	2	77.636	155.272
27	33/11 KV S/S Augmentation	INSTALLATION OF ADDITIONAL 5.0 MVA X'MER WITH THREE ADDITIONAL BAY	32	62.7	2,006.40
28	33/11 KV S/S Augmentation	Renovation and Maintenance of substation	14	47.17	660.38
29	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	105	7.02	737.1
30	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	21	22.85	479.85
31	New 33 KV Bay	33 KV Bay	246	11.29	2,777.34
32	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	10	159.37	1,593.65
33	New 33/11 KV S/S	1x5	2	228.6	457.192
34	New 33/11 KV S/S	2x5			10,846.29
	Total of F. System Strengthening			39,307.88	
	Total Cost				

DDUGJY : Approved works by State in Bijnor district

(Rs. in Lakh)

SI No	Work Head	Quantity	Rate	Total Cost
B. Feeder Separation				
		290	4.32	1252.80
1	DTR	100 KVA(3 Ph)		
		605	2.91	1760.55
2	DTR	25 KVA(3 Ph)		
		558	3.80	2120.40
3	DTR	63 KVA(3 Ph)		
		949.5	7.02	6665.49
4	New 11 KV or 22 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR		
Total of B. Feeder Separation				11799.24
C. Sansad Adarsh Gram Yozna				
		2	7.54	15.08
5	Conversion of existing LT ABC Cables to higher capacity ABC Cable	3X95+1X70		
		2	5.39	10.78
6	Conversion of existing LT Overhead lines to ABC Cable	3X50+1X35+1X16		
		4	3.22	12.88
7	New 11 KV Line DTR	100 KVA (3 Ph)		
		2	2.7	5.4
8	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)		
		2	6.26	12.52
9	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16		
		2	8.41	16.82
10	New LT AB Cable	3X95+1X70		
Total of C. Sansad Adarsh Gram Yozna				73.48
D. Connecting / UnConnecting HHs				
		7.96	7.54	60.0184
11	Conversion of existing LT Overhead lines to ABC Cable	3X95+1X70		
		60	3.22	193.2
12	New 11 KV Line DTR	100 KVA (3 Ph)		
		105	2.7	283.5
13	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)		
		18.15	6.26	113.619
14	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16		
Total of D. Connecting / UnConnecting HHs				650.34
E. Metering				
		46	1.27	58.42
15	Feeder Metering	33KV Feeder Meters Required for Meterization With CT/PT		
		1170	0.08	87.75
16	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)		
Total of E. Metering				146.17
F. System Strengthening				
		3	68.76	206.29
17	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER FROM 3.15 MVA TO 5 MVA		
		9	109.69	987.17
18	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER FROM 5 MVA TO 10 MVA		
		1	109.69	109.69
19	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER FROM 8 MVA TO 10 MVA		
		11	38.73	425.98
20	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR		
		15	47.17	707.55
21	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR		
		2	37.55	75.09
22	33/11 KV S/S Augmentation	INSTALLATION OF ADDITIONAL 5.0 MVA X'MER USING OLD X-MER WITH THREE ADDITIONAL BAY ON 11 KV SIDE		
		6	38.73	232.35
23	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank		
		89.95	7.02	631.45
24	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR		
		13	22.85	297.05
25	New 33 KV Bay	33 KV Bay		
		212	11.29	2393.48
26	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR		
		2	159.37	318.73
27	New 33/11 KV S/S	1x5 MVA		
		2	228.60	457.19
28	New 33/11 KV S/S	2x5 MVA		
Total of F. System Strengthening				6842.01
Total Cost				19511.24

DDUGJY : proposed works by State in Moradabad district

(Rs. in Lakh)

SI No	Work Head	Quantity	Rate	Total Cost	
	B. Feeder Separation				
1	DTR	169	4.32	730.08	
2	DTR	331	2.91	963.21	
3	DTR	349	3.8	1,326.20	
4	New 11 KV Bay	42	7.33	307.86	
5	New 11 KV Line	591.96	7.02	4,155.56	
	Total of B. Feeder Separation			7,482.91	
	C. Sansad Adarsh Gram Yozna				
6	Conversion of existing LT ABC Cables to higher capacity ABC Cable	4	7.54	30.16	
7	Conversion of existing LT Overhead lines to ABC Cable	4	5.39	21.56	
8	New 11 KV Line DTR	4	3.22	12.88	
9	New 11 KV Line DTR	4	2.7	10.8	
10	New LT AB Cable	4	6.26	25.04	
11	New LT AB Cable	4	8.41	33.64	
	Total of C. Sansad Adarsh Gram Yozna			134.08	
	D. Connecting / UnConnecting HHs				
12	Conversion of existing LT Overhead lines to ABC Cable	40.08	7.54	302.2032	
13	New 11 KV Line DTR	2404	1.81	4,351.24	
14	New LT AB Cable	1051.48	6.26	6,582.26	
	Total of D. Connecting / UnConnecting HHs			11,235.71	
	E. Metering				
15	Feeder Metering	23	1.27	29.21	
16	LT Metering(Consumer Metering)	33KV Feeder Meters Required for Meterization With CT/PT	61504	0.025	1,537.60
17	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	11565	0.055	636.075
18	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Agriculture Meters)	96	0.075	7.2
19	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)	39	0.12	4.68
	Total of E. Metering			2,214.77	
	F. System Strengthening				
20	33/11 KV S/S Augmentation	6	62.7	376.2	
21	33/11 KV S/S Augmentation	11	62.7	689.7	
22	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	1	47.17	47.17	
23	New 11 KV Line	15	7.02	105.3	
24	New 33 KV Bay	1	22.85	22.85	
25	New 33 KV Line	15	11.29	169.35	
26	New 33/11 KV S/S	1	159.37	159.365	
	Total of F. System Strengthening			1,569.94	
	Total Cost			22,637.40	

संलग्नक - III

DDUGJY : Approved works by State in Moradabad district

(Rs. in Lakh)

SI No	Work Head		Quantity	Rate	Total Cost
B. Feeder Separation					
1	DTR	100 KVA(3 Ph)	82	4.32	354.24
2	DTR	25 KVA(3 Ph)	331	2.91	963.21
3	DTR	63 KVA(3 Ph)	176	3.80	668.80
4	New 11 KV or 22 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	783	7.02	5496.66
Total of B. Feeder Separation					7482.91
C. Sansad Adarsh Gram Yozna					
5	Conversion of existing LT ABC Cables to higher capacity ABC Cable	3X95+1X70	4	7.54	30.16
6	Conversion of existing LT Overhead lines to ABC Cable	3X50+1X35+1X16	4	5.39	21.56
7	New 11 KV Line DTR	100 KVA (3 Ph)	4	3.22	12.88
8	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	4	2.7	10.8
9	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	4	6.26	25.04
10	New LT AB Cable	3X95+1X70	4	8.41	33.64
Total of C. Sansad Adarsh Gram Yozna					134.08
D. Connecting / UnConnecting HHs					
11	Conversion of existing LT Overhead lines to ABC Cable	3X95+1X70	8	7.54	60.32
12	New 11 KV Line DTR	100 KVA (3 Ph)	51	3.22	164.22
13	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	60	2.7	162
14	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	17.9	6.26	112.054
Total of D. Connecting / UnConnecting HHs					498.59
E. Metering					
15	Feeder Metering	33KV Feeder Meters Required for Meterization With CT/PT	23	1.27	29.21
16	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)	91	0.08	6.83
Total of E. Metering					36.04
Total Cost					8,151.62