

सन्दर्भ संख्या: आरईसी / दीदउग्राजयो/ सांसद /2016-17/145

दिनांक: 12.05.2016

श्री अजय (टेनी) मिश्रा
माननीय सांसद
लोकसभा क्षेत्र - खीरी

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 **लखीमपुर खेरी जिले** के लिए 344.37 करोड़ रुपये का प्रस्ताव स्वीकृति हेतु अग्रसारित किया था जिसे विद्युत मंत्रालय द्वारा धनराशि की उपलब्धता की अनुरूपता में 50.25 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

सादर

राजीव शर्मा
(राजीव शर्मा)

अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक

संलग्न: उपरोक्तानुसार

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

SI 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	Lakhimpur Kheri	X	MVVNL	25-Jan-05	20-Jul-05	106.05	106.05	632	632	0	0	18698	18698	Closed
2	Lakhimpur (S)	XI	MVVNL	28-Mar-12	2-Sep-13	419.78	221.50	0	0	1505	1013	54486	44522	Ongoing
Sub-Total (Lakhimpur)						525.84	327.55	632	632	1505	1013	73184	63220	

DDUGJY : proposed works by State in Kheri district

(Rs. in Lakh)

SI No	Work Head		Quantity	Rate	Total Cost
A.Electrification of UEV					
1	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	1098	0.03	32.9
2	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	86	2.64	227.0
3	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	19.85	6.19	122.87
4	New LT AB Cable	2X25+1X16	13.17	3.72	48.99
5	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	6.81	5.14	35.00
Total of A.Electrification of UEV					466.847
B.Feeder Separation					
6	DTR	25 KVA(3 Ph)	3816	2.64	10,074.2
7	New 11 KV Bay	11 KV Bay	36	5.69	204.8
8	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	1539.01	4.33	6,663.9
Total of B.Feeder Separation					16,942.9
D.Connecting / UnConnecting HHS					
9	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	11251	0.03	337.5
10	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	1485	2.64	3,920.4
11	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	362.96	6.19	2,246.7
12	New LT AB Cable	2X25+1X16	233.11	3.72	867.16
13	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	188.14	5.14	967.03
Total of D.Connecting / UnConnecting HHS					8,338.8
E.Metering					
14	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (10 KVA)	3052	0.14	427.2
15	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (100 KVA)	94	0.14	13.1
16	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (16 KVA)	1908	0.14	267.1
17	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (160 KVA)	2	0.14	0.2
18	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA)	3523	0.14	493.2
19	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (250 KVA)	9	0.14	1.2
20	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA)	1164	0.14	162.9
21	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	51	0.05	2.5
22	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	71944	0.03	2,158.3
23	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)	17906	0.06	1,074.4
Total of E.Metering					4,600.5
F.System Strengthening					
24	33/11 KV S/S Augmentation	11 KV Bus Coupler	5	4.17	20.8
25	33/11 KV S/S Augmentation	24 Volt Battery with Charger for 33/11 kv SS	17	0.79	13.4
26	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase CT	144	0.71	102.2
27	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase LA	162	0.08	12.9
28	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase PT	57	0.33	18.8
29	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV Bus Isolator	47	0.51	23.9
30	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV Line Isolator	49	0.67	32.8
31	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV VCB	49	4.38	214.5
32	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	30	35.55	1,066.5
33	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	9	48.46	436.1
34	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor Bank of 1 KVAR (For 10 KVA DT)	3	0.005	0.0
35	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor Bank of 10 KVAR (For 100 KVA DT)	18	0.05	0.9
36	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor Bank of 2 KVAR (For 16 KVA DT)	8	0.01	0.0
37	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor Bank of 2 KVAR (For 25 KVA DT)	5940	0.01	59.4
38	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor Bank of 6 KVAR (For 63 KVA DT)	595	0.03	17.8
39	33/11 KV S/S Augmentation	Extension of control room (For FSP)	4	4.16	16.6
40	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	271.1
41	33/11 KV S/S Augmentation	T-Off (For FSP)	1488	0.031	46.1
42	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	3	35.55	106.6
43	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	80.92	4.33	350.38
44	New 33 KV Bay	33 KV Bay	3	22	66.0
45	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	72.5	7.29	528.5
46	New 33/11 KV S/S	1x5	3	169.95	509.8
Total of F.System Strengthening					3,915.5
Total Cost					34,265.5

DDUGJY : Approved works by State in Kheri district

(Rs. in Lakh)

Sl No	Work Head		Quantity	Rate	Total Cost
A.Electrification of UEV					
1	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	1098	0.03	32.94
2	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	86	2.64	227.04
3	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	19.85	6.19	122.87
4	New LT AB Cable	2X25+1X16	13.17	3.72	48.99
5	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	6.81	5.14	35.00
Total of A.Electrification of UEV					466.85
E.Metering					
6	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (10 KVA)	143	0.14	20.02
7	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (16 KVA)	89	0.14	12.46
8	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA)	168	0.14	23.52
9	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA)	53	0.14	7.42
10	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	51	0.05	2.55
11	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	9633	0.03	288.99
12	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)	722	0.06	43.32
Total of E.Metering					398.28
F.System Strengthening					
13	33/11 KV S/S Augmentation	24 Volt Battery with Charger for 33/11 kv SS	17	0.79	13.43
14	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase CT	144	0.71	102.24
15	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase PT	57	0.33	18.81
16	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV VCB	49	4.38	214.62
17	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	30	35.55	1066.50
18	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	9	48.46	436.14
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	43.92	131.76
20	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	3	35.55	106.65
21	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	112.68	4.33	487.90
22	New 33 KV Bay	33 KV Bay	6	22.00	132.00
23	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	125.5	7.29	914.90
24	New 33/11 KV S/S	1x5 MVA	3	169.95	509.85
Total of F.System Strengthening					4134.80
Total Cost					4999.93