

सन्दर्भ संख्या: आरईसी / दीदउग्राजयो/ सांसद /2016-17/152

दिनांक: 12.05.2016

सुश्री साध्वी सावित्री बाई फूले  
माननीय सांसद  
लोकसभा क्षेत्र - बहराईच

महोदया,

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 **बहराइच जिले** के लिए 540.1 करोड़ रुपये का प्रस्ताव स्वीकृति हेतु अग्रसारित किया था जिसे विद्युत मंत्रालय द्वारा धनराशि की उपलब्धता की अनुरूपता में 86.93 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 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 Baharaich 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	Behraich / Srawasti	X	MVVNL	25-Jan-05	18-Jul-05	101.99	100.01	898	898	0	0	22544	22544	Closed
2	Behraich (S)	XI	MVVNL	28-Mar-12	5-Aug-13	171.26	47.60	0	0	627	193	26360	8398	Ongoing
<b>Sub Total (Behraich)</b>						<b>273.25</b>	<b>147.61</b>	<b>898</b>	<b>898</b>	<b>627</b>	<b>193</b>	<b>48904</b>	<b>30942</b>	

**DDUGJY : proposed works by State in Bahraich district**

(Rs. in Lakh)

SI No	Work Head		Quantity	Rate	Total Cost
<b>B. Feeder Separation</b>					
1	DTR	25 KVA(3 Ph)	282	2.64	744.48
2	New 11 KV Bay	11 KV Bay	12	5.69	68.28
3	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	761.63	4.33	3,297.86
<b>Total of B. Feeder Separation</b>					<b>4,110.62</b>
<b>C. Sansad Adarsh Gram Yozna</b>					
4	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	230	0.03	6.9
5	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	7	2.64	18.48
6	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	1.48	6.19	9.1612
7	New LT AB Cable	2X25+1X16	1.46	3.72	5.4312
8	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	0.83	5.14	4.2662
<b>Total of C. Sansad Adarsh Gram Yozna</b>					<b>44.2386</b>
<b>D. Connecting / UnConnecting HHS</b>					
9	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	55481	0.03	1,664.43
10	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	7201	2.64	19,010.64
11	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	214	3.45	738.3
12	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	1990.71	6.19	12,322.49
13	New LT AB Cable	2X25+1X16	1397.23	3.72	5,197.70
14	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	789.66	5.14	4,058.85
<b>Total of D. Connecting / UnConnecting HHS</b>					<b>42,992.41</b>
<b>E. Metering</b>					
15	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (10 KVA)	2652	0.14	371.28
16	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (100 KVA)	269	0.14	37.66
17	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (16 KVA)	899	0.14	125.86
18	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (160 KVA)	9	0.14	1.26
19	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA)	2005	0.14	280.7
20	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (250 KVA)	52	0.14	7.28
21	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (400 KVA)	17	0.14	2.38
22	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA)	572	0.14	80.08
23	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (630 KVA)	1	0.14	0.14
24	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	18	0.05	0.9
25	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	39673	0.03	1,190.19
26	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)	1825	0.06	109.5
<b>Total of E. Metering</b>					<b>2,207.23</b>
<b>F. System Strengthening</b>					
27	33/11 KV S/S Augmentation	11 KV Bus Coupler	3	4.17	12.51
28	33/11 KV S/S Augmentation	24 Volt Battery with Charger for 33/11 kv SS	12	0.79	9.48
29	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV VCB	33	4.38	144.54
30	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase CT	36	0.71	25.56
31	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase LA	93	0.08	7.44
32	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase PT	36	0.33	11.88
33	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV Bus Isolator	29	0.51	14.79
34	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV Line Isolator	18	0.67	12.06
35	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	20	35.55	711
36	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	3	48.46	145.38
37	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor Bank of 1 KVAR (For 10 KVA DT)	1	0.005	0.005
38	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor Bank of 2 KVAR (For 16 KVA DT)	9	0.01	0.09
39	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor Bank of 2 KVAR (For 25 KVA DT)	1525	0.01	15.25
40	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor Bank of 6 KVAR (For 63 KVA DT)	330	0.03	9.9
41	33/11 KV S/S Augmentation	Extension of control room (For FSP)	1	4.16	4.16
42	33/11 KV S/S Augmentation	INSTALLATION OF ADDITIONAL 5.0 MVA X'MER WITH TWO ADDITIONAL BAY ON 11 KV SIDE	2	90.38	180.76
43	33/11 KV S/S Augmentation	T-off (For FSP)	177	0.031	5.487
44	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	7	35.55	248.85
45	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	147.4	4.33	638.242
46	New 33 KV Bay	33 KV Bay	7	22	154
47	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	116	7.29	845.64
48	New 33/11 KV S/S	1x5	7	169.95	1,189.65
<b>Total of F. System Strengthening</b>					<b>4,386.67</b>
<b>Total Cost</b>					<b>53,741.17</b>

**DDUGJY : Approved works by State in Bahraich district**

(Rs. in Lakh)

SI No	Work Head		Quantity	Rate	Total Cost
<b>B.Feeder Separation</b>					
1	DTR	25 KVA(3 Ph)	282	2.64	744.48
2	New 11 KV Bay	11 KV Bay	12	5.69	68.28
3	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	952.94	4.33	4126.23
<b>Total of B.Feeder Separation</b>					<b>4938.99</b>
<b>C.Sansad Adarsh Gram Yozna</b>					
4	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	230	0.03	6.90
5	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	7	2.64	18.48
6	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	1.48	6.19	9.16
7	New LT AB Cable	2X25+1X16	1.46	3.72	5.43
8	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	0.83	5.14	4.27
<b>Total of C.Sansad Adarsh Gram Yozna</b>					<b>44.24</b>
<b>E.Metering</b>					
9	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (10 KVA)	86	0.14	12.04
10	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (100 KVA)	33	0.14	4.62
11	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (16 KVA)	36	0.14	5.04
12	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (160 KVA)	9	0.14	1.26
13	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA)	59	0.14	8.26
14	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (250 KVA)	25	0.14	3.50
15	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (400 KVA)	12	0.14	1.68
16	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA)	40	0.14	5.60
17	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (630 KVA)	1	0.14	0.14
18	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	18	0.05	0.90
19	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	5313	0.03	159.39
20	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)	74	0.06	4.44
<b>Total of E.Metering</b>					<b>206.87</b>
<b>F.System Strengthening</b>					
21	33/11 KV S/S Augmentation	24 Volt Battery with Charger for 33/11 kv SS	12	0.79	9.48
22	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV VCB	33	4.38	144.54
23	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase CT	36	0.71	25.56
24	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase PT	36	0.33	11.88
25	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor bank of 1.98 MVAR (Proposed under for new s/s Behda covered under business plant)	1	35.55	35.55
26	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	20	35.55	711.00
27	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	3	48.46	145.38
28	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor bank of 1.98 MVAR (Proposed for new s/s Katiliya Chauraha covered under business plant)	1	35.55	35.55
29	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor bank of 1.98 MVAR (Proposed for new s/s Kutehna Chauraha covered under business plant)	1	35.55	35.55
30	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor bank of 1.98 MVAR (Proposed for new s/s Niwada Mod covered under business plant)	1	35.55	35.55
31	33/11 KV S/S Augmentation	Extension of control room (For FSP)	1	4.16	4.16
32	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	2	43.92	87.84
33	33/11 KV S/S Augmentation	T-Off (For FSP)	177	0.031	5.49
34	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	3	35.55	106.65
35	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	83.03	4.33	359.52
36	New 33 KV Bay	33 KV Bay	5	22	110.00
37	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	149	7.29	1086.21
38	New 33/11 KV S/S	1x5 MVA	3	169.95	509.85
<b>Total of F.System Strengthening</b>					<b>3459.76</b>
<b>Total Cost</b>					<b>8649.86</b>