

सन्दर्भ संख्या: आरईसी / दीदउग्राजयो/ सांसद /2016-17/114

दिनांक: 12.05.2016

श्री योगी आदित्यनाथ
माननीय सांसद
लोकसभा क्षेत्र - गोरखपुर

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 **गोरखपुर जिले** के लिए 339.14 करोड़ रुपये का प्रस्ताव स्वीकृति हेतु अग्रसारित किया था जिसे विद्युत मंत्रालय द्वारा धनराशि की उपलब्धता की अनुरूपता में 38.6 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।

स्तावर

भवदीय

राजीव शर्मा
(राजीव शर्मा)

अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक

संलग्न: उपरोक्तानुसार

DDUGJY : Rural electrification works (RE component) under DDUGJY in Gorakhpur 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 | Gorakhpur | X | PuVVNL | 25-Jan-05 | 12-Jul-05 | 79.35 | 79.35 | 536 | 536 | 0 | 0 | 10332 | 10332 | Closed |
| 2 | Gorakhpur | XI | PuVVNL | 28-Mar-12 | 11-Jun-15 | 213.00 | 26.61 | 0 | 0 | 1450 | 180 | 65285 | 1245 | Ongoing |
| Total (Gorakhpur) | | | | | | 292.35 | 105.96 | 536 | 536 | 1450 | 180 | 75617 | 11577 | |

DDUGJY : proposed works by State in Gorakhpur district

| Sl No | Work Head | Quantity | Rate | Total Cost (Rs. in Lakh) | |
|--|---|--|--------|--------------------------|------------------|
| B. Feeder Separation | | | | | |
| 1 | DTR | 25 KVA(3 Ph) | 2024 | 2.64 | 5,343.36 |
| 2 | New 11 KV Bay | 11 KV Bay | 26 | 5.69 | 147.94 |
| 3 | New 11 KV Line | PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR | 396.13 | 4.33 | 1,715.24 |
| Total of B. Feeder Separation | | | | | 7,206.54 |
| C. Sansad Adarsh Gram Yozna | | | | | |
| 4 | BPL Hhs | Total BPL Hhs proposed to be electrified | 111 | 0.03 | 3.33 |
| 5 | New 11 KV Line DTR | 25 KVA (3 Ph) | 9 | 2.64 | 23.76 |
| 6 | New 11 KV Spur Line | 11 KV Weasel Conductor | 1.77 | 6.19 | 10.9563 |
| 7 | New LT AB Cable | 2X25+1X16 | 2.06 | 3.72 | 7.6632 |
| 8 | New LT AB Cable | 3X50+1X35+1X16 | 0.67 | 5.14 | 3.4438 |
| Total of C. Sansad Adarsh Gram Yozna | | | | | 49.1533 |
| D. Connecting / UnConnecting HHs | | | | | |
| 9 | BPL Hhs | Total BPL Hhs proposed to be electrified | 38640 | 0.03 | 1,159.20 |
| 10 | New 11 KV Line DTR | 25 KVA (3 Ph) | 2020 | 2.64 | 5,332.80 |
| 11 | New 11 KV Line DTR | 63 KVA (3 Ph) | 381 | 3.45 | 1,314.45 |
| 12 | New 11 KV Spur Line | 11 KV Weasel Conductor | 508.79 | 6.19 | 3,149.41 |
| 13 | New LT AB Cable | 2X25+1X16 | 514.16 | 3.72 | 1,912.68 |
| 14 | New LT AB Cable | 3X50+1X35+1X16 | 124.03 | 5.14 | 637.5142 |
| Total of D. Connecting / UnConnecting HHs | | | | | 13,506.05 |
| E. Metering | | | | | |
| 15 | DTR Metering | No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (10 KVA) | 2906 | 0.14 | 406.84 |
| 16 | DTR Metering | No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (100 KVA) | 716 | 0.14 | 100.24 |
| 17 | DTR Metering | No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (16 KVA) | 1292 | 0.14 | 180.88 |
| 18 | DTR Metering | No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA) | 7443 | 0.14 | 1,042.02 |
| 19 | DTR Metering | No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (250 KVA) | 279 | 0.14 | 39.06 |
| 20 | DTR Metering | No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA) | 2114 | 0.14 | 295.96 |
| 21 | Feeder Metering | 11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT | 77 | 0.05 | 3.85 |
| 22 | LT Metering(Consumer Metering) | Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters) | 242995 | 0.03 | 7,289.85 |
| 23 | LT Metering(Consumer Metering) | Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters) | 4750 | 0.06 | 285 |
| Total of E. Metering | | | | | 9,643.70 |
| F. System Strengthening | | | | | |
| 24 | 33/11 KV S/S Augmentation | 11 KV Bus Coupler | 11 | 4.17 | 45.87 |
| 25 | 33/11 KV S/S Augmentation | 33 KV 1 Phase VCB | 58 | 4.38 | 254.04 |
| 26 | 33/11 KV S/S Augmentation | 33 KV 1 Phase CT | 132 | 0.71 | 93.72 |
| 27 | 33/11 KV S/S Augmentation | 33 KV 1 Phase LA | 168 | 0.08 | 13.44 |
| 28 | 33/11 KV S/S Augmentation | 33 KV 1 Phase PT | 3 | 0.33 | 0.99 |
| 29 | 33/11 KV S/S Augmentation | 33 KV Bus Isolator | 17 | 0.51 | 8.67 |
| 30 | 33/11 KV S/S Augmentation | 33 KV Line Isolator | 14 | 0.67 | 9.38 |
| 31 | 33/11 KV S/S Augmentation | AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER FROM 5 MVA TO 10 MVA | 3 | 113.9 | 341.7 |
| 32 | 33/11 KV S/S Augmentation | Battery And Battery Charger Required | 25 | 0.79 | 19.75 |
| 33 | 33/11 KV S/S Augmentation | CAPACITOR BANK 1.96 MVAR | 19 | 35.55 | 675.455 |
| 34 | 33/11 KV S/S Augmentation | CAPACITOR BANK 3.98 MVAR | 5 | 48.46 | 242.3 |
| 35 | 33/11 KV S/S Augmentation | Extension of Control Room (FOR FSP) | 5 | 4.16 | 20.8 |
| 36 | 33/11 KV S/S Augmentation | INSTALLATION OF ADDITIONAL 5.0 MVA X'MER WITH TWO ADDITIONAL BAY ON 11 KV SIDE | 11 | 90.38 | 994.18 |
| 37 | 33/11 KV S/S Augmentation | LT Capacitor Bank 2 KVAR (25 KVA) | 3604 | 0.01 | 36.04 |
| 38 | 33/11 KV S/S Augmentation | LT Capacitor Bank 6 KVAR (63 KVA) | 671 | 0.03 | 20.13 |
| 39 | 33/11 KV S/S Augmentation | T-Off arrangement (FOR FSP) | 1504 | 0.031 | 46.624 |
| 40 | 33/11 KV S/S Augmentation | Terminal Gantry | 2 | 2.41 | 4.82 |
| 41 | Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank | Capacitor Bank | 1 | 35.55 | 35.55 |
| 42 | New 11 KV Line | PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR | 15 | 4.33 | 64.95 |
| 43 | New 33 KV Bay | 33 KV Bay | 1 | 22 | 22 |
| 44 | New 33 KV Line | 33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR | 30 | 7.29 | 218.7 |
| 45 | New 33/11 KV S/S | 1x5 | 1 | 169.95 | 169.95 |
| Total of F. System Strengthening | | | | | 3,339.05 |
| Total Cost | | | | | 33,744.50 |

DDUGJY : Approved works by State in Gorakhpur 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 | 111 | 0.03 | 3.33 |
| 2 | New 11 KV Line DTR | 25 KVA (3 Ph) | 9 | 2.64 | 23.76 |
| 3 | New 11 KV Spur Line | 11 KV Weasel Conductor | 1.77 | 6.19 | 10.96 |
| 4 | New LT AB Cable | 2X25+1X16 | 2.06 | 3.72 | 7.66 |
| 5 | New LT AB Cable | 3X50+1X35+1X16 | 0.67 | 5.14 | 3.44 |
| Total of C.Sansad Adarsh Gram Yozna | | | | | 49.15 |
| E.Metering | | | | | |
| 6 | DTR Metering | No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (10 KVA) | 619 | 0.14 | 86.66 |
| 7 | DTR Metering | No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (100 KVA) | 142 | 0.14 | 19.88 |
| 8 | DTR Metering | No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (16 KVA) | 275 | 0.14 | 38.5 |
| 9 | DTR Metering | No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (200 KVA) | 56 | 0.14 | 7.84 |
| 10 | DTR Metering | No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA) | 1598 | 0.14 | 223.72 |
| 11 | DTR Metering | No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA) | 445 | 0.14 | 62.3 |
| 12 | Feeder Metering | 11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT | 77 | 0.05 | 3.85 |
| 13 | Feeder Metering | 33KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT | 3 | 1.02 | 3.06 |
| 14 | LT Metering(Consumer Metering) | Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters) | 19397 | 0.01 | 193.97 |
| 15 | LT Metering(Consumer Metering) | Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters) | 661 | 0.04 | 26.44 |
| Total of E.Metering | | | | | 666.22 |
| F.System Strengthening | | | | | |
| 16 | 33/11 KV S/S Augmentation | AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER FROM 5 MVA TO 10 MVA | 3 | 113.90 | 341.70 |
| 17 | 33/11 KV S/S Augmentation | CAPACITOR BANK 1.96 MVAR | 43 | 23.16 | 995.84 |
| 18 | 33/11 KV S/S Augmentation | CAPACITOR BANK 3.98 MVAR | 7 | 27.80 | 194.57 |
| 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 | 11 | 72.43 | 796.73 |
| 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 | 37.59 | 4.33 | 162.76 |
| 22 | New 33 KV Bay | 33 KV Bay | 2 | 22.00 | 44.00 |
| 23 | New 33 KV Line | 33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR | 28 | 7.29 | 204.12 |
| 24 | New 33/11 KV S/S | 1x5 MVA | 2 | 169.95 | 339.90 |
| Total of F.System Strengthening | | | | | 3125.93 |
| Total Cost | | | | | 3841.31 |