



आरईसी  
REC

असीमित ऊर्जा, अनंत 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/ 22

दिनांक: 12.05.2016

श्री राजेश कुमार दिवाकर  
माननीय सांसद  
लोकसभा क्षेत्र - हाथरस

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 **अलीगढ़ जिले** के लिए 417.26 करोड़ एवं **माहामायानगर् जिले** के लिए 193.17 करोड़ रुपये का प्रस्ताव स्वीकृति हेतु अग्रसारित किया था जिसे विद्युत मंत्रालय द्वारा धनराशि की उपलब्धता की अनुरूपता में क्रमशः 218.26 करोड़ एवं 164.61 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

---

**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 (CIRES), 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

सादर

राजीव शर्मा  
(राजीव शर्मा)

अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक

संलग्नक: उपरोक्तानुसार

## DDUGJY : Rural electrification works (RE component) under DDUGJY in Hathras 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	Aligarh	X	DVVNL	31-Jan-05	27-Jul-05	54.35	54.35	334	334	0	0	6609	6609	Closed
2	Aligarh	XII	DVVNL	31-Dec-13	23-Feb-15	171.38	24.11	0	0	1173	29	49027	144	Ongoing
<b>Sub Total (Aligarh)</b>						<b>225.74</b>	<b>78.46</b>	<b>334</b>	<b>334</b>	<b>1173</b>	<b>29</b>	<b>55636</b>	<b>6753</b>	
1	Hathras	X	DVVNL	31-Jan-05	27-Jul-05	19.47	19.47	115	115	0	0	2005	2005	Closed
2	Mahamaya Nagar	XII	DVVNL	31-Dec-13	1-Sep-14	108.13	24.68	25	21	624	99	35096	1630	Ongoing
<b>Sub Total (Mahamaya Nagar)</b>						<b>127.60</b>	<b>44.15</b>	<b>140</b>	<b>136</b>	<b>624</b>	<b>99</b>	<b>37101</b>	<b>3635</b>	

## DDUGJY : proposed works by State in Aligarh district

(Rs. in Lakh)

SI No	Work Head	Quantity	Rate	Total Cost
<b>B. Feeder Separation</b>				
1	DTR	100 KVA(3 Ph)	1	4.13
2	DTR	25 KVA(3 Ph)	550	2.65
3	DTR	63 KVA(3 Ph)	153	3.47
4	New 11 KV Bay	11 KV Bay	176	6.81
5	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	3260	5.2
6	New 33/11 KV S/S	1x5	1	170.87
<b>Total of B. Feeder Separation</b>				<b>20,313.97</b>
<b>C. Sansad Adarsh Gram Yozna</b>				
7	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	13	0.03
8	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	6	2.65
9	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	3	3.47
10	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	3.6	6.51
11	New LT AB Cable	2X25+1X16	1.32	3.77
12	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	2.73	5.29
13	Street Light	2X25+1X16	1.64	3.77
<b>Total of C. Sansad Adarsh Gram Yozna</b>				<b>75.7369</b>
<b>D. Connecting / UnConnecting HHs</b>				
14	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	24	0.03
15	New 11 KV Line DTR	16 KVA (1 Ph)	276	1.36
16	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	353	2.65
17	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	15	3.47
18	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	165.6	6.51
19	New LT AB Cable	2X25+1X16	119.57	3.77
20	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	76.63	5.29
<b>Total of D. Connecting / UnConnecting HHs</b>				<b>3,297.79</b>
<b>E. Metering</b>				
21	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (100 KVA)	556	0.14
22	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA)	9277	0.14
23	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (250 KVA)	54	0.14
24	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (400 KVA)	3	0.14
25	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA)	1700	0.14
26	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization With CT/PT	4	0.5
27	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	92	0.05
28	Feeder Metering	33KV Feeder Meters Required for Meterization With CT/PT	63	1.5
29	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	90881	0.03
<b>Total of E. Metering</b>				<b>4,450.13</b>
<b>F. System Strengthening</b>				
30	11 KV or 22 KV Line Augmentation	Poles	1588	0.1
31	11 KV or 22 KV Line Augmentation	Rabbit-50 sqmm.	260	2.3
32	33/11 KV S/S Augmentation	24 Volt battery and battery charger with cabinet complete	62	0.79
33	33/11 KV S/S Augmentation	33KV Lightning Arrestor (Set of 3)	62	0.19
34	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER FROM 5 MVA TO 10 MVA	16	115.19
35	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER WITH 2 NO. ADDL BAY ON 11 KV SIDE 3.15 MVA TO 5.0 MVA	1	73.52
36	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	75	35.55
37	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	37	48.46
38	33/11 KV S/S Augmentation	INSTALLATION OF 33 KV VCB FOR 1.6 MVA ,3.15 MVA, 5.0 MVA X'MER	62	6.11
39	33/11 KV S/S Augmentation	INSTALLATION OF ADDITIONAL 5.0 MVA X'MER WITH TWO ADDITIONAL BAY ON 11 KV SIDE	13	91.45
40	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	13	35.55
41	New 11 KV Bay	11 KV Bay	18	6.81
42	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	98.6	5.2
43	New 33 KV Bay	33 KV Bay	14	22
44	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	153	8.46
45	New 33/11 KV S/S	1x5	5	170.87
46	New 33/11 KV S/S	2x5	4	266.26
<b>Total of F. System Strengthening</b>				<b>13,380.28</b>
<b>Total Cost</b>				<b>41,517.90</b>

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

(Rs. in Lakh)

SI No	Work Head		Quantity	Rate	Total Cost
<b>B. Feeder Separation</b>					
1	DTR	100 KVA(3 Ph)	68	4.13	280.84
2	DTR	25 KVA(3 Ph)	345	2.65	914.25
3	DTR	63 KVA(3 Ph)	98	3.47	340.06
4	LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	68	5.29	359.72
5	New 11 KV Bay	11 KV Bay	68	6.81	463.08
6	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	1815.78	5.20	9442.06
<b>Total of B. Feeder Separation</b>					<b>11800.01</b>
<b>C. Sansad Adarsh Gram Yozna</b>					
7	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	13	0.03	0.39
8	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	6	2.65	15.9
9	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	3	3.47	10.41
10	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	3.6	6.51	23.436
11	New LT AB Cable	2X25+1X16	1.32	3.77	4.9764
12	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	2.73	5.29	14.4417
13	Street Light	2X25+1X16	1.64	3.77	6.1828
<b>Total of C. Sansad Adarsh Gram Yozna</b>					<b>75.7369</b>
<b>E. Metering</b>					
14	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization With CT/PT	4	0.5	2
15	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	92	0.05	4.60
16	Feeder Metering	33KV Feeder Meters Required for Meterization With CT/PT	63	1.50	94.50
17	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	12497	0.03	374.91
<b>Total of E. Metering</b>					<b>476.01</b>
<b>F. System Strengthening</b>					
18	33/11 KV S/S Augmentation	24 Volt battery and battery charger with cabinet complete	62	0.79	48.98
19	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER FROM 5 MVA TO 10 MVA	16	115.19	1843.04
20	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER USING OLD X-MER WITH 2 NO. ADDL BAY ON 11 KV SIDE 3.15 MVA TO 5.0 MVA	13	50.51	656.63
21	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER WITH 2 NO. ADDL BAY ON 11 KV SIDE 3.15 MVA TO 5.0 MVA	1	73.52	73.52
22	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	75	35.55	2666.25
23	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	37	48.46	1793.02
24	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	6	35.55	213.30
25	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	45.5	5.20	236.60
26	New 33 KV Bay	33 KV Bay	9	22.00	198.00
27	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	90	8.46	761.40
28	New 33/11 KV S/S	1x5 MVA	2	170.87	341.74
29	New 33/11 KV S/S	2x5 MVA	2	266.26	532.52
<b>Total of F. System Strengthening</b>					<b>9365.00</b>
<b>Total Cost</b>					<b>21716.75</b>

## DDUGJY : proposed works by State in Mahamaya Nagar district

SI No	Work Head	Quantity	Rate	Total Cost	
<b>(Rs. in Lakh)</b>					
<b>B. Feeder Separation</b>					
1	DTR	25 KVA(3 Ph)	333	2.65	882.4
2	DTR	63 KVA(3 Ph)	38	3.47	131.8
3	New 11 KV Bay	11 KV Bay	132	6.81	898.9
4	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	1604.2	5.2	8,341.8
<b>Total of B. Feeder Separation</b>					<b>10,255.0</b>
<b>C. Sansad Adarsh Gram Yozna</b>					
5	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	23	0.03	0.6
6	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	15	2.65	39.7
7	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	9	3.47	31.2
8	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	9.8	6.51	63.79
9	New LT AB Cable	2X25+1X16	3.52	3.77	13.270
10	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	7.52	5.29	39.780
11	Street Light	2X25+1X16	2.46	3.77	9.274
<b>Total of C. Sansad Adarsh Gram Yozna</b>					<b>197.793</b>
<b>D. Connecting / UnConnecting HHS</b>					
12	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	42	0.03	1.2
13	New 11 KV Line DTR	16 KVA (1 Ph)	24	1.36	32.6
14	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	5.01	6.51	32.615
15	New LT AB Cable	2X25+1X16	2.61	3.77	9.839
<b>Total of D. Connecting / UnConnecting HHS</b>					<b>76.354</b>
<b>E. Metering</b>					
16	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (100 KVA)	431	0.14	60.3
17	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA)	3912	0.14	547.6
18	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (250 KVA)	61	0.14	8.5
19	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (400 KVA)	6	0.14	0.8
20	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA)	1013	0.14	141.8
21	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization With CT/PT	9	0.5	4.5
22	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	10	0.05	0.5
23	Feeder Metering	33KV Feeder Meters Required for Meterization With CT/PT	42	1.5	63
24	Feeder Metering	33KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	3	0.05	0.15
25	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	20367	0.03	611.0
<b>Total of E. Metering</b>					<b>1,438.38</b>
<b>F. System Strengthening</b>					
26	11 KV or 22 KV Line Augmentation	Poles	1188	0.1	118.8
27	11 KV or 22 KV Line Augmentation	Rabbit-50 sqmm.	196	2.3	450.8
28	33/11 KV S/S Augmentation	24 Volt battery and battery charger with cabinet complete	53	0.79	41.8
29	33/11 KV S/S Augmentation	33KV Lightning Arrestor (Set of 3)	53	0.19	10.0
30	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER FROM 5 MVA TO 10 MVA	4	115.19	460.7
31	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	68	35.55	2,417.4
32	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	23	48.46	1,114.5
33	33/11 KV S/S Augmentation	INSTALLATION OF 33 KV VCB FOR 1.6 MVA ,3.15 MVA.5.0 MVA X'MER	53	6.11	323.8
34	33/11 KV S/S Augmentation	INSTALLATION OF ADDITIONAL 5.0 MVA X'MER WITH TWO ADDITIONAL BAY ON 11 KV SIDE	14	91.45	1,280.3
35	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	3	35.55	106.6
36	New 11 KV Bay	11 KV Bay	3	6.81	20.4
37	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	15.1	5.2	78.5
38	New 33 KV Bay	33 KV Bay	4	22	88
39	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	36	8.46	304.5
40	New 33/11 KV S/S	1x5	1	170.87	170.87
41	New 33/11 KV S/S	2x5	1	266.26	266.26
<b>Total of F. System Strengthening</b>					<b>7,253.70</b>
<b>Total Cost</b>					<b>19,221.30</b>

**संलग्नक - III**

**DDUGJY : Approved works by State in Mahamaya Nagar district**

**(Rs. in Lakh)**

SI No	Work Head		Quantity	Rate	Total Cost
<b>B. Feeder Separation</b>					
1	DTR	100 KVA(3 Ph)	132	4.13	545.16
2	DTR	25 KVA(3 Ph)	333	2.65	882.45
3	DTR	63 KVA(3 Ph)	38	3.47	131.86
4	LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	132	5.29	698.28
5	New 11 KV Bay	11 KV Bay	132	6.81	898.92
6	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	1364.37	5.20	7094.72
<b>Total of B. Feeder Separation</b>					<b>10251.39</b>
<b>C. Sansad Adarsh Gram Yozna</b>					
7	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	23	0.03	0.69
8	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	15	2.65	39.75
9	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	9	3.47	31.23
10	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	9.8	6.51	63.80
11	New LT AB Cable	2X25+1X16	3.52	3.77	13.27
12	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	7.52	5.29	39.78
13	Street Light	2X25+1X16	2.46	3.77	9.27
<b>Total of C. Sansad Adarsh Gram Yozna</b>					<b>197.79</b>
<b>E. Metering</b>					
14	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization With CT/PT	9	0.5	4.50
15	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	13	0.05	0.65
16	Feeder Metering	33KV Feeder Meters Required for Meterization With CT/PT	42	1.50	63.00
17	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	3528	0.03	105.84
<b>Total of E. Metering</b>					<b>173.99</b>
<b>F. System Strengthening</b>					
18	33/11 KV S/S Augmentation	24 Volt battery and battery charger with cabinet complete	53	0.79	41.87
19	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER FROM 5 MVA TO 10 MVA	4	115.19	460.76
20	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER USING OLD X-MER WITH 2 NO. ADDL BAY ON 11 KV SIDE 3.15 MVA TO 5.0 MVA	14	50.51	707.14
21	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	68	35.55	2417.40
22	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	23	48.46	1114.58
23	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	3	35.55	106.65
24	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	15	5.20	78.00
25	New 33 KV Bay	33 KV Bay	4	22.00	88.00
26	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	36	8.46	304.56
27	New 33/11 KV S/S	1x5 MVA	1	170.87	170.87
28	New 33/11 KV S/S	2x5 MVA	1	266.26	266.26
<b>Total of F. System Strengthening</b>					<b>5756.09</b>
<b>Total Cost</b>					<b>16379.27</b>