


**УТВЕРЖДАЮ:**

Заместитель директора по реализации и  
развитию услуг  
филиала ПАО «МРСК Центра» –  
«Воронежэнерго»

  
П.П. Яньшин  
« 16 » « 02 » 2016 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение открытого конкурса  
на право заключения договора оказания услуг  
по сопровождению технологического присоединения  
в целях исполнения обязательств по договорам оказания дополнительных  
услуг клиентам филиала ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго»

Начальник Управления  
взаимодействия с клиентами



Д.А. Снегирев

  
2016г.

# 1. Общие сведения

Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» открытый конкурс на право заключения договора оказания услуг по сопровождению технологического присоединения в целях исполнения обязательств по договорам оказания дополнительных услуг клиентам филиала ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго»

1.1. Предметом закупки являются следующие услуги/работы:

## Спецификация оказываемых услуг/выполняемых работ

№	Расшифровка работ/ услуг	Предельная стоимость оказания услуг/выполнения работ, руб. (без НДС)	Предельный срок оказания услуг/ выполнения работ, раб. дни
1	2	3	4
<b>Услуги по сопровождению ТП до 15 кВт</b>			
1	Проектирование внешнего 1ф электроснабжения	2 433,72	20
2	Проектирование внешнего 3ф электроснабжения	2 922,62	20
3	Проектирование систем наружного освещения 1ф	5 006,50	20
4	Проектирование систем наружного освещения 3ф	5 702,98	20
5	Проведение испытаний и измерений с оформлением протокола	1 885,67	20
6	Монтаж контура заземления (материал участника)	3 439,00	20
7	Монтаж контура заземления (материал заказчика)	1 939,16	20
8	Подготовка документов (копий) для предоставления в сетевую организацию, для проверки выполнения ТУ (копии сертификатов соответствия на электрооборудование, сопроводительной технической документации, документы о результатах проведения пусконаладочных работ, приемо-сдаточных испытаний)	1 321,44	20
9	Установка выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с однофазным электросчетчиком, на фасаде здания, без монтажа перекидки, у бытовых потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц (материал участника)	4 442,28	20
10	Установка выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с однофазным электросчетчиком, на фасаде здания, без монтажа перекидки, у бытовых потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц (материал Заказчика)	1 591,99	20
11	Установка выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком прямого включения, на фасаде здания, без монтажа перекидки, у бытовых потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц (материал участника)	6 877,01	20
12	Установка выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком прямого включения, на фасаде здания, без монтажа перекидки, у бытовых потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц (материал Заказчика)	1 764,87	20
13	Установка выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком, подключенного к измерительным трансформаторам тока в сети до 1000В, на фасаде здания, без монтажа перекидки, у бытовых потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц (материал участника)	7 478,14	20
14	Установка выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком, подключенного к измерительным трансформаторам тока в сети до 1000В, на фасаде здания, без монтажа перекидки, у бытовых потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц (материал заказчика)	2 676,19	20
15	Установка измерительных трансформаторов тока в электроустановках до 1000В, у бытовых потребителей и потребителей юридических и приравненных к ним лиц (материал	2 060,82	20



	участника)		
16	Установка измерительных трансформаторов тока в электроустановках до 1000В, у бытовых потребителей и потребителей юридических и приравненных к ним лиц (материал заказчика)	1 173,09	20
17	Монтаж проводов к вводам в здания для ответвлений от действующих ВЛ-0.4 кВ (в два провода) без фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включения коммутационного аппарата (материал участника)	3 939,78	20
18	Монтаж проводов к вводам в здания для ответвлений от действующих ВЛ-0.4 кВ (в два провода) без фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включения коммутационного аппарата (материал заказчика)	1 309,39	20
19	Монтаж проводов к вводам в здания для ответвлений от действующих ВЛ-0.4 кВ (в четыре провода) без фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включения коммутационного аппарата (материал участника)	5 723,66	20
20	Монтаж проводов к вводам в здания для ответвлений от действующих ВЛ-0.4 кВ (в четыре провода) без фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включения коммутационного аппарата (материал заказчика)	1 465,58	20
21	Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного технологического присоединения (материал Участника)	15 982,86	20
22	Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного технологического присоединения (материал Заказчика)	9 048,90	20
23	Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 3 фазного технологического присоединения (материал Участника)	20 619,02	20
24	Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 3 фазного технологического присоединения (материал Заказчика)	9 875,31	20

Таблица №2

№	Расшифровка работ/ услуг	Предельная стоимость оказания услуг/выполнения работ Участника, руб. (без НДС)	Предельный срок оказания услуг/ выполнения работ, раб. дни
1	2	3	4
<b>Услуги по сопровождению ТП свыше 15 кВт</b>			
1	Проектирование строительства ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х70+1х54.6+1х16 (при 33 ж/б опорах)	136 077,25	20
2	Проектирование строительства ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х95+1х54.6+1х16	141 298,63	20
3	Проектирование строительства ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х120+1х54.6+1х16	145 492,50	20
4	Проектирование строительства ВЛ 6- 10 кВ L=1 км проводом марки СИП-3 1х95 (при 23 жб опорах)	114 849,51	20
5	Проектирование строительства ВЛ 6- 10 кВ L=1 км проводом марки АС-70 (при 22 жб опорах)	88 385,46	20
6	Проектирование строительства ВЛ 6- 10 кВ L=1 км проводом марки АС-50 (при 22 жб опорах)	85 410,57	20
7	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА	63 458,43	20
8	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250	78 887,32	20



	кВА		
9	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА	87 715,44	20
10	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА	98 740,44	20
11	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА	120 790,41	20
12	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА	56 303,92	20
13	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА	71 742,97	20
14	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА (тупикового)	80 560,93	20
15	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА	90 975,64	20
16	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА	113 635,91	20
17	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х70+1х54.6+1х16 (при 33 ж/б опорах)	1 921 316,74	20
18	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х95+1х54.6+1х16 (при 33 ж/б опорах)	1 970 070,44	20
19	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х120+1х54.6+1х16 (при 33 ж/б опорах)	2 027 691,33	20
20	Строительство ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки СИП-3 1х95 (при 23 жб опорах)	1 606 583,43	20
21	Строительство ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки АС-70 (при 22 жб опорах)	1 242 790,02	20
22	Строительство ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки АС-50 (при 22 жб опорах)	1 201 865,28	20
23	Установка железобетонной опоры ВЛ 0,38 кВ одностоечной (стойка СВ-95)	23 335,21	20
24	Установка железобетонной анкерной опоры ВЛ 0,38 кВ одностоечной с одним подкосом (стойка СВ-95)	39 082,44	20
25	Установка железобетонной анкерной опоры ВЛ 0,38 кВ одностоечной с двумя подкосами (стойка СВ-95)	62 906,54	20
26	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок одностоечной для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110)	24 801,29	30
27	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с одним подкосом для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110)	52 873,89	30
28	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с двумя подкосами для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110)	67 890,29	30
29	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок одностоечной для подвески изолированного провода (СИП, стойка СВ-110)	31 725,10	30
30	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с одним подкосом для подвески изолированного провода (СИП, стойка СВ-110)	57 614,78	30



31	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с двумя подкосами для подвески изолированного провода (СИП, стойка СВ-110)	74 716,52	30
32	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ СИП-2 3х70+1х54.6+1х16 (при 33 жб опорах)	952 222,47	30
33	Подвеска провода ВЛ 6-10 кВ СИП-3 1х95 (при 23 жб опорах)	807 082,65	30
34	Подвеска провода ВЛ 6-10 кВ марки АС-50 (при 22 жб опорах)	429 657,51	30
35	Подвеска провода ВЛ 6-10 кВ марки АС-70 (при 22 жб опорах)	470 582,24	30
36	Строительство секционного (отпаечного) разъединителя 6- 10 кВ типа РЛНД	64 391,10	30
37	Строительство секционного (отпаечного) разъединителя 6- 10 кВ типа ПРВТ	206 541,32	30
38	Строительство секционного (отпаечного) разъединителя 6- 10 кВ типа РЛК	98 203,23	30
39	Демонтаж ВЛ 0,4 кВ проводом АС-35, АС-50, АС-70 (при 33 жб опорах)	206 512,06	30
40	Демонтаж ВЛ 10 кВ проводом АС-35, АС-50, АС-70 (при 22 жб опорах)	136 067,90	30
41	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ без приставок одностоечных	1 856,03	30
42	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ без приставок одностоечных с подкосом	5 023,05	30
43	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ без приставок одностоечных с двумя подкосами	7 341,21	30
44	Демонтаж четырех проводов ВЛ-0,4 кВ (при 33 жб опорах)	36 088,79	30
45	Демонтаж трех проводов ВЛ- 0,4 кВ (при 33 жб опорах)	31 071,66	30
46	Демонтаж одного дополнительного провода ВЛ- 0,4 кВ (при 33 жб опорах)	5 242,43	30
47	Демонтаж трех проводов ВЛ 6- 10 кВ (при 22 жб опорах)	30 144,69	30
48	Устройство ответвления 220В (1ввод) ВЛ-0,4 кВ проводом СИП4-2х16 L=0,025 км	5 945,10	30
49	Устройство ответвления 380В (1ввод) ВЛ-0,4 кВ проводом СИП4-4х16 L=0,025 км	10 641,29	30
50	Установка 3-х фазного выключателя на ток 100 А	7 281,20	30
51	Установка 3-х фазного выключателя на ток 250 А	8 469,41	30
52	Установка 3-х фазного выключателя на ток 400 А	15 670,14	30
53	Установка 3-х фазного выключателя на ток 630 А	19 648,22	30
54	Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4х95 мм2	4 067 385,25	30
55	Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4х120 мм2	4 341 082,77	30
56	Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4х150 мм2	4 700 046,57	30
57	Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4х185 мм2	4 942 935,98	30
58	Строительство КЛ 10 кВ из сшитого полиэтилена (3 кабеля в траншее) АПвП 240 мм2	6 324 640,90	30
59	Строительство КЛ 10 кВ из сшитого полиэтилена (3 кабеля в траншее) АПвП 185 мм2	6 006 776,13	30
60	Строительство КЛ 10 кВ из сшитого полиэтилена (3 кабеля в траншее) АПвП 150 мм2	5 926 592,63	30
61	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 25 кВА	179 810,02	30
62	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 40 кВА	188 563,12	30
63	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 63 кВА	197 316,19	30



64	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 100 кВА	214 822,38	30
65	Демонтаж столбовой трансформаторной подстанции	22 400,73	30
66	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА	538 163,16	30
67	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА	660 706,50	30
68	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА	730 731,27	30
69	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА	818 262,21	30
70	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА	993 324,09	30
71	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА	479 648,55	30
72	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА	602 191,86	30
73	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА	672 216,63	30
74	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА	759 747,59	30
75	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА	934 809,49	30
76	Демонтаж КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового типа с одним трансформатором ТМ, мощностью до 400 кВА	28 122,05	30
77	Демонтаж КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового типа с одним трансформатором ТМ, мощностью до 1000 кВА	35 712,41	30
78	Установка в ТП трансформатора ТМ-100 кВА	202 391,17	30
79	Установка в ТП трансформатора ТМ-250 кВА	237 403,56	30
80	Установка в ТП трансформатора ТМ-400 кВА	392 797,21	30
81	Установка в ТП трансформатора ТМ-630 кВА	567 859,11	30
82	Установка в ТП трансформатора ТМ-1000 кВА	840 507,38	30
83	Демонтаж в ТП трансформатора ТМ 100-250 кВА	12 365,17	30
84	Демонтаж в ТП трансформатора ТМ 400-630 кВА	20 760,10	30
84	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-16 (один провод при 20 ж/б опорах)	112 649,68	30
85	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-16 (четыре провода при 20 ж/б опорах)	315 154,40	30
86	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-35 (один провод при 20 ж/б опорах)	147 590,03	30
87	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-35 (четыре провода при 20 ж/б опорах)	454 915,42	30

- Транспортные расходы, связанные с оказанием услуг, включены в предельную стоимость услуги.

- В выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры технологического присоединения входят следующие работы:

1. Проектирование внешнего электроснабжения;
2. Проведение испытаний и измерений с оформлением протокола;
3. Монтаж контура заземления;
4. Установка выносного пластикового шкафа учета (БИЗ);



5. Монтаж проводов к вводам в здания для ответвлений от действующих ВЛ без фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включения коммутационного аппарата;
6. Подготовка документов (копий) для предоставления в сетевую организацию, для проверки выполнения ТУ (копии сертификатов соответствия на электрооборудование, сопроводительной технической документации, документы о результатах проведения пусконаладочных работ, приемо-сдаточных испытаний)
- 1.2. По итогам проведения закупочной процедуры с победителем будет заключён договор сроком действия до **31.12.2016 г.**
- 1.3. Зона обслуживания: Воронежская область.
- 1.4. Предельный срок оказания услуг в соответствии с таблицами №1,2 (10-30 рабочих дней со дня подачи заявки на выполнение работ).
- 2. Обоснование для оказания услуг/выполнения работ**  
Заявка филиала ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» на оказание услуг/выполнение работ в рамках исполнения договора по результатам проведения закупочной процедуры.
- 3. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к оказанию услуг/выполнению работ**
  - Правила устройства электроустановок (7 издание, действующие разделы и главы 6 издания);
  - Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей, утвержденные Приказом Минэнерго РФ от 13.01.2003 № 6;
  - Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденными Приказом Минтруда РФ от 24.07.2013 № 328н ПОТ ЭЭ.
  - Работы по установке блока измерения и защит, используемые в процессе оказания услуг материалы и оборудование должны выполняться в соответствии с СНДЛ.411711.080.ПЗ ИИК.
- 4. Требования к Участнику**
  - 4.1. Участник открытого конкурса должен иметь права допуска по видам деятельности в соответствии со спецификацией оказания услуг/выполнения работ (п. 1.2 настоящего Технического задания).
  - 4.2. Участник открытого конкурса должен иметь положительный опыт оказания аналогичных услуг/выполнения аналогичных работ не менее 2 лет и представить положительные отзывы клиентов физических и юридических лиц (не менее 10) с приложением фотографий результатов выполненных работ. Отсутствие у Участника размещения заказа судебных процессов, претензий, рекламаций, санкций и отрицательных отзывов наложенных или связанных с исполнением договоров.
  - 4.3. Участник открытого конкурса не должен являться неплатежеспособным или банкротом, находится в стадии ликвидации, на имущество Участника торгов не должен быть наложен арест, экономическая деятельность Участника торгов не должна быть приостановлена.
  - 4.4. Участнику необходимо представить коммерческое предложение, содержащее единичные расценки и сроки оказания услуг/выполнения работ, в соответствии со спецификацией (п. 1.2 настоящего Технического задания).
  - 4.5. Участник должен включить в состав предложения документы, подтверждающие его соответствие вышеуказанным требованиям.
  - 4.6. Участник вправе привлекать к оказанию услуг/выполнению работ соучастника/субподрядчика в объеме не более 50 % от оказываемых услуг/выполняемых работ.
- 5. Материалы**
  - 5.1. При оказании услуг/выполнении работ используется как материал Заказчика, так и материал Участника;
  - 5.2. В случае использования материалов Участника:



- материалы должны соответствовать технической политике Заказчика;
  - номенклатура и цены материалов должны быть согласованы с Заказчиком;
  - цена определяется из расчета стоимости материала для конечного потребителя за вычетом действующей нормы рентабельности;
  - для российских производителей требуется положительное заключение МВК, ТУ или иные документы, подтверждающие соответствие техническим требованиям;
  - для импортного оборудования, а также для отечественного оборудования, выпускаемого для других отраслей и ведомств, необходимы сертификаты соответствия функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям;
  - оборудование, впервые поставляемое для нужд Заказчика, должно иметь положительное заключение об опытной эксплуатации сроком не менее одного года и опыт применения в энергосистемах сроком не менее трех лет;
  - оборудование, не использовавшееся ранее для нужд Заказчика (выводимые на рынок зарубежные или отечественные опытные образцы), допускается к рассмотрению как альтернативный вариант;
  - сертификация должна быть проведена в соответствии с постановлением Госстандарта РФ от 16 июля 1999 г. № 36 «О Правилах проведения сертификации электрооборудования»;
  - оборудование должно соответствовать требованиям «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ) (текущее издание) и требованиям стандартов МЭК и ГОСТ;
  - предоставляемая в процессе реализации заказа техническая и эксплуатационная документация должна включать инструкцию по монтажу, наладке, пуску и сдаче оборудования в эксплуатацию; руководство по эксплуатации; паспорт; ведомость запасных частей, расходных материалов и принадлежностей (ЗИП);
  - участник должен предоставить комплект ЗИП. Объем запасных частей должен гарантировать выполнение требований по готовности и ремонтпригодности оборудования в течение гарантийного срока эксплуатации.
- 5.3. В случае неконкурентоспособности Участника, цена определяется из расчета стоимости работ/услуг Участника, со снижением цены до предельно возможной выручки, с учетом действующей нормы рентабельности.
- 5.4. Результатом оказанных услуг Участником должен являться итоговый документ – Отчет об оказанных услугах с предоставлением фотографий.
- 5.5. Участник должен устранить дефекты, связанные с качеством предоставленного им оборудования и материалов на протяжении всего гарантийного срока, указанного в паспорте завода-изготовителя, а так же ликвидировать последствия, возникшие по этой причине, в течение 10 рабочих дней, либо компенсировать затраты на их ликвидацию.