

УТВЕРЖДАЮ:Заместитель директора по реализации и
развитию услугфилиала ОАО «МРСК Центра» –
«Воронежэнерго»

В. А. Антонов

«24» 1 июля 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

На проведение закрытого запроса цен, на право заключения договора на оказание услуги «Выполнение работ, относящихся к компетенции клиентов при осуществлении процедуры технологического присоединения» в целях оказания дополнительных услуг клиентам филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго»

Начальник Управления
взаимодействия с клиентами

Д.А. Снегирев

1. Общие сведения

1.1. Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» проводит «закрытый запрос цен» на право заключения договора на выполнение работ, относящихся к компетенции клиентов при осуществлении процедуры технологического присоединения в целях оказания дополнительных услуг клиентам.

1.2. 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
<i>Услуги по сопровождению ТП до 15 кВ</i>			
1	Проектирование внешнего 1ф электроснабжения	4997,55	10
2	Проектирование внешнего 3 ф электроснабжения	5767,49	10
3	Проектирование систем наружного освещения с 1ф электроснабжением	5534,4	20
4	Проектирование сетей наружного освещения с установкой 3ф прибора учета	6304,32	20
5	Монтаж контура заземления (материал заказчика)	2143,62	20
6	Монтаж контура заземления (материал участника)	3960,02	20
7	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)	1460,77	20
8	Проведение испытаний и измерений с оформлением протокола	2972,05	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 заказчика)	1759,86	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 участника)	5115,3	20
11	Установка выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком прямого включения, на	1950,96	20

	фасаде здания, без монтажа перекидки, у бытовых потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц (материал заказчика)		
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 участника)	9488,29	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 заказчика)	2958,38	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 участника)	10495,71	20
15	Установка проводов ответвлений от действующих ВЛ-0.4 кВ к вводам в здания (в два провода) без применения спецмеханизмов (материал заказчика)	1447,46	20
16	Установка проводов ответвлений от действующих ВЛ-0.4 кВ к вводам в здания (в два провода) без применения спецмеханизмов (материал участника)	4355,2	20
17	Установка проводов ответвлений от действующих ВЛ-0.4 кВ к вводам в здания (в четыре провода) без применения спецмеханизмов (материал заказчика)	1620,11	20
18	Установка проводов ответвлений от действующих ВЛ-0.4 кВ к вводам в здания (в четыре провода) без применения спецмеханизмов (материал участника)	6327,17	20
19	Установка проводов ответвлений от действующих ВЛ-0.4 кВ к вводам в здания (в два провода) с применением спецмеханизмов (материал заказчика)	967,15	20
20	Установка проводов ответвлений от действующих ВЛ-0.4 кВ к вводам в здания (в два провода) с применением спецмеханизмов (материал участника)	3875,02	20
21	Установка проводов ответвлений от действующих ВЛ-0.4 кВ к вводам в здания (в четыре провода) с применением спецмеханизмов (материал заказчика)	1000	20
22	Установка проводов ответвлений от действующих ВЛ-0.4 кВ к вводам в здания (в четыре провода) с применения спецмеханизмов (материал участника)	5707,22	20
23	Установка измерительных трансформаторов тока в электроустановках до 1000В, у бытовых потребителей и потребителей юридических и приравненных к ним лиц (материал заказчика)	1517,87	20
24	Установка измерительных трансформаторов тока в электроустановках до 1000В, у бытовых потребителей и потребителей юридических и приравненных к ним лиц (материал участника)	2941,39	20
25	Комплекс работ 1ф с применением спецмеханизмов (материал заказчика)	12840,23	20
26	Комплекс работ 1ф с применением спецмеханизмов (материал участника)	20919,94	20

27	Комплекс работ 3ф с применением спецмеханизмов (материал заказчика)	13834,12	20
28	Комплекс работ 3ф с применением спецмеханизмов (материал участника)	27895,07	20
29	Комплекс работ 1ф без применения спецмеханизмов (материал заказчика)	13 320,54	20
30	Комплекс работ 1ф без применения спецмеханизмов (материал участника)	21 400,12	20
31	Комплекс работ 3ф без применения спецмеханизмов (материал заказчика)	14 454,23	20
32	Комплекс работ 3ф без применения спецмеханизмов (материал участника)	28 515,02	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
<i>Услуги по сопровождению ТП свыше 15 кВ</i>			
1	Проектирование строительства ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х70+1х54.6+1х16 (при 33 ж/б опорах)	155 128,07	20
2	Проектирование строительства ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х95+1х54.6+1х16	161 080,44	20
3	Проектирование строительства ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х120+1х54.6+1х16	165 861,45	20
4	Проектирование строительства ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки СИП-3 1х95 (при 23 жб опорах)	130 928,45	20
5	Проектирование строительства ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки АС-70 (при 22 жб опорах)	100 759,43	20
6	Проектирование строительства ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки АС-50 (при 22 жб опорах)	97 368,05	20
7	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА	72 342,6	20
8	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА	89 931,54	20
9	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА	99 995,61	20
10	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА	11 2564,1	20
11	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА	137 701,07	20
12	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА	64 186,47	20
13	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА	81 786,99	20

14	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА	91 839,47	20
15	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА	103 712,24	20
16	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА	129 544,94	20
17	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х70+1х54.6+1х16 (при 33 ж/б опорах)	2 190 301,16	20
18	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х95+1х54.6+1х16 (при 33 ж/б опорах)	2 245 880,39	20
19	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х120+1х54.6+1х16 (при 33 ж/б опорах)	2 311 568,19	20
20	Строительство ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки СИП-3 1х95 (при 23 жб опорах)	1 831 505,18	20
21	Строительство ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки АС-70 (при 22 жб опорах)	1 416 780,66	20
22	Строительство ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки АС-50 (при 22 жб опорах)	1 370 126,46	20
23	Установка железобетонной опоры ВЛ 0,38 кВ одностоечной (стойка СВ-95)	26 602,13	20
24	Установка железобетонной анкерной опоры ВЛ 0,38 кВ одностоечной с одним подкосом (стойка СВ-95)	44 553,98	20
25	Установка железобетонной анкерной опоры ВЛ 0,38 кВ одностоечной с двумя подкосами (стойка СВ-95)	71 713,46	20
26	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок одностоечной для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110)	28 273,47	30
27	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с одним подкосом для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110)	60 276,23	30
28	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с двумя подкосами для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110)	77 394,92	30
29	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок одностоечной для подвески изолированного провода (СИП, стойка СВ-110)	36 166,61	30
30	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с одним подкосом для подвески изолированного провода (СИП, стойка СВ-110)	65 680,85	30
31	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с двумя подкосами для подвески изолированного провода (СИП, стойка СВ-110)	85 176,83	30
32	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ СИП-2 3х70+1х54.6+1х16 (при 33 жб опорах)	1 085 533,65	30
33	Подвеска провода ВЛ 6-10 кВ СИП-3 1х95 (при 23 жб опорах)	920 074,26	30
34	Подвеска провода ВЛ 6-10 кВ марки АС-50 (при 22 жб опорах)	489 809,58	30
35	Подвеска провода ВЛ 6-10 кВ марки АС-70 (при 22 жб опорах)	536 463,78	30

36	Строительство секционного (отпаечного) разъединителя 6-10 кВ типа РЛНД	73 405,86	30
37	Строительство секционного (отпаечного) разъединителя 6-10 кВ типа ПРВТ	235 457,12	30
38	Строительство секционного (отпаечного) разъединителя 6-10 кВ типа РЛК	111 951,68	30
39	Демонтаж ВЛ 0,4 кВ проводом АС-35, АС-50, АС-70 (при 33 жб опорах)	235 423,76	30
40	Демонтаж ВЛ 10 кВ проводом АС-35, АС-50, АС-70 (при 22 жб опорах)	155 117,42	30
41	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ без приставок одностоечных	2 115,87	30
42	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ без приставок одностоечных с подкосом	5 726,28	30
43	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ без приставок одностоечных с двумя подкосами	8 368,97	30
44	Демонтаж четырёх проводов ВЛ-0,4 кВ (при 33 жб опорах)	41 141,22	30
45	Демонтаж трех проводов ВЛ-0,4 кВ (при 33 жб опорах)	35 421,68	30
46	Демонтаж одного дополнительного провода ВЛ-0,4 кВ (при 33 жб опорах)	5 976,36	30
47	Демонтаж трех проводов ВЛ 6-10 кВ (при 22 жб опорах)	34 364,94	30
48	Устройство ответвления 220В (1ввод) ВЛ-0,4 кВ проводом СИП4-2х16 L=0,025 км	6 777,42	30
49	Устройство ответвления 380В (1ввод) ВЛ-0,4 кВ проводом СИП4-4х16 L=0,025 км	12 131,06	30
50	Установка 3-х фазного выключателя на ток 100 А	8 300,57	30
51	Установка 3-х фазного выключателя на ток 250 А	9 655,13	30
52	Установка 3-х фазного выключателя на ток 400 А	17 863,97	30
53	Установка 3-х фазного выключателя на ток 630 А	22 398,98	30
54	Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4х95 мм2	4 636 819,37	30
55	Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4х120 мм2	4 948 834,53	30
56	Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4х150 мм2	5 358 053,28	30
57	Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4х185 мм2	5 634 947,22	30
58	Строительство КЛ 10 кВ из сшитого полиэтилена (3 кабеля в траншее) АПвП 240 мм2	7 210 090,89	30
59	Строительство КЛ 10 кВ из сшитого полиэтилена (3 кабеля в траншее) АПвП 185 мм2	6 847 725,03	30
60	Строительство КЛ 10 кВ из сшитого полиэтилена (3 кабеля в траншее) АПвП 150 мм2	6 756 315,84	30
61	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 25 кВА	204 983,42	30
62	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 40 кВА	214 961,96	30

63	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 63 кВА	224 940,47	30
64	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 100 кВА	244 897,53	30
65	Демонтаж столбовой трансформаторной подстанции	25 536,83	30
66	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА	613 506,03	30
67	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА	753 205,44	30
68	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА	833 033,67	30
69	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА	932 818,95	30
70	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА	1 132 389,51	30
71	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА	546 799,37	30
72	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА	686 498,76	30
73	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА	766 326,99	30
74	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА	866 112,29	30
75	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА	1 065 682,86	30
76	Демонтаж КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового типа с одним трансформатором ТМ, мощностью до 400 кВА	32 059,13	30
77	Демонтаж КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового типа с одним трансформатором ТМ, мощностью до 1000 кВА	40 712,15	30
78	Установка в ТП трансформатора ТМ-100 кВА	230 725,94	30
79	Установка в ТП трансформатора ТМ-250 кВА	270 640,07	30
80	Установка в ТП трансформатора ТМ-400 кВА	447 788,84	30
81	Установка в ТП трансформатора ТМ-630 кВА	647 359,41	30
82	Установка в ТП трансформатора ТМ-1000 кВА	958 178,46	30
83	Демонтаж в ТП трансформатора ТМ 100-250 кВА	14 096,3	30
84	Демонтаж в ТП трансформатора ТМ 400-630 кВА	23 666,51	30
84	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-16 (один провод при 20 ж/б опорах)	128 420,64	30
85	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-16 (четыре провода при 20 ж/б опорах)	359 276,03	30
86	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-35 (один провод при 20 ж/б опорах)	168 252,63	30
87	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-35 (четыре провода при 20 ж/б опорах)	518 603,6	30

1.3. Закупка производится в соответствии с приказом от 25.03.2015 г. №122-ЦА «О реализации пилотного проекта по развитию услуги ««Выполнение работ относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры технологического присоединения» в размере 42 707 тыс. руб. без НДС для закупки услуг/работ подрядной

организации для исполнения обязательств ОАО «МРСК Центра» по договорам оказания дополнительных услуг.

1.4. По итогам проведения закупочной процедуры с победителем будет заключён договор сроком действия *до 31.12.2015 г.*

1.5. Зона обслуживания: Воронежская область.

1.6. 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 ОАО «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

- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- СНиП 12-01-2004 «Организация строительного производства»;
- СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», часть 1 «Общие требования»;
- СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве», часть 2 «Строительное производство»;
- ГОСТ 12.3.032-84 ССТБ «Работы электромонтажные. Общие требования безопасности»;
- ПОТ Р М-016-2001 РД 153-34.0-03.150-00 Межотраслевые правила по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок.

4. Требования к Участнику

- 4.1. Участник закрытого запроса цен должен иметь права допуска по видам деятельности в соответствии со спецификацией оказания услуг/выполнения работ (п. 1.2 настоящего Технического задания).
- 4.2. Участник закрытого запроса цен 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 закрытого запроса цен 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 соисполнителя/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 неконкурентноспособности 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.