

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель директора по реализации
развитию ус.филиала ОАО «МРСК Центра»
«Воронежэнерго»

В. А. Антонов

«24» 12 2014

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

На проведение открытого одноэтапного конкурса, 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»

И. О. Начальника Управления
взаимодействия с клиентами



Е.В. Немирович-Данченко

1. Общие сведения

1.1. Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» проводит «открытый одноэтапный конкурс» 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 конкурса являются следующие услуги/работы:

Спецификация оказываемых услуг/выполняемых работ

Таблица № 1

№	Расшифровка работ/ услуг	Предельная стоимость оказания услуг/выполнения работ, руб. (без НДС)	Стоимость оказания услуг/выполнения работ Участника, руб. (без НДС)	Предельный срок оказания услуг/ выполнения работ, раб. дни	Срок оказания услуг/ выполнения работ Участника, раб. дни
1	2	3	5	6	7
<i>Услуги по сопровождению ТП до 15 кВ</i>					
1	Проектирование внешнего электроснабжения с установкой 1ф прибора учета	2628,86		10	
2	Проектирование внешнего электроснабжения с установкой 3ф прибора учета	2970,11		10	
3	Проектирование сетей наружного освещения с установкой 1ф прибора учета	2990,93		20	
4	Проектирование сетей наружного освещения с установкой 3ф прибора учета	3332,2		20	
5	Монтаж контура заземления (без материала)	5742,65		20	
6	Монтаж контура заземления (с материалом)	6333,27		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,	702,78		20	

	приемо-сдаточных испытаний)				
8	Проведение испытаний и измерений с оформлением протокола	1764,54		20	
9	Установка 1-ф эл. счетчика прямого включения и БЗУМ на фасаде здания (без материала)	1122,72		20	
10	Установка 1-ф эл. счетчика прямого включения и БЗУМ на фасаде здания (с материалом)	2219,5		20	
11	Установка 3-ф эл. счетчика прямого включения и БЗУМ на фасаде здания (без материала)	1522,38		20	
12	Установка 3-ф эл. счетчика прямого включения и БЗУМ на фасаде здания (с материалом)	6428,89		20	

Таблица № 2

№	Расшифровка работ/ услуг	Предельная стоимость оказания услуг/выполнения работ, руб. (без НДС)	Стоимость оказания услуг/выполнения работ Участника, руб. (без НДС)	Предельный срок оказания услуг/ выполнения работ, раб. дни	Срок оказания услуг/ выполнения работ Участника, раб. дни
1	2	3	4	5	6
Услуги по сопровождению ТП свыше 15 кВ					
1	Проектирование строительства ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х70+1х54.6+1х16 (при 33 ж/б опорах)	108861,8		20	
2	Проектирование строительства ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х95+1х54.6+1х16	113038,9		20	
3	Проектирование строительства ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х120+1х54.6+1х16	116394		20	
4	Проектирование строительства ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки СИП-3 1х95 (при 23 жб опорах)	91879,61		20	
5	Проектирование строительства ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки АС-70 (при 22 жб опорах)	70708,37		20	
6	Проектирование строительства ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки АС-50 (при 22 жб опорах)	68328,45		20	
7	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА	50766,74		20	
8	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА	63109,85		20	
9	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного)	70172,36		20	

	типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА				
10	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА	78992,35		20	
11	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА	96632,33		20	
12	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА	45043,14		20	
13	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА	57394,38		20	
14	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА	64448,75		20	
15	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА	72780,52		20	
16	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА	90908,73		20	
17	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3x70+1x54.6+1x16 (при 33 ж/б опорах)	1 537 053,44		30	
18	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3x95+1x54.6+1x16 (при 33 ж/б опорах)	1 576 056,41		30	
19	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3x120+1x54.6+1x16 (при 33 ж/б опорах)	1 622 153,12		30	
20	Строительство ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки СИП-3 1x95 (при 23 жб опорах)	1 285 266,79		30	
21	Строительство ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки АС-70 (при 22 жб опорах)	994 232,04		30	
22	Строительство ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки АС-50 (при 22 жб опорах)	961 492,25		30	
23	Установка железобетонной опоры ВЛ 0,38 кВ одностоечной (стойка СВ-95)	18 668,16		30	
24	Установка железобетонной анкерной опоры ВЛ 0,38 кВ	31 265,95		30	

	одноствоечной с одним подкосом (стойка СВ-95)				
25	Установка железобетонной анкерной опоры ВЛ 0,38 кВ одноствоечной с двумя подкосами (стойка СВ-95)	50 325,23		30	
26	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок одноствоечной для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110)	19 841,03		30	
27	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с одним подкосом для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110)	42 299,10		30	
28	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с двумя подкосами для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110)	54 312,22		30	
29	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок одноствоечной для подвески изолированного провода (СИП , стойка СВ-110)	25 380,07		30	
30	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с одним подкосом для подвески изолированного провода (СИП , стойка СВ-110)	46 091,82		30	
31	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с двумя подкосами для подвески изолированного провода (СИП , стойка СВ-110)	59 773,21		30	
32	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ СИП-2 3х70+1х54.6+1х16 (при 33 жб опорах)	761 778,00		30	
33	Подвеска провода ВЛ 6-10 кВ СИП-3 1х95 (при 23 жб опорах)	645 666,15		30	
34	Подвеска провода ВЛ 6-10 кВ марки АС-50 (при 22 жб опорах)	343 726,02		30	

35	Подвеска провода ВЛ 6-10 кВ марки АС-70 (при 22 жб опорах)	376 465,81		30	
36	Строительство секционного (отпаечного) разъединителя 6-10 кВ типа РЛНД	51 512,88		30	
37	Строительство секционного (отпаечного) разъединителя 6-10 кВ типа ПРВТ	165 233,06		30	
38	Строительство секционного (отпаечного) разъединителя 6-10 кВ типа РЛК	78 562,58		30	
39	Демонтаж ВЛ 0,4 кВ проводом АС-35, АС-50, АС-70 (при 33 жб опорах)	165 209,65		30	
40	Демонтаж ВЛ 10 кВ проводом АС-35, АС-50, АС-70 (при 22 жб опорах)	108 854,33		30	
41	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ без приставок одностоечных	1 484,82		30	
42	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ без приставок одностоечных с подкосом	4 018,44		30	
43	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ без приставок одностоечных с двумя подкосами	5 872,96		30	
44	Демонтаж четырёх проводов ВЛ-0,4 кВ (при 33 жб опорах)	28 871,03		30	
45	Демонтаж трех проводов ВЛ-0,4 кВ (при 33 жб опорах)	24 857,32		30	
46	Демонтаж одного дополнительного провода ВЛ-0,4 кВ (при 33 жб опорах)	4 193,94		30	
47	Демонтаж трех проводов ВЛ 6-10 кВ (при 22 жб опорах)	24 115,75		30	
48	Устройство ответвления 220В (1ввод) ВЛ-0,4 кВ проводом СИП4-2х16 L=0,025 км	4 756,08		30	
49	Устройство ответвления 380В (1ввод) ВЛ-0,4 кВ проводом СИП4-4х16 L=0,025 км	8 513,02		30	
50	Установка 3-х фазного выключателя на ток 100 А	5 824,96		30	
51	Установка 3-х фазного выключателя на ток 250 А	6 775,53		30	
52	Установка 3-х фазного выключателя на ток 400 А	12 536,12		30	
53	Установка 3-х фазного выключателя на ток 630 А	15 718,58		30	

54	Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4х95 мм²	3 253 908,33		30	
55	Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4х120 мм²	3 472 866,34		30	
56	Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4х150 мм²	3 760 037,39		30	
57	Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4х185 мм²	3 954 348,93		30	
58	Строительство КЛ 10 кВ из сшитого полиэтилена (3 кабеля в траншее) АПвП 240 мм²	5 059 712,91		30	
59	Строительство КЛ 10 кВ из сшитого полиэтилена (3 кабеля в траншее) АПвП 185 мм²	4 805 421,07		30	
60	Строительство КЛ 10 кВ из сшитого полиэтилена (3 кабеля в траншее) АПвП 150 мм²	4 741 274,27		30	
61	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 25 кВА	143 848,01		30	
62	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 40 кВА	150 850,49		30	
63	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 63 кВА	157 852,96		30	
64	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 100 кВА	171 857,92		30	
65	Демонтаж столбовой трансформаторной подстанции	17 920,58		30	
66	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА	430 530,55		30	
67	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА	528 565,22		30	
68	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА	584 585,03		30	
69	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА	654 609,79		30	

70	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА	794 659,31		30	
71	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА	383 718,85		30	
72	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА	481 753,52		30	
73	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА	537 773,33		30	
74	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА	607 798,09		30	
75	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА	747 847,62		30	
76	Демонтаж КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового типа с одним трансформатором ТМ, мощностью до 400 кВА	22 497,63		30	
77	Демонтаж КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового типа с одним трансформатором ТМ, мощностью до 1000 кВА	28 569,93		30	
78	Установка в ТП трансформатора ТМ-100 кВА	161 912,94		30	
79	Установка в ТП трансформатора ТМ-250 кВА	189 922,85		30	
80	Установка в ТП трансформатора ТМ-400 кВА	314 237,78		30	
81	Установка в ТП трансформатора ТМ-630 кВА	454 287,31		30	
82	Установка в ТП трансформатора ТМ-1000 кВА	672 405,94		30	
83	Демонтаж в ТП трансформатора ТМ 100-250 кВА	9 892,14		30	
84	Демонтаж в ТП трансформатора ТМ 400-630 кВА	16 608,07		30	
84	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-16 (один провод при 20 ж/б опорах)	90 119,75		30	

85	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-16 (четыре провода при 20 ж/б опорах)	252 123,53	30	
86	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-35 (один провод при 20 ж/б опорах)	118 072,02	30	
87	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-35 (четыре провода при 20 ж/б опорах)	363 932,35	30	

1.3. Закупка производится в соответствии с Планом закупки ОАО «МРСК Центра» на 2015г.

1.4. По итогам проведения закупочных процедур с победителем будет заключён договор сроком действия до 31.12.2015 г.

1.5. Зона обслуживания: Воронежская область.

1.6. Предельный срок оказания услуг - не более 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. Участвовать в открытом запросе предложений может любое юридическое лицо.

4.2. Участник открытого запроса предложений должен иметь права допуска по видам деятельности в соответствии со спецификацией оказания услуг/выполнения работ (п. 1.2 настоящего Технического задания).

4.3. Участник открытого запроса предложений должен иметь положительный опыт оказания аналогичных услуг/выполнения аналогичных работ не менее 2 лет.

4.4. Участник открытого запроса предложений 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.

4.5. Участнику необходимо представить коммерческое предложение, содержащее единичные расценки и сроки оказания услуг/выполнения работ, в соответствии со спецификацией (п. 1.2 настоящего Технического задания).

4.6. Участник должен включить в состав предложения документы, подтверждающие его соответствие вышеуказанным требованиям.

4.7. 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.