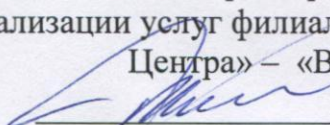


УТВЕРЖДАЮ:

И. о. заместителя директора по развитию и
реализации услуг филиала ОАО «МРСК
Центра» – «Воронежэнерго»



А.И. Мозговой

«03» 12 2013 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

На проведение открытого запроса предложений, 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



С.В. Максимов

1. Общие сведения

1.1. Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» проводит «открытый запрос предложений» 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

№/№	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
Услуги					
1	Проектирование внешнего электроснабжения 1ф сети	2 628,86		10	
2	Проектирование внешнего электроснабжения 3ф сети	2 970,11		10	
3	Заключение договора электроснабжения с энергосбытовой компанией (открытие лицевого счета)	2 627,15		20	
4	Установка 1ф прибора учета на фасаде здания (опоре) (материал заказчика)	1 122,72		20	
5	Установка 3ф прибора учета на фасаде здания (опоре) (материал заказчика)	1 522,38		20	
6	Монтаж контура заземления	7 137,96		20	
7	Проведение измерений и испытаний с оформлением протокола	1 764,54		20	
Работы					
8	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х70+1х54.6+1х16 (при 33 ж/б опорах)	1 506 445		30	
9	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х95+1х54.6+1х16 (при 33 ж/б опорах)	1 544 679		30	
10	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х120+1х54.6+1х16 (при 33 ж/б опорах)	1 589 859		30	
11	Строительство ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки СИП-3 1х95 (при 23 жб опорах)	1 259 673		30	

12	Строительство ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки АС-70 (при 22 жб опорах)	974 427		30	
13	Строительство ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки АС-50 (при 22 жб опорах)	942 338		30	
14	Установка железобетонной опоры ВЛ 0,38 кВ одностоечной (стойка СВ-95)	18 297		30	
15	Установка железобетонной анкерной опоры ВЛ 0,38 кВ одностоечной с одним подкосом (стойка СВ-95)	30 644		30	
16	Установка железобетонной анкерной опоры ВЛ 0,38 кВ одностоечной с двумя подкосами (стойка СВ-95)	49 324		30	
17	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок одностоечной для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110)	19 446		30	
18	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с одним подкосом для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110)	41 458		30	
19	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с двумя подкосами для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110)	53 232		30	
20	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок одностоечной для подвески изолированного провода (СИП, стойка СВ-110)	24 875		30	
21	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с одним подкосом для подвески изолированного провода (СИП, стойка СВ-110)	45 175		30	
22	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с двумя подкосами для подвески изолированного провода (СИП, стойка СВ-110)	58 584		30	
23	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ СИП-2 3х70+1х54.6+1х16 (при 33 жб опорах) (приложение 16)	746 627		30	
24	Подвеска провода ВЛ 6-10 кВ СИП-3 1х95 (при 23 жб опорах)	632 824		30	
25	Подвеска провода ВЛ 6-10 кВ марки АС-50 (при 22 жб опорах)	336 890		30	
26	Подвеска провода ВЛ 6-10 кВ марки АС-70 (при 22 жб опорах)	368 978		30	
27	Строительство секционного (отпаечного) разъединителя 6-10 кВ типа РЛНД	50 681		30	
28	Строительство секционного (отпаечного) разъединителя 6-10 кВ типа ПРВТ	164 425		30	

29	Строительство секционного (отпаечного) разъединителя 6-10 кВ типа РЛК	77 964	30	
30	Демонтаж ВЛ 0,4 кВ проводом АС-35, АС-50, АС-70 (при 33 жб опорах)	161 924	30	
31	Демонтаж ВЛ 10 кВ проводом АС-35, АС-50, АС-70 (при 22 жб опорах)	106 689	30	
32	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ без приставок одностоечных	1 455	30	
33	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ без приставок одностоечных с подкосом	3 939	30	
34	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ без приставок одностоечных с двумя подкосами	5 756	30	
35	Демонтаж четырех проводов ВЛ-0,4 кВ (при 33 жб опорах)	28 297	30	
36	Демонтаж трех проводов ВЛ-0,4 кВ (при 33 жб опорах)	24 363	30	
37	Демонтаж одного дополнительного провода ВЛ-0,4 кВ (при 33 жб опорах)	4 111	30	
38	Демонтаж трех проводов ВЛ 6-10 кВ (при 22 жб опорах)	23 636	30	
39	Устройство ответвления 220В (1ввод) ВЛ-0,4 кВ проводом СИП4-2х16 L=0,025 км	4 661	30	
40	Устройство ответвления 380В (1ввод) ВЛ-0,4 кВ проводом СИП4-4х16 L=0,025 км	8 344	30	
41	Установка 3-х фазного выключателя на ток 100 А	5 778	30	
42	Установка 3-х фазного выключателя на ток 250 А	6 723	30	
43	Установка 3-х фазного выключателя на ток 400 А	12 480	30	
44	Установка 3-х фазного выключателя на ток 630 А	15 654	30	
45	Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4х95 мм ²	3 189 191	30	
46	Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4х120 мм ²	3 403 794	30	
47	Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4х150 мм ²	3 685 253	30	
48	Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4х185 мм ²	3 875 700	30	
49	Строительство КЛ 10 кВ из сшитого полиэтилена (3 кабеля в траншее) АПвП 240 мм ²	4 959 080	30	
50	Строительство КЛ 10 кВ из сшитого полиэтилена (3 кабеля в траншее) АПвП 185 мм ²	4 709 845	30	
51	Строительство КЛ 10 кВ из сшитого полиэтилена (3 кабеля в траншее) АПвП 150 мм ²	4 646 974	30	

52	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 25 кВА	142 677		30	
53	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 40 кВА	149 680		30	
54	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 63 кВА	156 684		30	
55	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 100 кВА	170 692		30	
56	Демонтаж столбовой трансформаторной подстанции	17 565		30	
57	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА	428 721		30	
58	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА	526 774		30	
59	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА	582 805		30	
60	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА	652 843		30	
61	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА	792 919		30	
62	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА	381 996		30	
63	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА	480 050		30	
64	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА	536 080		30	
65	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА	606 118		30	
66	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА	746 195		30	
67	Демонтаж КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового типа с одним трансформатором ТМ, мощностью до 400 кВА	22 051		30	
68	Демонтаж КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового типа с одним трансформатором ТМ, мощностью до 1000 кВА	28 003		30	

69	Установка в ТП трансформатора ТМ-100 кВА	161 506		30	
70	Установка в ТП трансформатора ТМ-250 кВА	189 521		30	
71	Установка в ТП трансформатора ТМ-400 кВА	313 614		30	
72	Установка в ТП трансформатора ТМ-630 кВА	453 690		30	
73	Установка в ТП трансформатора ТМ-1000 кВА	671 690		30	
74	Демонтаж в ТП трансформатора ТМ 100-250 кВА	9 696		30	
75	Демонтаж в ТП трансформатора ТМ 400-630 кВА	16 278		30	
76	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-16 (один провод при 20 ж/б опорах)	88 327		30	
77	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-16 (четыре провода при 20 ж/б опорах)	247 109		30	
78	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-35 (один провод при 20 ж/б опорах)	115 724		30	
79	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-35 (четыре провода при 20 ж/б опорах)	356 694		30	

1.3. Закупка производится на основании Плана закупки ОАО «МРСК Центра» на 2014 год.

1.4. По итогам проведения закупочных процедур с победителем будет заключён договор сроком действия до 31.12.2014 г.

1.5. Зона обслуживания: Воронежская область.

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 торгах может любое юридическое лицо.
- 4.2. Участник торгов должен иметь права допуска по видам деятельности в соответствии со спецификацией оказания услуг/выполнения работ (п. 1.2 настоящего Технического задания).
- 4.3. Участник торгов должен иметь положительный опыт оказания аналогичных услуг/выполнения аналогичных работ не менее 2 лет.
- 4.4. Участник торгов 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;
 - 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.