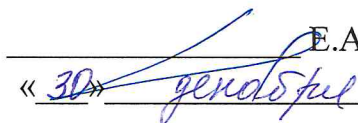


УТВЕРЖДАЮ:

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

 Е.А.Дроконов
« 30 » декабря 2019 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение открытого запроса предложений на право заключения договора на
оказание услуг «Выполнение работ, относящихся к компетенции клиента при
осуществлении процедуры технологического присоединения» и «Проектирование и
строительство» в целях исполнения обязательств по договорам оказания
дополнительных услуг клиентам
филиала ПАО «МРСК Центра» - «Брянскэнерго»
на 2020год

Начальник управления
взаимодействия с клиентами



В.Г.Куриленко

1. Общие сведения

1.1. Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Брянскэнерго» проводит открытый запрос предложений на право заключения договора на выполнение работ, относящихся к компетенции клиента при осуществлении процедуры технологического присоединения (далее – сопровождение технологического присоединения), проектированию и строительству электросетевых.

1.2. Предметом конкурса являются следующие услуги:

№ п/п	Наименование услуг	Предельная стоимость оказания услуг, руб. (без НДС)	Стоимость оказания услуг Участника, руб. (без НДС)	Предельный срок оказания услуг, рабочих дней	Срок оказания услуг Участника, рабочих дней
1	Подготовка протокола испытаний и измерений контура заземления электрооборудования	2 695,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
2	Проект внешнего электроснабжения по наружному освещению 1 фазный ввод	4 193,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
3	Проект внешнего электроснабжения по наружному освещению 3 фазный ввод	4 193,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
4	Проектирование внешнего 1 ф электроснабжения	1 745,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
5	Проектирование внешнего 3 ф электроснабжения	2 244,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
6	Разработка проектной документации в границах земельного участка Заявителя, мощность свыше 15 до 30 кВт, на напряжении 0,4 кВ	3 792,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
7	Разработка проектной документации в границах земельного участка Заявителя, мощность свыше 30 до 50 кВт, на напряжении 0,4 кВ	5 741,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
8	Разработка проектной документации в границах земельного участка Заявителя, мощность свыше 50 до 150 кВт, на напряжении 0,4 кВ	9 640,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
9	Разработка проектной документации в границах земельного участка Заявителя, мощность свыше 150 до 300кВт	17 591,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
10	Разработка проектной документации в границах земельного участка Заявителя, мощность свыше 300 до 670кВт	24 628,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
11	Разработка проектной документации в границах земельного участка Заявителя, мощность до 5МВт	49 257,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
12	Комплекс работ, относящихся к компетенции клиентов, при	14 622,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник

	осуществлении процедуры 1 фазного ТП с разработкой проектной документации, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м, монтаж пункта учета на опоре				
13	Комплекс работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного ТП с разработкой проектной документации, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м, монтаж пункта учета на трубостойке	14 622,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
14	Комплекс работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного ТП, с разработкой проектной документации, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м, монтаж пункта учета на фасаде	14 622,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
15	Комплекс работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного ТП, без разработки проектной документации, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м, монтаж пункта учета на опоре	12 877,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
16	Комплекс работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного ТП, без разработки проектной документации, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м, монтаж пункта учета на трубостойке	12 877,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
17	Комплекс работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного ТП, без разработки проектной документации, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м, монтаж пункта учета на фасаде	12 877,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
18	Комплекс работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 3 фазного ТП, без разработки проектной документации, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м, монтаж пункта учета на фасаде	18 070,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
19	Комплекс работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 3 фазного	18 070,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник

	ТП, без разработки проектной документации, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м, монтаж пункта учета на опоре				
20	Комплекс работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 3 фазного ТП, без разработки проектной документации, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м, монтаж пункта учета на трубостойке	18 070,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
21	Комплекс работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 3 фазного ТП, с разработкой проектной документации, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м, монтаж пункта учета на фасаде	20 315,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
22	Комплекс работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 3 фазного ТП, с разработкой проектной документации, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м, монтаж пункта учета на опоре	20 315,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
23	Комплекс работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 3 фазного ТП, с разработкой проектной документации, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м, монтаж пункта учета на трубостойке	20 315,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
24	Монтаж и подключение светильника уличного освещения, без учета стоимости материалов	999,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
25	Монтаж ПРА в светильнике ЖКУ, РКУ, ЖСУ, РСУ с учетом материалов	499,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
26	Монтаж ПРА в светильнике ЖКУ, РКУ, ЖСУ, РСУ без учета материалов	399,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
27	Монтаж контура заземления	1 794,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
28	Монтаж ограничителя мощности 1ф электроснабжения	3 391,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
29	Монтаж ограничителя мощности 3ф электроснабжения	8 486,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
30	Монтаж укомплектованного выносного шкафа учета с однофазным/трехфазным электросчетчиком, без учета материалов	999,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник

31	Монтаж устройства защитного отключения	900,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
32	Монтаж шкафа управления наружным освещением, без учета стоимости материалов	1 196,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
33	Монтаж кронштейна для крепления СИП (трубостойка)	499,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
34	Сборка комплектующих выносного шкафа учета с однофазным электросчетчиком, без учета материалов	999,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
35	Сборка комплектующих выносного шкафа учета с однофазным электросчетчиком, с учетом материалов	4 792,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
36	Сборка комплектующих выносного шкафа учета с трехфазным ПУ прямого включения, без учета материалов	1 294,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
37	Сборка комплектующих выносного шкафа учета с трехфазным ПУ прямого включения, с учетом материалов (ВА 32А)	8 985,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
38	Сборка комплектующих выносного шкафа учета с трехфазным ПУ прямого включения, с учетом материалов (ВА 400А)	11 427,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
39	Сборка комплектующих выносного шкафа учета с трехфазным ПУ трансформаторного включения, без учета материалов	1 498,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
40	Сборка комплектующих выносного шкафа учета с трехфазным ПУ трансформаторного включения, с учетом материалов	11 786,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
41	Строительство ВЛ от ГБП при 1 ф вводе, расстояние до объекта электроснабжения до 25 м	2 596,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
42	Строительство ВЛ от ГБП при 3 ф вводе, расстояние до объекта электроснабжения до 25 м	3 595,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
43	Строительство КЛ от ГБП в соответствии с проектной документацией при 1 ф вводе	999,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
44	Установка железобетонной опоры ВЛ 0,38 кВ одностоечной (стойка СВ-95) без учета стоимости материала	3 546,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
45	Установка железобетонной опоры ВЛ 0,38 кВ одностоечной (стойка СВ-95) с учетом стоимости материалов	9 788,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
46	Установка железобетонной анкерной опоры ВЛ 0,38 кВ одностоечной с одним подкосом (стойка СВ-95) с учетом стоимости материалов	17 978,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
47	Установка железобетонной анкерной опоры ВЛ 0,38 кВ одностоечной с	26 971,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник

	двумя подкосами (стойка СВ-95) с учетом стоимости материалов				
48	Установка розетки	499,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
49	Демонтаж ВЛ 10 кВ проводом АС-35, АС-50, АС-70 (при 22 жб опорах)	26 472,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
50	Демонтаж в ТП трансформатора ТМ 100-250 кВА	11 983,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
51	Демонтаж в ТП трансформатора ТМ 400-630 кВА	11 983,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
52	Демонтаж ВЛ 0,4 кВ проводом АС-35, АС-50, АС-70 (при 33 жб опорах)	22 974,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
53	Демонтаж КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового типа с одним трансформатором ТМ, мощностью до 1000 кВА	22 974,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
54	Демонтаж КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового типа с одним трансформатором ТМ, мощностью до 400 кВА	17 978,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
55	Демонтаж одного дополнительного провода ВЛ 0,4 кВ (при 33 жб опорах)	8 690,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
56	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ без приставок одностоечных	2 997,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
57	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ без приставок одностоечных с двумя подкосами	4 996,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
58	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ без приставок одностоечных с подкосом	5 995,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
59	Демонтаж столбовой трансформаторной подстанции	11 983,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
60	Демонтаж трех проводов ВЛ 0,4 кВ (при 33 жб опорах)	18 682,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
61	Демонтаж трех проводов ВЛ 6-10 кВ (при 22 жб опорах)	22 974,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
62	Демонтаж четырех проводов ВЛ 0,4 кВ (при 33 жб опорах)	22 974,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
63	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-16 (один провод при 20 ж/б опорах) (без учета материалов)	20 814,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
64	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-16 (четыре провода при 20 ж/б опорах) (без учета материалов)	89 211,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
65	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-35 (один провод при 20 ж/б опорах) (без учета материалов)	24 973,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
66	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-35 (четыре провода при 20 ж/б опорах) (без учета материалов)	74 920,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
67	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ СИП-2 3х70+1х54.6+1х16 (при 33 жб опорах) (без учета материалов)	57 940,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
68	Подвеска провода ВЛ 6-10 кВ марки АС-50 (при 22 жб опорах) (без учета материалов)	71 627,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
69	Подвеска провода ВЛ 6-10 кВ марки АС-70 (при 22 жб опорах) (без учета материалов)	71 627,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник

70	Подвеска проводов ВЛ 6-10 кВ СИП-3 1х70, с учетом стоимости материалов	718 057,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
71	Подвеска проводов ВЛ 6-10 кВ СИП-3 1х95, с учетом стоимости материалов	825 269,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
72	Подвеска проводов ВЛ 0,4 кВ СИП-2 3х70+1х54,6+1х16, с учетом стоимости материалов	457 163,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
73	Подвеска проводов ВЛ 0,4 кВ СИП-2 3х70+1х70, с учетом стоимости материалов	446 692,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
74	Подвеска провода ВЛ 6-10 кВ СИП-3 1х95 (при 23 жб опорах) (без учета материалов)	76 214,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
75	Проектирование строительства ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х70+1х54.6+1х16 (при 33 ж/б опорах)	38 856,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
76	Проектирование строительства ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х120+1х54.6+1х16	38 856,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
77	Проектирование строительства ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х95+1х54.6+1х16	38 856,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
78	Проектирование строительства ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки АС-50 (при 22 жб опорах)	45 752,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
79	Проектирование строительства ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки АС-70 (при 22 жб опорах)	45 752,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
80	Проектирование строительства ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки СИП-3 1х95 (при 23 жб опорах)	45 752,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
81	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА	13 482,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
82	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА	13 482,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
83	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА	13 482,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
84	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА	13 482,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
85	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА	13 482,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
86	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА	11 483,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник

87	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА	11 483,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
88	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА	11 483,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
89	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА	11 483,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
90	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА	11 483,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
91	Прокладка 1 метра 2-х 4-х жильного провода (кабеля) (материал исполнителя)	286,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
92	Монтаж пункта коммерческого учета 6-10 кВ на опору воздушной линии электропередач с учетом материалов	209 786,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
93	Монтаж выносного разъединителя 6-10 кВ на опору воздушной линии электропередач с учетом материалов	27 971,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
94	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х120+1х54.6+1х16 (при 33 ж/б опорах) с учетом стоимости материалов	1 061 936,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
95	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х120+1х54.6+1х16 (при 33 ж/б опорах) без учета стоимости материалов	242 753,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
96	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х95+1х54.6+1х16 (при 33 ж/б опорах) с учетом стоимости материалов	946 047,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
97	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х95+1х54.6+1х16 (при 33 ж/б опорах) без учета стоимости материалов	232 768,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
98	Строительство ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки СИП-3 1х95 (при 23 ж/б опорах) с учетом стоимости материалов	1 061 936,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
99	Строительство ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки СИП-3 1х95 (при 23 ж/б опорах) без учета стоимости материалов	232 768,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
100	Строительство КЛ 0,4 кВ с учетом стоимости материалов (АВБбШВ 4х95 мм ²)	1 048 080,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник

101	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА с учетом стоимости материалов	499 496,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
102	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА без учета стоимости материалов	43 951,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
103	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА с учетом стоимости материалов	1 098 900,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
104	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА без учета стоимости материалов	54 745,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
105	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА с учетом стоимости материалов	599 396,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
106	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА без учета стоимости материалов	47 948,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
107	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА с учетом стоимости материалов	649 350,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
108	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА без учета стоимости материалов	49 946,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
109	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА с учетом стоимости материалов	799 198,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
110	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА без учета стоимости материалов	54 443,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
111	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА с учетом стоимости материалов	499 496,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
112	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА без учета стоимости материалов	34 965,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
113	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним	1 098 900,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник

	трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА с учетом стоимости материалов				
114	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА без учета стоимости материалов	49 946,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
115	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА с учетом стоимости материалов	549 450,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
116	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА без учета стоимости материалов	34 965,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
117	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА с учетом стоимости материалов	599 396,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
118	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА без учета стоимости материалов	43 951,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
119	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА с учетом стоимости материалов	799 198,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
120	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА без учета стоимости материалов	43 951,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
121	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок одностоечной для подвески изолированного провода (СИП, стойка СВ-110) с учетом стоимости материалов	19 977,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
122	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок одностоечной для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110)	19 977,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
123	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с двумя подкосами для подвески изолированного провода (СИП, стойка СВ-110)	55 942,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
124	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с двумя подкосами для подвески	55 942,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник

	неизолированного провода (стойка СВ-110)				
125	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с одним подкосом для подвески изолированного провода (СИП, стойка СВ-110)	34 965,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
126	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с одним подкосом для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110)	34 965,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
127	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 100 кВА с учетом стоимости материалов	189 809,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
128	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 100 кВА без учета стоимости материалов	20 976,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
129	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 25 кВА с учетом стоимости материалов	189 809,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
130	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 25 кВА без учета стоимости материалов	20 976,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
131	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 40 кВА с учетом стоимости материалов	189 809,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
132	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 40 кВА без учета стоимости материалов	20 976,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
133	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 63 кВА с учетом стоимости материалов	189 809,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
134	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 63 кВА без учета стоимости материалов	20 976,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
135	Сборка комплектующих выносного шкафа учета с однофазным электросчетчиком, с учетом материалов (многотарифный ПУ)	5 692,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
136	Сборка комплектующих выносного шкафа учета с трехфазным ПУ прямого включения, с учетом материалов (многотарифный ПУ)	10 787,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
137	Замена измерительных трансформаторов тока в электроустановках до 1000 В у бытовых потребителей и потребителей	752,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник

	юридических и приравненных к ним лиц, без учета материалов				
138	Замена измерительных трансформаторов тока в электроустановках до 1000 В у бытовых потребителей и потребителей юридических и приравненных к ним лиц, с учетом материалов	1 238,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
139	Замена измерительных трансформаторов тока в электроустановках напряжением свыше 1000В, без учета материалов	1 027,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
140	Установка в ТП трансформатора ТМ-100 кВА без учета стоимости материалов	25 001,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
141	Установка в ТП трансформатора ТМ-100 кВА с учетом стоимости материалов	185 748,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
142	Установка в ТП трансформатора ТМ-250 кВА без учета стоимости материалов	28 998,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
143	Установка в ТП трансформатора ТМ-250 кВА с учетом стоимости материалов	267 916,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
144	Установка в ТП трансформатора ТМ-400 кВА без учета стоимости материалов	34 001,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
145	Установка в ТП трансформатора ТМ-400 кВА с учетом стоимости материалов	302 066,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
146	Установка в ТП трансформатора ТМ-630 кВА без учета стоимости материалов	37 998,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
147	Установка в ТП трансформатора ТМ-630 кВА с учетом стоимости материалов	401 833,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
148	Установка в ТП трансформатора ТМ-1000 кВА без учета стоимости материалов	44 999,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
149	Установка в ТП трансформатора ТМ-1000 кВА с учетом стоимости материалов	550 414,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
150	Установка распределительного щита при однофазном подключении без учета стоимости материалов	3 497,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
151	Установка распределительного щита при однофазном подключении с учетом стоимости материалов	21 250,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
152	Установка распределительного щита при трехфазном подключении без учета стоимости материалов	4 496,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
153	Установка распределительного щита при трехфазном подключении с учетом стоимости материалов	24 931,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
154	Монтаж конденсаторной установки КРМ 0,4-10-12,5	35 831,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник

155	Монтаж конденсаторной установки КРМ 0,4-20-12,5	36 584,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
156	Монтаж конденсаторной установки КРМ 0,4-30-12,5	45 584,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
157	Монтаж конденсаторной установки КРМ 0,4-50-12,5	54 457,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
158	Монтаж конденсаторной установки КРМ 0,4-80-12,5	69 333,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
159	Монтаж конденсаторной установки КРМ 0,4-125-12,5	87 206,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник

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

Требования к выносному шкафу учета:

Выносной шкаф учета –Щит учета электрической энергии навесной ЩВУ-1 в металлическом корпусе IP54.U1 должен иметь две дверцы для обеспечения ограничения доступа внутрь ящика. Показания счетчика электроэнергии считываются через окошко во внутренней дверце, которая должна иметь пломбировочные устройства.

Выносной шкаф учета должен быть укомплектован: прибором учета класса точности 2,0 и выше, защитой от перенапряжения, коммутационным аппаратом, оснащенным защитой от короткого замыкания и перегрузки в электрической сети. Выбор номинальных параметров коммутационного аппарата производится согласно максимальной мощности энергопринимающего устройства.

Выносной шкаф учета с ограничителем мощности должен быть дополнительно укомплектован для обеспечения контроля величины максимальной мощности ограничителем мощности.

Услуга «Комплекс работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного ТП, без разработки проектной документации, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м» включает в себя следующие виды работы:

- Сборку выносного шкафа учета,
- Монтаж выносного шкафа учета,
- Строительство ВЛ от ГБП,
- Монтаж контура заземления,
- Подготовка Технического отчета по испытаниям и измерениям электрооборудования ,
- 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).

Услуга «Комплекс работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1/3 фазного ТП с разработкой проектной документации, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м» включает в себя следующие виды работы:

- Проектирование внешнего электроснабжения,
- Сборку выносного шкафа учета,

- Монтаж выносного шкафа учета,
- Строительство ВЛ от ГБП,
- Монтаж контура заземления,
- Подготовка Технического отчета по испытаниям и измерениям электрооборудования,

- 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).

Технический отчет должен содержать:

- Документ, подтверждающий регистрацию электротехнической лаборатории в Ростехнадзоре;
- Протокол проверки наличия цепи между заземлителями и заземляемыми элементами и измерения переходных сопротивлений контактов;
- Протокол проверки сопротивления изоляции проводов и кабелей, обмоток электрических машин и аппаратов;
- Протокол сопротивления заземлений;
- Протокол проверки автоматических выключателей напряжением до 1000В.

1.3. Закупка производится на основании Плана закупки ПАО «МРСК Центра» на 2018 г.

1.4. По итогам проведения конкурсных процедур с победителем будет заключён договор сроком действия до 31.12.2020г.

В случае если до истечения срока действия Договора, определенного настоящим пунктом, размер общей стоимости фактически оказанных услуг (по соответствующим заявкам Заказчика) не достигнет общей стоимости Договора, Договор считается пролонгированным, а срок оказания услуг продленным, до достижения суммы стоимости фактически оказанных услуг, равной общей стоимости Договора. В случае если при формировании очередной заявки на оказание услуг сумма всех направленных ранее заявок, с учетом формируемой, превысит общую стоимость Договора - данная заявка не подлежит направлению и исполнению.

1.5. Зона обслуживания: г.Брянск, Брянская область.

2. Обоснование для выполнения работ

Заявка филиала ПАО «МРСК Центра» - «Брянскэнерго» на оказание услуг в рамках исполнения договора по результатам проведения закупочной процедуры.

3. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к 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

4. Требования к Участнику

4.1. Участвовать в торгах может любое юридическое лицо.

4.2. Участник торгов должен иметь права допуска, свидетельства СРО по видам деятельности в соответствии со спецификацией оказания услуг (п. 1.2 настоящего Технического задания).

4.3. Участник торгов должен иметь сертификат соответствия на право проведения работ по испытаниям оборудования. Персонал, выполняющий испытания должен быть обучен и аттестован в соответствующем порядке. В удостоверении должны быть сделаны записи, подтверждающие право проведения испытаний и измерений.

4.4. Участник торгов должен иметь положительный опыт оказания аналогичных услуг не менее 1-го года.

4.5. 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.

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

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

4.8. Участник вправе привлекать к оказанию услуг соучастника/субподрядчика в объеме не более 50 % от оказываемых услуг.

4.9. 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.

5. Материалы

5.1. При оказании услуг используется материал Участника и Конечного потребителя услуги;

5.2. В случае использования материалов Участника:

- материалы должны соответствовать технической политике Заказчика;
- номенклатура 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) 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.

Начальник ОМиДС

О.С.Паренко