

УТВЕРЖДАЮ:

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

 Е.А. Дроконов
«25» _____ 2019 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение торгово-закупочной процедуры на оказание услуг по сопровождению
технологического присоединения в целях исполнения обязательств по договорам
оказания дополнительных услуг клиентам филиала ПАО «МРСК Центра» -
«Брянскэнерго» на 2019 год

Начальник управления
взаимодействия с клиентами



В.Г.Куриленко

1. Общие сведения

1.1. Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Брянскэнерго» проводит торгово-закупочную процедуру на право заключения договора на оказание услуг по сопровождению технологического присоединения в целях исполнения обязательств по договорам оказания дополнительных услуг клиентам (далее – сопровождение технологического присоединения) и выполнение работ по организации систем наружного освещения.

1.2. Предметом торгово-закупочной процедуры 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 Технического отчета по испытаниям и измерениям электрооборудования	2 700,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
2	Проект внешнего электроснабжения по наружному освещению 1 фазный ввод (до 25 светильников)	4 200,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
3	Проект внешнего электроснабжения по наружному освещению 3 фазный ввод (до 25 светильников)	4 200,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
4	Проектирование внешнего 1 ф электроснабжения	1 750,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
5	Проектирование внешнего 3 ф электроснабжения	2 250,00	Заполняет Участник	3	Заполняет Участник
6	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 опоре/на трубостойке/ на фасаде с учетом стоимости материала	14 650,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
7	Комплекс работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного ТП, без разработки проектной документации, расстояние до объекта	12 900,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник

	электроснабжения от точки присоединения до 25 м, монтаж пункта учета на опоре/на трубостойке/ на фасаде с учетом стоимости материала				
8	Комплекс работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного ТП, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м с учетом многотарифного счетчика, монтаж пункта учета на опоре на трубостойке/ на фасаде с учетом стоимости материала	15 550,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
9	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/на трубостойке/ на фасаде с учетом стоимости материала	20 350,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
10	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 опоре/на трубостойке/ на фасаде с учетом стоимости материала	18 100,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
11	Комплекс работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 3 фазного ТП, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м с учетом многотарифного счетчика, монтаж пункта учета на опоре/на трубостойке/ на фасаде с учетом стоимости материала	22 150,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
12	Монтаж и подключение светильника уличного освещения, без учета стоимости материалов	1 000,00	Заполняет Участник	5	Заполняет Участник
13	Монтаж ПРА в светильнике ЖКУ, РКУ, ЖСУ, РСУ, без учета	500,00	Заполняет Участник	5	Заполняет Участник

	стоимости материалов				
14	Монтаж контура заземления с учетом стоимости материала	1 800,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
15	Монтаж ограничителя мощности 1ф электроснабжения с учетом стоимости материала	3 400,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
16	Монтаж ограничителя мощности 3ф электроснабжения с учетом стоимости материала	8 500,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
17	Монтаж укомплектованного выносного шкафа учета с однофазным/трехфазным электросчетчиком, без учета материалов	1 000,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
18	Монтаж устройства защитного отключения с учетом стоимости материала	900,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
19	Монтаж шкафа управления наружным освещением, без учета стоимости материалов	1 200,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
20	Монтаж кронштейна для крепления СИП (трубостойка) с учетом стоимости материалов	500,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
21	Сборка комплектующих выносного шкафа учета с однофазным электросчетчиком, без учета материалов	1 000,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
22	Сборка комплектующих выносного шкафа учета с однофазным электросчетчиком, с учетом материалов	4 800,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
23	Сборка комплектующих выносного шкафа учета с однофазным электросчетчиком, с учетом материалов (многотарифный ПУ)	5 700,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
24	Сборка комплектующих выносного шкафа учета с трехфазным ПУ прямого включения, без учета материалов	1 300,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
25	Сборка комплектующих выносного шкафа учета с трехфазным ПУ прямого включения, с учетом материалов	9 000,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
26	Сборка комплектующих выносного шкафа учета с трехфазным ПУ прямого включения, с учетом материалов (многотарифный ПУ)	10 800,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
27	Сборка комплектующих выносного шкафа учета с трехфазным ПУ	1 500,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник

	трансформаторного включения, без учета материалов				
28	Сборка комплектующих выносного шкафа учета с трехфазным ПУ трансформаторного включения, с учетом материалов	11 800,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
29	Строительство ВЛ от ГБП при 1 ф вводе, расстояние до объекта электроснабжения до 25 м с учетом стоимости материала	2 600,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
30	Строительство ВЛ от ГБП при 3 ф вводе, расстояние до объекта электроснабжения до 25 м с учетом стоимости материала	3 600,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
31	Строительство КЛ от ГБП в соответствии с проектной документацией при 1 ф вводе с учетом стоимости материала, 1м	1 000,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
32	Установка распределительного щита (с автоматическим выключателем и розеткой) при однофазном подключении на опоре/фасаде с учетом стоимости материала	7 300,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
33	Установка железобетонной опоры ВЛ 0,38 кВ одностоечной (стойка СВ-95) (без материала)	3 555,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
34	Установка железобетонной опоры ВЛ 0,38 кВ одностоечной (стойка СВ-95) (с материалом)	9 800,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
35	Установка розетки с учетом стоимости материала	500,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
36	Замена измерительных трансформаторов тока в электроустановках до 1000 В без учета материалов (комплект)	3 000,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
37	Замена измерительных трансформаторов тока в электроустановках до 1000 В с учетом материалов (комплект)	5 000,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
СМР свыше 15кВт					
38	Демонтаж ВЛ 10 кВ проводом АС-35, АС-50, АС-70 (при 22 жб опорах), 1 км.	26 500,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
39	Демонтаж ВЛ 0,4 кВ проводом АС-	23 000,00	Заполняет		Заполняет

	35, АС-50, АС-70 (при 33 жб опорах)		Участник	30	Участник
40	Демонтаж в ТП трансформатора ТМ 100/250/400/630кВА	12 000,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
41	Установка в ТП трансформатора ТМ-100 -1000кВА без учета стоимости материалов	21 000,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
42	Демонтаж КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового типа с одним трансформатором ТМ, мощностью до 1000 кВА	20 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
43	Демонтаж КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового типа с одним трансформатором ТМ, мощностью до 400 кВА	18 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
44	Демонтаж одного дополнительного провода ВЛ 0,4 кВ (при 33 жб опорах)	8 700,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
45	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ без приставок одностоечных	3 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
46	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ без приставок одностоечных с двумя подкосами	5 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
47	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ без приставок одностоечных с подкосом	6 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
48	Демонтаж столбовой трансформаторной подстанции	12 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
49	Демонтаж трех проводов ВЛ 0,4 кВ (при 33 жб опорах)	18 700,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
50	Демонтаж трех проводов ВЛ 6-10 кВ (при 22 жб опорах)	23 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
51	Демонтаж четырех проводов ВЛ 0,4 кВ (при 33 жб опорах)	23 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
52	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-16 (один провод при 20 ж/б опорах) (без учета материалов)	20 840,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
53	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-16 (четыре провода при 20 ж/б опорах) (без учета материалов)	89 300,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
54	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-35 (один провод при 20 ж/б опорах) (без учета материалов)	25 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
55	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-35 (четыре провода при 20 ж/б опорах) (без учета материалов)	75 500,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
56	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ СИП-2 3х70+1х54.6+1х16 (при 33 жб опорах) (без учета материалов)	58 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
57	Подвеска провода ВЛ 6-10 кВ марки АС-50, АС-70 (при 22 жб	71 700,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник

	опорах) (без учета материалов)				
58	Подвеска провода ВЛ 6-10 кВ СИП-3 1х95 (при 23 жб опорах) (без учета материалов)	76 290,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
59	Проектирование строительства ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х70+1х54.6+1х16, СИП-2 3х95+1х54.6+1х16, СИП-2 3х95+1х54.6+1х16 (при 33 ж/б опорах)	38 900,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
60	Проектирование строительства ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки АС-50, АС-70 (при 22 жб опорах), СИП-3 1х95 (при 23 жб опорах)	45 800,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
61	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100/250/400/630/1000 кВА	13 500,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
62	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100/250/400/630/1000 кВА	11 500,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
63	Прокладка 1 метра 2-х 4-х жильного провода (кабеля) сечением до 6 кв.м. по готовому основанию с учетом стоимости материала, 1 м.	287,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
64	Разработка проектной документации в границах земельного участка Заявителя, мощность свыше 15 до 30 кВт, на напряжении 0,4 кВ	3 800,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
65	Разработка проектной документации в границах земельного участка Заявителя, мощность свыше 30 до 50 кВт, на напряжении 0,4 кВ	5 750,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
66	Разработка проектной документации в границах земельного участка Заявителя, мощность свыше 50 до 150 кВт, на напряжении 0,4 кВ	9 650,00	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
67	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х120+1х54.6+1х16 (при 33 ж/б опорах) с учетом стоимости материала	1 063 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
68	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х120+1х54.6+1х16 (при 33 ж/б опорах) без учета стоимости	243 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник

	материала				
69	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х95+1х54.6+1х16 (при 33 ж/б опорах) с учетом стоимости материала	947 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
70	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х95+1х54.6+1х16 (при 33 ж/б опорах) без учета стоимости материала	233 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
71	Строительство ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки СИП-3 1х95 (при 23 жб опорах) с учетом стоимости материала	1 063 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
72	Строительство ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки СИП-3 1х95 (при 23 жб опорах) без учета стоимости материала	233 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
73	Строительство КЛ 0,4 кВ с учетом стоимости материала	1 049 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
74	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА с учетом стоимости материала	500 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
75	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА без учета стоимости материала	44 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
76	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА с учетом стоимости материала	1 100 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
77	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА без учета стоимости материала	54 800,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
78	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА с учетом стоимости материала	600 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
79	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА без учета стоимости материала	48 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
80	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ	650 000,00	Заполняет		Заполняет

	киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА с учетом стоимости материала		Участник	30	Участник
81	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА без учета стоимости материала	50 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
82	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА с учетом стоимости материала	800 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
83	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА без учета стоимости материала	54 500,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
84	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА с учетом стоимости материала	500 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
85	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА без учета стоимости материала	35 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
86	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА с учетом стоимости материала	1 100 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
87	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА без учета стоимости материала	50 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
88	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА с учетом стоимости материала	550 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
89	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА без учета стоимости материала	35 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
90	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ,	600 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник

	мощностью 400 кВА с учетом стоимости материала				
91	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА без учета стоимости материала	44 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
92	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА с учетом стоимости материала	800 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
93	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА без учета стоимости материала	44 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
94	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок одностоечной для подвески изолированного/неизолированного провода (АС, СИП, стойка СВ-110) с учетом стоимости материала	20 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
95	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с двумя подкосами для подвески изолированного/неизолированного провода (АС, СИП, стойка СВ-110) с учетом стоимости материала	56 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
96	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с одним подкосом для подвески изолированного/неизолированного провода (АС, СИП, стойка СВ-110) с учетом стоимости материала	35 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
97	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 25/40/63/100 кВА с учетом стоимости материала	190 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
98	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 25/40/63/100 кВА без учета стоимости материала	21 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
99	Монтаж пункта коммерческого учета 6-10 кВ на опору воздушной линии электропередач с учетом стоимости материала	210 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник
100	Монтаж выносного разъединителя 6-10 кВ на опору воздушной линии	28 000,00	Заполняет Участник	30	Заполняет Участник

	электропередач с учетом стоимости материала				
--	---	--	--	--	--

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 2019 г.

1.4. По итогам проведения конкурсных процедур с победителем будет заключён договор сроком действия до 31.12.2019 г.

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 оказания услуг

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 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

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 MBK, 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.