Заявка
АО "Дагестанская сетевая компания" на приобретение услуг подрядных организаций по ТОиР в 2019 году для централизованной закупки

№ п/п	Объект	Вид работ	Объем работ	ОКВЭД	ОКДП	Стоимость работ, тыс. руб. без НДС	Стоимость работ, тыс. руб. с НДС 20%	Способ закупки	Список лиц, ответственных за разработку тех. части документации о закупке	Предложения по кандидатурам для включения в состав экспертного совета	Форма проведения закупки	Сроки проведения процедуры закупки	Ответственное подразделение	Примечания
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	АО "Дагестанская сетевая компания"													
	Ремонт оборудования подстанций													
	Ремонт трансформаторов 110-35 кВ													
1	Трансформатор 4000 кВА 35 кВ (резерв)	Перевозка трансформатора	Погрузка-разгрузка тр-ра 35 кВ, перевозка на общее расстояние 1200 км	45	4530850	380,63	456,76		Дандамаев М.С	Дотдаев, Бражникова, Харебов, Медведева	с использованием функционала ЭТП	10.2018	УТЭиОР	
			Итого ремонт трансформаторов 110-35 кВ:			**380.63**	**456.76**							
	Замена вводов силовых трансформаторов и выключателей (целевая программа)													
2	ПС 110/35/10 кВ ПС «Миатлы», Т-2	Замена вводов на трансформаторе	Замена высоковольтных вводов трансформаторных типа БМТ на ГКТ в количестве 3 шт.	45	4530850	1 197,93	1 437,51							
3	ПС 110/10 кВ ПС «Усухчай», Т-2	Замена ввода на трансформаторе	Замена высоковольтных вводов трансформаторных типа БМТ на ГКТ в количестве 1 шт.	45	4530850	399,31	479,17							
4	ПС 110/35/6 кВ "Изберг-Северная", В-110-105	Замена ввода на выключателе	Замена высоковольтного ввода типа БМВ на ГКВ в количестве 1шт.	45	4530850	609,47	731,36							
5	ПС 110/35/6 кВ "Изберг-Северная", В-110-Т2	Замена ввода на выключателе	Замена высоковольтного ввода типа БМВ на ГКВ в количестве 1шт.	45	4530850	609,47	731,36							
6	ПС 110/35/10 кВ "Кизляр-2", В-147	Замена ввода на выключателе	Замена высоковольтного ввода типа БМВ на ГКВ в количестве 1шт.	45	4530850	609,47	731,36							
		Итого замена вводов силовых трансформаторов и выключателей:				**3 425.63**	**4 110.76**							
	Замена опорно-стержневых изоляторов													
7	ПС 110/35/6 кВ "Новая", РВ-13-3, РВ-14-4, РВ-23-3, РВ-24-4	Замена опорных изоляторов на разъединителе	Замена опорных изоляторов ОНШ 35х3 на ИОС 110-600+ОНСУ-40-1000, 24 шт.	45	4530850	357,86	429,43							
		Итого замена опорно-стержневых изоляторов:				**357.86**	**429.43**							
	Ремонт трансформаторов 1-2 габарита													
8	Тр - ры 6-10/0,4 кВ 1 и 2 габарита	Капитальный ремонт трансформаторов 6-10/0,4 кВ 1 категории сложности со сменой обмоток, доливкой масла	233 шт, согласно ТЗ	45	4530850	19 124,91	22 949,90							
		Итого ремонт трансформаторов 1-2 габарита:				**19 124.91**	**22 949.90**							
	Аварийно-восстановительные работы на ПС 35-110 кВ													
9	Ремонт выключателя 110 кВ	Капитальный ремонт выключателя 110 кВ	Капитальный ремонт выключателя типа МКП-110 с заменой высоковольтного ввода-1шт	45	4530850	669,74	803,68							
10	Ремонт выключателя 110 кВ	Капитальный ремонт выключателя 110 кВ	Капитальный ремонт выключателя типа ВМТ-110 с заменой полюса-1шт	45	4530850	385,39	462,47							
		Аварийно-восстановительные работы на ПС 35-110 кВ:				**1 055.13**	**1 266.16**							
		Итого ремонт оборудования подстанций:				**24 344.17**	**29 213.00**	**ОК**						
	Ремонт аккумуляторных батарей													
11	ПС 110/6 кВ «Дербент-Западная»	Ремонт аккумуляторной батареи	Ремонт аккумуляторной батареи с заменой базовых узлов	45	4530850	3 448,38	4 138,06		Дандамаев М.С	Дотдаев, Бражникова, Харебов, Медведева	с использованием функционала ЭТП	10.2018	УТЭиОР	
		Итого ремонт аккумуляторных батарей:				**3 448.38**	**4 138.06**	**ОЗП**						
	Ремонт ВЛ 110-35 кВ													
12	Аварийно-восстановительный ремонт ВЛ 110кВ	Аварийно-восстановительные работы с заменой поврежденных элементов	согласно ТЗ	45	4530850	898,21	1 077,85		Дандамаев М.С	Дотдаев, Бражникова, Харебов, Медведева	с использованием функционала	10.2018	УТЭиОР	
13	Аварийно-восстановительный ремонт ВЛ 35кВ	Аварийно-восстановительные работы с заменой поврежденных элементов	согласно ТЗ	45	4530850	661,19	793,43							
		Итого ремонт ВЛ 110-35 кВ:				**1 559.41**	**1 871.29**	**ОЗП**						
	Окраска опор ВЛ 110 кВ													
14	Окраска опор 110кВ	Покраска опор по фирменному стилю ПАО "Россети"	согласно ТЗ	45	4530850	1 171,69	1 406,03		Дандамаев М.С	Дотдаев, Бражникова, Харебов, Медведева	с использованием функционала	10.2018	УТЭиОР	
		Итого окраска опор ВЛ 110 кВ:				**1 171.69**	**1 406.03**	**ОЗП**						
	Ремонт ВЛ 0,4-10 кВ													

№ п/п	Объект	Вид работ	Объем работ	ОКВЭД	ОКДП	Стоимость работ, тыс. руб. без НДС	Стоимость работ, тыс. руб. с НДС 20%	Способ закупки	Список лиц, ответственных за разработку тех. части документации о закупке	Предложения по кандидатурам для включения в состав экспертного совета	Форма проведения закупки	Сроки проведения процедуры закупки	Ответственное подразделение	Примечания
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
15	Центральные РЭС								Дандамаев М.С	Дотдаев, Бражникова, Харебов, Медведева	с использованием функционала ЭТП	10.2018	УТЭиОР	
	ВЛ-0,4кВ от КТП 2-227/100 с/з	капитальный ремонт	0,80 км	45	4530850	249,44	299,33							
	ВЛ-0,4кВ №1,2,3 КТП 380/400 с/з	капитальный ремонт	0,50 км	45	4530850	251,48	301,78							
	ВЛ-0,4кВ КТП 4-224/160 с.Дучи	капитальный ремонт	0,80 км	45	4530850	444,90	533,88							
16	Сергокалинский РЭС						0,00							
	ВЛ-0,4кВ МТФ Ая-кака (КТП1-10-	капитальный ремонт	0,80 км	45	4530850	439,40	527,28							
	ВЛ-0,4кВ от КТП 1-9-400кВА с. Кичигамри	капитальный ремонт	1,10 км	45	4530850	446,01	535,21							
	ВЛ-0,4кВ от КТП4-8-100кВА с.Н.Мугри	капитальный ремонт	0,90 км	45	4530850	586,21	703,45							
17	Буйнакский РЭС						0,00							
	ВЛ-0,4кВ КТП№ 3-142/250 кВА с.Эрпели	капитальный ремонт	0,80 км	45	4530850	408,32	489,98							
18	Северные РЭС						0,00							
	ВЛ-0,4кВ от КТП-5/8/250кВа с.Новочуртах	капитальный ремонт	2,30 км	45	4530850	1 048,58	1 258,29							
	ВЛ-0,4кВ от КТП-1/16/63кВа с.Тухчар	капитальный ремонт	2,10 км	45	4530850	868,56	1 042,27							
19	Тарумовкий РЭС						0,00							
	ВЛ- 0,4 кВ от КТП 22-06-15-250кВА с.	капитальный ремонт	2,17 км	45	4530850	1 127,28	1 352,73							
	ВЛ-0,4кВ от КТП 08-08-05-400кВА	капитальный ремонт	3,10 км	45	4530850	1 257,03	1 508,44							
	ВЛ- 0,4 кВ от КТП 19-02-04-100 с.Имунный	капитальный ремонт	1,16 км	45	4530850	574,28	689,14							
	ВЛ-0,4кВ от КТП 01-03-15-250кВА	капитальный ремонт	2,80 км	45	4530850	1 148,14	1 377,77							
20	Кайтагские РЭС						0,00							
	ВЛ-0,4кВ от 4-КТП-3-63кВА пос.Тубенаул	капитальный ремонт	1,00 км	45	4530850	606,06	727,27							
21	Табасаранские РЭС						0,00							
	ВЛ-0,4кВ от 3КТП-8-100кВА с.Гасик	капитальный ремонт	1,00 км	45	4530850	571,45	685,74							
	ВЛ-0,4кВ 1-КТП-12-40кВА с.Лидже	капитальный ремонт	1,00 км	45	4530850	484,77	581,72							
22	Каякенткие РЭС						0,00							
	ВЛ-0,4кВ 9-КТП-12-100кВА с.Герга	капитальный ремонт	0,80 км	45	4530850	643,24	771,89							
	ВЛ-0,4кВ от 8-КТП-3-160кВА с.Губа (8КТП	капитальный ремонт	1,20 км	45	4530850	730,41	876,49							
	ВЛ-0,4кВ от 2-КТП-3-100кВА	капитальный ремонт	1,30 км	45	4530850	739,47	887,36							
	ВЛ-0,4кВ от 8-КТП-5-250кВА к-н Бускри	капитальный ремонт	1,00 км	45	4530850	663,14	795,77							
23	Дербентские РЭС						0,00							
	ВЛ-0,4кВ от 10КТП-22-160кВА с.Мугарты	капитальный ремонт	1,00 км	45	4530850	534,38	641,25							
24	Ахтынский РЭС						0,00							
	ВЛ-10кВ ф-3 пс "Лучек"	капитальный ремонт	3,00 км	45	4530850	1 298,35	1 558,02							
25	Гергебильский РЭС						0,00							
	ВЛ-0,4кВ отСКТП 3-10-630кВА с.Кикуни	капитальный ремонт	1,50 км	45	4530850	886,91	1 064,29							
	ВЛ-0,4кВ от СКТП№3-5/630кВА с.Курми	капитальный ремонт	1,50 км	45	4530850	1 166,20	1 399,44							
	ВЛ-0,4кВ от СКТП 3-5-630кВА с.Гергебиль	капитальный ремонт	1,00 км	45	4530850	625,02	750,02							
26	Ботлихский РЭС						0,00							
	ВЛ-0,4кВ от СКТП 3-6-1000кВА с.Ботлих	капитальный ремонт	1,90 км	45	4530850	1 096,34	1 315,61							
27	Тляратинский РЭС						0,00							
	ВЛ-10кВ ф-3 пс "Тлярата"	капитальный ремонт	4,00 км	45	4530850	1 358,65	1 630,38							
			Итого ремонт ВЛ 0,4-10 кВ:			**20 253.98**	**24 304.78**	ОК						
	Итого АО "Дагестанская сетевая компания"					**50 777,63**	**60 933,16**							

Директор Депратамента ТПиР, обслуживания и ремонта объектов электросетевого хозяйства **О.А. Харебов**

Согласовано:
Первый заместитель Генерального директора - Главный инженер **Б.Х. Мисиров**

Директор Департамента экономики **Д.А. Троицкий**

Начальник отдела конкурсных закупок **Х.И. Мамтов**

Проектом БП 2019 предусмотрено. 02.10.18