НЕЛЬГОТНИКИ Лот № [illegible]

Номер(а) договора(ов) ТП	Номер(а) договора(ов) ТП в SAPе	Сумма по договору ТП, руб. без НДС	Заявитель	Район	Адрес объекта	Общие обязательства "КЭ" по тех. присоединению	Общие обязательства "КЭ" по тарифу на передачу э/э	Наименование работ	Кол-во	Стоимость		ПИР	СМР	Оборуд.	Прочие	ИТОГО	Монтаж ячейки 10 (6) кВ		Реконструкция ячейки 10 (6) кВ	Монтаж технического учета в ячейке 10 (6) кВ		Монтаж приборов учета с организацией АСКУЭ		Строительство ВЛ-10 (6) кВ		Монтаж разъединителя 10 (6) кВ		Реконструкция ТП 10 (6)/0,4 кВ		Строительство ВЛИ-0,4 кВ		Предварительная стоимость, т.р., без НДС	Срок выполнения работ	Примечание
В-2301/0089-ОРЗТП/2014 от 24.01.14г.	40622704	930,47	Администрация Ниженского сельсовета	ЧРЭС	Черемисиновский р-он, д.Средняя Ольховатка	Требования к приборам учёта электрической энергии (мощности): В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 04 мая 2012 г. N 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» учет электроэнергии выполняется по следующим требованиям: - приборы учета электрической энергии должны быть сертифицированы и внесены в Госреестр средств измерений РФ; - приборы учета должны соответствовать ГОСТ Р 52322-2005. Часть 21 «Статические счетчики активной энергии классов точности 1 и 2» (для реактивной энергии - ГОСТ Р 52425-2005 «Статические счетчики реактивной энергии»); - класс точности 1,0 и выше; - Iном=5-60А (10-100А) (прямого включения); - температурный рабочий диапазон от -40°С до +70°С.		Монтаж приборов учета без организации АСКУЭ	1	12,5		0,75	1,63	10,12		12,5						1 (без АСКУЭ)	12,500									12,500	24.05.2014	
В-2356/2999-ОРЗТП/2013 от 27.12.13г.	40639091	96 382,09	Администрация п.Касторное Курской области	КаРЭС	Курская обл., Касторенский р-н, п.Касторное, ул.Буденного	строительство ответвления протяженностью 0,035 км от опоры № 18 ВЛИ-0,4 № 1 до границы земельного участка заявителя с увеличением протяженности существующей ВЛ-0,4 кВ (марку и сечение провода, протяженность уточнить при проектировании).		Строительство ВЛИ-0,4 кВ	0,035	32,55		2,804	27,803		1,953	32,55														0,035	32,550	32,550	27.04.2014	
С-1798/0147-ОРЗТП/2014 от 29.01.14г.	40819965	148 609,63	Администрация Фатежского района Курской области	ФРЭС	307100, Курская обл., г. Фатеж, ул. Восточная, д.53	строительство двухцепной линии-0,4 кВ протяженностью 0,045 км от ТП-10/0,4 кВ № 3/2х400 (17/2х400) до границы земельного участка заявителя (марку и сечение провода, протяженность уточнить при проектировании); монтаж двух коммутационных аппаратов на I и II секциях шин 0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 3/2х400 (17/2х400) (тип и технические характеристики коммутационных аппаратов определить проектом); В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 04 мая 2012 г. N 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» учет электроэнергии выполняется по следующим требованиям: - приборы учета электрической энергии должны быть сертифицированы и внесены в Госреестр средств измерений РФ; - приборы учета должны соответствовать ГОСТ Р 52322-2005. Часть 21 «Статические счетчики активной энергии классов точности 1 и 2» (для реактивной энергии - ГОСТ Р 52425-2005 «Статические счетчики реактивной энергии»); - класс точности 1,0 и выше; - Iном=5-7,5 А (для трехфазных трансформаторного включения); - трансформаторы тока должны иметь класс точности не ниже 0,5; - пломбированию подлежат и прибор учета, и трансформаторы тока; - температурный рабочий диапазон от -40°С до +70°С. Счетчики должны подключаться через испытательные коробки (согласно ПУЭ). Все вторичные цепи трансформаторов тока, крышки переходных коробок, где имеются цепи к электросчетчикам, и испытательные коробки должны иметь возможность опломбирования. [illegible]		Монтаж приборов учета без АСКУЭ, реконструкция ТП 10 (6)/0,4 кВ-монтаж 2-х коммутационных аппаратов 0,4 кВ, строительство ВЛИ-0,4 кВ-двухцепной участок		90,9		4,53	48,15	33,64	3,05	90,9						2 (без АСКУЭ)	25,000					Монтаж 2-х коммутационных аппаратов 0,4 кВ)	16,400	0,045 (двухцепный участок)	49,500	90,900	29.01.2015	
								Монтаж приборов учета без АСКУЭ	2	25		0,15	3,26	20,24		25																		
								реконструкция ТП 10 (6)/0,4 кВ-монтаж 2-х коммутационных аппаратов 0,4 кВ		18,4		0,52	2,32	13,4	0,16	18,4																		
								строительство ВЛИ-0,4 кВ-двухцепной участок	0,045	48,5		3,86	42,57		2,07	48,5																		
Ц-7122/0025-ОРЗТП/2014 от 15.01.14г.	40818399	152 080,14	Гриневич Людмила Андреевна, в лице Юдина Виктора Васильевича	КРЭС	Курская обл., Курский р-н, Ворошневский с/с, д. Ворошнево, кад. №46:11:050502:000 0:	строительство отпайки от опоры №4-3 ВЛ-6 кВ №4(1.51) протяженностью 0,02 км с монтажом разъединителя 6 кВ (точку врезки, марку, сечение провода, протяженность, тип разъединителя уточнить при проектировании).		Строительство ВЛ-10 (6) кВ, монтаж разъединителя 10 (6) кВ		75,34		5,67	30,06	38,38	1,19	75,34								ВЛ-6 кВ: 0,02 км	22,000	1 (6 кВ)	53,340					75,340	15.01.2015	
								Строительство ВЛ-10 (6) кВ	0,02	22		1,79	18,58		0,84	22																		
								монтаж разъединителя 10 (6) кВ	1	53,34		3,91	10,51	38,38	0,53	53,34																		
Ц-7408/0043-ОРЗТП/2014 от 20.01.14г.	40842530	13 050,85	Гаражно-строительный кооператив «Автолюбитель»	ЦРЭС	г. Курск, ул. Рябиновая, кад. № 46:29:102033	- В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 04 мая 2012 г. N 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» учет электроэнергии выполняется по следующим требованиям: - приборы учета электрической энергии должны быть сертифицированы и внесены в Госреестр средств измерений РФ; - приборы учета должны соответствовать ГОСТ Р 52322-2005. Часть 21 «Статические счетчики активной энергии классов точности 1 и 2» (для реактивной энергии - ГОСТ Р 52425-2005 «Статические счетчики реактивной энергии»); - класс точности 1,0 и выше; - Iном=5-7,5 А (для трехфазных трансформаторного включения); - трансформаторы тока должны иметь класс точности не ниже 0,5; - пломбированию подлежат и прибор учета, и трансформаторы тока; - температурный рабочий диапазон от -40°С до +70°С. Счетчики должны подключаться через испытательные коробки (согласно ПУЭ). Все вторичные цепи трансформаторов тока, крышки переходных коробок, где имеются цепи к электросчетчикам, и испытательные коробки должны иметь возможность опломбирования. Места установки в шкафу на наружном фасаде гаражных боксов.	реконструкция ТП-10/0,4 кВ № 10/1х250 в части замены автомата отходящей ВЛ-0,4 кВ № 3 (объем реконструкции уточнить при проектировании) – за счет средств тарифа на передачу электроэнергии.	Монтаж приборов учета без организации АСКУЭ, Замена автомата отходящей ВЛ-0,4 кВ		20,7		1,01	2,79	16,82	0,08	20,7						1 (без АСКУЭ)	12,500					Замена автомата отходящей ВЛ-0,4 кВ	8,200			20,700	20.07.2014	
								Монтаж приборов учета без организации АСКУЭ	1	12,5		0,75	1,63	10,12		12,5																		
								Замена автомата отходящей ВЛ-0,4 кВ	1	8,2		0,26	1,16	6,7	0,08	8,2																		
Ю-2276/0078-ОРЗТП/2014 от 23.01.14г.	40841410	731 732,26	ОАО "Надежда"	СуРЭС	Курская обл., Суджанский район, Замостянский сельсовет, кад. 46:23:070602:5	строительство ответвления протяженностью 0,25 км от опоры существующей ВЛ-10 кВ № 7128 до проектируемой ТП-10/0,4 кВ с установкой разъединителя 10 кВ на концевой опоре и увеличением протяженности существующей ВЛ-10 кВ (марку и сечение кабеля, протяженность уточнить при проектировании, тип и технические характеристики разъединителя определить проектом); строительство ответвления протяженностью 0,2 км от опоры существующей ВЛ-10 кВ № 22 до проектируемой ТП-10/0,4 кВ с установкой разъединителя 10 кВ на концевой опоре и увеличением протяженности существующей ВЛ-10 кВ (марку и сечение кабеля, протяженность уточнить при проектировании, тип и технические характеристики разъединителя определить проектом).		Строительство ВЛ-10 (6) кВ, монтаж разъединителя 10 (6) кВ	2,45	601,68	0	47,42	461,57	76,78	15,91	601,68								0,450	495,000	2,000	106,680					601,680	23.05.2014	
								Строительство ВЛ-10 (6) кВ	0,45	495		39,6	440,55		14,85	495																		
								монтаж разъединителя 10 (6) кВ	2	106,68		7,82	21,02	76,78	1,06	106,68																		
Ю-2280/0105-ОРЗТП/2014 от 27.01.14г.	40840137	658 836,50	ООО "Фарос"	СуРЭС	Курская обл., Суджанский район, п.Мирный	строительство ответвления протяженностью 0,5 км от опоры существующей ВЛ-10 кВ № 30 до проектируемой ТП-10/0,4 кВ с установкой разъединителя 10 кВ на концевой опоре и увеличением протяженности существующей ВЛ-10 кВ (марку и сечение кабеля, протяженность уточнить при проектировании, тип и технические характеристики разъединителя определить проектом).		Строительство ВЛ-10 (6) кВ, монтаж разъединителя 10 (6) кВ		603,34	0	47,81	500,01	38,38	17,03	603,34								0,500	550,000	1,000	53,340					603,340	27.05.2014	
								Строительство ВЛ-10 (6) кВ	0,5	550		44	489,5		16,5	550																		
								монтаж разъединителя 10 (6) кВ	1	53,34		3,81	10,51	38,38	0,53	53,34																		
								ВСЕГО:								1437,01						4 шт. (без АСКУЭ)	50,000	0,97 (в т.ч. ВЛ-6 кВ: 0,02 км)	1067,000	4 (в т.ч. 1 шт. 6 кВ)	213,360	Монтаж 2-х коммутационных аппаратов 0,4 кВ), Замена автомата отходящей ВЛ-0,4 кВ	24,600	0,08 (в т.ч. 0,045 двухцепный участок)	82,050	1437,010		

/Горнищев А.В./ 21.05.14 /[illegible]/