



ПРОТОКОЛ

очного заседания Закупочной комиссии по рассмотрению ценовых частей заявок и
подведению итогов закупочной процедуры

Дата проведения заседания: 09.10.2019

Дата подписания протокола: 09.10.2019

№0340-ИА-19-2

Москва

СПОСОБ И ПРЕДМЕТ ЗАКУПКИ: запрос цен по результатам конкурентного предварительного отбора на право заключения Договора на поставку ячеек 10 кВ для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Курскэнерго»).

Запрос цен проводится на основании Распоряжения И.о. заместителя генерального директора по инвестиционной деятельности и капитальному строительству ПАО «МРСК Центра» № ЦА-9/1526-р/з от 04.09.2019 года.

Заказчик и Организатор закупки (далее – Организатор): ПАО «МРСК Центра», расположенное по адресу: РФ, 127018, г. Москва, ул. 2-я Ямская, д. 4.

Извещение о проведении запроса цен было разработано Организатором, утверждено протоколом заседания закупочной комиссии № 0340-ИА-19 от 04.09.2019 года, опубликовано на официальном сайте Российской Федерации для размещения информации о размещении заказов www.zakupki.gov.ru: 04.09.2019 года, на сайте ЕЭТП <https://rosseti.roseltorg.ru>: № 31908267620 от 04.09.2019 года и на официальном сайте ПАО «МРСК Центра» www.mrsk-1.ru в разделе «Закупки»: 04.09.2019 года.

В соответствии с Извещением о проведении запроса цен начальная (максимальная) цена Договора составляет: 3 398 031 (три миллиона триста девяносто восемь тысяч тридцать один) рубль 00 копеек РФ без учета НДС; НДС составляет 679 606 (шестьсот семьдесят девять тысяч шестьсот шесть) рублей 20 копеек РФ; 4 077 637 (четыре миллиона семьдесят семь тысяч шестьсот тридцать семь) рублей 20 копеек РФ с учетом НДС.

В соответствии с Извещением о проведении запроса цен сроки поставки товаров: в течение 60 календарных дней с момента заключения Договора.

СОСТАВ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ:

ФИО	Должность	Статус в составе комиссии
Скляр Д.В.	Заместитель генерального директора по инвестиционной деятельности и капитальному строительству ПАО «МРСК Центра»	Председатель Закупочной комиссии
Тюсин Б.В.	Начальник отдела экономической безопасности Управления экономической безопасности Департамента экономической безопасности и антикоррупционной политики ПАО «МРСК Центра»	Заместитель председателя Закупочной комиссии
Логанова Н.А.	Начальник Департамента экономики ПАО «МРСК Центра»	Член Закупочной комиссии

Сычёв Н.В.	Начальник Департамента финансов ПАО «МРСК Центра»	Член Закупочной комиссии
Даньшина О.А.	Заместитель генерального директора по корпоративной и правовой деятельности ПАО «МРСК Центра»	Член Закупочной комиссии
Савченко А.И.	Начальник Департамента по конкурентной политике и закупочной деятельности ПАО «МРСК Центра»	Член Закупочной комиссии
Рыбников Д.А.	Руководитель Дирекции по инновационной деятельности и импортозамещению ПАО «МРСК Центра»	Член Закупочной комиссии
Солянин Р.В.	Заместитель руководителя Дирекции по логистике и материально-техническому обеспечению ПАО «МРСК Центра»	Член Закупочной комиссии
Горностаева Т.В.	Ведущий специалист Управления организации регламентированных закупок Департамента по конкурентной политике и закупочной деятельности ПАО «МРСК Центра»	Ответственный секретарь (с правом голоса)

На заседании Закупочной комиссии присутствует не менее чем пятьдесят процентов общего числа ее членов. Кворум имеется, комиссия правомочна.

СЛУШАЛИ:

Горностаеву Татьяну Валентиновну, ответственного секретаря Закупочной комиссии – ведущего специалиста Управления организации регламентированных закупок Департамента по конкурентной политике и закупочной деятельности ПАО «МРСК Центра».

КРАТКИЙ ОТЧЕТ:

До окончания срока представления Заявок на сайт ЕЭТП <https://rosseti.roseltorg.ru> поступили следующие Заявки:

№ п/п	Наименование участника запроса цен и его адрес:	Дата и время регистрации Заявки на ЕЭТП
1.	ООО «Квантум Энерго», 454106, г. Челябинск, пр-т Победы, д. 238, неж. пом. 11, тел. (351) 225-24-36	11.09.2019 г. в 08 ч. 16 мин.
2.	ООО «ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ ТЭЛПРО», 241004, г. Брянск, ул. Белобережская, д. 45А, оф. 02, тел. (916) 133-27-91	11.09.2019 г. в 09 ч. 52 мин.
3.	ООО «ТДЦ», 115404, г. Москва, ул. 6-я Радиальная, д. 3, корп. 9, этаж 1, пом. XII, комн. 2, тел. (495) 098-02-09	11.09.2019 г. в 11 ч. 12 мин.
4.	АО «ЧЭАЗ», 428020, Чувашия, г. Чебоксары, пр-т И.Я. Яковлева, д. 5, тел. (8352) 39-59-34	13.09.2019 г. в 11 ч. 43 мин.
5.	ООО «АБ ЭНЕРГО», 644043, г. Омск, ул. Гагарина, д. 8, корп. 2, тел. (3812) 40-80-18	16.09.2019 г. в 09 ч. 49 мин.

На основании подпункта (б) пункта 41.4 закупочной документации отклонить Заявку ООО «АБ ЭНЕРГО», 644043, г. Омск, ул. Гагарина, д. 8, корп. 2, тел. (3812) 40-80-18, поскольку Заявка не соответствует требованиям закупочной документации:

- в части отсутствия в «Техническом предложении» следующих технических характеристик, указанных в «Техническом задании» (подпункт (е) пункта 22):

Требование Технического задания	Предложение участника
<p>4. Требования к микропроцессорным устройствам защиты в составе КРУ.</p> <p>4.1. Защита линий.</p> <p>4.1.1. Терминалы защит должны обеспечивать выполнение следующих основных функций: максимальная токовая защита (МТЗ) от междуфазных повреждений с контролем двух или трех фазных токов (количество ступеней и необходимость направленности защит определяется проектом); защита от обрыва фазы питающего фидера (ЗОФ); защита от однофазных замыканий на землю (ОЗЗ); автоматический ввод ускорения любой из ступеней МТЗ при любом включении выключателя; формирование сигнала пуска МТЗ для организации логической защиты шин.</p> <p>4.1.2. Функции автоматики, выполняемые устройствами:</p> <ul style="list-style-type: none">- операции отключения и включения выключателя по внешним командам;- блокировка «от прыгания» выключателя;- определение места и вида повреждения линии (ОМП);- возможность подключения внешних защит: дуговой / от однофазных замыканий на землю;- формирование сигнала УРОВ при отказах своего выключателя;- одно/двукратное АПВ;- отработка сигнала ЧАПВ после АЧР; <p>4.1.3. Устройства должны обеспечивать следующие эксплуатационные возможности:</p> <ul style="list-style-type: none">- выполнение функций защит, автоматики и управления, определенных проектом;- задание внутренней конфигурации (ввод/вывод защит и автоматики, выбор защитных характеристик и т.д.);- ввод и хранение уставок защит и автоматики, длительностью до нескольких лет, не зависимо от наличия питания;- возможность питания от токовых цепей при пропадании оперативного тока (определяется проектом);- передачу параметров аварии, ввод и изменение уставок по линии связи;- непрерывный оперативный контроль работоспособности (самодиагностику) в течение всего времени работы;- получение дискретных сигналов управления и блокировок, выдачу команд управления, аварийной и предупредительной сигнализации;- гальваническую развязку всех входов и выходов, включая питание, для обеспечения высокой помехозащищенности;- фиксацию токов и напряжений в момент аварии;- измерение времени срабатывания защиты и отключения выключателя;- измерение текущих фазных токов и напряжений, а также мощности;- встроенные: регистратор события; цифровой осциллограф; часы-календарь;- хранение параметров настройки и конфигурации защит и автоматики (уставок) в течение всего срока службы вне зависимости от наличия питающего напряжения;- выполнение функции защиты со срабатыванием выходных реле в течение не менее 0,5 с при полном пропадании оперативного питания от номинального значения;- время готовности устройства к работе после подачи оперативного тока не должно превышать 2 с; наработка на отказ устройства должна составлять не менее 50000 часов;- в части воздействия механических факторов устройства должны соответствовать группе М6 по ГОСТ 17516.1.	<p>Не указано</p>

На основании подпункта (б) пункта 41.4 закупочной документации отклонить Заявку ООО «ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ ТЭЛПРО», 241004, г. Брянск, ул. Белобережская, д. 45А, оф. 02, тел. (916) 133-27-91, поскольку Заявка не соответствует требованиям закупочной документации:

- в части отсутствия в «Техническом предложении» следующих технических характеристик, указанных в «Техническом задании» (подпункт (е) пункта 22):

Требование Технического задания		Предложение участника
5. Технические требования к конструкции, изготовлению и материалам		
5.3	Условия обслуживания (одностороннее, двухстороннее)	двухстороннее
5.4	Вид основных ячеек в зависимости от встраиваемого электрооборудования - с высоковольтными выключателями; - с разъемными контактными соединениями: - с разрядниками; - с трансформаторами напряжения; - с кабельными сборками; - с шинными вводами и перемычками; - с силовыми трансформаторами до ** кВА; - с трансформаторами напряжения и разрядниками; - с силовыми предохранителями.	с высоковольтными выключателями
5.5	Корпус металлический, с разделенными локализованными отсеками, с отдельным клапаном разгрузки для каждого высоковольтного отсека (да, нет)	да
5.6	Степень защиты оболочки по ГОСТ 14254-96, не менее	IP2X
5.7	Ячейки с антикоррозионным покрытием из тонколистовой оцинкованной или покрытой полимерным покрытием стали, сохраняющим свойства на весь срок эксплуатации (да/нет)	да
5.8	Цвет ячеек	Согласно требованиям руководства ПАО «МРСК Центра» «Требования к зданиям и сооружениям объектов электрических сетей при выполнении работ по реконструкции и новому строительству ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» РК БГ1 20/17- 01/2018
5.9	Вид управления выключателей	дистанционный
5.10	Габаритные размеры КРУ, мм:	согласно схеме плана КРУ
5.11	ширина, мм, не более	900
5.12	глубина, мм, не более	1664
5.13	высота, мм, не более	2350

Не указано

5.14	Масса шкафа, кг, не более	*	
5.15	Наличие обогревателей в шкафах вторичной коммутации	нет	
5.16	Напряжение питания обогревателей (при наличии), В	нет	
5.17	Комплектный токопровод в вводную ячейку	*	
5.18	Тип изоляторов (фарфоровая, полимерная)	*	
5.19	Удельная длина пути утечки внешней изоляции (ПУЭ издание седьмое) см/кВ, не менее	2	
5.20	Номинальный ток токопровода, А не менее	1000	
6. Требования к встроенному выключателю			
6.1	Изготовитель	*	Не указано
6.2	Тип выключателя	вакуумный	
6.3	Номинальное рабочее напряжение, кВ	10	
6.4	Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12	
6.5	Номинальная частота, Гц	50	
6.6	Номинальный ток, А - Вводной выключатель - Секционный выключатель - Ячейка присоединения	1000	
6.7	Номинальный ток отключения, кА, не менее	20	
6.8	Требования к стойкости при сквозных токах КЗ		
6.8.1	Ток термической стойкости, кА, не менее	20	
6.8.2	Время протекания тока термической стойкости, с	3	
6.9	Требования к коммутационной стойкости		
6.9.1	Номинальный ток электродинамической стойкости, кА	51	
6.9.2	Ресурс по коммутационной стойкости (для каждого полюса): - количество операций «О» при номинальном токе отключения, не менее - количество операции «О» («В») при номинальном токе, не менее	100 50000	
6.9.3	Ресурс выключателя по механической стойкости, циклов В — О, не менее	50000	
6.10	Требования к электрической прочности изоляции	ГОСТ 15 16.3- 96 уровень «б»	
6.11	Требования к конструкции		
6.11.1	Собственное время отключения, с, не более	0,015	
6.11.2	Полное время отключения, с, не более	0,025	

6.11.3	Разновременность замыкания и размыкания контактов полюсов и разрывов по ГОСТ Р 52565-2006 п. 6.4.7, (да, нет)		
6.11.4	Собственное время включения, с	0,07	
6.11.5	Вид привода	Электромагнитный	
6.11.6	Напряжение вспомогательных цепей, В - постоянного/переменного тока	220/230	
6.11.7	Пределы измерения напряжения цепей управления, %		
	- включения	85-105	
	- отключения	70-110	
6.11.8	Кол-во электромагнитов отключения	1	
6.11.9	Кол-во электромагнитов включения	1	
6.11.10	Кол-во электромагнитов блокировки	нет	
6.11.11	Тип блока управления вакуумным выключателем	Электронный модуль	
6.12.1	Наибольший пик тока включения, кА, не менее	51	
6.12.2	Начальное действующее значение периодической составляющей тока включения, кА, не менее	20	
6.13	Напряжение питания катушек управления (включения и отключения), В	220	
6.14	Ток в цепи управления привода полюса при номинальном напряжении, А, не более		
	- включения	11±3	
	- отключения	11±3	
6.15	Исполнение силового выключателя (выкатной, на кассете)	выкатной	
6.16	Расположение полюсов	вертикальное	
6.17	Тип привода силового выключателя (электромагнитный, пружинный)	электромагнитный	
6.18	Привод выкатного элемента (ручной или моторный)	ручной	
6.19	Требования к диагностированию: - в соответствии с периодичностью и объеме указанных в СТО 34.01-23.1-001-2017 - в объеме дополнительных требований к СТО 34.01-23.1-001-2017	Да Нет	
6.20	Возможность оценки технического состояния в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.07.2017 № 676	Да	
6.21	Периодичность и объем технического обслуживания	*	
7. Требования к встроенным трансформаторам тока			
7.1	Заводской тип (марка), Изготовитель	*	
7.2	Номинальное рабочее напряжение, кВ	10	Не указано

7.3	Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12		
7.4	Номинальная частота, Гц	50		
7.5	Допустимая перегрузка по первичному току, при котором сохраняется заявленный класс точности для измерительных обмоток, при температуре окружающего воздуха до +40°C, %	*		
7.6	Ток термической стойкости, не менее кА	16		
7.7	Время протекания тока термической стойкости, с	3		
7.8	Ток электродинамической стойкости, кА	52,2		
7.9	Номинальный ток первичной обмотки/Номинальный вторичный ток, А - Вводной выключатель - Секционный выключатель - Ячейка присоединения	300/5		
7.10	- Класс точности, %	0,2/0,5/10P		
7.11	- Номинальная мощность, ВА	30		
7.12	- Номинальная предельная кратность	10		
7.13	Требования к изоляции: - тип изоляции	литая		
7.14	Требования к электрической прочности изоляции	ГОСТ 1516.3- 96		
7.15	Трансформатор тока нулевой последовательности, тип	ТЗЛМ-1-2		
7.16	Количество трансформаторов тока нулевой последовательности, шт	1		
7.17	Коэффициент безопасности приборов обмотки для измерений, не менее	5		
8. Требования к встроенным ограничителям перенапряжения				
8.1	Изготовитель	*		Не указано
8.2	Заводской тип (марка)	*		
8.3	Номинальное напряжение сети, кВ	6		
8.4	Наибольшее рабочее напряжение сети, кВ	7,2		
8.5	Номинальная частота, Гц	50		
8.6	Наибольшее длительно допустимое рабочее напряжение ОПН, кВ, не менее	7		
8.7	Номинальный разрядный ток, кА	10		
8.8	Требования к электрической прочности изоляции	ГОСТ Р 52725- 2007		
8.9	Конструктивное исполнение ОПН (опорное/подвесное)	Опорные		
8.10	Требования к диагностированию: - в соответствии с периодичностью и объеме указанных в СТО 34.01-23.1-001-2017 - в объеме дополнительных требований к СТО 34.01-23.1-001-	Да Нет		

	2017		
8.11	Возможность оценки технического состояния в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.07.2017 № 676	Да	
8.12	Периодичность и объем технического обслуживания	*	
10. Релейная защита и автоматика			
10.1	Тип аппаратуры релейной защиты и автоматики ячеек	МП	Не указано
10.2	Напряжение питания вторичных цепей оперативного тока, В	-220	
10.3	Схемы вторичных соединений	Разрабатываются и согласовываются дополнительно	
10.4	Расположение аппаратуры релейной защиты и автоматики	Релейный отсек	
10.5	Тип дуговой защиты	оптическая	
10.6	Необходимость выполнения селективной дуговой защиты (да, нет)	да	
11. Учет электроэнергии			
11.1	Тип счетчика	А 1800 (ООО «Эльстер Метроника») с 2-мя интерфейсами RS-485 и протоколом Modbus для передачи в существующую систему ТМ.	Не указано
11.2	Класс точности счетчика (для учета активной/реактивной электрической энергии)	0,2	
11.3	Напряжение питания счетчика. В переменное	220	
11.4	Расположение счетчика	В ячейке. В ячейке должен быть установлен разветвитель интерфейса RS-485 и выполнено соединение разветвителя интерфейса с прибором учета.	
13. Комплектность			
13.1	Шкафы КРУ в комплекте (да, нет)	Да	Не указано
13.2	Шкаф ввода питания для организации шинок оперативного постоянного тока (да, нет)	Нет	
13.3	Трансформаторы тока нулевой последовательности (да, нет)	Да	
13.4	Вводной шинный токопровод (да, нет)	Нет	
13.5	Кабельные концевые заделки (да, нет)	Да	
13.6	Запасные части и принадлежности (ЗИП) (да, нет)	Да	
13.7	Техническое описание (да, нет)	Да	
13.8	Принципиальные монтажные схемы вспомогательных цепей (да, нет)	Да	

13.9	Эксплуатационная документация на русском языке (количество экземпляров)	1	
13.10	Наличие сервисных устройств (да, нет)	Нет	
14. Требования по сертификации			
14.1	Измерительные трансформаторы должны иметь сертификаты об утверждении типа средств измерения (с информацией о занесении СИ в Госреестр РФ) и иметь действующие свидетельства о поверке	Да, указать номер и дату документов	Не указано
14.2	Наличие экспертного заключения согласно «Положению об аттестации оборудования, технологий и материалов в ПАО «Россетп» на момент поставки (указать номер и дату документа)	*	
14.3	Наличие декларации соответствия	Да, указать номер и дату документов	
14.4	Наличие протоколов испытаний независимых испытательных центров: - испытание (проверка) на соответствие требованиям безопасности ГОСТ 14693-90 (п.2.8.1-2.8.9, р3), ГОСТ 1516.3-96 п.4.14); - подтверждающих локализационную способность; - подтверждающих требования к электрической прочности изоляции; - подтверждающих требования по нагреву при номинальном токе и при токах короткого замыкания.	Предоставить	
15. Маркировка, упаковка, транспортировка, условия хранения			
15.1	Маркировка, упаковка и консервация по ГОСТ 14693-90, ГОСТ 14192-96, ГОСТ 23216-78 и ГОСТ 15150-69 (да, нет)	Да	Не указано
15.2	Условия транспортирования (авто или ж/д транспорт)	*	
15.3	Условия хранения, срок хранения в упаковке изготовителя, отдельно хранящихся деталей, сборочных единиц, ЗИП, год,	*	
16. Приемка п шеф-монтажные работы			
16.1	Монтаж оборудования выполняется с участием шеф-инженера производителя (да, нет)	Да	Не указано
16.2	Шеф-монтажные работы включены в стоимость оборудования (да, нет)	Да	
17. Дополнительные требования			
	Преобразователи аналоговых и	нет	Не указано

	дискретных сигналов (ПАДС)		
	Ячейка ввода, шт.	нет	
	Ячейка ТН, шт.	нет	
	Ячейка СВ, шт.	нет	
	Линейная ячейка, шт.	да	
Во всем неоговоренном ячейки КРУ должны соответствовать требованиям ГОСТ 14693-90.			
<p>4. Требования к микропроцессорным устройствам защиты в составе КРУ.</p> <p>4.1. Защита линий.</p> <p>4.1.1. Терминалы защит должны обеспечивать выполнение следующих основных функций: максимальная токовая защита (МТЗ) от междуфазных повреждений с контролем двух или трех фазных токов (количество ступеней и необходимость направленности защит определяется проектом); защита от обрыва фазы питающего фидера (ЗОФ); защита от однофазных замыканий на землю (ОЗЗ); автоматический ввод ускорения любой из ступеней МТЗ при любом включении выключателя; формирование сигнала пуска МТЗ для организации логической защиты шин.</p> <p>4.1.2. Функции автоматики, выполняемые устройствами:</p> <ul style="list-style-type: none"> - операции отключения и включения выключателя по внешним командам; - блокировка «от прыгания» выключателя; - определение места и вида повреждения линии (ОМП); - возможность подключения внешних защит: дуговой / от однофазных замыканий на землю; - формирование сигнала УРОВ при отказах своего выключателя; - одно/двукратное АПВ; - обработка сигнала ЧАПВ после АЧР; <p>4.1.3. Устройства должны обеспечивать следующие эксплуатационные возможности:</p> <ul style="list-style-type: none"> - выполнение функций защит, автоматики и управления, определенных проектом; - задание внутренней конфигурации (ввод/вывод защит и автоматики, выбор защитных характеристик и т.д.); - ввод и хранение уставок защит и автоматики, длительностью до нескольких лет, не зависимо от наличия питания; - возможность питания от токовых цепей при пропадании оперативного тока (определяется проектом); - передачу параметров аварии, ввод и изменение уставок по линии связи; - непрерывный оперативный контроль работоспособности (самодиагностику) в течение всего времени работы; - получение дискретных сигналов управления и блокировок, выдачу команд управления, аварийной и предупредительной сигнализации; - гальваническую развязку всех входов и выходов, включая питание, для обеспечения высокой помехозащищенности; - фиксацию токов и напряжений в момент аварии; - измерение времени срабатывания защиты и отключения выключателя; - измерение текущих фазных токов и напряжений, а также мощности; - встроенные: регистратор события; цифровой осциллограф; часы-календарь; - хранение параметров настройки и конфигурации защит и автоматики (уставок) в течение всего срока службы вне зависимости от наличия питающего напряжения; - выполнение функции защиты со срабатыванием выходных реле в течение не менее 0,5 с при полном пропадании оперативного питания от номинального значения; - время готовности устройства к работе после подачи оперативного тока не должно превышать 2 с; наработка на отказ устройства должна составлять не менее 50000 часов; - в части воздействия механических факторов устройства должны соответствовать группе М6 по ГОСТ 17516.1. 	Не указано		

На основании подпункта (б, в) пункта 41.4 закупочной документации отклонить Заявку ООО «Квантум Энерго», 454106, г. Челябинск, пр-кт Победы, д. 238, неж. пом. 11, тел. (351) 225-24-36, поскольку Заявка не соответствует требованиям закупочной документации:

- в части указания технических параметров, предлагаемой к поставке продукции, которые не соответствуют требованиям технического задания (пункт б):

Требование Технического задания	Предложение участника
Ток цепи управления привода полюса при номинальной напряжении, -включения, не более 11+/-3 А	Ток цепи управления привода полюса при номинальной напряжении, -включения, 13+/-3 А

- в части отсутствия в «Техническом предложении» следующих технических характеристик, указанных в «Техническом задании» (подпункт (е) пункта 22):

Требование Технического задания	Предложение участника
<p>4. Требования к микропроцессорным устройствам защиты в составе КРУ.</p> <p>4.1. Защита линий.</p> <p>4.1.1. Терминалы защит должны обеспечивать выполнение следующих основных функций: максимальная токовая защита (МТЗ) от междуфазных повреждений с контролем двух или трех фазных токов (количество ступеней и необходимость направленности защит определяется проектом); защита от обрыва фазы питающего фидера (ЗОФ); защита от однофазных замыканий на землю (ОЗЗ); автоматический ввод ускорения любой из ступеней МТЗ при любом включении выключателя; формирование сигнала пуска МТЗ для организации логической защиты шин.</p> <p>4.1.2. Функции автоматики, выполняемые устройствами:</p> <ul style="list-style-type: none"> - операции отключения и включения выключателя по внешним командам; - блокировка «от прыгания» выключателя; - определение места и вида повреждения линии (ОМП); - возможность подключения внешних защит: дуговой / от однофазных замыканий на землю; - формирование сигнала УРОВ при отказах своего выключателя; - одно/двукратное АПВ; - обработка сигнала ЧАПВ после АЧР; <p>4.1.3. Устройства должны обеспечивать следующие эксплуатационные возможности:</p> <ul style="list-style-type: none"> - выполнение функций защит, автоматики и управления, определенных проектом; - задание внутренней конфигурации (ввод/вывод защит и автоматики, выбор защитных характеристик и т.д.); - ввод и хранение уставок защит и автоматики, длительностью до нескольких лет, не зависимо от наличия питания; - возможность питания от токовых цепей при пропадании оперативного тока (определяется проектом); - передачу параметров аварии, ввод и изменение уставок по линии связи; - непрерывный оперативный контроль работоспособности (самодиагностику) в течение всего времени работы; - получение дискретных сигналов управления и блокировок, выдачу команд управления, аварийной и предупредительной сигнализации; - гальваническую развязку всех входов и выходов, включая питание, для обеспечения высокой помехозащищенности; - фиксацию токов и напряжений в момент аварии; - измерение времени срабатывания защиты и отключения выключателя; 	Не указано

<ul style="list-style-type: none"> - измерение текущих фазных токов и напряжений, а также мощности; - встроенные: регистратор события; цифровой осциллограф: часы-календарь; - хранение параметров настройки и конфигурации защит и автоматики (уставок) в течение всего срока службы вне зависимости от наличия питающего напряжения; - выполнение функции защиты со срабатыванием выходных реле в течение не менее 0,5 с при полном пропадании оперативного питания от номинального значения; - время готовности устройства к работе после подачи оперативного тока не должно превышать 2 с; наработка на отказ устройства должна составлять не менее 50000 часов; - в части воздействия механических факторов устройства должны соответствовать группе М6 по ГОСТ 17516.1. 	
---	--

Признали Заявки: АО «ЧЭАЗ», 428020, Чувашия, г. Чебоксары, пр-т И.Я. Яковлева, д. 5, тел. (8352) 39-59-34; ООО «ТДЦ», 115404, г. Москва, ул. 6-я Радиальная, д. 3, корп. 9, этаж 1, пом. XII, комн. 2, тел. (495) 098-02-09, соответствующими условиям запроса цен.

Решение Закупочной комиссии было оформлено соответствующим протоколом заседания Закупочной комиссии (протокол № 0340-ИА-19-1 от 07.10.2019 года).

До окончания срока представления Заявок на сайт ЕЭТП <https://rosseti.roseltorg.ru> поступили следующие ценовые части Заявок:

№ п/п	Наименование участника запроса цен и его адрес:	Общая цена Заявки, руб.		Дата и время регистрации Заявки на ЕЭТП
		без учета НДС	с учетом НДС	
1.	АО «ЧЭАЗ», 428020, Чувашия, г. Чебоксары, пр-т И.Я. Яковлева, д. 5, тел. (8352) 39-59-34	3 300 000,00	3 960 000,00	13.09.2019 г. в 11 ч. 43 мин.
2.	ООО «ТДЦ», 115404, г. Москва, ул. 6-я Радиальная, д. 3, корп. 9, этаж 1, пом. XII, комн. 2, тел. (495) 098-02-09	2 876 489,58	3 451 787,50	11.09.2019 г. в 11 ч. 12 мин.

РЕШЕНИЕ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ:

1. Признать ценовые предложения:

АО «ЧЭАЗ», 428020, Чувашия, г. Чебоксары, пр-т И.Я. Яковлева, д. 5, тел. (8352) 39-59-34; ООО «ТДЦ», 115404, г. Москва, ул. 6-я Радиальная, д. 3, корп. 9, этаж 1, пом. XII, комн. 2, тел. (495) 098-02-09, соответствующими условиям запроса цен.

2. Ранжировать Заявки:

Учитывая, что единственным критерием для определения Победителя является наименьшая цена Заявок, при условии соответствия самой заявки и предлагаемой поставки товаров условиям запроса цен, ранжировать Заявки следующим образом:

начальная (максимальная) цена Договора, руб. без учета НДС	4 077 637,20	
Наименование параметра/ Участники закупки	ООО «ТДЦ»	АО «ЧЭАЗ»

цена Заявки, указанная на «котировочной доске» ЕЭТП, руб. с учетом НДС	3 451 787,50	3 960 000,00
цена Заявки, указанная на «котировочной доске» ЕЭТП, руб. без учета НДС	2 876 489,58	3 300 000,00
Итоговый рейтинг (место в ранжировке)	1	2

3. По результатам ранжировки заявок признать Победителем запроса цен.

ООО «ТДЦ», 115404, г. Москва, ул. 6-я Радиальная, д. 3, корп. 9, этаж 1, пом. XII, комн. 2, тел. (495) 098-02-09, на право заключения Договора на поставку ячеек 10 кВ для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Курскэнерго») на следующих условиях:

- стоимость поставки товаров:

- 2 876 489,58 руб. без НДС;
- 575 297,92 руб. НДС;
- 3 451 787,50 руб. с учетом НДС;

- условия оплаты: согласно «Заявке на поставку» - безналичный расчет, в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента подписания Сторонами накладной, предоставления счета-фактуры и иных документов, предусмотренных договором. В случае, если договор заключается с субъектом малого и среднего предпринимательства, срок оплаты не может превышать 30 календарных дней с момента подписания вышеуказанных документов;

- сроки поставки товаров: согласно «Заявке на поставку» - в течение 60 календарных дней с момента заключения Договора

4. Поручить ответственному секретарю Закупочной комиссии – ведущему специалисту Управления организации регламентированных закупок Департамента по конкурентной политике и закупочной деятельности ПАО «МРСК Центра» Горностаевой Т.В. уведомить ПАО «МРСК Центра» (филиал «Курскэнерго», расположенный по адресу: РФ, 305029, г. Курск, ул. К. Маркса, д. 27) о решении Закупочной комиссии в течение 3-х рабочих дней после подписания Протокола.

5. ПАО «МРСК Центра» (филиалу «Курскэнерго», расположенный по адресу: РФ, 305029, г. Курск, ул. К. Маркса, д. 27) не ранее чем через 10 (десять) дней и не позднее чем через 20 (двадцать) дней с даты размещения в Единой информационной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд настоящего протокола, составленного по результатам конкурентной закупки заключить договор с Победителем, на указанных в заявке Победителя цене и условиях.

6. В случае необходимости предварительного одобрения Советом директоров ПАО «МРСК Центра» договора как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, обеспечить вынесение на рассмотрение Совета директоров вопроса об одобрении договора до его заключения.

7. В случае, если в соответствии с действующим законодательством РФ и учредительными документами Заказчика потребуется предварительное согласование (одобрение, утверждение) заключаемого на предложенных Победителем условиях договора компетентными органами управления Заказчика (Общим собранием акционеров, Советом директоров и т.п.), договор с Победителем заключается только после такого согласования (одобрения, утверждения), а указанный в п. 5 срок отсчитывается после получения такого согласования (одобрения, утверждения).

Я, член Закупочной комиссии, подписавший настоящий протокол, подтверждаю, что не связан в настоящем ни с одним из участников данного запроса цен таким образом, что это помешает беспристрастно рассматривать и оценивать поданные заявки участников.

В случае возникновения в период проведения запроса цен любых обстоятельств, мешающих давать беспристрастные оценки, либо в случае попытки оказания влияния на оценки члена Закупочной комиссии со стороны участников или иных лиц, не участвующих в рассмотрении и оценке Заявок, член Закупочной комиссии обязуется незамедлительно доложить об этом лично председателю Закупочной комиссии.

Всю информацию о заявках, разъяснениях, рассмотрении, отбору, оценках и сопоставлении заявок, до подведения результатов запроса цен, член Закупочной комиссии обязуется ни при каких обстоятельствах не сообщать участникам и лицам, не имеющим отношения к процедуре рассмотрения заявок.

В случае необходимости обращения к Участнику запроса цен до подведения результатов, член Закупочной комиссии обязуется это сделать через Организатора данного запроса цен.

Член Закупочной комиссии несет персональную ответственность за разглашение этих сведений до подведения результатов запроса цен.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

«За» 8 членов Закупочной комиссии.


«Против» 0 членов Закупочной комиссии.

«Воздержалось» 0 членов Закупочной комиссии.

ПОДПИСИ ЧЛЕНОВ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ:

Председатель

Закупочной комиссии:



Скляров Д.В.

Заместитель председателя

Закупочной комиссии:



Тюсин Б.В.

Члены Закупочной комиссии:



Логанова Н.А.



Сычѐв Н.В.



Даньшина О.А.



Савченко А.И.



Рыбников Д.А.



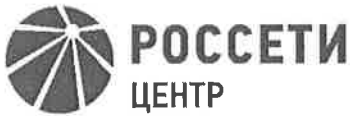
Солянин Р.В.

Ответственный секретарь

Закупочной комиссии:



Горностаева Т.В.



Публичное акционерное общество
«Межрегиональная распределительная сетевая
компания Центра»

ПРОТОКОЛ

очного заседания Закупочной комиссии по рассмотрению заявок участников

Дата проведения заседания: 07.10.2019

Дата подписания протокола: 07.10.2019

№0340-ИА-19-1

Москва

СПОСОБ И ПРЕДМЕТ ЗАКУПКИ: запрос цен по результатам конкурентного предварительного отбора на право заключения Договора на поставку ячеек 10 кВ для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Курскэнерго»).

Запрос цен проводится на основании Распоряжения И.о. заместителя генерального директора по инвестиционной деятельности и капитальному строительству ПАО «МРСК Центра» № ЦА-9/1526-р/з от 04.09.2019 года.

Заказчик и Организатор закупки (далее – Организатор): ПАО «МРСК Центра», расположенное по адресу: РФ, 127018, г. Москва, ул. 2-я Ямская, д. 4.

Извещение о проведении запроса цен было разработано Организатором, утверждено протоколом заседания закупочной комиссии № 0340-ИА-19 от 04.09.2019 года, опубликовано на официальном сайте Российской Федерации для размещения информации о размещении заказов www.zakupki.gov.ru: 04.09.2019 года, на сайте ЕЭТП <https://rosseti.roseltorg.ru>: № 31908267620 от 04.09.2019 года и на официальном сайте ПАО «МРСК Центра» www.mrsk-1.ru в разделе «Закупки»: 04.09.2019 года.

В соответствии с Извещением о проведении запроса цен начальная (максимальная) цена Договора составляет: 3 398 031 (три миллиона триста девяносто восемь тысяч тридцать один) рубль 00 копеек РФ без учета НДС; НДС составляет 679 606 (шестьсот семьдесят девять тысяч шестьсот шесть) рублей 20 копеек РФ; 4 077 637 (четыре миллиона семьдесят семь тысяч шестьсот тридцать семь) рублей 20 копеек РФ с учетом НДС.

В соответствии с Извещением о проведении запроса цен сроки поставки товаров: в течение 60 календарных дней с момента заключения Договора.

СОСТАВ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ:

ФИО	Должность	Статус в составе комиссии
Скляр Д.В.	Заместитель генерального директора по инвестиционной деятельности и капитальному строительству ПАО «МРСК Центра»	Председатель Закупочной комиссии
Тюсин Б.В.	Начальник отдела экономической безопасности Управления экономической безопасности Департамента экономической безопасности и антикоррупционной политики ПАО «МРСК Центра»	Заместитель председателя Закупочной комиссии
Логанова Н.А.	Начальник Департамента экономики ПАО «МРСК Центра»	Член Закупочной комиссии
Сычѳв Н.В.	Начальник Департамента финансов ПАО «МРСК Центра»	Член Закупочной комиссии

Даньшина О.А.	Заместитель генерального директора по корпоративной и правовой деятельности ПАО «МРСК Центра»	Член Закупочной комиссии
Савченко А.И.	Начальник Департамента по конкурентной политике и закупочной деятельности ПАО «МРСК Центра»	Член Закупочной комиссии
Рыбников Д.А.	Руководитель Дирекции по инновационной деятельности и импортозамещению ПАО «МРСК Центра»	Член Закупочной комиссии
Солянин Р.В.	Заместитель руководителя Дирекции по логистике и материально-техническому обеспечению ПАО «МРСК Центра»	Член Закупочной комиссии
Горностаева Т.В.	Ведущий специалист Управления организации регламентированных закупок Департамента по конкурентной политике и закупочной деятельности ПАО «МРСК Центра»	Ответственный секретарь (с правом голоса)

На заседании Закупочной комиссии присутствует не менее чем пятьдесят процентов общего числа ее членов. Кворум имеется, комиссия правомочна.

СЛУШАЛИ:

Горностаеву Татьяну Валентиновну, ответственного секретаря Закупочной комиссии – ведущего специалиста Управления организации регламентированных закупок Департамента по конкурентной политике и закупочной деятельности ПАО «МРСК Центра».

КРАТКИЙ ОТЧЕТ:

До окончания срока представления Заявок на сайт ЕЭТП <https://rosseti.roseltorg.ru> поступили следующие общие части Заявок:

№ п/п	Наименование участника запроса цен и его адрес:	Дата и время регистрации Заявки на ЕЭТП
1.	ООО «Квантум Энерго», 454106, г. Челябинск, пр-т Победы, д. 238, неж. пом. 11, тел. (351) 225-24-36	11.09.2019 г. в 08 ч. 16 мин.
2.	ООО «ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ ТЭЛПРО», 241004, г. Брянск, ул. Белобережская, д. 45А, оф. 02, тел. (916) 133-27-91	11.09.2019 г. в 09 ч. 52 мин.
3.	ООО «ТДЦ», 115404, г. Москва, ул. 6-я Радиальная, д. 3, корп. 9, этаж 1, пом. XII, комн. 2, тел. (495) 098-02-09	11.09.2019 г. в 11 ч. 12 мин.
4.	АО «ЧЭАЗ», 428020, Чувашия, г. Чебоксары, пр-т И.Я. Яковлева, д. 5, тел. (8352) 39-59-34	13.09.2019 г. в 11 ч. 43 мин.
5.	ООО «АБ ЭНЕРГО», 644043, г. Омск, ул. Гагарина, д. 8, корп. 2, тел. (3812) 40-80-18	16.09.2019 г. в 09 ч. 49 мин.

РЕШЕНИЕ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ:

1. Отклонить Заявки на участие в Запросе цен:

На основании подпункта (б) пункта 41.4 закупочной документации отклонить Заявку ООО «АБ ЭНЕРГО», 644043, г. Омск, ул. Гагарина, д. 8, корп. 2, тел. (3812) 40-80-18, поскольку Заявка не соответствует требованиям закупочной документации:

- в части отсутствия в «Техническом предложении» следующих технических характеристик, указанных в «Техническом задании» (подпункт (е) пункта 22):

Требование Технического задания	Предложение участника
<p>4. Требования к микропроцессорным устройствам защиты в составе КРУ.</p> <p>4.1. Защита линий.</p> <p>4.1.1. Терминалы защит должны обеспечивать выполнение следующих основных функций: максимальная токовая защита (МТЗ) от междуфазных повреждений с контролем двух или трех фазных токов (количество ступеней и необходимость направленности защит определяется проектом); защита от обрыва фазы питающего фидера (ЗОФ); защита от однофазных замыканий на землю (ОЗЗ); автоматический ввод ускорения любой из ступеней МТЗ при любом включении выключателя; формирование сигнала пуска МТЗ для организации логической защиты шин.</p> <p>4.1.2. Функции автоматики, выполняемые устройствами:</p> <ul style="list-style-type: none"> - операции отключения и включения выключателя по внешним командам; - блокировка «от прыгания» выключателя; - определение места и вида повреждения линии (ОМП); - возможность подключения внешних защит: дуговой / от однофазных замыканий на землю; - формирование сигнала УРОВ при отказах своего выключателя; - одно/двукратное АПВ; - отработка сигнала ЧАПВ после АЧР; <p>4.1.3. Устройства должны обеспечивать следующие эксплуатационные возможности:</p> <ul style="list-style-type: none"> - выполнение функций защит, автоматики и управления, определенных проектом; - задание внутренней конфигурации (ввод/вывод защит и автоматики, выбор защитных характеристик и т.д.); - ввод и хранение уставок защит и автоматики, длительностью до нескольких лет, не зависимо от наличия питания; - возможность питания от токовых цепей при пропадании оперативного тока (определяется проектом); - передачу параметров аварии, ввод и изменение уставок по линии связи; - непрерывный оперативный контроль работоспособности (самодиагностику) в течение всего времени работы; - получение дискретных сигналов управления и блокировок, выдачу команд управления, аварийной и предупредительной сигнализации; - гальваническую развязку всех входов и выходов, включая питание, для обеспечения высокой помехозащищенности; - фиксацию токов и напряжений в момент аварии; - измерение времени срабатывания защиты и отключения выключателя; - измерение текущих фазных токов и напряжений, а также мощности; - встроенные: регистратор события; цифровой осциллограф; часы-календарь; - хранение параметров настройки и конфигурации защит и автоматики (уставок) в течение всего срока службы вне зависимости от наличия питающего напряжения; - выполнение функции защиты со срабатыванием выходных реле в течение не менее 0,5 с при полном пропадании оперативного питания от номинального значения; - время готовности устройства к работе после подачи оперативного тока не должно превышать 2 с; наработка на отказ устройства должна составлять не менее 50000 часов; - в части воздействия механических факторов устройства должны соответствовать группе М6 по ГОСТ 17516.1. 	<p>Не указано</p>

На основании подпункта (б) пункта 41.4 закупочной документации отклонить Заявку ООО «ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ ТЭЛПРО», 241004, г. Брянск, ул. Белобережская, д. 45А, оф. 02, тел. (916) 133-27-91, поскольку Заявка не соответствует требованиям закупочной документации:

- в части отсутствия в «Техническом предложении» следующих технических характеристик, указанных в «Техническом задании» (подпункт (е) пункта 22):

Требование Технического задания		Предложение участника
5. Технические требования к конструкции, изготовлению и материалам		
5.3	Условия обслуживания (одностороннее, двухстороннее)	двухстороннее
5.4	Вид основных ячеек в зависимости от встраиваемого электрооборудования - с высоковольтными выключателями; - с разъемными контактными соединениями; - с разрядниками; - с трансформаторами напряжения; - с кабельными сборками; - с шинными вводами и перемычками; - с силовыми трансформаторами до ** кВА; - с трансформаторами напряжения и разрядниками; - с силовыми предохранителями.	с высоковольтными выключателями
5.5	Корпус металлический, с разделенными локализованными отсеками, с отдельным клапаном разгрузки для каждого высоковольтного отсека (да, нет)	да
5.6	Степень защиты оболочки по ГОСТ 14254-96, не менее	1P2X
5.7	Ячейки с антикоррозионным покрытием из тонколистовой оцинкованной или покрытой полимерным покрытием стали, сохраняющим свойства на весь срок эксплуатации (да/нет)	да
5.8	Цвет ячеек	Согласно требованиям руководства ПАО «МРСК Центра» «Требования к зданиям и сооружениям объектов электрических сетей при выполнении работ по реконструкции и новому строительству ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» РК БГ1 20/17- 01/2018
5.9	Вид управления выключателей	дистанционный
5.10	Габаритные размеры КРУ, мм:	согласно схеме плана КРУ
5.11	ширина, мм, не более	900
5.12	глубина, мм, не более	1664
5.13	высота, мм, не более	2350
5.14	Масса шкафа, кг, не более	*
5.15	Наличие обогревателей в шкафах	нет

Не указано

	вторичной коммутации		
5.16	Напряжение питания обогревателей (при наличии), В	нет	
5.17	Комплектный токопровод в вводную ячейку	*	
5.18	Тип изоляторов (фарфоровая, полимерная)	*	
5.19	Удельная длина пути утечки внешней изоляции (ПУЭ издание седьмое) см/кВ, не менее	2	
5.20	Номинальный ток токопровода, А не менее	1000	
6. Требования к встроенному выключателю			
6.1	Изготовитель	*	
6.2	Тип выключателя	вакуумный	
6.3	Номинальное рабочее напряжение, кВ	10	
6.4	Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12	
6.5	Номинальная частота, Гц	50	
6.6	Номинальный ток, А - Вводной выключатель - Секционный выключатель - Ячейка присоединения	1000	
6.7	Номинальный ток отключения, кА, не менее	20	
6.8	Требования к стойкости при сквозных токах КЗ		
6.8.1	Ток термической стойкости, кА, не менее	20	
6.8.2	Время протекания тока термической стойкости, с	3	
6.9	Требования к коммутационной стойкости		
6.9.1	Номинальный ток электродинамической стойкости, кА	51	Не указано
6.9.2	Ресурс по коммутационной стойкости (для каждого полюса): - количество операций «О» при номинальном токе отключения, не менее - количество операции «О» («В») при номинальном токе, не менее	100 50000	
6.9.3	Ресурс выключателя по механической стойкости, циклов В — О, не менее	50000	
6.10	Требования к электрической прочности изоляции	ГОСТ 15 16.3- 96 уровень «б»	
6.11	Требования к конструкции		
6.11.1	Собственное время отключения, с, не более	0,015	
6.11.2	Полное время отключения, с, не более	0,025	
6.11.3	Разновременность замыкания и размыкания контактов полюсов и		

	разрывов по ГОСТ Р 52565-2006 п. 6.4.7, (да, нет)		
6.11.4	Собственное время включения, с	0,07	
6.11.5	Вид привода	Электромагнитный	
6.11.6	Напряжение вспомогательных цепей, В - постоянного/переменного тока	220/230	
6.11.7	Пределы измерения напряжения цепей управления, %		
	- включения	85-105	
	- отключения	70-110	
6.11.8	Кол-во электромагнитов отключения	1	
6.11.9	Кол-во электромагнитов включения	1	
6.11.10	Кол-во электромагнитов блокировки	нет	
6.11.11	Тип блока управления вакуумным выключателем	Электронный модуль	
6.12.1	Наибольший пик тока включения, кА, не менее	51	
6.12.2	Начальное действующее значение периодической составляющей тока включения, кА, не менее	20	
6.13	Напряжение питания катушек управления (включения и отключения), В	220	
6.14	Ток в цепи управления привода полюса при номинальном напряжении, А, не более		
	- включения	11±3	
	- отключения	11±3	
6.15	Исполнение силового выключателя (выкатной, на кассете)	выкатной	
6.16	Расположение полюсов	вертикальное	
6.17	Тип привода силового выключателя (электромагнитный, пружинный)	электромагнитный	
6.18	Привод выкатного элемента (ручной или моторный)	ручной	
6.19	Требования к диагностированию: - в соответствии с периодичностью и объеме указанных в СТО 34.01-23.1-001-2017 - в объеме дополнительных требований к СТО 34.01-23.1-001-2017	Да Нет	
6.20	Возможность оценки технического состояния в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.07.2017 № 676	Да	
6.21	Периодичность и объем технического обслуживания	*	
7. Требования к встроенным трансформаторам тока			
7.1	Заводской тип (марка), Изготовитель	*	Не указано
7.2	Номинальное рабочее напряжение, кВ	10	
7.3	Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12	
7.4	Номинальная частота, Гц	50	

7.5	Допустимая перегрузка по первичному току, при котором сохраняется заявленный класс точности для измерительных обмоток, при температуре окружающего воздуха до +40°C, %	*	
7.6	Ток термической стойкости, не менее кА	16	
7.7	Время протекания тока термической стойкости, с	3	
7.8	Ток электродинамической стойкости, кА	52,2	
7.9	Номинальный ток первичной обмотки/Номинальный вторичный ток, А - Вводной выключатель - Секционный выключатель - Ячейка присоединения	300/5	
7.10	- Класс точности, %	0,2/0,5/10P	
7.11	- Номинальная мощность, ВА	30	
7.12	- Номинальная предельная кратность	10	
7.13	Требования к изоляции: - тип изоляции	литая	
7.14	Требования к электрической прочности изоляции	ГОСТ 1516.3- 96	
7.15	Трансформатор тока нулевой последовательности, тип	ТЗЛМ-1-2	
7.16	Количество трансформаторов тока нулевой последовательности, шт	1	
7.17	Коэффициент безопасности приборов обмотки для измерений, не менее	5	
8. Требования к встроенным ограничителям перенапряжения			
8.1	Изготовитель	*	
8.2	Заводской тип (марка)	*	
8.3	Номинальное напряжение сети, кВ	6	
8.4	Наибольшее рабочее напряжение сети, кВ	7,2	
8.5	Номинальная частота, Гц	50	
8.6	Наибольшее длительно допустимое рабочее напряжение ОПН, кВ, не менее	7	
8.7	Номинальный разрядный ток, кА	10	
8.8	Требования к электрической прочности изоляции	ГОСТ Р 52725- 2007	Не указано
8.9	Конструктивное исполнение ОПН (опорное/подвесное)	Опорные	
8.10	Требования к диагностированию: - в соответствии с периодичностью и объеме указанных в СТО 34.01-23.1-001-2017	Да	
	- в объеме дополнительных требований к СТО 34.01-23.1-001-2017	Нет	
8.11	Возможность оценки технического	Да	

	состояния в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.07.2017 № 676		
8.12	Периодичность и объем технического обслуживания	*	
10. Релейная защита и автоматика			
10.1	Тип аппаратуры релейной защиты и автоматики ячеек	МП	Не указано
10.2	Напряжение питания вторичных цепей оперативного тока, В	-220	
10.3	Схемы вторичных соединений	Разрабатываются и согласовываются дополнительно	
10.4	Расположение аппаратуры релейной защиты и автоматики	Релейный отсек	
10.5	Тип дуговой защиты	оптическая	
10.6	Необходимость выполнения селективной дуговой защиты (да, нет)	да	
11. Учет электроэнергии			
11.1	Тип счетчика	А 1800 (ООО «Эльстер Метроника») с 2-мя интерфейсами RS-485 и протоколом Modbus для передачи в существующую систему ТМ.	Не указано
11.2	Класс точности счетчика (для учета активной/реактивной электрической энергии)	0,2	
11.3	Напряжение питания счетчика. В переменное	220	
11.4	Расположение счетчика	В ячейке. В ячейке должен быть установлен разветвитель интерфейса RS-485 и выполнено соединение разветвителя интерфейса с прибором учета.	
13. Комплектность			
13.1	Шкафы КРУ в комплекте (да, нет)	Да	Не указано
13.2	Шкаф ввода питания для организации шин оперативного постоянного тока (да, нет)	Нет	
13.3	Трансформаторы тока нулевой последовательности (да, нет)	Да	
13.4	Вводной шинный токопровод (да, нет)	Нет	
13.5	Кабельные концевые заделки (да, нет)	Да	
13.6	Запасные части и принадлежности (ЗИП) (да, нет)	Да	
13.7	Техническое описание (да, нет)	Да	
13.8	Принципиальные монтажные схемы вспомогательных цепей (да, нет)	Да	
13.9	Эксплуатационная документация на русском языке (количество экземпляров)	1	

13.10	Наличие сервисных устройств (да, нет)	Нет	
14. Требования по сертификации			
14.1	Измерительные трансформаторы должны иметь сертификаты об утверждении типа средств измерений (с информацией о занесении СИ в Госреестр РФ) и иметь действующие свидетельства о поверке	Да, указать номер и дату документов	Не указано
14.2	Наличие экспертного заключения согласно «Положению об аттестации оборудования, технологий и материалов в ПАО «Россетп» на момент поставки (указать номер и дату документа)	*	
14.3	Наличие декларации соответствия	Да, указать номер и дату документов	
14.4	Наличие протоколов испытаний независимых испытательных центров: - испытание (проверка) на соответствие требованиям безопасности ГОСТ 14693-90 (п.2.8.1-2.8.9, р3), ГОСТ 1516.3-96 9п.4.14); - подтверждающих локализационную способность; - подтверждающих требования к электрической прочности изоляции; - подтверждающих требования по нагреву при номинальном токе и при токах короткого замыкания.	Предоставить	
15. Маркировка, упаковка, транспортировка, условия хранения			
15.1	Маркировка, упаковка и консервация по ГОСТ 14693-90, ГОСТ 14192-96, ГОСТ 23216-78 и ГОСТ 15150-69 (да, нет)	Да	Не указано
15.2	Условия транспортирования (автомобильный или железнодорожный транспорт)	*	
15.3	Условия хранения, срок хранения в упаковке изготовителя, отдельно хранящихся деталей, сборочных единиц, ЗИП, год,	*	
16. Приемка шеф-монтажные работы			
16.1	Монтаж оборудования выполняется с участием шеф-инженера производителя (да, нет)	Да	Не указано
16.2	Шеф-монтажные работы включены в стоимость оборудования (да, нет)	Да	
17. Дополнительные требования			
	Преобразователи аналоговых и дискретных сигналов (ПАДС)	нет	Не указано
	Ячейка ввода, шт.	нет	
	Ячейка ТН, шт.	нет	
	Ячейка СВ, шт.	нет	

Линейная ячейка, шт.	да
Во всем неоговоренном ячейки КРУ должны соответствовать требованиям ГОСТ 14693-90.	
<p>4. Требования к микропроцессорным устройствам защиты в составе КРУ.</p> <p>4.1. Защита линий.</p> <p>4.1.1. Терминалы защит должны обеспечивать выполнение следующих основных функций: максимальная токовая защита (МТЗ) от междуфазных повреждений с контролем двух или трех фазных токов (количество ступеней и необходимость направленности защит определяется проектом); защита от обрыва фазы питающего фидера (ЗОФ); защита от однофазных замыканий на землю (ОЗЗ); автоматический ввод ускорения любой из ступеней МТЗ при любом включении выключателя; формирование сигнала пуска МТЗ для организации логической защиты шин.</p> <p>4.1.2. Функции автоматики, выполняемые устройствами:</p> <ul style="list-style-type: none"> - операции отключения и включения выключателя по внешним командам; - блокировка «от прыгания» выключателя; - определение места и вида повреждения линии (ОМП); - возможность подключения внешних защит: дуговой / от однофазных замыканий на землю; - формирование сигнала УРОВ при отказах своего выключателя; - одно/двукратное АПВ; - отработка сигнала ЧАПВ после АЧР; <p>4.1.3. Устройства должны обеспечивать следующие эксплуатационные возможности:</p> <ul style="list-style-type: none"> - выполнение функций защит, автоматики и управления, определенных проектом; - задание внутренней конфигурации (ввод/вывод защит и автоматики, выбор защитных характеристик и т.д.); - ввод и хранение уставок защит и автоматики, длительностью до нескольких лет, не зависимо от наличия питания; - возможность питания от токовых цепей при пропадании оперативного тока (определяется проектом); - передачу параметров аварии, ввод и изменение уставок по линии связи; - непрерывный оперативный контроль работоспособности (самодиагностику) в течение всего времени работы; - получение дискретных сигналов управления и блокировок, выдачу команд управления, аварийной и предупредительной сигнализации; - гальваническую развязку всех входов и выходов, включая питание, для обеспечения высокой помехозащищенности; - фиксацию токов и напряжений в момент аварии; - измерение времени срабатывания защиты и отключения выключателя; - измерение текущих фазных токов и напряжений, а также мощности; - встроенные: регистратор события; цифровой осциллограф; часы-календарь; - хранение параметров настройки и конфигурации защит и автоматики (уставок) в течение всего срока службы вне зависимости от наличия питающего напряжения; - выполнение функции защиты со срабатыванием выходных реле в течение не менее 0,5 с при полном пропадании оперативного питания от номинального значения; - время готовности устройства к работе после подачи оперативного тока не должно превышать 2 с; наработка на отказ устройства должна составлять не менее 50000 часов; - в части воздействия механических факторов устройства должны соответствовать группе М6 по ГОСТ 17516.1. 	Не указано

На основании подпункта (б, в) пункта 41.4 закупочной документации отклонить Заявку ООО «Квантум Энерго», 454106, г. Челябинск, пр-кт Победы, д. 238, неж. пом. 11, тел. (351) 225-24-36, поскольку Заявка не соответствует требованиям закупочной документации:

- в части указания технических параметров, предлагаемой к поставке продукции, которые не соответствуют требованиям технического задания (пункт б):

Требование Технического задания	Предложение участника
Ток цепи управления привода полюса при номинальной напряжении, -включения, не более 11+/-3 А	Ток цепи управления привода полюса при номинальной напряжении, -включения, 13+/-3 А

- в части отсутствия в «Техническом предложении» следующих технических характеристик, указанных в «Техническом задании» (подпункт (е) пункта 22):

Требование Технического задания	Предложение участника
<p>4. Требования к микропроцессорным устройствам защиты в составе КРУ.</p> <p>4.1. Защита линий.</p> <p>4.1.1. Терминалы защит должны обеспечивать выполнение следующих основных функций: максимальная токовая защита (МТЗ) от междуфазных повреждений с контролем двух или трех фазных токов (количество ступеней и необходимость направленности защит определяется проектом); защита от обрыва фазы питающего фидера (ЗОФ); защита от однофазных замыканий на землю (ОЗЗ); автоматический ввод ускорения любой из ступеней МТЗ при любом включении выключателя; формирование сигнала пуска МТЗ для организации логической защиты шин.</p> <p>4.1.2. Функции автоматики, выполняемые устройствами:</p> <ul style="list-style-type: none"> - операции отключения и включения выключателя по внешним командам; - блокировка «от прыгания» выключателя; - определение места и вида повреждения линии (ОМП); - возможность подключения внешних защит: дуговой / от однофазных замыканий на землю; - формирование сигнала УРОВ при отказах своего выключателя; - одно/двукратное АПВ; - отработка сигнала ЧАПВ после АЧР; <p>4.1.3. Устройства должны обеспечивать следующие эксплуатационные возможности:</p> <ul style="list-style-type: none"> - выполнение функций защит, автоматики и управления, определенных проектом; - задание внутренней конфигурации (ввод/вывод защит и автоматики, выбор защитных характеристик и т.д.); - ввод и хранение уставок защит и автоматики, длительностью до нескольких лет, не зависимо от наличия питания; - возможность питания от токовых цепей при пропадании оперативного тока (определяется проектом); - передачу параметров аварии, ввод и изменение уставок по линии связи; - непрерывный оперативный контроль работоспособности (самодиагностику) в течение всего времени работы; - получение дискретных сигналов управления и блокировок, выдачу команд управления, аварийной и предупредительной сигнализации; - гальваническую развязку всех входов и выходов, включая питание, для обеспечения высокой помехозащищенности; - фиксацию токов и напряжений в момент аварии; - измерение времени срабатывания защиты и отключения выключателя; - измерение текущих фазных токов и напряжений, а также мощности; - встроенные: регистратор события; цифровой осциллограф; часы-календарь; - хранение параметров настройки и конфигурации защит и автоматики (уставок) в течение всего срока службы вне зависимости от наличия питающего напряжения; - выполнение функции защиты со срабатыванием выходных реле в течение не менее 0,5 с при полном пропадании оперативного питания от номинального значения; 	Не указано

<p>- время готовности устройства к работе после подачи оперативного тока не должно превышать 2 с; наработка на отказ устройства должна составлять не менее 50000 часов;</p> <p>- в части воздействия механических факторов устройства должны соответствовать группе М6 по ГОСТ 17516.1.</p>	
---	--

Количество Заявок на участие в закупке, которые отклонены: 3 шт.

2. Признать Заявки:

АО «ЧЭАЗ», 428020, Чувашия, г. Чебоксары, пр-т И.Я. Яковлева, д. 5, тел. (8352) 39-59-34; ООО «ГДЦ», 115404, г. Москва, ул. 6-я Радиальная, д. 3, корп. 9, этаж 1, пом. XII, комн. 2, тел. (495) 098-02-09, соответствующими условиям запроса цен.

Я, член Закупочной комиссии, подписавший настоящий протокол, подтверждаю, что не связан в настоящем ни с одним из участников данного запроса цен таким образом, что это помешает беспристрастно рассматривать поданные заявки участников.

В случае возникновения в период проведения запроса цен любых обстоятельств, мешающих давать беспристрастные оценки, либо в случае попытки оказания влияния на оценки члена Закупочной комиссии со стороны участников или иных лиц, не участвующих в рассмотрении Заявок, член Закупочной комиссии обязуется незамедлительно доложить об этом лично председателю Закупочной комиссии.

Всю информацию о заявках, разъяснениях, рассмотрении, отбору, оценках и сопоставлении заявок, до подведения результатов запроса цен, член Закупочной комиссии обязуется ни при каких обстоятельствах не сообщать участникам и лицам, не имеющим отношения к процедуре рассмотрения заявок.

В случае необходимости обращения к Участнику запроса цен до подведения результатов, член Закупочной комиссии обязуется это сделать через Организатора данного запроса цен.

Член Закупочной комиссии несет персональную ответственность за разглашение этих сведений до подведения результатов запроса цен.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

«За» 8 членов Закупочной комиссии.

«Против» 0 членов Закупочной комиссии.

«Воздержалось» 0 членов Закупочной комиссии.

ПОДПИСИ ЧЛЕНОВ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ:

Председатель
Закупочной комиссии:



Скляров Д.В.

Заместитель председателя
Закупочной комиссии:



Тюсин Б.В.

Члены Закупочной комиссии:

отсутствует

Логанова Н.А.



Сычѳв Н.В.



Даньшина О.А.



Савченко А.И.



Рыбников Д.А.



Солянин Р.В.

Ответственный секретарь
Закупочной комиссии:



Горностаева Т.В.

**Протокол
вскрытия конвертов с заявками на участие
в процедуре Запрос цен
31908267620, лот 1**

Город Москва столица Российской Федерации
город федерального значения

«16» сентября 2019г.

Заказчиком является: ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ЦЕНТРА"

Организатором процедуры является: ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ЦЕНТРА"

Форма торгов: Запрос цен

Процедура вскрытия конвертов с заявками на участие в процедуре Запрос цен 31908267620 проводилась Единой (конкурсной, аукционной, котировочной) комиссией по размещению заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг.

1. Наименование процедуры и предмет договора лота: Право заключения Договора на поставку ячеек 10 кВ для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Курскэнерго»), лот 1: Поставка ячеек 10 кВ для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Курскэнерго»)

2. Начальная цена контракта:
4 077 637,20 RUB

3. Извещение и документация о проведении настоящей процедуры были размещены «04» сентября 2019г. на сайте Единой электронной торговой площадки (АО «ЕЭТП»), по адресу в сети «Интернет»: <https://rosseti.roseltorg.ru/>.

4. Состав комиссии.

На заседании комиссии (КОМИССИЯ ИА Скляров - Горностаева), при вскрытии конвертов с заявками на участие в Запрос цен присутствовали:

Председатель комиссии: Скляров Дмитрий Владимирович

Секретарь комиссии: Горностаева Татьяна Валентиновна

5. По окончании срока подачи заявок до 12 часов 00 минут (время московское) «16» сентября 2019г. было подано 5 ценовых предложений от участников.

Преимущества участникам в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрены.

6. В присутствии комиссии были вскрыты конверты с заявками участников процедуры в соответствии с нижеприведенной таблицей. Все поступившие заявки будут рассмотрены и оценены в порядке, установленном законом.

№ п/п	Порядковый номер заявки	Дата и время регистрации заявки	Наименование участника	Предмет закупки
1	1	11.09.2019 08:16 (MSK +03:00)	ООО "КВАНТУМ ЭНЕРГО" ИНН/КПП 7448200380/744801001 Юридический адрес: 454106, Российская Федерация, ОБЛ ЧЕЛЯБИНСКАЯ, Г ЧЕЛЯБИНСК, ПР-КТ ПОБЕДЫ, ДОМ 238; НЕЖ.ПОМ 11	Поставка ячеек 10 кВ для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Курскэнерго»)
2	2	11.09.2019 09:52 (MSK +03:00)	ООО "ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ ТЭЛПРО" ИНН/КПП 3257042142/325701001 Юридический адрес: 241004, Российская Федерация, ОБЛ БРЯНСКАЯ, Г БРЯНСК, УЛ	Поставка ячеек 10 кВ для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Курскэнерго»)

			БЕЛОБЕРЕЖСКАЯ, ДОМ 45А, ОФИС 02	
3	3	11.09.2019 11:12 (MSK +03:00)	ООО "ТДЦ" ИНН/КПП 7702397720/772401001 Юридический адрес: 115404, Российская Федерация, Г МОСКВА77, УЛ РАДИАЛЬНАЯ 6-Я, ДОМ 3, КОРПУС 9, ЭТ 1 ПОМ XII КОМ 2	Поставка ячеек 10 кВ для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Курскэнерго»)
4	4	13.09.2019 11:43 (MSK +03:00)	АО "ЧЕБОКСАРСКИЙ ЭЛЕКТРОАППАРАТНЫЙ ЗАВОД" ИНН/КПП 2128000600/213001001 Юридический адрес: 428020, Российская Федерация, - ЧУВАШСКАЯ РЕСПУБЛИКА -, Г ЧЕБОКСАРЫ, ПР-КТ И.Я.ЯКОВЛЕВА, 5,	Поставка ячеек 10 кВ для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Курскэнерго»)
5	5	16.09.2019 09:49 (MSK +03:00)	ООО "АБ ЭНЕРГО" ИНН/КПП 5501230170/550301001 Юридический адрес: 644043, Российская Федерация, ОБЛ ОМСКАЯ55, Г ОМСК, УЛ ГАГАРИНА, ДОМ 8, КОРПУС 2,	Поставка ячеек 10 кВ для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Курскэнерго»)

7. Настоящий протокол вскрытия конвертов с заявками на участников конкурсной процедуры направлен на сайт Единой электронной торговой площадки, по адресу в сети «Интернет»:
<https://rosseti.roseltorg.ru/>.

Члены комиссии, присутствующие на заседании:

Председатель комиссии

Секретарь комиссии



Скляров Дмитрий Владимирович

Горностаева Татьяна Валентиновна