

ПРОТОКОЛ

рассмотрения и оценки заявок на участие в запросе цен в электронной форме на право заключения договора на поставку комплектов оборудования для учета электроэнергии приборами, устанавливаемыми на опорах ВЛ (Итоговый протокол)

г. Саратов

«04» марта 2020 года

1. Заказчик запроса цен в электронной форме: Закрытое акционерное общество «Саратовское предприятие городских электрических сетей».

Юридический адрес: Российская Федерация, город Саратов, улица Белоглинская, дом № 40.

Почтовый адрес: 410017, город Саратов, улица Белоглинская, дом № 40.

2. Предмет запроса цен в электронной форме – право заключения договора на поставку комплектов оборудования для учета электроэнергии приборами, устанавливаемыми на опорах ВЛ.

3. Извещение о проведении запроса цен в электронной форме было опубликовано «21» февраля 2020 года на электронной площадке: www.otc-tender.ru за № 4484653, в единой информационной системе: www.zakupki.gov.ru за № 32008908514, на сайте Заказчика: www.spgs.ru в подразделе «Информация о текущих закупках» раздела «Закупки» за № 65-20.

4. Место, дата и время рассмотрения и оценки заявок на участие в запросе цен в электронной форме на соответствие их требованиям, установленным в извещении и документации о проведении запроса цен в электронной форме: г. Саратов, ул. Белоглинская, 40, каб. 324, 04 марта 2020 г. 10 часов 00 минут (время местное МСК+1).

5. Закупочная комиссия создана в следующем составе:

Председатель комиссии:

Стрелин Е.Н. – первый заместитель генерального директора;

Заместитель председателя комиссии:

Реймер В.Д. – главный инженер;

Секретарь комиссии:

Духова С.М. – начальник отдела по закупкам департамента ПО;

Члены комиссии:

Слосарев А.В. – финансовый директор;

Торопкина Ю.И. – специалист 1 категории отдела по закупкам департамента ПО;

Сутягин Д.А. – начальник производственной службы;

Фоменко М.Ю. – начальник технической службы.

6. В заседании Закупочной комиссии по рассмотрению и оценке заявок на участие в запросе цен в электронной форме присутствуют 6 (шесть) из 7 (семи) членов. Кворум имеется. Закупочная комиссия правомочна осуществлять предусмотренные документацией о запросе цен в электронной форме функции.

7. Существенные условия договора:

Предмет закупки	Наименование и количество Товара		Начальная (максимальная) цена договора, руб. с НДС	Срок поставки Товара
	Наименование Товара	Кол-во Товара, шт.		
право заключения договора на поставку комплектов оборудования для учета	Счетчик электрической энергии однофазный МИРТЕК-12-РУ-W2-A1R1-230-5-60A-S-RF2400/1-KLMOQIV3)	20	5 516 595,00	Поставка товара осуществляется в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты

Закрытое акционерное общество «Саратовское предприятие городских электрических сетей»

электроэнергии приборами, устанавливаемыми на опорах ВЛ	Счетчик электрической энергии однофазный МИРТЕК-12-ПУ-SP3-A1R1-230-5-60A-ST-RF433/1-RF2400/1-КМОQ1V3) (без модуля отображения информации МИРТ-830)	20	подписания договора. Возможна досрочная поставка Товара по согласованию с Заказчиком
	Счетчик электрической энергии однофазный МИРТЕК-12-ПУ-SP3-A1R1-230-5-60A-ST-RF433/1-RF2400/3-КМОQ1V3) (без модуля отображения информации МИРТ-830)	20	
	Счетчик электрической энергии трёхфазный МИРТЕК-32-ПУ-SP31-A1R1-230-5-100A-T-RF433/1-НКМОQ1V3 (без модуля отображения информации МИРТ-830)	20	
	Счетчик электрической энергии трёхфазный МИРТЕК-32-ПУ-W31-A1R1-230-5-100A-T-RF2400/1-МОQ2V3	5	
	Счетчик электрической энергии трёхфазный МИРТЕК-32-ПУ-W31-A1R1-230-5-100A-T-RF2400/3-МОQ2V3	5	
	Счетчик электрической энергии однофазный МИРТЕК-12-ПУ-SP3-A1R1-230-5-80A-ST-RF433/1-НКМОQ1V3) (без модуля отображения информации)	395	
	Счетчик электрической энергии трёхфазный МИРТЕК-32-ПУ-SP31-A1R1-230-5-100A-T-RF433/1-НКМОQ1V3 (без модуля отображения информации)	53	
	Счетчик электрической энергии трёхфазный МИРТЕК-32-ПУ-W31-A0,5R1-230-5-10A-T-RF433/1-МОQ2V3	7	
	Модуль сбора и передачи данных МИРТ-851 исп.2	4	
	Модуль отображения информации МИРТ-830 исп.1	4	

8. До указанного в извещении о проведении запроса цен в электронной форме срока окончания подачи заявок - 10:00 (время местное МСК+1) «03» марта 2020 года, на участие в запросе цен в электронной форме на право заключения договора на поставку комплектов оборудования для учета электроэнергии приборами, устанавливаемыми на опорах ВЛ поступило 2 (две) заявки:

Рег. № заявки	Дата и время регистрации заявки (время МСК)	Наименование участника закупки	ИНН
1	28.02.2020 14:50	Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЕК ИНЖИНИРИНГ» (ООО «НОВАТЕК ИНЖИНИРИНГ»)	2635232819
2	02.03.2020 17:58	Общество с ограниченной ответственностью «Энергомера Инжиниринг» (ООО «Энергомера Инжиниринг»)	2635812104

9. Закупочная комиссия рассмотрела заявки на участие в запросе цен в электронной форме на соответствие требованиям и условиям, установленным в закупочной документации, и приняла решение:

9.1. Участник закупки Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЕК ИНЖИНИРИНГ» (ООО «НОВАТЕК ИНЖИНИРИНГ») допущен к участию в запросе цен в электронной форме на право заключения договора на поставку комплектов оборудования для учета электроэнергии приборами, устанавливаемыми на опорах ВЛ.

ФИО присутствующего члена комиссии	Сведения о решении члена комиссии	Причина отказа	Пояснение
Реймер В.Д.	Допущен	-	-
Духова С.М.	Допущен	-	-
Слюсарев А.В.	Допущен	-	-
Торопкина Ю.И.	Допущен	-	-

2

Сутягин Д.А.	Допущен	-	-
Фоменко М.Ю.	Допущен	-	-

9.2. Участник закупки Общество с ограниченной ответственностью «Энергомера Инжиниринг» (ООО «Энергомера Инжиниринг») не допущен к участию в запросе цен в электронной форме на право заключения договора на поставку комплектов оборудования для учета электроэнергии приборами, устанавливаемыми на опорах ВЛ:

ФИО присутствующего члена комиссии	Сведения о решении члена комиссии	Причина отказа	Пояснение
Реймер В.Д.	Не допущен	<p>- несоответствие заявки требованиям документации о закупке, в том числе наличие в таких заявках предложения о цене за единицу товара, превышающего установленную Заказчиком начальную (максимальную) цену за единицу товара;</p> <p>- наличие арифметической ошибки при подсчете предложения о цене, выявленное при проверке расчета предложения о цене, производимой Заказчиком.</p>	<p>1) Участником закупки в Предложении цены на участие в запросе цен в электронной форме (Приложение № 4 к заявке) по позиции № 10 предложена цена за единицу Товара превышающая начальную (максимальную) цену за единицу Товара, установленную Заказчиком в документации, а именно: участник закупки предлагает цену за единицу Товара равную 44 444,55 руб., тогда как в Техническом задании Заказчика цена за единицу Товара по вышеуказанной позиции установлена – 44 000,00 руб., что является нарушением требований, установленных п. 4.1.9 Раздела I Инструкция запроса цен в электронной форме закупочной документации, п. 15 Раздела II Информационная карта запроса цен в электронной форме закупочной документации.</p> <p>2) При подсчете общей стоимости Товара, руб. с НДС, участником закупки были допущены арифметические ошибки по позициям № 2, № 3, № 5, № 6, № 7, № 8, № 9, № 10, № 11, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> - позиция № 2 (участник в предложении о цене указывает, что готов поставить Товар в кол-ве 20 шт., при цене за единицу 8 181,82, по итоговой общей стоимости Товара, руб. с НДС 163 636,36, тогда как общая стоимость Товара, руб. с НДС должна была составить 163 636,40. - позиция № 3 (участник в предложении о цене указывает, что готов поставить Товар в кол-ве 20 шт., при цене за единицу 8 181,82, по итоговой общей стоимости Товара, руб. с НДС 163 636,36, тогда как общая стоимость Товара, руб. с НДС должна была составить 163 636,40. - позиция № 5 (участник в предложении о цене указывает, что готов поставить Товар в кол-ве 5 шт., при цене за единицу 9 546,36, по итоговой общей стоимости Товара, руб. с НДС 47 731,82, тогда как общая стоимость Товара, руб. с НДС должна была составить 47 731,80. - позиция № 6 (участник в предложении о цене указывает, что готов поставить Товар в кол-ве 5 шт., при цене за единицу 9 546,36, по итоговой общей стоимости Товара, руб. с НДС 47 731,82, тогда как общая стоимость Товара, руб. с НДС должна была составить 47 731,80. - позиция № 7 (участник в предложении о цене указывает, что готов поставить Товар в кол-ве 395 шт., при цене за единицу 8 181,82, по итоговой общей стоимости Товара, руб. с НДС 3 231 818,15, тогда как общая стоимость Товара, руб. с НДС должна была составить 3 231 818,90. - позиция № 8 (участник в предложении о цене указывает, что готов поставить Товар в кол-ве 53 шт., при цене за единицу 9 546,36, по итоговой общей стоимости Товара, руб. с НДС 505 957,27, тогда как общая стоимость Товара, руб. с НДС должна была составить 505 957,08. - позиция № 9 (участник в предложении о цене указывает, что готов поставить Товар в кол-ве 7 шт., при цене за единицу 8 585,45, по итоговой общей стоимости Товара, руб. с НДС 60 098,18, тогда как общая стоимость Товара, руб. с НДС должна была составить 60 098,15. - позиция № 10 (участник в предложении о цене указывает, что готов поставить Товар в кол-ве 4 шт., при цене за единицу 44 444,55, по итоговой общей стоимости Товара, руб. с НДС 177 778,18, тогда как общая стоимость Товара, руб. с НДС должна была составить 177 778,20. - позиция № 11 (участник в предложении о цене указывает, что готов поставить Товар в кол-ве 4 шт., при цене за единицу 2 278,18, по итоговой общей стоимости Товара, руб. с НДС 9 112,73, тогда как общая стоимость Товара, руб. с НДС должна была составить 9 112,72.
Духова С.М.	Не допущен		
Слюсарев А.В.	Не допущен		
Торопкина Ю.И.	Не допущен		
Сутягин Д.А.	Не допущен		
Фоменко М.Ю.	Не допущен		

Данные арифметические ошибки влияют при подсчете на итоговую цену договора. Таким образом, Закупочная комиссия не может достоверно оценить предложенную участником закупки цену.
Указанный факт является нарушением требований, установленных п. 4.1.12 Раздела I Инструкция запроса цен в электронной форме закупочной документации.

3) Участник закупки в Техническом предложении (Приложение № 5) предлагает Товар отличный по техническим характеристикам от характеристик Товара, которые прописаны в техническом задании Заказчика.

А именно:

Технические, функциональные характеристики, потребительские свойства Товара, предлагаемого участником закупки		Технические, функциональные характеристики, потребительские свойства Товара, установленные Заказчиком в документации	
1. CE208S7.846.2.OP.QYUVFLZ PL03 SPDS., «Энергомера»		1. Счетчик электрической энергии МИРТЕК-12-ПУ-W2-A1R1-230-5-60A-S-RF2400/1-KLMOQ1V3)	
Наличие цифровых интерфейсов	PLC G3	Наличие цифровых интерфейсов	RF2400/1
Счетчики электрической энергии с АИИС КУЭ «МИРТ Энергобаланс». («прямой» опрос прибора учета ПО RadioAccess-3)	Не совместимы	Счетчики электрической энергии должны иметь возможность интеграции в систему АИИС КУЭ «МИРТ Энергобаланс». («прямой» опрос прибора учета ПО RadioAccess-3).	обязательно
2. CE208C4.846.2.OPR1.QYUDV FZ BPL03 SPDS, «Энергомера»		2. Счетчик электрической энергии МИРТЕК-12-ПУ-SP3-AIR1-230-5-60A-ST-RF433/1-RF2400/1-KMOQ1V3) (без модуля отображения информации МИРТ-830) - счётчик с отдельными измерительным модулем и модулем отображения информации.	
Наличие цифровых интерфейсов	PLC G3	Наличие цифровых интерфейсов	RF433/1, RF2400/1
Счетчики электрической энергии с АИИС КУЭ «МИРТ Энергобаланс». («прямой» опрос прибора учета ПО RadioAccess-3)	Не совместимы	Счетчики электрической энергии должны иметь возможность интеграции в систему АИИС КУЭ «МИРТ Энергобаланс». («прямой» опрос прибора учета ПО RadioAccess-3).	обязательно
3. CE208C4.846.2.OPR1.QYUDV FZ BPL03 SPDS, «Энергомера»		3. Счетчик электрической энергии МИРТЕК-12-ПУ-SP3-AIR1-230-5-60A-ST-RF433/1-RF2400/3-KMOQ1V3) (без модуля отображения информации МИРТ-830) - счётчик с отдельными измерительным модулем и модулем отображения информации.	
Наличие цифровых интерфейсов	PLC G3	Наличие цифровых интерфейсов	RF433/1, RF2400/3
Счетчики электрической энергии с АИИС КУЭ «МИРТ Энергобаланс». («прямой» опрос прибора учета ПО RadioAccess-3)	Не совместимы	Счетчики электрической энергии должны иметь возможность интеграции в систему АИИС КУЭ «МИРТ Энергобаланс». («прямой» опрос прибора учета ПО RadioAccess-3).	обязательно

Закрытое акционерное общество «Саратовское предприятие городских электрических сетей»

			4. CE308 С36.746.OPR1.QYDUVФЗ BPL03 SPDS, «Энергомера»	4. МИРТЕК-32-ПУ-SP31-A1R1-230-5-100А-Т-RF433/1-НКМОQ1V3 (без модуля отображения информации МИРТ-830) - счётчик с отдельными измерительным модулем и модулем отображения информации. Подключается к трёхфазной четырёхпроводной сети переменного тока и предназначается для наружной установки.		
			Наличие цифровых интерфейсов	PLC G3	Наличие цифровых интерфейсов	RF433/1
			Счётчики электрической энергии с АИИС КУЭ «МИРТ Энергобаланс». («прямой» опрос прибора учета ПО RadioAccess-3)	Не совместимы	Счётчики электрической энергии должны иметь возможность интеграции в систему АИИС КУЭ «МИРТ Энергобаланс». («прямой» опрос прибора учета ПО RadioAccess-3).	обязательно
			5. CE308 S34.746.OP.QYUVLFZ PL03 SPDS, «Энергомера»	5. МИРТЕК-32-ПУ-W31-A1R1-230-5-100А-Т-RF2400/1-МОQ2V3. Подключается к трёхфазной четырёхпроводной сети переменного тока.		
			Наличие цифровых интерфейсов	PLC G3	Наличие цифровых интерфейсов	RF2400/1
			Счётчики электрической энергии с АИИС КУЭ «МИРТ Энергобаланс». («прямой» опрос прибора учета ПО RadioAccess-3)	Не совместимы	Счётчики электрической энергии должны иметь возможность интеграции в систему АИИС КУЭ «МИРТ Энергобаланс». («прямой» опрос прибора учета ПО RadioAccess-3).	обязательно
			6. CE308 S34.746.OP.QYUVLFZ PL03 SPDS, «Энергомера»	6. МИРТЕК-32-ПУ-W31-A1R1-230-5-100А-Т-RF2400/3-МОQ2V3. Подключается к трёхфазной четырёхпроводной сети переменного тока.		
			Наличие цифровых интерфейсов	PLC G3	Наличие цифровых интерфейсов	RF2400/3
			Счётчики электрической энергии с АИИС КУЭ «МИРТ Энергобаланс». («прямой» опрос прибора учета ПО RadioAccess-3)	Не совместимы	Счётчики электрической энергии должны иметь возможность интеграции в систему АИИС КУЭ «МИРТ Энергобаланс». («прямой» опрос прибора учета ПО RadioAccess-3).	обязательно
			7. CE208 С4.846.2.OPR1.QYUDVФЗ BPL03 SPDS, «Энергомера»	7. МИРТЕК-12-ПУ-SP3-A1R1-230-5-80А-ST-RF433/1-НКМОQ1V3) (без модуля отображения информации) - счётчик с отдельными измерительным модулем и модулем отображения информации. Подключается к однофазной двухпроводной сети переменного тока и предназначается для наружной установки.		

			<table border="1"> <tr> <td>Наличие цифровых интерфейсов</td> <td>PLC G3</td> </tr> <tr> <td>Счетчики электрической энергии с АИИС КУЭ «МИРТ Энергобаланс». («прямой» опрос прибора учета ПО RadioAccess-3)</td> <td>Не совместимы</td> </tr> </table>	Наличие цифровых интерфейсов	PLC G3	Счетчики электрической энергии с АИИС КУЭ «МИРТ Энергобаланс». («прямой» опрос прибора учета ПО RadioAccess-3)	Не совместимы	<table border="1"> <tr> <td>Наличие цифровых интерфейсов</td> <td>RF433/1</td> </tr> <tr> <td>Счетчики электрической энергии должны иметь возможность интеграции в систему АИИС КУЭ «МИРТ Энергобаланс». («прямой» опрос прибора учета ПО RadioAccess-3).</td> <td>обязательно</td> </tr> </table>	Наличие цифровых интерфейсов	RF433/1	Счетчики электрической энергии должны иметь возможность интеграции в систему АИИС КУЭ «МИРТ Энергобаланс». («прямой» опрос прибора учета ПО RadioAccess-3).	обязательно					
Наличие цифровых интерфейсов	PLC G3																
Счетчики электрической энергии с АИИС КУЭ «МИРТ Энергобаланс». («прямой» опрос прибора учета ПО RadioAccess-3)	Не совместимы																
Наличие цифровых интерфейсов	RF433/1																
Счетчики электрической энергии должны иметь возможность интеграции в систему АИИС КУЭ «МИРТ Энергобаланс». («прямой» опрос прибора учета ПО RadioAccess-3).	обязательно																
<p>8. CE308 S34.746.OP.QYUVLFZ PL03 SPDS, «Энергомера»</p>			<p>8. МИРТЕК-32-ПУ-SP31-A1R1-230-5-100А-Т-RF433/1-НКМОQ1V3 (без модуля отображения информации) - счётчик с отдельными измерительным модулем и модулем отображения информации. Подключается к трёхфазной четырёхпроводной сети переменного тока и предназначается для наружной установки.</p>														
<table border="1"> <tr> <td>Наличие цифровых интерфейсов</td> <td>PLC G3</td> </tr> <tr> <td>Счетчики электрической энергии с АИИС КУЭ «МИРТ Энергобаланс». («прямой» опрос прибора учета ПО RadioAccess-3)</td> <td>Не совместимы</td> </tr> </table>	Наличие цифровых интерфейсов	PLC G3	Счетчики электрической энергии с АИИС КУЭ «МИРТ Энергобаланс». («прямой» опрос прибора учета ПО RadioAccess-3)	Не совместимы	<table border="1"> <tr> <td>Наличие цифровых интерфейсов</td> <td>RF433/1</td> </tr> <tr> <td>Счетчики электрической энергии должны иметь возможность интеграции в систему АИИС КУЭ «МИРТ Энергобаланс». («прямой» опрос прибора учета ПО RadioAccess-3).</td> <td>обязательно</td> </tr> </table>	Наличие цифровых интерфейсов	RF433/1	Счетчики электрической энергии должны иметь возможность интеграции в систему АИИС КУЭ «МИРТ Энергобаланс». («прямой» опрос прибора учета ПО RadioAccess-3).	обязательно								
Наличие цифровых интерфейсов	PLC G3																
Счетчики электрической энергии с АИИС КУЭ «МИРТ Энергобаланс». («прямой» опрос прибора учета ПО RadioAccess-3)	Не совместимы																
Наличие цифровых интерфейсов	RF433/1																
Счетчики электрической энергии должны иметь возможность интеграции в систему АИИС КУЭ «МИРТ Энергобаланс». («прямой» опрос прибора учета ПО RadioAccess-3).	обязательно																
<p>9. CE308 S31.543.OAP.SYUVJLFZ PL03 SPDS, «Энергомера»</p>			<p>9. МИРТЕК-32-ПУ-W31-A0,5R1-230-5-10А-Т-RF433/1-MOQ2V3.</p>														
<table border="1"> <tr> <td>Наличие цифровых интерфейсов</td> <td>PLC G3</td> </tr> <tr> <td>Счетчики электрической энергии с АИИС КУЭ «МИРТ Энергобаланс». («прямой» опрос прибора учета ПО RadioAccess-3)</td> <td>Не совместимы</td> </tr> </table>	Наличие цифровых интерфейсов	PLC G3	Счетчики электрической энергии с АИИС КУЭ «МИРТ Энергобаланс». («прямой» опрос прибора учета ПО RadioAccess-3)	Не совместимы	<table border="1"> <tr> <td>Наличие цифровых интерфейсов</td> <td>RF433/1</td> </tr> <tr> <td>Счетчики электрической энергии должны иметь возможность интеграции в систему АИИС КУЭ «МИРТ Энергобаланс». («прямой» опрос прибора учета ПО RadioAccess-3).</td> <td>обязательно</td> </tr> </table>	Наличие цифровых интерфейсов	RF433/1	Счетчики электрической энергии должны иметь возможность интеграции в систему АИИС КУЭ «МИРТ Энергобаланс». («прямой» опрос прибора учета ПО RadioAccess-3).	обязательно								
Наличие цифровых интерфейсов	PLC G3																
Счетчики электрической энергии с АИИС КУЭ «МИРТ Энергобаланс». («прямой» опрос прибора учета ПО RadioAccess-3)	Не совместимы																
Наличие цифровых интерфейсов	RF433/1																
Счетчики электрической энергии должны иметь возможность интеграции в систему АИИС КУЭ «МИРТ Энергобаланс». («прямой» опрос прибора учета ПО RadioAccess-3).	обязательно																
<p>10. УСПД CE805M-PL03EXT1, «Энергомера»</p>			<p>10. Модуль сбора и передачи данных МИРТ-851 исп.2</p>														
<table border="1"> <tr> <td>Потребляемая мощность, ВА</td> <td>50</td> </tr> <tr> <td>Температура окружающего воздуха, °С</td> <td>От минус 40 до 65</td> </tr> <tr> <td>Относительная влажность, %</td> <td>30-80</td> </tr> <tr> <td>Радиоканал: - полоса частот, МГц - максимальная мощность, мВт</td> <td>- данный показатель отсутствует</td> </tr> </table>	Потребляемая мощность, ВА	50	Температура окружающего воздуха, °С	От минус 40 до 65	Относительная влажность, %	30-80	Радиоканал: - полоса частот, МГц - максимальная мощность, мВт	- данный показатель отсутствует	<table border="1"> <tr> <td>Потребляемая мощность, ВА, не более</td> <td>10</td> </tr> <tr> <td>Температура окружающего воздуха, °С</td> <td>от минус 40 до 70</td> </tr> <tr> <td>Относительная влажность, %, не более</td> <td>98 (при 25 °С)</td> </tr> <tr> <td>Радиоканал: - полоса частот, МГц - максимальная мощность, мВт</td> <td>433 100</td> </tr> </table>	Потребляемая мощность, ВА, не более	10	Температура окружающего воздуха, °С	от минус 40 до 70	Относительная влажность, %, не более	98 (при 25 °С)	Радиоканал: - полоса частот, МГц - максимальная мощность, мВт	433 100
Потребляемая мощность, ВА	50																
Температура окружающего воздуха, °С	От минус 40 до 65																
Относительная влажность, %	30-80																
Радиоканал: - полоса частот, МГц - максимальная мощность, мВт	- данный показатель отсутствует																
Потребляемая мощность, ВА, не более	10																
Температура окружающего воздуха, °С	от минус 40 до 70																
Относительная влажность, %, не более	98 (при 25 °С)																
Радиоканал: - полоса частот, МГц - максимальная мощность, мВт	433 100																

			УСПД с АИИС КУЭ «МИРТ Энергобаланс». («прямой» опрос прибора учета ПО RadioAccess-3)	Не совместимы	Модули сбора и передачи данных должны иметь возможность интеграции в систему АИИС КУЭ «МИРТ Энергобаланс». («прямой» опрос прибора учета ПО RadioAccess-3).	обязательно
			11. Устройство счит. Счетчиков СЕ901 ВU-03, «Энергомера»		11. Модуль отображения информации МИРТ-830 исп.1	
			Габаритные размеры тах, мм	155x95x38	Габаритные размеры тах, мм, не более	110x112x24,55
			Устройство имеет две кнопки «ГРУППА» и «ПРОСМОТР» для управления выводом данных на дисплей		Управление модулем отображения осуществляется при помощи четырех эргономичных кнопок управления «Влево», «Вправо», «Вверх», «Вниз».	
			Конструкцией модуля отображения информации предусмотрено крепление на стену		Конструкцией модуля отображения информации предусмотрено крепление на стену, а также подставка для установки на стол.	
		Что является нарушением требований, установленных п. 4.1.9 Раздела I Инструкция запроса цен в электронной форме закупочной документации, п. 9 Раздела II Информационная карта запроса цен в электронной форме закупочной документации, а также несоответствие требованиям технических характеристик Товара, изложенным в Приложение № 9 к документации запроса цен в электронной форме «Техническое задание». Каждое из указанных нарушений и их совокупность являются основанием для недопуска Участника закупки к участию в запросе цен в электронной форме в соответствии с п. 6.2.5 Раздела I Инструкции запроса цен в электронной форме закупочной документации.				

10. Участник, допущенный до участия в запросе цен в электронной форме, предложили следующие условия исполнения договора

№ п/п	Наименование участника закупки	Наименование и количество поставляемого Товара		Срок поставки Товара	Предложено е цены, руб. с НДС
		Наименование Товара	Кол-во Товара, шт.		
1	Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЕК ИНЖИНИРИНГ» (ООО «НОВАТЕК ИНЖИНИРИГ»)	Счетчик электрической энергии однофазный МИРТЕК-12-РУ-W2-A1R1-230-5-60A-S-RF2400/1-KLMOQ1V3)	20	Поставка товара осуществляется в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты подписания договора. Возможна досрочная поставка Товара по согласованию с Заказчиком	5 516 595,00
		Счетчик электрической энергии однофазный МИРТЕК-12-РУ-SP3-A1R1-230-5-60A-ST-RF433/1-RF2400/1-КМОQ1V3) (без модуля отображения информации МИРТ-830)	20		
		Счетчик электрической энергии однофазный МИРТЕК-12-РУ-SP3-A1R1-230-5-60A-ST-RF433/1-RF2400/3-КМОQ1V3) (без модуля отображения информации МИРТ-830)	20		
		Счетчик электрической энергии трёхфазный МИРТЕК-32-РУ-SP31-A1R1-230-5-100A-T-RF433/1-НКМОQ1V3 (без модуля отображения информации МИРТ-830)	20		
		Счетчик электрической энергии трёхфазный МИРТЕК-32-РУ-W31-	5		

	AIR1-230-5-100A-T-RF2400/1-MOQ2V3		
	Счетчик электрической энергии трёхфазный МИРТЕК-32-РУ-W31-AIR1-230-5-100A-T-RF2400/3-MOQ2V3	5	
	Счетчик электрической энергии однофазный МИРТЕК-12-РУ-SP3-AIR1-230-5-80A-ST-RF433/1-НКМОQ1V3) (без модуля отображения информации)	395	
	Счетчик электрической энергии трёхфазный МИРТЕК-32-РУ-SP31-AIR1-230-5-100A-T-RF433/1-НКМОQ1V3 (без модуля отображения информации)	53	
	Счетчик электрической энергии трёхфазный МИРТЕК-32-РУ-W31-A0,5R1-230-5-10A-T-RF433/1-MOQ2V3	7	
	Модуль сбора и передачи данных МИРТ-851 исп.2	4	
	Модуль отображения информации МИРТ-830 исп.1	4	

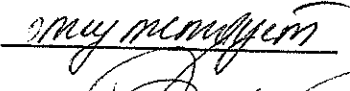
11. Закупочная комиссия приняла решение:

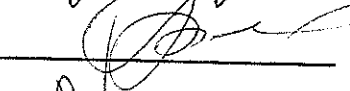
Согласно п. 11.1 Раздела 11 Главы 16 Положения о закупке товаров, работ, услуг ЗАО «СПГЭС», утвержденного Советом директоров ЗАО «Саратовское предприятие городских электрических сетей» (протокол № 2/20 от «30» января 2020 года) признать запрос цен в электронной форме несостоявшимся и в соответствии с п. 11.3 Раздела 11 Главы 16 Положения о закупке товаров, работ, услуг ЗАО «СПГЭС», утвержденного Советом директоров ЗАО «Саратовское предприятие городских электрических сетей» (протокол № 2/20 от «30» января 2020 года) заключить договор с единственным участником закупки, подавшим заявку и допущенным к участию в запросе цен в электронной форме.


12. Настоящий протокол подлежит размещению на электронной площадке www.otc-tender.ru, в единой информационной системе: www.zakupki.gov.ru и на сайте Заказчика: www.spgs.ru.


13. Настоящий протокол подлежит хранению в течение трех лет с даты подписания.


14. Подписи присутствовавших членов Закупочной комиссии:


Председатель закупочной комиссии  Е.Н. Стрелин

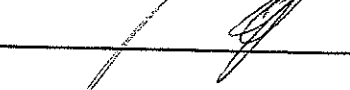
Заместитель председателя закупочной комиссии  В.Д. Реймер

Секретарь закупочной комиссии:  С. М. Духова

Члены закупочной комиссии:  А.В. Слюсарев

 Ю.И. Торопкина

 Д.А. Сутягин

 М.Ю. Фоменко