

ДОГОВОР НА ПОСТАВКУ СРЕДСТВ УЧЕТА РОЗНИЧНОГО РЫНКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ НУЖД ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» № 7-2017

г. Красноярск

«13» июля 2017 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» в лице директора Скобникова Константина Сергеевича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Заказчик», с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Элемент» в лице директора Воронова Олега Михайловича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Поставщик», с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор поставки средств учета розничного рынка электрической энергии для нужд ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» на основании протокола рассмотрения заявок на участие в открытом аукционе в электронной форме от «12» июля 2017 г. (далее - договор) о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Поставщик принимает на себя обязательства осуществить поставку средств учета розничного рынка электрической энергии (далее по тексту – товара) для Заказчика в обусловленный срок, а Заказчик - принять и оплатить товар по условиям настоящего договора в номенклатуре, количестве и по ценам, указанным в спецификации (Приложение № 1), являющейся неотъемлемой частью настоящего договора.

Поставка товара осуществляется путем его отгрузки Поставщиком по месту нахождения Заказчика, по адресу: 660004, г. Красноярск, ул.26 Бакинских Комиссаров, 1, в соответствии с Техническим заданием Заказчика (Приложение № 2), являющимся неотъемлемой частью настоящего договора.

1.2. Качество поставляемого товара должно соответствовать действующим ГОСТам, техническим условиям или дополнительно согласованным Сторонами характеристикам, указанным в спецификации.

Качество товара удостоверяется сертификатом соответствия товара и иными документами (паспортом, свидетельством качества, паспортом Товара, руководством по эксплуатации *(при необходимости)*, сертификатом происхождения, сертификатом (декларацией) соответствия, удостоверяющими безопасность Товара), оформленными в соответствии с действующим законодательством, и которые Поставщик передает Заказчику вместе с товаром.

2. ЦЕНА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1. Цена договора установлена на основании протокола рассмотрения заявок на участие в открытом аукционе в электронной форме от «12» июля 2017 г. и составляет 9 317 600 (девять миллионов триста семнадцать тысяч шестьсот) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18%- 1 421 328,81 (один миллион четыреста двадцать одна тысяча триста двадцать восемь) рублей 81 копейка. Цена договора складывается из стоимости отдельных партий товара на основании товарных накладных ТОРГ-12.

Сумма оплаты по настоящему договору определяется **Спецификацией товара** (Приложение № 1). Цены товара, указанные в Спецификации, являются твердыми и изменению не подлежат.

2.2. Цена договора включает в себя стоимость поставленного товара, а также все транспортные расходы, погрузо-разгрузочные работы, расходы Поставщика на упаковку товара, хранение, страхование товара, уплату налогов, сборов и других обязательных платежей.

2.3. Оплата поставленного товара осуществляется в безналичной форме по факту поставки товара путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика, указанный в настоящем договоре, ежемесячно равными долями в течение 6 (шести) месяцев на основании подписанного Сторонами акта приемки- передачи товара и товарной накладной ТОРГ-12, до 29 числа каждого месяца, в срок до 29.12.2017 г.

3. СРОКИ И УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ ТОВАРА

3.1. Сроки поставки товара: с момента заключения договора по 31 октября 2017 года.

4. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

товаров, указанных в договоре.

должны уступать качеству и соответствующим техническим и функциональным характеристикам технические и функциональные характеристики (потребительские свойства) таких товаров не такой замены вместо иностранных товаров поставляются российские товары, при этом качество, допускается замена страны происхождения товаров, за исключением случая, когда в результате приоритет в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, не

3.13. При исполнении договора, заключенного с Поставщиком, которому предоставлен момента приемки товара Заказчиком и подписания сторонами акта приемки-передачи товара.

3.12. Риск случайной гибели или порчи товара переходит от Поставщика к Заказчику с свободным от прав на товар третьих лиц.

3.11. Право собственности на товар переходит к Заказчику с момента его передачи Поставщиком по акту приемки-передачи товара. Поставщик обязан передать Заказчику товар законным путем.

3.10. При наличии разногласий между Сторонами по качеству передаваемого товара, любая Сторона вправе требовать проведения экспертизы качества в соответствии с действующим

недопоставленного количества товара возполнить его в следующем периоде (периодах).

3.9. В случае недопоставки товара Поставщиком в оговоренном периоде поставки, Поставщик не вправе без письменного согласования с Заказчиком порядка возполнения поставки товара.

3.8. Приемка товара осуществляется Заказчиком с проверкой его количества и качества, выявленных недостатков, указанных в акте, без дополнения описью, либо прекратить

Поставщик обязан в течение 3 (трех) рабочих дней либо произвести действия по устранению обнаруженных дефектов и недостатков, необходимых работ, в соответствии с которыми

Сторонами составляется соответствующий двусторонний акт, содержащий перечень (Приложение № 1), а также невозможности или нецелесообразности дальнейшей поставки товара,

обнаружения недостатка товара или дефектов товара, либо несоответствия товара Спецификации соответствия товара сведениям, указанным в товарораспорядительных документах. В случае

3.7. Товар поставляется в упаковке, исключающей возможность порчи или повреждения товара при его транспортировке.

3.6. Товар поставляется по ценам, наименованиям, в количестве и ассортименте, указанным в Спецификации товара (Приложение № 1).

3.5. Датой поставки товара считается дата приемки товара Заказчиком и подписания Сторонами акта приемки-передачи товара.

3.4. Приемка товара по количеству и качеству производится при подписании Сторонами акта приемки-передачи товара. При исполнении договора по согласованию Заказчика с Поставщиком допускается поставка товара, качество, технические и функциональные характеристики (потребительские свойства) которого являются лучшими по сравнению с

указанными в договоре.

3.3. Количество товара, передаваемого Заказчику, должно соответствовать количеству, указанному в товарораспорядительных документах.

3.2. Поставщик осуществляет поставку товара на собственном или арендованном месте нахождения Заказчика по адресу, указанному в п. 1.1 настоящего договора.

Поставщик подтверждает получение заявки от Заказчика.

3.1. Заявка является неотъемлемой частью настоящего договора.

Заявка направляется Заказчиком в адрес Поставщика любым способом связи, в том числе по факсу, по электронной почте, с последующим вручением посредством почтовой связи

№ 2). Заказчик направляет заявку Поставщику любым способом связи, в том числе по факсу, по соответствию со Спецификацией товара (Приложение № 1) и Техническим заданием (Приложение

Заявка указывается наименованием, характеристиками поставляемых товаров в для с момента получения заявки Поставщиком в соответствии с графиком поставок. В заявке

Поставка товара осуществляется Поставщиком на основании заявки Заказчика в течение 21

Товар поставляется отдельными партиями согласно графику поставки.

- осуществлять поставку товара надлежащего качества, в количестве и по ценам, предусмотренным Спецификацией (Приложение № 1), в срок, указанный в настоящем договоре; - передавать товар свободным от любых прав и притязаний третьих лиц; - доставлять товар до места нахождения Заказчика на ответственном или арендованном транспортном средстве;

- осуществлять поставку товара путем его отгрузки по адресу: 660004, г. Красноярск, ул. 26 Бакинских Комиссаров, 1;

- устранять недостатки товара или заменять товар ненадлежащего качества товаром надлежащего качества по требованию Заказчика в срок, указанный в п. 3.8. настоящего договора. Расходы, связанные с устранением недостатков товара несет Поставщик;

- направлять Заказчику товарораспорядительные документы на каждую партию отгруженного товара, оформленные в соответствии с действующим законодательством;

- осуществлять контроль за доставкой товара;

- согласовывать порядок поставки товара и обеспечивать его соблюдение;

- осуществлять поставку товара собственными силами (привлечение третьих лиц возможно с согласия Заказчика);

- осуществлять хранение, страхование, отгрузку, перевозку и разгрузку товара;

- передавать товар в упаковке, исключающей возможность порчи или повреждения товара при его транспортировке.

4.2. Заказчик обязан:

- производить оплату поставленного товара в соответствии с настоящим договором;

- надлежащим образом осуществлять приемку товара от Поставщика.

4.3. По факту поставки товара оформляется товарная накладная ТОРГ-12, акт приемки-передачи товара, который подписывается Сторонами и скрепляется печатями.

4.4. При заключении договора Заказчик по согласованию с Поставщиком вправе увеличить количество поставляемого товара на сумму, не превышающую разницы между ценой договора, предложенной Поставщиком в результате торгов, и начальной (максимальной) ценой договора.

5. ГАРАНТИЙНЫЙ СРОК ПОСТАВЛЕННОГО ТОВАРА

5.1. Поставщик устанавливает на товар, поставляемый по настоящему договору, гарантийный срок - 5 лет либо не менее гарантийного срока, установленного изготовителем (производителем) товара.

Весь поставляемый товар должен сопровождаться гарантийными талонами, оформленными надлежащим образом.

5.2. Заказчик вправе предъявить требования, связанные с недостатками товара, при обнаружении недостатков в течение гарантийного срока.

5.3. Заказчик в течение 3 (трех) рабочих дней с момента обнаружения недостатков товара письменно уведомляет о них Поставщика.

5.4. После получения такого уведомления Поставщик в течение 3 (трех) рабочих дней проводит замену товара ненадлежащего качества или его части за свой счет товаром или частью товара надлежащего качества, без расходов со стороны Заказчика.

5.5. Срок гарантийного обязательства продлевается на время нахождения товара в ремонте у Поставщика или на время замены товара Поставщиком.

5.6. Гарантийные обязательства не распространяются на дефекты и недостатки товара, созданные Заказчиком. Указанные дефекты устраняются за счет Заказчика.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

6.2. В случае обнаружения недостатка товара либо товара несоответствующего качества Заказчик вправе потребовать от Поставщика:

- безвозмездного устранения недостатка товара в срок, указанный в п. 3.8. настоящего договора;
- безвозмездной доставки товара;
- возмещения понесенных Заказчиком расходов по исправлению недостатков своими силами или третьими лицами;

9.5. При расторжении договора по любым основаниям Заказчик обязуется: - принять товар надлежащего качества, фактически поставленный Покупателем на момент расторжения настоящего договора; - в течение трех рабочих дней после получения от Покупателя акта приемки-передачи товара подписать его или дать мотивированный отказ;

1); - в случае прекращения потребности или несоответствия потребности поставки товара.

9.4. Заказчик вправе расторгнуть настоящий договор: - при задержке Покупателем срока поставки, предусмотренного договором, более 10 (десяти) дней; - при получении товара по качеству, не соответствующего Спецификации (Приложение №

9.3. Договор считается расторгнутым с момента подписания Сторонами соглашения о расторжении, при условии урегулирования материальных и финансовых претензий по выполненным до момента расторжения договора обязательствам или вступлению в законную силу вынесенного в установленном порядке решения суда.

9.2. Сторона, решившая расторгнуть настоящий договор, в пятидневный срок направляет письменное уведомление другой Стороне.

9.1. Досрочное расторжение договора может иметь место по соглашению Сторон либо по решению суда, либо в одностороннем порядке по основаниям, предусмотренным гражданским законодательством Российской Федерации.

9. ПОРЯДОК РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

8.3. Стороны предусматривают претензионный порядок урегулирования споров, срок рассмотрения претензий 15 дней с момента их получения Стороной договора.

8.2. Если Стороны не придут к соглашению, то споры подлежат разрешению в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в Арбитражном суде Красноярского края.

8.1. В случае возникновения споров и разногласий по настоящему договору и в связи с ним Стороны примут меры к их разрешению путем переговоров.

8. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

7.2. Сторона, для которой создается невозможность исполнения обязательств по указанным причинам, должна известить другую Сторону о наступлении и прекращении действия обязательств немедленно, но не позднее трех дней с подтверждением факта их действия актами компетентных органов.

7.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение обязательств по договору в случае действия обстоятельств непреодолимой силы (пожар, наводнение, землетрясение, военные действия и т.д.) при условии, что данные обстоятельства непосредственно повлияли на выполнение условий по настоящему договору. В этом случае срок выполнения договора продлен на время действия этих обстоятельств, но не более одного месяца.

7. НЕПРЕОДОЛИМАЯ СИЛА

6.6. Положение ст. 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации к отношениям Сторон по взаиморасчетам по настоящему договору не применяются.

6.5. Уплата неустойки и возмещение убытков, связанных с неисполнением либо ненадлежащим исполнением Сторонами своих обязательств по настоящему договору, не освобождает нарушившую условия договора Сторону от исполнения взятых на себя обязательств.

6.4. За нарушение сроков оплаты поставленного товара Покупатель вправе требовать от Покупателя уплаты пени в размере 1/300 ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от суммы задолженности за каждый день просрочки.

6.3. За просрочку поставки или недопоставку товара в установленные сроки Покупатель уплачивает Заказчику неустойку в размере 0,1 % от стоимости не поставленного либо недопоставленного товара за каждый день просрочки.

- соответствующего уменьшения установленной цены.

- оплатить Поставщику фактически поставленный товар.

10. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

10.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует по 31.12.2017, а в части взаиморасчетов - до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

11. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

11.1. Любые изменения и дополнения к настоящему договору имеют силу только в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны обеими Сторонами. Стороны признают юридическую силу документов по исполнению, изменению, прекращению договора, передалных по факсимильной связи, по электронной почте в течение 20 дней после передачи. В указанных случаях Стороны обязуются обмениваться оригиналами таких документов, в противном случае их письменная форма считается не одобренной.

11.2. В случае изменения реквизитов (почтовых, банковских, отправительских и т.п.), регистрационных сведений (место нахождения, ИНН, КПП и т.п.), реорганизации, изменения наименования, формы собственности, организационно-правовой формы Стороны обязаны сообщить друг другу об этом в течение 10 дней с момента возникновения таких обстоятельств. Сторона, не сообщившая другой Стороне об указанных обстоятельствах, несет риск вызванных этим неблагоприятных последствий.

11.3. Ни одна из Сторон не имеет права передавать свои права и обязательства по настоящему договору третьей стороне без письменного на то согласия другой Стороны. Нарушение данного условия договора влечет уплату штрафа в размере суммы уступленного требования.

11.4. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.

11.5. Неотъемлемыми частями договора являются приложения:

- Приложение № 1. Спецификация.
- Приложение № 2. Техническое задание.

12. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА, БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

Поставщик:	Заказчик:
ООО «ЭЛЕМЕНТ» Юридический адрес: 660127, РФ, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Шумяцкого, 7 Д, 58 ОГРН 1092468010656 ИНН/КПП 2465220210/246501001 Банковские реквизиты: р/с 40702810620510014861 в Филиал ПАО «БИНБАНК» в Новосибирске к/с 30101810550040000884 БИК 045004884 Тел. 8 (965) 910-02-02 E-mail: Element.co@yandex.ru Директор / О.М. Воронов	ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» Юридический адрес: 660048, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Маеряка, д. 104А ОГРН 1162468082094 ИНН/КПП 2466172249/246601001 Банковские реквизиты: р/с 40702810231000006300 в Красноярское отделение № 8646 ПАО СБЕРБАНК РОССИИ г. Красноярск к/с 30101810800000000627 БИК 040407627 Тел. 8 (391) 264-97-57 E-mail: energo124@mail.ru Директор / К.С. Скобников

2.	Счетчик трехфазный прямого включения НР73Е.1-10-1	ООО «Магрица», РФ, Московская обл., г. Железнодорожный	Шт.	111	Рабочий диапазон температур счетчика	-40 °С ... +70 °С	12 700,00	1409700
					Рабочий диапазон температур ЖКИ счетчика	-40 °С ... +70 °С		
					Точность хода часов (при 25 °С)	<0,5 с / 24 ч		
					Полное потребление цепями тока, не более	1 В·А		
					Полное потребление цепями напряжения (активной/полной мощности), не более	2 Вт / 10 В·А		
					Тип подключения	Прямого включения		
					Класс защиты IP	IP54		
					Интервал между поверками	не менее 16 лет		
					Срок службы батарейки, не менее	не менее 20 лет		
					Средний срок службы, не менее	не менее 30 лет		
Дисплей	с подсветкой							
Силовое реле для управления нагрузкой	80 А							
Датчики:	вскрытия корпуса вскрытия клеммника магнитного поля диф. тока							
Основной канал	PLS							
Класс точности	активная энергия – 1 реактивная энергия – 1							
Базовый ток	5 А							
Минимальный ток	0,25 А							
Максимальный ток	80 А							

Стартовый ток	активная энергия – 0,020А реактивная энергия – 0,025А		
Номинальное напряжение	3×230/400 В		
Рабочий диапазон напряжений	3×184...276 В		
Пределный рабочий диапазон напряжений	3×115...276 В		
Частота сети	50 Гц ± 1 Гц		
Постоянная счетчика	активная энергия – 1000 имп/Вт·ч реактивная энергия – 1000 имп/квар·ч		
Рабочий диапазон температур	-40 °С ... +70 °С		
Рабочий диапазон температур ЖКИ счетчика	-40 °С ... +70 °С		
Точность хода часов (при 25 °С)	<0,5 с / 24 ч		
Полное потребление цепями тока, не более	1 В·А		
Полное потребление цепями напряжения (активной/полной мощности), не более	2 Вт / 10 В·А		
Тип подключения	Прямого включения		
Класс защиты IP	IP54		

			<p>Интервал между поверками</p> <p>Срок службы багарейки, не менее</p> <p>Средний срок службы, не менее</p> <p>Дисплеи</p> <p>Силовое реле для управления нагрузкой</p> <p>Маломощное дополнительное реле</p> <p>Датчики:</p> <p>Основной канал</p>	<p>не менее 10 лет</p> <p>не менее 20 лет</p> <p>не менее 25 лет</p> <p>с подсветкой</p> <p>80А</p> <p>5А</p> <p>вскрытия корпуса вскрытия клеммника магнитного поля диф. тока</p> <p>РЛС</p>		
<p>3.</p> <p>Счетчик трехфазный трансформаторного включения ПР73Е.3-14-1</p>	<p>ООО «Матрица», РФ, Московская обл., г. Железнодорожный</p>	<p>Шт.</p> <p>38</p>	<p>Класс точности</p> <p>Базовый ток</p> <p>Минимальный ток</p> <p>Максимальный ток</p> <p>Стартовый ток</p> <p>Номинальное напряжение</p> <p>Рабочий диапазон напряжений</p> <p>Пределный рабочий диапазон напряжений</p>	<p>активная энергия – 0,5 реактивная энергия – 1</p> <p>5А</p> <p>0,05А</p> <p>10 А</p> <p>активная энергия – 0,005А реактивная энергия – 0,010А</p> <p>3×230/400 В</p> <p>3×184..276 В</p> <p>3×115..276 В</p>	<p>10 300,00</p>	<p>391400</p>

4.	Маршрутизатор RTR8A.LG-1-1 (1-секц.)	ООО «Матрица», РФ, Московская обл., г. Железнодорожный	Шт.	10	<p>Маломощное дополнительное реле</p> <p>Датчики:</p> <p>Основной канал</p>	5А	<p>вскрытия корпуса вскрытия клеммника магнитного поля</p> <p>РЛС</p>	42 830,00	428300					
<p>Номинальное напряжение</p> <p>Номинальная частота</p> <p>Рабочий диапазон температур</p> <p>Точность хода часов (при 25 °С)</p> <p>Полное потребление цепями напряжения (активной/полной мощности), не более</p> <p>Прочность изоляции</p> <p>Напряжение пробоя</p> <p>Устойчивость к кратковременным электрическим разрядам, не более</p> <p>Скорость передачи данных по основному каналу связи (в зависимости от версии ПО коммуникационной части прибора)</p> <p>Резервный источник питания</p>					3×230 / 400 В	50 Гц	-40°С ... +70 °С	<0,5 с / 24 ч	12 Вт / 25 В·А	4 кВ, 50 Гц, 1 мин	6,8 кВ, 1,2 / 50 мкс	4 кВ	100 бит/с (FSK) 2400 бит/с (S-FSK) 128 кбит/с (OFDM)	Вход 12 ... 24 В постоянного тока

			Класс защиты IP Коммуникационные интерфейсы:	IP51 <ul style="list-style-type: none"> • Основной канал РЛС • Количество фидеров – 1 • Оптический интерфейс • Ethernet • USB-A (ведуший) • USB-A (ведомый) • GSM/GPRS (2G) 		
--	--	--	---	---	--	--

ИТОГО:

9317600,00

В том числе НДС (18%):

1421328,81

1. Предложенные приборы учета соответствуют техническим требованиям Заказчика.
2. Безопасность приборов учета соответствует нормам пользования подтверждается сертификатами (приложение).
3. В стоимость товара включена стоимость доставки товара до г. Красноярска ул. 26 Бакинских Комисаров, 1.
4. Срок поставки товара 21 день с момента получения заявки Поставщиком.
5. Весь объем товара является новым (товаром, который не был в употреблении, не прошел ремонт, в том числе восстановление, замену составных частей, восстановление потребительских свойств).
6. Гарантийный срок на оборудование Матрица соответствует сроку, установленному заводом-изготовителем и составляет 5 лет с момента ввода системы в эксплуатацию.

Заказчик
ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО»

Директор

К.С. Скобников

М.П.



Поставщик
ООО «Элемент»

Директор

О.М. Воронов

М.П.



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

На поставку средств учета розничного рынка электрической энергии

1. **Наименование работ, услуг (тема):** средств учета розничного рынка электрической энергии.
2. **Заказчик:** ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО».
3. **Основание для объявления процедуры:**
 - годовая программа закупок ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» на 2017 год;
 - производственная необходимость.
4. **Источник финансирования:** программа производственной деятельности на 2017 г.
5. **Наименование договора:** поставка средств учета розничного рынка электрической энергии для ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО».
6. **Срок выполнения поставки товара по договору:** с момента заключения договора по 31.10.2017 г. (по заявке заказчика в течение 21 дня с момента получения заявки), отдельными партиями согласно графику поставки.
7. **Объём поставки:** объёмы поставки в соответствии с Приложением 1 к настоящему техническому заданию.
8. **Исполнитель (полное наименование организации):** Общество с ограниченной ответственностью «Элемент».
9. **Основные требования к поставляемым товарам:**
 - Продукция должна быть новой, ранее не использованной, годом выпуска не ранее 1 квартала 2017 года.
 - Продукция должна соответствовать требованиям:
 - положения о единой технической политике в электросетевом комплексе РФ;
 - стандарта организации СО 5.148/0 «Единые требования к оборудованию. Положение».
 - Все используемое оборудование должно соответствовать требованиям климатического исполнения по ГОСТ 15150-69 и удовлетворять требованиям к рабочему диапазону температур от -40°С до +70°С.
 - Типы применяемых компонентов систем учета (приборы учета электрической энергии, измерительные трансформаторы и т.д.) должны быть утверждены федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии, внесены в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений.
 - Продукция должна иметь сертификаты соответствия и протоколы сертификационных испытаний, подтверждающие заявленные характеристики, сопроводительная документацией по монтажу, наладке и эксплуатации.
 - На каждую единицу измерительного оборудования должен быть предоставлен паспорт, комплектность по спецификации, руководство по эксплуатации. На поставляемое оборудование должны быть представлены сертификаты качества.
 - Вся сопроводительная документация должна быть составлена на русском языке и передана заказчику вместе с поставляемой продукцией.
 - Поставляемое оборудование должно быть расчётано на эксплуатацию в непрерывном режиме круглосуточно в заданных условиях в течение установленного срока службы.
 - Маркировка оборудования должна выполняться на русском языке, должна иметь четкие обозначения. Также указывается изготовитель, номер партии и дата изготовления. Маркировка должна сохраняться весь срок службы поставляемого оборудования.
10. **Предлагаемые варианты технических параметров и характеристик оборудования** и материалов не указанные в ТЗ, согласовываются дополнительно.
11. Метрологические характеристики приборов учета должны соответствовать требованиям ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.21-2012, ГОСТ 31819.23-2012, МЭК 61038.
12. Закупаемые приборы учета электроэнергии должны быть совместимы по протоколу обмена данными с используемой заказчиком в настоящее время системой учёта данных «Smart MS», выполненной на базе комплекса оборудования «Smart MS» NPT-й серии, с маршрутизаторами RTR8ALG-1-1 производства ООО «Матрица» (приборы учета электроэнергии должны поддерживать S-FSK-модуляцию сигнала).

• скорость передачи данных приборов учета должна определяться стандартными методами; спецификациями применяемыми интерфейсов связи;

• работу по одному или нескольким цифровым каналам связи;

учета;

• хранение запрограммированных параметров на весь срок эксплуатации прибора **отключенном питании** не менее 3,5 лет;

• хранение информации (измерительных данных, параметров настройки, программ) при хранении в энергонезависимом запоминающем устройстве прибора учета прямого и обратного направления на глубину не менее 123 суток;

• хранение суточных значений тарифицированной активной и реактивной энергии текущего года и предыдущие два года;

• прошедший месяц;

• текущий месяц;

10 кВ и выше), за:

приборов учета электроэнергетики устанавливаемых на ПС/ТП на присоединениях 6-

нарастающим итогом, в том числе в прямом и обратном направлениях (для тарифицированных данных по активной и реактивной электроэнергии с хранением в энергонезависимом запоминающем устройстве прибора учета минута);

• хранение профиля активной и реактивной мощности нагрузки прямого и обратного минута и глубиной хранения не менее 123 суток при времени интерпривования 60 направлений с программным временем интерпривования от 1 до 60

Приборы учета электроэнергии должны обеспечивать:

16. Общие функциональные возможности:

- транспортная тарга.

- сервисное ПО (версия ПО согласно описанию на прибор учета);

- формуляр);

- действующее свидетельство о поверке (или знак поверки в паспорте (паспорте-ЭП));

- методику поверки на партию приборов учета (или в качестве образца в составе (паспорт формуляр), оформленные по ГОСТ 2.601;

- комплект эксплуатационной документации (руководство по эксплуатации, паспорт прибора учета электроэнергетики;

Комплект поставки прибора учета электроэнергетики должен включать:

Маркировка прибора учета должна соответствовать ГОСТ 25372 и ГОСТ 31818.11-12.

производства.

Прибор учета электроэнергии должен быть обеспечен первичной поверкой при выпуске из производства.

оборудован встроенным дисплеем.

за индикатором функционирования, прибор учета электрической энергии должен быть

распоряжением ПАО «Россети» от 06.04.2015 №166р. Для отображения показаний и наблюдений ПАО «Россети» по организации интеллектуального учета электроэнергии, утвержденными

или на опору – в соответствии рекомендациями «Типовые технические решения по способу установки прибора учета допускается монтаж в шит учета, или на DIN-рейку,

НИК должна предусматривать установку пломб сетевой организацией.

обеспечивать технические и функциональные возможности. Кроме того, конструкция элементов

внесены в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений и федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии, Типы применяемых приборов учета электроэнергии должны быть утверждены

15. Требования к приборам учета электроэнергии

• счет.

• акты приема/передачи;

• товарная накладная формы ТОРГ-12;

• счет-фактура;

14. Перечень документации, предоставляемой по окончании работ, услуг:

13. Место поставки: 660004, г. Красноярск, ул.26 Бакинских Комиссаров, 1.

- возможность проведения проверки приборов учета через интерфейс связи на месте установки; возможность программирования, перепрограммирования, управления и считывания параметров и данных локально [оптопорт] и удаленно [по встроенному модему RF, GSM/GPRS, PLC и др.];
- разграничение прав доступа на перепрограммирование в соответствии с паролями доступа;
- наличие встроенного и (или) удаленного (выносного) цифрового дисплея отображения информации;
- отображение параметров и событий на дисплее должно быть рундифицировано (исключение могут составлять единицы измерения параметров по единой системе измерений – СИ, отображаемых на дисплее прибора учета);
- визуализацию индикация работоспособного состояния;
- контроль правильности подключения измерительных цепей;
- наличие электронной пломбы корпуса и клемной крышки прибора учета для защиты от несанкционированного доступа;
- ведение журнала событий, журнала показателей качества электричества, журнала превышения порога мощности;
- защиту от воздействия магнитных полей (различной природы) на элементы прибора учета электрической энергии. Воздействие магнитного поля должно фиксироваться в «журнале событий» (дату и время начала события; дату и время окончания события).
- Приборы учета электрической энергии должны обеспечивать ведение «журнала событий» с привязкой ко времени (не менее 100 записей);
- В журналах событий приборов учета должны фиксироваться:
 - дата и время вскрытия клемной крышки;
 - дата и время вскрытия корпуса прибора учета;
 - дата последнего перепрограммирования;
 - изменения направления тока в фазных проводах (для однофазных приборов учета и трехфазных приборов учета прямого включения);
 - дата и время воздействия сверхнормативного магнитного поля (воздействия индукцией свыше 250 мТл для постоянного магнитного поля и 100 мТл для переменного магнитного поля);
 - факт связи с прибором учета, приведший к изменению данных;
 - отклонение напряжения в измерительных цепях от заданных пределов;
 - отсутствие напряжения при наличии тока в измерительных цепях;
 - нарушение фазировки (для трехфазных приборов учета);
 - инициализация прибора учета, последнего сброса, число сбросов;
 - результатов самодиагностики;
 - изменение текущих значений времени и даты при синхронизации времени;
 - мониторинг параметров качества электрической энергии;
 - аварийные ситуации.
- Программируемую последовательность сообщений и вывода измеряемых параметров на дисплее прибора учета;
 - защиту от внешних электромагнитных и магнитных полей по ГОСТ Р 51070-97;
 - наличие встроенной батареи в приборе учета для обеспечения хода внутреннего таймера, сохранения параметров программирования и хранения значений в энергонезависимой памяти;
 - протоколы обмена данными соответствующие рекомендациям МК и соответствовать стандарту IEC 62056 (DLM/COSEM);
 - цифровой испытательный выход с функцией проверки (калибровки) в месте установки прибора учета;
 - автоматический переход зимой/лето в режиме «запрещен»;

- защита от потери зафиксированных показаний (суммарных и по тарифам) при отсуствии гарантированного питания.
- 17. Требования к надёжности и безопасности**
- Комплексы технических средств учёта с автоматизированным сбором данных по показателям надёжности должны соответствовать требованиям ГОСТ 27883-88 и требованиям технического регламента Таможенного союза ТС 004/2011 «О безопасности низковольтного оборудования». Элементы системы учёта электроэнергии должны удовлетворять требованиям международных и российских нормативных документов по безопасности.
- Все элементы системы учёта должны быть защищены:
- от внешних отключений питания аппаратуры;
 - от помех и искажений при передаче информации;
 - от влияния отклонений температурных параметров, влажности, электромагнитных полей по условиям работы аппаратуры;
 - от несанкционированного доступа.
- 18. Метрологические и другие требования к оборудованию**
- Средства измерения входящие в состав системы должны иметь:
- акт испытаний с целью утверждения типа средств измерения Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии до начала проведения электромонтакжных работ;
 - свидетельство об утверждении типа средств измерения Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии и описание типа средств измерения при вводе в опытную эксплуатацию;
 - паспорта (формуляры) на приборы учёта электроэнергии с указанием сроков поверки при вводе в опытную эксплуатацию, датой поверки не более 4 месяцев на дату поставки;
 - руководство по монтажу;
 - руководство по эксплуатации;
- 19. Требования к электромагнитной совместимости**
- Устройства системы учёта должны удовлетворять требованиям Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 020/2011 «Электромагнитная совместимость средств».
- 20. Требования по эксплуатации, техническому обслуживанию, ремонту и хранению**
- оборудование должно обеспечивать непрерывную работу в пределах срока службы при условии проведения ремонтно-восстановительных работ;
- техническое обслуживание должно быть осуществляемо устройствами. Техническое обслуживание должно заключаться в систематическом наблюдении за правильностью работы устройства, в регулярном техническом осмотре и устранении возникающих неисправностей допущенным для этих работ персоналом или обслуживающей организацией;
- условия хранения оборудования должны отвечать требованиям ГОСТ 15150-69.
- 21. Гарантийные обязательства**
- Поставщик гарантирует качество и надёжность поставляемой продукции в течение 5 (пяти) лет с момента получения продукции покупателем. Гарантия качества продукции распространяется и на все составляющие ее части (комплектующие изделия). В случае выявления дефектов Поставщик обязуется устранить дефекты или заменить некачественный товар в течение 20 (двадцати) календарных дней с момента получения официального уведомления от одной из сторон покупателя.
- 22. Требования к объёму документации, предоставляемой вместе с поставляемым товаром:**
- Участник обязан предоставлять следующие документы, подтверждающие соответствие продукции установленным требованиям:
- сертификаты (декларации) соответствия требованиям ГОСТ Р (ГОСТ или ТУ (с приложением данных ТУ)) и безопасности;
 - документальное подтверждение поставщиком прав на поставку предоставляемой продукции с гарантией предприятия-производителя, подтверждающих право поставки с сохранением гарантии предприятия-производителя;

свидетельства об утверждении типа средств измерений Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии и описание типа средств измерений при вводе в опытную эксплуатацию;

документальное подтверждение производителя срока службы и гарантии, данное подтверждение предоставляется в рамках подтверждения дилерских либо иных прав на поставку предлагаемой продукции (для участников-производителей не требуется);

документация по монтажу, наладке и эксплуатации на русском языке.

23. Требования к поставке и приемке продукции

Поставка и приемка продукции осуществляется, в соответствии с условиями договора.

Приложение:

1. Спецификация приобретаемых средств учета розничного рынка электроэнергетики - на 3 л. в 1 экз.
2. График поставки средств учета розничного рынка электроэнергетики – на 1 л. в 1 экз.

№ п/п	Позиция	Характеристики	Количество
1	Счетчик однофазный (прямого включения)		1220
1.1	Класс точности	активная энергия – 1 реактивная энергия – 2	
1.2	Базовый ток	5А	
1.3	Минимальный ток	0,25А	
1.4	Максимальный ток	80 А	
1.5	Стартовый ток	активная энергия – 0,020А реактивная энергия – 0,025А	
1.6	Номинальное напряжение	230В	
1.7	Рабочий диапазон напряжений	184...276 В	
1.8	Пределный рабочий диапазон напряжений	115...276 В	
1.9	Частота сети	50 Гц ± 1 Гц	
1.10	Постоянная счетчика	активная энергия – 1000 имп/кВт·ч реактивная энергия – 1000 имп/квар·ч	
1.11	Рабочий диапазон температур	-40 °С ... +70 °С	
1.12	Рабочий диапазон температур ЖКИ	-40 °С ... +70 °С	
1.13	Точность хода часов (при 25 °С)	<0,5 с / 24 ч	
1.14	Логное потребление пиками тока, не более	1 В·А	
1.15	Логное потребление пиками напряжения (активной/полной мощности), не более	2 Вт / 10 В·А	
1.16	Тип подключения	Прямого включения	
1.17	Класс защиты IP	IP54	
1.18	Интервал между поверками	не менее 16 лет	
1.19	Срок службы батареи, не менее	не менее 20 лет	
1.20	Средний срок службы, не менее	не менее 30 лет	
1.21	Дисплей	с подсветкой	
1.22	Сигловое реле для управления нагрузкой	80А	
1.23	Датчики:	открытие корпуса открытие клеммника магнитного поля диф. тока	
1.24	Основной канал	PLC	
2	Счетчик трехфазный (прямого включения)		111
2.1	Класс точности	активная энергия – 1 реактивная энергия – 1	
2.2	Базовый ток	5А	
2.3	Минимальный ток	0,25А	
2.4	Максимальный ток	80 А	

СПЕЦИФИКАЦИЯ
На поставку средств учета розничного рынка электрической энергии

	3.13	Точность хода часов (при 25 °С) счетчика	<0,5 с / 24 ч
	3.12	Рабочий диапазон температур ЖКИ счетчика	-40 °С ... +70 °С
	3.11	Рабочий диапазон температур счетчика	-40 °С ... +70 °С
	3.10	Постоянная счетчика активная энергия – 10000 имп/кВт·ч реактивная энергия – 10000 имп/квар·ч	
	3.9	Частота сети	50 Гц ± 1 Гц
	3.8	Пределный рабочий диапазон напряжений	3×115...276 В
	3.7	Рабочий диапазон напряжений	3×184...276 В
	3.6	Номинальное напряжение	3×230/400 В
	3.5	Стартовый ток	активная энергия – 0,005А реактивная энергия – 0,010А
	3.4	Максимальный ток	10 А
	3.3	Минимальный ток	0,05А
	3.2	Базовый ток	5А
	3.1	Класс точности	активная энергия – 0,5 реактивная энергия – 1
3	Счетчик трехфазный (трансформаторного включения)		
38	2.25	Основной канал	PLC
	2.24	Датчики:	вскрытия корпуса вскрытия клеммника магнитного поля диф. тока
	2.23	Маломощное дополнительное реле	5А
	2.22	Силовое реле для управления нагрузкой	80А
	2.21	Дисплей	с подсветкой
	2.20	Средний срок службы, не менее	не менее 25 лет
	2.19	Срок службы батарейки, не менее	не менее 20 лет
	2.18	Интервал между поверками	не менее 10 лет
	2.17	Класс защиты IP	IP54
	2.16	Тип подключения	Прямое включение
	2.15	Полное потребление цепями напряжения (активной/полной мощности), не более	2 Вт / 10 В·А
	2.14	Полное потребление цепями тока, не более	1 В·А
	2.13	Точность хода часов (при 25 °С) счетчика	<0,5 с / 24 ч
	2.12	Рабочий диапазон температур ЖКИ счетчика	-40 °С ... +70 °С
	2.11	Рабочий диапазон температур счетчика	-40 °С ... +70 °С
	2.10	Постоянная счетчика активная энергия – 1000 имп/кВт·ч реактивная энергия – 1000 имп/квар·ч	
	2.9	Частота сети	50 Гц ± 1 Гц
	2.8	Пределный рабочий диапазон напряжений	3×115...276 В
	2.7	Рабочий диапазон напряжений	3×184...276 В
	2.6	Номинальное напряжение	3×230/400 В
	2.5	Стартовый ток	активная энергия – 0,020А реактивная энергия – 0,025А

	3.14	Полное потребление энергии ток, не более	1 В·А
	3.15	Полное потребление энергии (активной/полной мощности), не более	2 Вт / 10 В·А
	3.16	Тип подключения	Трансформаторного включения
	3.17	Класс защиты IP	IP54
	3.18	Интервал между поверками	не менее 10 лет
	3.19	Срок службы батареек, не менее	не менее 20 лет
	3.20	Средний срок службы, не менее	не менее 25 лет
	3.21	Дисплей	с подсветкой
	3.22	Маломощное дополнительное реле	5А
	3.23	Датчики:	открытие корпуса открытие клеммника магнитного поля
	3.24	Основной канал	PLC
4	Устройство сбора и передачи данных (УСПД)		
	4.1	Номинальное напряжение	3×230 / 400 В
	4.2	Номинальная частота	50 Гц
	4.3	Рабочий диапазон температур	-40°С ... +70°С
	4.4	Точность хода часов (при 25 °С)	<0,5 с / 24 ч
	4.5	Полное потребление энергии (активной/полной мощности), не более	12 Вт / 25 В·А
	4.6	Прочность изоляции	4 кВ, 50 Гц, 1 мин
	4.7	Напряжение пробоя	6,8 кВ, 1,2 / 50 мкс
	4.8	Устойчивость к кратковременным электрическим разрядам, не более	4 кВ
	4.9	Скорость передачи данных по основному каналу связи (в зависимости от версии ПО коммуникационной части прибора)	100 бит/с (FSK) 2400 бит/с (S-FSK) 128 кбит/с (OFDM)
	4.10	Резервный источник питания	Вход 12 ... 24 В постоянного тока
	4.11	Класс защиты IP	IP51
	4.12	Коммуникационные интерфейсы:	<ul style="list-style-type: none"> Основной канал PLC Количество фидеров – 1 Оптический интерфейс Ethernet USB-A (вдуший) USB-A (ведомый) GSM/GPRS (2G)

Позиция	Кол-во июль 2017г., шт.	Кол-во август 2017г., шт.	Кол-во сентябрь 2017г., шт.	Кол-во октябрь 2017г., шт.	Всего за период с 1.07.2017 по 31.10.2017г., шт.
Счетчик однофазный (прямого включения)	315	290	309	306	1220
Счетчик трехфазный (прямого включения)	21	38	22	30	111
Счетчик трехфазный (трансформаторного включения)	10	9	10	9	38
Устройство сбора и передачи данных (УСПД)	3	2	3	2	10

ГРАФИК поставок
средств учета розничного рынка электроэнергетики

Исполнитель
ООО «Элемент»
Директор
М.П.
О.М. Воронов



Заказчик
ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО»
Директор
М.П.
К.С. Скобников



Прошито, пронумеровано и скреплено
печатью 21 (двадцать один) лист

Директор ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО»

_____ К.С. Скобников

М.П.

Директор ООО «Элемент»

_____ О.М. Воронов

М.П.



Handwritten signature and date: 10.11.2010