

ДОГОВОР № ДТЭС/13/3/26009

Место заключения настоящего договора _____
_____ 2022 года

Акционерное общество «Томская энергосбытовая компания» (АО «Томскэнергосбыт»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Кодина Александра Викторовича действующего на основании Устава с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Строительная Энергетическая Компания» (ООО «СтройЭнергоКом»), именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице Генерального директора Болотова Алексея Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном или раздельном упоминании именуемые в дальнейшем соответственно «Стороны» или «Сторона», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Заказчик поручает, а Подрядчик обязуется выполнить работы по установке (замене) приборов учета (далее – ПУ) при отсутствии, выходе из строя, утрате, истечения срока эксплуатации или выходе за межповерочный интервал (далее – МПИ) ПУ у потребителей электроэнергии (физических и юридических лиц) многоквартирных домов, установку (замену) коллективных (общедомовых) приборов учета многоквартирных домов (далее – ОДПУ) и иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) в соответствии с Техническим заданием (Приложение № 1 к настоящему Договору, далее – «Техническое задание») и Графиком выполнения работ (Приложение № 2 к настоящему Договору).

1.2. Подрядчик обязуется передать Заказчику результат работы, соответствующий требованиям настоящего Договора и приложений к нему, а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненные Подрядчиком работы в соответствии с условиями настоящего Договора.

1.3. Работы выполняются в соответствии с Техническим заданием на территории **Томской области** в соответствии с заявками Заказчика по форме Приложения № 5 к настоящему Договору (далее – Заявка), в которых указывается: перечень адресов многоквартирных домов (далее – МКД) и потребителей (для физических лиц - по-квартирно), мест размещения ПУ (холл/лестница/квартира), типы приборов учета по каждому потребителю.

1.4. Со стороны Заказчика допускается корректировка состава Объектов работ и количества точек учета в Заявках, но не чаще одного раза в 1 (один) календарный месяц и при условии, что по изменяемым Объектам работ не производились строительно-монтажные работы. В случае, если Заказчик производит корректировку Заявок в части исключения из состава Объектов работ и/или количества точек учета, по которым Подрядчиком были произведены строительно-монтажные работы, то Заказчик производит оплату фактически понесенных Подрядчиком расходов. Изменения фиксируются Сторонами путём подписания Дополнительных соглашений к настоящему Договору.

Стороны особо оговорили, что допускается передача документов через операторов электронного документооборота (ЮЗЭДО), при наличии технической возможности.

1.5. Объем, содержание и иные требования к выполняемым работам определяются условиями настоящего Договора и Техническим заданием (Приложение № 1 к настоящему Договору).

1.6. Все работы по настоящему Договору выполняются иждивением Подрядчика – из его материалов, его силами и средствами.

2. ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ И ПРИЕМКИ РАБОТ

2.1. Выполнение работ по настоящему Договору осуществляется по каждому Объекту работ и точкам учета, указанным в заявке(ах) Заказчика и в соответствии с Графиком

качестве самостоятельных этапов работ отдельно от других Этапов соответствующего Комплекса, Заказчиком не принимается и Подрядчиком не оформляется.

Исключением является ситуация, при которой условием сдачи-приемки результатов работ по этапам ППО и ПИР в рамках Комплекса №1 и Комплекса №3 является выполнение СМР, осуществление которых невозможно по независящим от Подрядчика причинам. В таком случае Подрядчик оформляет акт о невозможности осуществления СМР и направляет его Заказчику, а сдача-приемка результатов работ по этапам ППО и ПИР осуществляется в качестве самостоятельных этапов работ по Акту выполненных работ по форме приложения № 7 к настоящему Договору, но не ранее 01.12.2022 г.

2.5. Необходимость выполнения работ по проведению ППО и ПИР определяется в соответствии с Техническим заданием и зависит от вида технического решения (далее – ТР), выбранного Заказчиком. Форма отчёта о результатах проведения ППО согласовывается Сторонами в ходе выполнения работ по этапу ППО.

2.6. Результаты предпроектного обследования Объектов работ, выполненного Подрядчиком, типовые проектные решения, предоставляемые Заказчиком, а также Техническое задание и График выполнения работ (Приложение № 2 к настоящему Договору) являются основой для разработки и согласования с Заказчиком:

- проектной документации на вынос ПУ из помещений собственников в места общего пользования (холл/лестница);
- проектной документации по размещению ОДПУ и каналообразующего оборудования.

Проектная документация по установке (замене) и подключению приборов учета электроэнергии разрабатывается в соответствии с требованиями Технического задания (Приложение № 1), и включает в себя: технические решения, описание комплекса технических средств, схемы, спецификацию необходимого количества оборудования и материалов, чертежи. Рассмотрение и согласование Заказчиком проектной документации обеспечивается Заказчиком/ в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента предоставления Подрядчиком.

2.7. Согласование с обслуживающими организациями (УК, ТСЖ, ТСН, ЖКХ и т.д.) проектной документации, в случае необходимости, обеспечивается Подрядчиком. В таких случаях Заказчик от своего имени в течение пяти (рабочих) дней с момента предоставления Подрядчиком необходимого пакета документов направляет его в обслуживающую организацию. При этом Подрядчик предпринимает все возможные меры для содействия Заказчику в получения таких согласований.

2.8. Плановая стоимость работ по Заявкам по каждому виду ТР определяется на основании единичных расценок, указанных в Техническом задании. В случае превышения плановой стоимости работ по Заявкам над стоимостью, указанной в п. 4.1 Договора, Стороны, в случае необходимости выполнения дополнительных работ, оформляют дополнительное соглашение на увеличение стоимости работ по Договору.

2.9. В случае если в ходе проведения предпроектного обследования и разработки проектной документации будет выявлено, что стоимость комплекса работ по установке (замене) ПУ в отдельных точках учета, указанных в Заявках, превышает стоимость единичных расценок, указанных в Техническом задании, то Стороны оформляют дополнительное соглашение к Договору на включение в Техническое задание новых единичных расценок, соответствующих стоимости таких работ.

2.10. Подрядчик выполняет работы в соответствии с утвержденными Заказчиком проектными решениями. Хранение, доставка материалов и оборудования на Объекты работ, а также погрузочно-разгрузочные работы производятся силами и за счёт Подрядчика.

2.11. Все применяемые Подрядчиком материалы и оборудование должны соответствовать требованиям действующего законодательства Российской Федерации, иметь сертификаты, технические паспорта и другие документы, удостоверяющие их качество. Копии документов, удостоверяющие качество материалов и оборудования, должны быть

представлены Заказчику не менее чем за 20 (Двадцать) календарных дней до их использования при исполнении настоящего Договора.

2.12. Для организации доступа персонала Подрядчика на Объекты работ, Подрядчик за 15 (пятнадцать) рабочих дней до предполагаемой даты начала выполнения предпроектного обследования и/или монтажных работ направляет в адрес Заказчика следующие документы по адресу электронной почты, указанной в настоящем Договоре:

2.12.1. Перечень работников с указанием фамилии, имени, отчества, должности, группы по электробезопасности, а также предоставленных им руководителем организации прав и обязанностей: право подписи акта-допуска, выдачи наряда-допуска, право быть ответственными руководителями работ, производителями работ (ответственными исполнителями) и членами бригады;

2.12.2. График производства работ по проведению предпроектного обследования Объектов работ и/или выполнения монтажных работ по установке приборов учета электроэнергии в МКД на лестничных площадках, холлах и каналобразующего оборудования в нежилых помещениях Объектов работ на период 14 (четырнадцать) календарных дней, разработанный по итогам проведения предпроектного обследования;

2.12.3. В случае необходимости привлечения дополнительного персонала Подрядчику необходимо также выполнить действия, указанные в настоящем разделе.

2.13. Заказчик в течении 5 (Пяти) рабочих дней с момента получения запроса от Подрядчика, от своего имени направляет запрос в обслуживающие организации с целью своевременного уведомления потребителей о планируемом проведении работ в соответствии с графиками производства работ, а также согласования получения доступа персонала Подрядчика для проведения работ по обследованию и выполнению монтажных работ на Объектах работ. Получением допуска в помещения МКД для проведения работ по обследованию и выполнению монтажных работ Подрядчик занимается самостоятельно.

2.14. Монтаж и подключение ПУ с выносом из помещений собственников в места общего пользования (холл/лестница), ОДПУ, каналобразующего оборудования (шлюзы и т.д.) проводятся Подрядчиком в соответствии с утвержденной Заказчиком проектной документацией. Установка (замена) 1Ф и 3Ф ПУ прямого включения в местах общего пользования (холл/лестница) без выноса из помещений собственников осуществляется в соответствии с типовыми проектными решениями, предоставляемыми Заказчиком. Все работы по монтажу и подключению оборудования должны выполняться на месте его эксплуатации в соответствии с требованиями руководств по эксплуатации, инструкций по монтажу и паспортов заводов-изготовителей оборудования.

2.15. Подрядчик должен произвести установку (замену) ПУ в соответствии с тарификацией демонтируемого ПУ, указанной в Заявке Заказчика. В случае отсутствия данных о тарификации ПУ в Заявке Заказчика, Подрядчик принимает решение о тарификации устанавливаемого ПУ самостоятельно.

2.16. После установки или замены прибора учета электроэнергии Подрядчик, проверяет правильность подключения и осуществляет пломбировку прибора учета электроэнергии, оформляет акт допуска (ввода) ПУ в эксплуатацию по форме приложения 3 к настоящему Договору при условии физической возможности подписания акта допуска (ввода) ПУ в эксплуатацию прибора учета с потребителем. В случае отсутствия такой возможности, Подрядчик фиксирует данное обстоятельство и направляет эту информацию Заказчику в письменной форме (посредством ЮЗЭДО (при наличии технической возможности), в т.ч. по электронной почте, указанной в статье 13 настоящего Договора). В таком случае Заказчик направляет потребителю акт допуска (ввода) в эксплуатацию прибора учета самостоятельно.

2.17. По факту выполнения монтажных работ по настоящему Договору Подрядчик предоставляет Ведомость установленного каналобразующего оборудования на Объекты работ по форме Приложения № 6 к настоящему Договору, ведомость установленных и снятых

приборов учёта электроэнергии по форме Приложения № 13 к настоящему Договору, реестр установленных номерных одноразовых пломб по форме Приложения № 15 к настоящему Договору. В случае наличия обоснованных замечаний Заказчика к информации, указанной в предоставленных документах, Подрядчик устраняет полученные замечания и направляет откорректированные документы Заказчику в течение 5 (пяти) рабочих дней на повторное рассмотрение.

2.18. Демонтированные приборы учета Подрядчик обязан передать собственнику соответствующего жилого или нежилого помещения в части индивидуальных ПУ, обслуживающим организациям (УК, ТСЖ и т.д.) в части ОДПУ. Порядок возврата демонтированных приборов учета, находящихся на балансе Заказчика, Подрядчик и Заказчик письменно согласовывают перед началом работ.

2.19. По окончании выполнения пусконаладочных работ рабочей комиссией, в состав которой входят представители Подрядчика и Заказчика, производится выборочная выездная проверка на предмет подтверждения качественных и количественных параметров исполнения работ, отраженных в предоставленной к приёмке документации (перечень объектов работ, подлежащих проверке, определяется Сторонами дополнительно), по итогам проверки производится ввод ПУ в опытную эксплуатацию. По результатам работы комиссии составляется Акт ввода ПУ в опытную эксплуатацию с приложением адресного списка объектов по форме Приложения № 8 к настоящему Договору. Подрядчик обеспечивает интеграцию для дистанционного опроса в ИВК Заказчика установленных приборов учета на объекте (в случае выполнения работ по организации опорной сети на объекте установки ПУ или предоставления Подрядчику доступа к опорной сети, позволяющей производить дистанционный сбор данных со смонтированных ПУ, установленной Заказчиком самостоятельно).

2.20. Необходимость выполнения пусконаладочных работ определяется наличием заявки Заказчика на работы по организации опорной сети на объекте установки ПУ или предоставлением Подрядчику доступа к опорной сети, позволяющей производить дистанционный сбор данных со смонтированных ПУ, установленной Заказчиком самостоятельно.

2.21. Приемка пусконаладочных работ и ввод ПУ в опытную эксплуатацию осуществляется при выполнении следующих критериев:

- За последние 14 (четырнадцать) календарных дней в системе ИВК Заказчика у всех смонтированных приборов учета, предъявленных к приемке, присутствует не менее двух показаний.

2.22. Необходимость выполнения работ по проведению опытной и промышленной эксплуатации ПУ определяется наличием заявки Заказчика на работы по организации опорной сети на объекте установки ПУ или предоставлением Подрядчику доступа к опорной сети, позволяющей производить дистанционный сбор данных со смонтированных ПУ, установленной Заказчиком самостоятельно.

2.23. По окончании опытной эксплуатации производится ввод ПУ в промышленную эксплуатацию при выполнении следующих критериев:

- В расчетный (биллинговый) период, во время опытной эксплуатации в системе ИВК Заказчика присутствует не менее двух показаний у смонтированных приборов учета, предъявленных к приемке.

2.24. Приемка результатов работ по всем этапам в соответствии с Приложением №4 к настоящему договору может осуществляться как по отдельным ПУ, так и по группе ПУ.

2.25. Подрядчик в дату окончания выполнения работ по каждому объекту (до 12:00 по московскому времени) обязан уведомить об этом Заказчика, передать сканированные копии документов, подтверждающие факт выполнения работ по объекту, средствами факсимильной/электронной связи по номеру факса/адресу электронной почты, указанному в статье 13 настоящего Договора. Оригиналы документов, подтверждающих факт выполнения

работ по объекту (документы, установленные Графиком выполнения работ (Приложение № 2 к настоящему Договору) и счета-фактуры), должны быть направлены Заказчику не позднее 5 (Пяти) календарных дней, считая со дня окончания выполнения работ по каждому из объектов, но не позднее 5-го числа месяца, следующего за месяцем окончания выполнения работ по каждому из объектов. Оригиналы документов, подтверждающих факт выполнения работ по объекту готовятся в двух экземплярах.

При наличии технической возможности документы предоставляются посредством ЮЗЭДО в адрес Заказчика.

2.26. Заказчик обязан в течение 10 (Десяти) календарных дней с даты получения от Подрядчика оригиналов документов, подтверждающих факт выполнения работ на объекте, осмотреть, принять результат работ и направить Подрядчику подписанные со своей стороны документы, подтверждающие факт выполнения работ, установленные Графиком выполнения работ (Приложение № 2 к настоящему Договору) и Приложением № 4, а при обнаружении отступлений от Договора, ухудшающих результат работы, или иных недостатков в работе в этот же срок заявить об этом Подрядчику путем направления последнему претензии в письменной форме с мотивированным отказом от подписания документа, подтверждающего факт выполнения работ. Направление претензии с мотивированным отказом от подписания документа, подтверждающего факт выполнения работ, установленного Графиком выполнения работ (Приложение № 2 к настоящему Договору), осуществляется любым способом, позволяющим подтвердить факт её получения Подрядчиком. После получения претензии с мотивированным отказом от подписания документа, подтверждающего факт выполнения работ, установленного Графиком выполнения работ (Приложение № 2 к настоящему Договору), Подрядчик обязан устранить все выявленные недостатки по мотивированному отказу за свой счёт в течение 5 (Пяти) рабочих дней. Повторное предъявление и повторная приёмка результата выполнения работ после устранения недостатков осуществляется в порядке, предусмотренном для первоначальной сдачи-приёмки выполненных работ.

При этом срок приемки работ Заказчиком не может превышать сроки, установленные настоящим пунктом.

2.27. В случае непредставления необходимых документов Заказчик уведомляет об этом Подрядчика. Подрядчик обязан в течение 5 (Пяти) календарных дней с момента получения уведомления представить недостающие копии документов, что не освобождает Подрядчика от ответственности, предусмотренной в пункте 7.4 настоящего Договора. В случае наличия ошибок и иных неточностей в указанных копиях документов Заказчик уведомляет об этом Подрядчика в течение 2 (Двух) календарных дней с даты получения от Подрядчика копий документов, подтверждающих факт выполнения работ. В таком уведомлении Заказчик должен указать способ устранения ошибок и иных неточностей в указанных документах. Подрядчик обязан в течение 2 (Двух) календарных дней с момента получения данного уведомления от Заказчика устранить ошибки и иные неточности в таких документах и представить копии таких исправленных документов, что не освобождает Подрядчика от ответственности, предусмотренной пунктом 7.4 настоящего Договора.

2.28. При получении Подрядчиком сумм частичной оплаты Подрядчик обязан предоставить Заказчику оформленный в соответствии с законодательством Российской Федерации счет-фактуру не позднее 5 (Пяти) календарных дней, со дня получения сумм частичной оплаты, но не позднее 2-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором Подрядчик получил сумму частичной оплаты.

2.29. Право собственности на установленное оборудование (ПУ, каналаобразующее оборудование, ВШУ), а также риск его случайной гибели и повреждения переходит от Подрядчика к Заказчику с даты подписания Сторонами Акта выполненных работ (по форме КС-2, КС-3) на монтажные работы.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Подрядчик обязуется:

3.1.1. Качественно выполнить работы по настоящему Договору и сдать их результат Заказчику в установленные настоящим Договором сроки.

3.1.2. Самостоятельно обеспечить допуск своим работникам в помещения на Объекте работ.

3.1.3. Предоставить Заказчику оригиналы или надлежащим образом заверенные уполномоченным представителем Подрядчика копии сертификатов и других документов, подтверждающих соответствие материалов и оборудования требованиям законодательства Российской Федерации. Подрядчик несёт ответственность за качество предоставленного оборудования и материалов. Материалы и оборудование, предоставленные Подрядчиком, должны соответствовать требованиям технических регламентов, государственных стандартов (ГОСТ) и/или технических условий (ТУ).

3.1.4. В случае возникновения не зависящих от Подрядчика обстоятельств, угрожающих годности или прочности результатов выполненных работ, либо создающих невозможность ее завершения в срок, немедленно уведомить Заказчика, и до получения от него указаний приостановить работы.

3.1.5. Устранить недостатки, выявленные в процессе приёмки работ, а также скрытые недостатки, обнаруженные в период гарантийного срока за свой счет в течение 5 (Пяти) рабочих дней с момента получения уведомления от Заказчика о выявленных недостатках.

3.1.6. Предоставить Заказчику установленные Графиком выполнения работ (Приложение № 2 к настоящему Договору) Отчетные документы.

3.1.7. Соблюдать технику безопасности работ, обеспечивать выполнение противопожарных мероприятий, мер по охране окружающей среды, уборку мусора в период выполнения работ, соблюдать установленные на Объекте работ правила пропускного и внутри объектного режима.

3.1.8. Подрядчик обязуется раскрыть Заказчику сведения о собственниках (номинальных владельцев) долей/акций/паев Подрядчика¹, по форме, предусмотренной Приложением № 12 к настоящему Договору, с указанием бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара) с предоставлением подтверждающих документов на дату подписания настоящего Договора.

В случае любых изменений сведений о собственниках (номинальных владельцев) долей/акций/паев Подрядчика, включая бенефициаров (том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара) Подрядчик обязуется в течение 5 (пяти) календарных дней с даты наступления таких изменений предоставить Заказчику актуализированные сведения.

При раскрытии соответствующей информации Стороны обязуются производить обработку персональных данных в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2006 года № 152-ФЗ «О персональных данных».

Положения настоящего пункта Стороны признают существенным условием Договора.

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Подрядчиком обязательств, предусмотренных настоящим пунктом, Заказчик вправе в одностороннем внесудебном порядке расторгнуть Договор.

3.1.9. Подрядчик обязуется подписать Акт сверки расчётов в течение 14 (Четырнадцати) календарных дней с момента его получения от Заказчика. В случае если в течение 14 (Четырнадцати) календарных дней с момента получения Акта сверки Подрядчик не подпишет его и не представит мотивированный отказ по нему, Акт считается согласованным Подрядчиком.

¹ Для обществ число акционеров/участников в которых 50 и более сведения будут считаться предоставленными в полном объеме, если они будут содержать информацию об участниках/акционерах и бенефициарах (в том числе конечных), владеющих пакетами акций/долями более 5%.

3.1.10. Подрядчик обязуется в сроки установленные Заказчиком оплатить или/компенсировать суммы предъявленных штрафов и/или иных платежей, которые были оплачены Заказчиком любым третьим лицам при условии, что данные штрафы и/или иные платежи были напрямую вызваны неисполнением Подрядчиком обязательств по настоящему Договору.

3.1.11. Подрядчик обязуется вернуть собственникам демонтированные приборы учета, зафиксировав возврат приборов в письменной произвольной форме.

3.2. Подрядчик вправе:

3.2.1. Привлекать к исполнению настоящего Договора третьих лиц. В этом случае Подрядчик несет перед Заказчиком ответственность за последствия неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств такими третьими лицами.

3.3. Заказчик обязуется:

3.3.1. Принять и оплатить выполненные Подрядчиком работы в соответствии с условиями настоящего Договора.

Оценка качества работ/услуг, выполненных по Договору, осуществляется Заказчиком с учетом достижения Подрядчиком уровней показателей эффективности работ/услуг согласно Приложению № 18 к настоящему Договору.

3.3.2. Обеспечить организацию оперативного решения вопросов по доступу персонала Подрядчика на Объекты работ. При этом Подрядчик предпринимает все возможные меры для содействия Заказчику в согласовании получения такого доступа на Объектах работ.

3.4. Заказчик вправе:

3.4.1. В любое время проверять ход и качество работ, выполняемых Подрядчиком, не вмешиваясь в его деятельность.

4. СТОИМОСТЬ РАБОТ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

4.1. Стоимость работ по настоящему Договору составляет **42 036 744 (сорок два миллиона тридцать шесть тысяч семьсот сорок четыре) рубля 28 копеек**, в т.ч. НДС (20 %) в размере 7 006 124 (семь миллионов шесть тысяч сто двадцать четыре) рубля 05 копеек.

4.2. В стоимость работ по настоящему Договору включены все расходы Подрядчика, связанные с поставкой оборудования, материалов и выполнением работ по настоящему Договору, а также все налоги, сборы, пошлины и другие обязательные платежи.

4.3. В течение 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения от Подрядчика счета на авансовый платеж Заказчик перечисляет Подрядчику аванс, размер которого не превышает 30 % (Тридцать процентов) от Договорной цены, что составляет **12 611 023 (двенадцать миллионов шестьсот одиннадцать тысяч двадцать три) рубля 28 копеек**, в том числе НДС (20%) в сумме 2 101 837 (два миллиона сто одна тысяча восемьсот тридцать семь) рублей 21 копейка.

Стороны договорились, что любые авансы, предварительные оплаты, отсрочки и рассрочки платежей в рамках настоящего договора не являются коммерческим кредитом по смыслу статьи 823 Гражданского кодекса РФ.

Зачет выплаченного Заказчиком авансового платежа осуществляется в размере 30% от стоимости выполненных и принятых Заказчиком работ, отраженных в Актах выполненных работ (по форме КС-2, по форме приложения № 7 к настоящему Договору, по форме КС-3).

4.4. Оплата выполненных работ по настоящему Договору производится в безналичной форме путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика, указанный в статье 13 настоящего Договора, в соответствии с Графиком оплаты (Приложение № 4 к настоящему Договору). Оплата выполненных работ осуществляется на основании выставленных счетов, при условии предоставления подписанных сторонами актов выполненных работ, оригиналов счетов-фактур и других первичных документов, указанных в Приложении №4 к настоящему договору.

6.5. Если в течение гарантийного срока какое-либо оборудование, установленное Подрядчиком при выполнении работ по настоящему Договору, окажется неработоспособным, Подрядчик обязуется после получения письменной претензии Заказчика с указанием выявленных дефектов устранить дефекты (произвести ремонт, наладку, замену) в течение 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения уведомления от Заказчика. Все расходы, связанные с устранением дефектов, несет Подрядчик. В случае выполнения работ по замене неисправных приборов учета, Подрядчик ежемесячно предоставляет Заказчику ведомость снятых и установленных приборов учёта электроэнергии в пределах гарантийного срока службы по форме приложения № 17 к настоящему Договору.

6.6. Гарантийный срок результата работ продлевается на срок, исчисляемый с даты обнаружения дефекта до даты его фактического устранения.

6.7. Подрядчик вправе в течение 1 (Одного) рабочего дня после письменного уведомления Подрядчика со стороны Заказчика о наличии выявленных дефектов, проверить на месте, через своего представителя, обоснованность предъявленных Заказчиком претензий.

6.8. Гарантийные обязательства не распространяются на неисправности, произошедшие в результате:

6.8.1. Нарушения правил эксплуатации и технического обслуживания оборудования;

6.9. В случае если Подрядчик в течение 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения уведомления от Заказчика не устранит дефекты или недостатки результата работ, указанные в Акте-рекламации на оборудование или работы (по форме Приложения № 11 к настоящему Договору), то Заказчик вправе без ущемления своих прав по гарантии устранить дефекты и недостатки силами третьих лиц. При этом Подрядчик по требованию Заказчика обязан возместить расходы на устранение дефектов и недостатков.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

7.2. В случае нарушения Подрядчиком сроков выполнения работ, Заказчик может выполнить часть работ собственными силами или с привлечением другого Подрядчика. При этом Стоимость договора подлежит уменьшению на сумму, которая была затрачена Заказчиком на выполнение работ, услуг привлеченным новым подрядчиком.

7.3. Подрядчик за нарушение сроков выполнения работы, а равно нарушение сроков устранения недостатков или дефектов результата работы уплачивает Заказчику пени в размере 0,1% (Ноль целых одна десятая процента) от общей стоимости невыполненных работ, за каждый календарный день просрочки.

7.4. За нарушение Подрядчиком сроков исполнения обязательств по предоставлению документов в соответствии пунктами 2.25, 2.27 и 2.28. настоящего Договора Заказчик имеет право потребовать от Подрядчика уплаты пени в размере 1/360 ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от суммы неисполненного обязательства (как такая сумма определена в настоящем пункте) за каждый день просрочки. Стороны договорились, что в случае нарушения Подрядчиком сроков исполнения обязательств по предоставлению документов в соответствии с пунктами 2.25, 2.27 и 2.28 настоящего Договора для целей расчета пеней, указанных в настоящем пункте, суммой неисполненного Подрядчиком обязательства считается сумма, которая должна быть указана в счете-фактуре и/или документах, подтверждающих факт выполнения работ.

7.5. Уплата неустойки не освобождает Подрядчика от исполнения обязательств по настоящему Договору.

7.6. В случае нарушения Подрядчиком обязательства по получению согласия Заказчика на уступку, передачу, поручение прав (требований) и обязанностей Подрядчика по Договору, а также по дополнительным соглашениям, заключенным в рамках настоящего

Договора, третьему лицу Подрядчик должен уплатить Заказчику неустойку в размере 50 % от уступленной суммы.

7.7. В случае возникновения претензий к Подрядчику, независимо от их характера, со стороны третьих лиц Заказчик не несет по ним никакой ответственности.

7.8. Убытки, причиненные Заказчику, вызванные неисполнением и/или ненадлежащим исполнением Подрядчиком своих обязательств по настоящему Договору, возмещаются Подрядчиком в полной мере сверх неустойки. Под убытками в данном пункте понимается размер неустойки, вызванной неисполнением Подрядчиком обязанностей по установке, замене и допуску в эксплуатацию коллективного (общедомового) прибора учета электроэнергии в сроки, установленные в Графике выполнения работ (Приложение №2 к настоящему Договору), и уплаченной Заказчиком сетевой организации в соответствии с разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

7.9. Стороны согласовали, что независимо от достоверности или недостоверности заверений об обстоятельствах, данных Подрядчиком в соответствии с настоящим Договором, Подрядчик обязуется возместить все возникшие у Заказчика потери (в смысле статьи 406.1. ГК РФ) при наличии в совокупности следующих обстоятельств:

а) в порядке применения ст. 101 Налогового кодекса Российской Федерации налоговым органом в отношении Заказчика вынесено решение о привлечении к ответственности / отказе в привлечении к ответственности за совершение налогового правонарушения с указанием сумм недоимки по налогам (налог на прибыль, НДС), соответствующих сумм штрафов, пеней, вызванных недобросовестными действиями Подрядчика, а также привлеченных в целях исполнения настоящего Договора соисполнителей / субподрядчиков при исчислении и уплате налогов;

б) суммы недоимки по налогам (налог на прибыль, НДС), соответствующие суммы штрафов, пеней будут списаны с банковского счета Заказчика в безакцептном порядке / перечислены Заказчиком добровольно по требованию налогового органа.

Подрядчик возмещает Заказчику указанные в настоящем пункте имущественные потери в течение 10 (десяти) дней с даты предъявления Заказчиком соответствующего требования в размере сумм, списанных с банковского счета Заказчика в безакцептном порядке/перечисленных Заказчиком добровольно по требованию налогового органа.

7.10. Стороны согласовали, что Заказчик в течение 10 (десяти) календарных дней с момента получения в порядке статьи 100 Налогового кодекса Российской Федерации акта налоговой проверки, в котором проверяющими отражены выявленные нарушения законодательства о налогах и сборах, вызванные недобросовестными действиями Подрядчика при исчислении и уплате налогов, а также привлеченных в целях исполнения настоящего договора соисполнителей / субподрядчиков, направляет в адрес Подрядчика выписку из акта налогового органа по соответствующему эпизоду (далее – Выписка).

7.11. Стороны согласовали, что в случае несогласия с фактами, изложенными в Выписке, а также с выводами и предложениями проверяющих, Подрядчик в течение 10 (десяти) календарных дней с момента получения Выписки направляет в адрес Заказчика письменные мотивированные возражения по фактам (выводам проверяющих), содержащимся в ней, которые Заказчик обязан представить в налоговый орган в порядке пункта 6 статьи 100 Налогового кодекса Российской Федерации.

В случае непредставления Подрядчиком в указанный выше срок письменных мотивированных возражений по фактам (выводам проверяющих), содержащимся в Выписке, Подрядчик считается согласившимся с правомочностью выводов проверяющих, изложенных в Выписке, и полностью снявшим с Заказчика обязанность по оспариванию выводов проверяющих.

10. СРОК ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

10.1. Настоящий Договор вступает в силу и становится обязательным для Сторон с момента получения Стороной, направившей оферту, ее акцепта. Моментом получения акцепта Стороной, направившей оферту, является позднейшая из дат подписания настоящего Договора от имени Сторон, если иной момент получения акцепта Стороной, направившей оферту, документально не подтвержден.

Настоящий Договор признается действующим до определенного в нем момента окончания исполнения Сторонами всех обязательств.

10.2. Сроки выполнения работы: в соответствии с Графиком выполнения работ (Приложение № 2 к настоящему Договору).

Начальный срок выполнения работ: с момента получения Подрядчиком письменного уведомления от Заказчика о возможности начала работ, допускается направление уведомления по электронной почте Подрядчика, указанной в настоящем Договоре.

Конечный срок выполнения работ: «31» декабря 2022 года

10.3. Заказчик вправе в одностороннем порядке без обращения в суд отказаться от исполнения настоящего Договора, уведомив об этом Подрядчика, в следующих случаях:

10.3.1. Нарушения Подрядчиком срока выполнения работы более чем на 5 (Пяти) рабочих дней по причинам, не зависящим от Заказчика.

10.3.2. Нарушения Подрядчиком условий настоящего Договора, ведущее к снижению качества работы (ее результата).

10.3.3. Наступления любых обстоятельств, когда Заказчик сочтет дальнейшее исполнение Договора невозможным, нецелесообразным или экономически невыгодным.

10.3.4. В иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации или настоящим Договором.

10.4. Подрядчик не вправе в одностороннем порядке без обращения в суд отказаться от исполнения настоящего Договора.

10.5. Заказчик вправе в одностороннем порядке без обращения в суд отказаться от исполнения настоящего Договора, уведомив об этом Подрядчика за 30 дней, оплатив Подрядчику документально подтвержденные выполненные работы.

11. УСЛОВИЯ КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТИ

11.1. Стороны согласились с тем, что они будут считать конфиденциальными все условия настоящего Договора и информацию, переданную ими друг другу в процессе его исполнения, за исключением сведений, предоставляемых Подрядчиком Заказчику о собственниках (номинальных владельцах) долей/акций/паев Подрядчика, включая бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара). В связи с этим Стороны обязуются не раскрывать и не разглашать указанные сведения конфиденциального характера в общем или в части третьим лицам без получения предварительного письменного согласия другой Стороны, обеспечивать защиту от неправомерного доступа, уничтожения, модифицирования, блокирования, копирования, предоставления, распространения и иных неправомерных действий в отношении такой информации. Стороны обязуются сохранять конфиденциальность информации в соответствии с условиями настоящего Договора в течение всего срока действия настоящего Договора и 3 (Трех) лет после его прекращения. В случае нарушения условий о конфиденциальности виновная Сторона возмещает потерпевшей Стороне причиненные убытки в соответствии с законодательством Российской Федерации, а именно: понесенные потерпевшей Стороной в связи с этим расходы (реальный ущерб), а также неполученные доходы, которые эта Сторона получила бы, если условие о конфиденциальности не было бы нарушено (упущенная выгода).

12. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

12.1. В случае изменения у какой-либо из Сторон адреса, наименования, банковских реквизитов, телефонов, телефаксов она обязана в течение 5 (Пяти) рабочих дней в письменной форме известить об этом другую Сторону.

12.2. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору имеют силу только в том случае, если они оформлены в письменной форме и подписаны обеими Сторонами.

12.3. Рабочим днем в рамках настоящего Договора считается день, который не признается в соответствии с законодательством Российской Федерации выходным и (или) нерабочим праздничным днем (при условии режима рабочего времени пятидневной рабочей недели с двумя выходными днями – субботой и воскресеньем).

12.4. В случаях, когда Заказчик при наступлении обстоятельств, предусмотренных Гражданским кодексом Российской Федерации, другими законами, иными правовыми актами или настоящим Договором и служащих основанием для осуществления определенного права по настоящему Договору, не осуществил определенного права в срок, предусмотренный Гражданским кодексом Российской Федерации, другими законами, иными правовыми актами или настоящим Договором, то такое неосуществление определенного права не является заявлением об отказе от его осуществления.

12.5. Заключая настоящий Договор, Заказчик полагается на следующие заверения Подрядчика, имеющие для Заказчика существенное значение для заключения настоящего Договора, его исполнения или прекращения:

12.5.1. Настоящий Договор не является сделкой:

- а) нарушающей требования закона или иного нормативного правового акта;
- б) для совершения которой Подрядчику необходимо в силу закона согласие третьего лица, органа юридического лица или государственного органа либо органа местного самоуправления;
- в) совершаемой с нарушением порядка одобрения крупных сделок и (или) сделок с заинтересованностью, определенного законами о юридических лицах, предусматривающими необходимость одобрения такого рода сделок в установленном данными законами порядке;
- г) целью совершения которой являются неуплата (неполная уплата) и (или) зачет (возврат) суммы налога.

12.5.2. Настоящий Договор является сделкой, совершаемой Подрядчиком в соответствии с целями деятельности, определенными в его учредительных документах.

12.5.3. Полномочия действующего от имени Подрядчика без доверенности органа юридического лица или представителя по доверенности не ограничены учредительными документами Подрядчика или иными регулирующими его деятельность документами.

12.5.4. Подрядчик не ограничен в правах.

12.5.5. Подрядчик обладает всеми ресурсами (в том числе персоналом, основными средствами), необходимыми для исполнения обязательств, возникших из настоящего Договора.

12.5.6. Заключение и исполнение настоящего Договора не влечет для Подрядчика получения необоснованной налоговой выгоды.

12.5.7. Обязательства по настоящему Договору будут исполнены лицом, являющимся стороной Договора, заключенного с Заказчиком, и (или) лицом, которому обязательство по исполнению настоящего Договора передано по договору или закону.

12.5.8. Подрядчик соблюдает требования законодательства о налогах и сборах, в том числе своевременно и достоверно отражает все операции в рамках исполнения настоящего Договора в учете, бухгалтерской и налоговой отчетности Подрядчика.

12.6. В случае, если Подрядчик при заключении настоящего Договора предоставил недостоверные заверения об обстоятельствах, указанных в настоящем Договоре, или не исполнил (ненадлежащим образом исполнил) свои обязательства, Подрядчик обязан возместить все возможные вызванные этим убытки Заказчика, в том числе возместить

Заказчику суммы доначислений по результатам камеральной или выездной проверки (при этом возмещению подлежат все суммы, уплаченные в бюджет Заказчиком на основании решений налогового органа по результатам проверки, включая недоимку, пени и штрафы) в течение 7 (Семи) календарных дней с даты получения соответствующего требования от Заказчика.

12.7. Заключая настоящий Договор, Стороны полагаются на взаимные заверения о проведении каждой из Сторон политики по противодействию мошенничеству и коррупции, об оказании взаимного содействия для этичного ведения бизнеса и предотвращения мошенничества и коррупции.

Подрядчик, заключая настоящий Договор, заверяет Заказчика о том, что он ознакомлен с Политикой по противодействию мошенничеству и коррупции Публичного акционерного общества «Интер РАО ЕЭС», размещенной по адресу http://www.interrao.ru/upload/doc/Politika_antikorrupcija.pdf, полностью принимает ее положения и обязуется соблюдать ее требования при исполнении обязательств, возникших из настоящего Договора.

При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии коррупции легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

В случае возникновения у Стороны подозрений, что со Стороны-контрагента и (или) его представителя, и (или) работника, и (или) его аффилированного лица произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего пункта соответствующая Сторона обязуется незамедлительно уведомить о данном обстоятельстве другую Сторону в письменной форме и продублировать уведомление на горячую линию этой Стороны. Сторона, направившая письменное уведомление, имеет право приостановить исполнение обязательств по настоящему Договору до получения подтверждения от другой Стороны, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено Стороной, получившей указанное уведомление, в адрес направившей его Стороны, в течение семи рабочих дней с даты получения вышеуказанного письменного уведомления.

В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего пункта Стороной-контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии коррупции, легализации доходов, полученных преступным путем.

12.8. В случае нарушения одной Стороной обязательств воздерживаться от запрещенных в п.12.7 настоящего Договора действий и/или неполучения другой Стороной в установленный п.12.7 настоящего Договора срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, другая Сторона имеет право расторгнуть Договор в одностороннем порядке, направив письменное уведомление о его расторжении. Сторона, по чьей инициативе был расторгнут настоящий Договор в соответствии с положениями настоящего пункта вправе

требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения, при условии представления подтверждающих такой реальный ущерб документов.

12.9. Стороны установили, что к их отношениям, возникающим из настоящего Договора, подлежит применению законодательство Российской Федерации.

12.10. Настоящий Договор составлен в 2 (Двух) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.

12.11. Недействительность отдельных условий настоящего Договора не влечет недействительности остальных условий настоящего Договора.

12.12. Допускается подписание отчётных документов между Подрядчиком и Заказчиком средствами электронной подписи (при наличии технической возможности).

12.13. К настоящему Договору прилагаются и являются его неотъемлемой частью следующие приложения:

Приложение № 1 – Техническое задание.

Приложение № 2 – График выполнения работ.

Приложение № 3 – Форма Акта допуска (ввода) прибора учёта электроэнергии в эксплуатацию.

Приложение № 4 – График оплаты выполненных работ, основания для приёмки/оплаты работ.

Приложение № 5 – Форма заявки на выполнение работ.

Приложение № 6 – Форма Ведомости установленного каналобразующего оборудования.

Приложение № 7 – Форма Акта выполненных работ.

Приложение № 8 – Форма Акта ввода в опытную эксплуатацию.

Приложение № 9 – Форма Акта завершения опытной эксплуатации.

Приложение № 10 – Форма Акта ввода в промышленную эксплуатацию.

Приложение № 11 – Форма Акта-рекламации на оборудование или работы.

Приложение № 12 – Форма по раскрытию информации в отношении всей цепочки собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных).

Приложение № 13 – Форма ведомости снятых и установленных приборов учета электроэнергии.

Приложение № 14 – Форма реестра для прогрузки установленных приборов учета электроэнергии.

Приложение № 15 – Форма установленных номерных одноразовых пломб.

Приложение № 16 – Форма ведомости вводимых в промышленную эксплуатацию приборов учета электроэнергии.

Приложение № 17 – Форма ведомости снятых и установленных приборов учета электроэнергии в пределах гарантийного срока службы.

Приложение № 18 – Оценка качества работ/услуг Подрядчика.

13. АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Подрядчик:	Заказчик:
<p>Общество с ограниченной ответственностью «Строительная Энергетическая Компания» Юр. адрес: 119435, г. Москва, вн.тер.г. Муниципальный округ Хамовники, Малая Пироговская ул., дом 18, строение 1, помещ. XI, ком. 15. Почтовый адрес: 115191 г. Москва, Гамсоновский переулок, дом 2, строение 4 Р/с 40702810946012036490 в ЦЕНТРАЛЬНОМ ФИЛИАЛЕ АБ "РОССИЯ" г. Москва Корр.счет 30101810145250000220 БИК 044525220 ИНН/КПП 5032069220/770401001 ОГРН 1025004065745 Тел +7 495 926-43-16 e-mail info@stroyenergokom.ru</p>	<p>Акционерное общество «Томская энергосбытовая компания» (АО «Томскэнергосбыт») Юридический адрес: 634034, Томская область, г. Томск, ул. Котовского, д.19 Почтовый адрес: Котовского ул., 19, г. Томск, Томская область, 634034 Телефон +7(3822) 48 47 00 Факс +7(3822) 48 47 16 e-mail: secretar@cnsb.tomsk.ru ОГРН: 1057000128184 ИНН: 7017114680 КПП: 785150001 ОКПО: 76641397 ОКАТО: 69401363000 Банковские реквизиты: р/с: 407028109000000021656 к/с: 301018102000000000823 БИК: 044525823 В Банке ГПБ (АО) г. Москва</p>

Подписи Сторон

От имени Подрядчика:
Генеральный Директор

(должность)
Болотов Алексей
Владимирович

(Ф.И.О.) (подпись)
м.п. (при наличии печати)

« » 2022 г.
Дата подписания от имени Подрядчика

От имени Заказчика:
Генеральный Директор

(должность)
Кодин Александр
Викторович

(Ф.И.О.) (подпись)
м.п. (при наличии печати)

« » 2022 г.
Дата подписания от имени Заказчика

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

«Выполнение работ по установке (замене) приборов учета при отсутствии, выходе из строя, утраты, истечения срока эксплуатации или выходе за межповерочный интервал (МПИ) у потребителей электроэнергии (физических и юридических лиц) многоквартирных домов, а также установку (замену) коллективных (общедомовых) приборов учета и иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) многоквартирных домов» на территории Томской области.



Условные обозначения и сокращения

ВШУ - выносной шкаф учета электроэнергии;

ИВК - информационно-вычислительный комплекс верхнего уровня автоматизированной системы учета с удаленным сбором данных;

ИВКЭ - информационно-вычислительный комплекс электроустановки (УСПД);

ИИК - измерительно-информационный комплекс точки учета;

Интеллектуальные ПУ – многотарифный прибор учета активной и реактивной электрической энергии и мощности, измерения параметров электрической сети, фиксацией нарушения индивидуальных параметров качества электроснабжения, с функцией управления нагрузкой, регистрация расширенной информации в журнале энергонезависимой памяти, выполнение иных требований Постановления Правительства РФ от 19.06.2020 N 890, с жидкокристаллическим отсчетным устройством, с последующим хранением накопленной информации, формированием событий и передач информации в центры сбора данных систем АСКУЭ.

Полукосвенное включение ПУ – схема подключения прибора учета к электрической сети через измерительные трансформаторы тока, область применения – сети до 1 кВ.

Прямое (непосредственное) включение ПУ – схема подключения прибора учета к электрической сети без использования измерительных трансформаторов тока и напряжения, область применения – сети до 0,4 кВ, токи до 100 А.

ППО - предпроектное обследование;

ТЗ - техническое задание;

ТТ - трансформатор тока;

УСПД - устройство сбора и передачи данных.

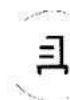
GSM - *Global System for Mobile Communications*, цифровой стандарт подвижной радиотелефонной (сотовой) связи 2-го поколения;

GPRS - *General Packet Radio Service*, технология пакетной передачи данных в сети GSM;

RF – *Radio frequency*, семейство технологий радиосвязи ближнего радиуса действия, использующих безлицензионные диапазоны частот;

RS-485 - стандарт передачи данных по двухпроводному полудуплексному многоточечному последовательному каналу связи;

SIM-карта - идентификационный электронный модуль абонента сети радиотелефонной (сотовой) связи.



1. Общие сведения

1.1. Наименование услуг

Подрядчик обязуется собственными силами оказать работы (далее по тексту работы/услуги) по:

- установке (замене) приборов учета при отсутствии, выходе из строя, истечения срока эксплуатации или выходе за межповерочный интервал (МПИ) у потребителей электроэнергии (физических и юридических лиц) многоквартирных домов (далее – МКД, Объект);
- установке (замене) коллективных (общедомовых) приборов учета электроэнергии (далее – ОДПУ) и иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) многоквартирных домов.

1.2. Назначение

1.2.1 Актуальность проведения работ вызвана вступлением в силу Федерального Закона № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) на территории Российской Федерации» предусматривает внесение ряда изменений в Федеральный закон от 26 марта 2003 года №35-ФЗ «Об электроэнергетике», согласно которому с 01 июля 2020 года на гарантирующего поставщика возлагается ответственность по установке приборов учета при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или выходе прибора учета за МПИ.

1.2.2 Результатом проекта, в соответствии с 522-ФЗ, являются установленные приборы учета и иное оборудование, необходимое для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) многоквартирных домов, что позволяет обеспечить получение достоверных данных по учету электрической энергии.

1.3. Основания для оказания услуг

Закупка у единственного поставщика ООО «СтройЭнергоКом»..

1.4. Сроки начала и окончания работ

- Начальный срок выполнения работы: с момента получения Подрядчиком письменного уведомления от Заказчика о возможности начала работ.
- Конечный срок выполнения работы: «31» декабря 2022 г.

1.5. Объекты

Единичные расценки по каждому виду технических решений (ТР), выбранных Заказчиком, определяются по форме Приложения 1 к настоящему ТЗ.

Перечень объектов и точек учета, в отношении которых должны быть выполнены работы в соответствии с настоящим ТЗ, предоставляется Заказчиком в адрес подрядной организации в составе Заявок на выполнение работ по договору подряда до начала выполнения работ по Заявке. Процедуру работы по Заявкам см. в главе 3 «Состав и содержание работ».

2. Общие требования

- 2.1. Качество работ и предоставляемых услуг должно удовлетворять требованиям действующих нормативно-технических документов.
- 2.2. Подрядчик обязан принимать все меры для обеспечения эффективной защиты и предотвращения нанесения ущерба существующему объекту, ближнему сетям электроснабжения, связи и прочим коммуникациям.
- 2.3. Работы должны быть выполнены в соответствии с нормативными документами:
 - Федеральный Закон от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) на территории Российской Федерации»
 - Федеральный закон Российской Федерации (далее – РФ) от 26.06.2008г. №102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений».
 - Федеральный закон РФ от 26.03.2003г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».
 - Федеральный закон РФ от 26.03.2003г. №36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившим силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике».
 - Постановление Правительства РФ от 04.05.2012г. №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном или частичном ограничении режима потребления электрической энергии.
 - Постановление Правительства РФ от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов».
 - Постановление Правительства РФ от 19.06.2020 N 890 «О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)».
 - Постановление Правительства РФ от 29.06.2020 № 950 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ по вопросам совершенствования организации учета электрической энергии».
 - Нормативно-технические документы, определяющие требования к проекту:
 - Правила устройства электроустановок (далее – ПУЭ) – действующее издание.
 - Правила технической эксплуатации электроустановок (далее – ПТЭ) – действующее издание.
 - Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок (приказ Минтруда России от 15.12.2020 № 903н).
 - ГОСТ 22261-94 «Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия».
 - ГОСТ 12.2.091-2002 «Безопасность электрических контрольно-измерительных приборов и лабораторного оборудования. Часть 1. Общие требования».
 - ГОСТ 31818.11-2012 «Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Общие требования. Испытания и условия испытаний. Часть 11. Счетчики электрической энергии».
 - ГОСТ 31819.21-2012 «Статические счётчики активной энергии класса 1.0 и 2.0».

- ГОСТ Р 52069.0-2013 «Защита информации. Система стандартов. Основные положения».
- ГОСТ Р 51275-2006 «Защита информации. Объект информации. Факторы, воздействующие на информацию Общие положения».
- ГОСТ 27.003-2016 «Надёжность в технике. Состав и общие правила задания требований по надёжности».
- ГОСТ 27.301 – 95 «Надёжность в технике. Расчёт надёжности. Основные положения».
- ГОСТ 34.201-89 «Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Виды, комплектность и обозначение документов при создании автоматизированных систем».
- ГОСТ 34.601-90 «Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы - стадии создания».
- ГОСТ 34.602-89 «Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Техническое задание на создание автоматизированной системы».
- ГОСТ 34.603-92 «Информационная технология. Виды испытаний автоматизированных систем».
- РД 50-34.698-90 «Методические указания. «Информационная технология. Комплекс стандартов и руководящих документов на автоматизированные системы. Требования к содержанию документов».



3. Состав и содержание работ

3.1 Типы приборов учета

Установка (замена) приборов учета электроэнергии (далее – ПУ) производится по следующим видам ПУ:

- однофазные приборы учета потребителей;
- трёхфазные приборы учета потребителей;
- трёхфазные приборы учета общедомовых нагрузок.

Подрядчик производит установку (замену) 1ф и 3ф приборов учета потребителей в МКД, ОДПУ, элементов опорной сети (каналообразующего оборудования), в соответствии с заявками Заказчика в которых указываются: перечень адресов МКД и потребителей э/э (для потребителей физических лиц - по-квартирно), места размещения ПУ (холл, лестница, квартира), типы приборов учета (1Ф, 3Ф, ОДПУ), а также информация об оснащении МКД опорной сетью, организованной Заказчиком самостоятельно.

В ходе установки (замены) приборов учета должны применяться ПУ с функциональными характеристиками, соответствующими требованиям ПП РФ от 19.06.2020 № 890 для присоединения к интеллектуальной системе учета.

Ключевые функциональные характеристики устанавливаемых ПУ указаны в п. 3.1.1 и п.3.1.2 настоящего Технического задания.



3.1.1 1ф и 3ф ПУ потребителей:

Таблица №1

№ п/п	Наименование типа ПУ	Ключевые функциональные характеристики 1Ф, 3Ф ПУ потребителей (прямого включения)				
		Тип счетного устройства	Силовое реле управления нагрузкой	Модуль дистанционной передачи данных (МЖД)	Тип подключения	Тарифность
1	Интеллектуальные	ЖКИ	Да	Да	прямое	многотарифный
						Полное соответствие требованиям ПП РФ от 19.06.2020 № 890 для присоединения к интеллектуальной системе учета
						Да

3.1.2 3ф ПУ прямого или полукосвенного включения (ОДПУ):

Таблица №2

Ключевые функциональные характеристики ОДПУ (3Ф прямого или полукосвенного включения)								
№ п/п	Наименование типа	Тип отсчета устрой ства	Силовое реле управлен ия нагрузкой	Модуль дистанцио нной передачи данных (МПД)	Тип подключения	Тарифность	Фиксация индивидуальных параметров качества ЭЭ; Регистрация расширенной информации в журнале энергонезависимой памяти	Полное соответствие требованиям ПП РФ от 19.06.2020 № 890 для присоединения к интеллектуальной системе учета
		ЖКИ	Да	Да	Прямое	многотарифный	Да	Да
1	Интеллектуальные	ЖКИ	Да	Да	Прямое	многотарифный	Да	Да
2	Интеллектуальные	ЖКИ	Да	Да	Трансформаторн ое	многотарифный	Да	Да

Состав и объемы работ зависят от вида технического решения, выбранного Заказчиком (см. главу № 3.2 «Виды технических решений»).

3.2 Виды технических решений

В зависимости от типов применяемых ПУ, указанных в п. 3.1, а также технологии выполнения работ по установке (замене) ПУ, возможна реализация различных видов технических решений (далее – ТР), что определяет виды и объемы работ по-настоящему ТЗ.

Выделяются следующие виды базовых технических решений по оснащению ПУ:

Табл. №3

Код ТР	Виды технических решений на установку (замену) ПУ
1	Установка (замена) 1Ф ПУ потребителей на готовом основании
1Ф Быт 1.1	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
1Ф Быт 1.1 (У)	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
2	Установка (замена) 1Ф ПУ потребителей с выносом из помещения собственника в места общего пользования
1Ф Быт 2.1	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
1Ф Быт 2.1 (У)	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
3	Установка (замена) 3Ф ПУ потребителей на готовом основании
3Ф Быт 3.1	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
3Ф Быт 3.1 (У)	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
4	Установка (замена) 3Ф ПУ потребителей с выносом из помещения собственника в места общего пользования
3Ф Быт 4.1	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
3Ф Быт 4.1 (У)	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
5	Замена 1Ф и 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения (1 ПУ на готовом основании)
3Ф ТТ 5.1	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)



Код ТР	Виды технических решений на установку (замену) ПУ
3Ф ТТ 5.1 (У)	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
3Ф ПВ 5.2	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
3Ф ПВ 5.2 (У)	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
1Ф ПВ 5.3	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 1Ф ОДПУ прямого включения на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
1Ф ПВ 5.3 (У)	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 1Ф ОДПУ прямого включения на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
6	Установка (замена) 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения с размещением ПУ в новом месте (без шкафа учета)
3Ф ТТ 6.1	Установка (замена) ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
3Ф ТТ 6.1 (У)	Установка (замена) ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
3Ф ПВ 6.2	Установка (замена) с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
3Ф ПВ 6.2 (У)	Установка (замена) с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
7	Установка (замена) 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения (1 ПУ в шкафу учета)
3Ф ТТ 7.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
3Ф ТТ 7.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)

Код ТР	Виды технических решений на установку (замену) ПУ
3Ф ПВ 7.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
3Ф ПВ 7.2 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
8	Установка (замена) 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения (2 ПУ в шкафу учета)
3Ф ТТ 8.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
3Ф ТТ 8.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
3Ф ПВ 8.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
3Ф ПВ 8.2 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
9	Установка (замена) 1Ф ОДПУ прямого включения (без шкафа учета)
1Ф ПВ 9.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
1Ф ПВ 9.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
10	Установка (замена) 1Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ в шкафу учета)
1Ф ПВ 10.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
1Ф ПВ 10.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
Код ТР	Виды технических решений на установку каналообразующего оборудования
Ш	Установка шлюза
Р	Установка роутера



Предусмотрены следующие категории технических решений (ТР) по оснащению ОДПУ:

1. Демонтаж существующего ОДПУ с размещением устанавливаемого (нового) прибора учета на место демонтируемого ПУ (панель учета, шкаф учета и т.д.), т.е. на готовое основание.

Данной категории соответствуют следующие коды ТР:

- 3Ф ТТ 5.1; 3Ф ТТ 5.1 (У) - ПУ полукосвенного включения;
 - 3Ф ПВ 5.2; 3Ф ПВ 5.2 (У) - ПУ прямого включения;
 - 1Ф ПВ 5.3; 1Ф ПВ 5.3 (У) - ПУ прямого включения;
2. Установка (замена) ОДПУ с размещением устанавливаемого (нового) прибора учета на новое место.
 - В случае необходимости установки нового ПУ и отсутствия существующего ОДПУ демонтажные работы не выполняются;
 - В случае замены существующего ОДПУ с установкой нового ПУ демонтажные работы выполняются при необходимости демонтажа заменяемого ПУ.

В данной категории выделяются следующие виды ТР:

- 2.1 Установка (замена) нового ОДПУ производится *без установки шкафа учета.*

Данному виду ТР соответствуют следующие коды ТР:

- 3Ф ТТ 6.1; 3Ф ТТ 6.1 (У) - ПУ полукосвенного включения;
- 3Ф ПВ 6.2; 3Ф ПВ 6.2 (У) - ПУ прямого включения;
- 1Ф ПВ 9.1; 1Ф ПВ 9.1 (У) - ПУ прямого включения.

- 2.2 Установка (замена) ОДПУ производится *в шкафу учета* на 1 или 2 ПУ.

Данному виду ТР соответствуют следующие коды ТР:

- 3Ф ТТ 7.1; 3Ф ТТ 7.1 (У) - 1 ПУ полукосвенного включения;
- 3Ф ПВ 7.2; 3Ф ПВ 7.2 (У) - 1 ПУ прямого включения;
- 3Ф ТТ 8.1; 3Ф ТТ 8.1 (У) - 2 ПУ полукосвенного включения;
- 3Ф ПВ 8.2; 3Ф ПВ 8.2 (У) - 2 ПУ прямого включения;
- 1Ф ПВ 10.1; 1Ф ПВ 10.1 (У) - 1 ПУ прямого включения.



Состав и содержание работ зависят от технического решения, выбранного Заказчиком. Этапы работ, выполняемые Подразделением в зависимости от выбранного технического решения, приведены в таблице №4.

Таблица №4

Код ТР	Наименование технического решения	Этапы работ					
		ИПО	ПНР	СМР	ПНР	ОЗ	ПЭ
1	Установка (замена) 1Ф ПУ потребителей на готовом основании						
1Ф Быт 1.1	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ БП на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *
1Ф Быт 1.1 (У)	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ БП на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *
2	Установка (замена) 1Ф ПУ потребителей с выносом из помещения собственника в места общего пользования						
1Ф Быт 2.1	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
1Ф Быт 2.1 (У)	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3	Установка (замена) 3Ф ПУ потребителей на готовом основании						
3Ф Быт 3.1	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ БП на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф Быт 3.1 (У)	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ БП на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *
4	Установка (замена) 3Ф ПУ потребителей с выносом из помещения собственника в места общего пользования						
3Ф Быт 4.1	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф Быт 4.1 (У)	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
5	Замена 1Ф и 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ на готовом основании)						
3Ф ТТ 5.1	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения на готовом основании (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф ТТ 5.1 (У)	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения на готовом основании (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф ПВ 5.2	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения на готовом основании (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *

Код ТР	Наименование технического решения	Этапы работ					
		НПО	ПНР	СМР	ПНР	ОЭ	ПЭ
3Ф ППВ 5.2 (У)	Демонтаж ППУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения на готовом основании (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да	Да - *	Да - *
1Ф ППВ 5.3	Демонтаж ППУ с установкой нового интеллектуального 1Ф ОДПУ прямого включения на готовом основании (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да	Да - *	Да - *
1Ф ППВ 5.3 (У)	Демонтаж ППУ с установкой нового интеллектуального 1Ф ОДПУ прямого включения на готовом основании (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да	Да - *	Да - *
6	Установка (замена) 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения с размещением ПУ в новом месте (без шкафа учета)						
3Ф ТТ 6.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да	Да - *	Да - *
3Ф ТТ 6.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да	Да - *	Да - *
3Ф ППВ 6.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да	Да - *	Да - *
3Ф ППВ 6.2 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да	Да - *	Да - *
7	Установка (замена) 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения с размещением ПУ в новом месте (1 ПУ в шкафу учета)						
3Ф ТТ 7.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да	Да - *	Да - *
3Ф ТТ 7.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да	Да - *	Да - *
3Ф ППВ 7.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да	Да - *	Да - *
3Ф ППВ 7.2 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да	Да - *	Да - *
8	Установка (замена) 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения с размещением ПУ в новом месте (2 ПУ в шкафу учета)						
3Ф ТТ 8.1	Установка нового интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да	Да - *	Да - *
3Ф ТТ 8.1 (У)	Установка нового интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да	Да - *	Да - *

Код ТР	Наименование технического решения	Этапы работ						
		ПНО	ПНР	СМР	ПНР	ОЭ	ПЭ	
3Ф ПВ 8.2	Установка нового интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *	
3Ф ПВ 8.2 (У)	Установка нового интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *	
9	Установка (замена) 1Ф ОДПУ прямого включения (без шкафа учета)							
1Ф ПВ 9.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *	
1Ф ПВ 9.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *	
10	Установка (замена) 1Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ в шкафу учета)							
1Ф ПВ 10.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *	
1Ф ПВ 10.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *	
Установка каналообразующего оборудования								
Ш	Установка шлюза	При выполнении работ по замене/установке ОДПУ на объекте оснащения каналообразующим оборудованием – включается в состав работ по проведению ИНК ОДПУ; Без выполнения работ по замене/установке ОДПУ на объекте оснащения каналообразующим оборудованием – Да			Да	Да - *	Нет	Нет
Р	Установка роутера				Да	Да	Нет	Нет

* - Выполнение ПНР, а также ввод ПУ в ОЭ и ПЭ осуществляются в случае наличия заявки Заказчика на работы по организации опорной сети на объекте установки ПУ или предоставления доступа к опорной сети, установленной Заказчиком самостоятельно.

Элементы опорной сети (каналообразующее оборудование - коммуникационный шлюз, роутер) устанавливаются в случае наличия заявки Заказчика на работы по организации опорной сети для обеспечения передачи данных с устанавливаемых приборов учета в систему ИНК Заказчика. К одному коммуникационному шлюзу может быть подключено не более 750 приборов учета.

2.4 Состав работ

Работы по установке (замене) 1ф и 3ф приборов учета потребителей в МКД и установке (замене) ОДПУ электроэнергии, каналообразующего оборудования, производятся Подрядчиком в соответствии с заявками Заказчика (далее – Заявка), в которых указывается: перечень адресов МКД и потребителей (для физических лиц - по-квартирно), мест размещения ПУ (холл/лестница/квартира), типы приборов учета по каждому потребителю, наличие существующей опорной сети Заказчика.

Заявки направляются Заказчиком в адрес Подрядчика один раз в месяц (с первое по пятое число месяца). Подрядчик в течение двух рабочих дней с момента получения Заявки проверяет корректность ее заполнения и, в случае необходимости, выдает Заказчику замечания. Срок устранения Заказчиком обоснованных замечаний Подрядчика составляет 2 рабочих дня. В течение трех рабочих дней после направления Заказчиком откорректированной Заявки, Подрядчик разрабатывает и направляет Заказчику график выполнения работ по Заявке с учетом сроков поставки оборудования и материалов. Заказчик в течение 2 рабочих дней рассматривает и направляет обоснованные замечания Подрядчику для устранения либо согласовывает представленный Подрядчиком выполнения работ.

Со стороны Заказчика допускается корректировка состава Объектов работ и количества точек учета в Заявках, ранее направленных в адрес Подрядчика, но не чаще одного раза в месяц и при условии, что по изменяемым Объектам работ в корректируемой Заявке не производились строительные-монтажные работы.

Далее по разделам ТЗ приведен состав, этапность работ, а также технические требования для максимально возможного варианта из всех технических решений.

Конкретный перечень этапов работ, соответствующий выбранному Заказчиком техническому решению, приведен в таблице 4.

2.4.1 Работы, выполняемые в рамках данного технического задания включают:

- получение исходных данных от Заказчика (в виде Заявок);
- проведение предпроектного обследования (ППО);
- разработка проектной документации (ПИР);
- поставка оборудования и материалов;
- выполнение монтажных и демонтажных работ;
- выполнение пуско-наладочных работ;
- проведение опытной эксплуатации;
- ввод в промышленную эксплуатацию.

2.4.2 Требования к этапам выполнения работ

Проведение ППО и ПИР осуществляется по каждому Объекту, подлежащему оснащению ОДПУ и/или каналообразующей аппаратурой. Сдача данных работ может производиться по одному или нескольким МКД (группой).

Выполнение и сдача работ по установке (замене), пуско-наладке, вводу в опытную и промышленную эксплуатацию приборов учета электроэнергии осуществляется как по отдельным ПУ, так и по группе ПУ. Группа ПУ – совокупность приборов учета, установленных в одном или нескольких МКД.

Сдача СМР и ПНР каналообразующего оборудования может производиться по одному или нескольким МКД (группой).

2.4.2.1 Требования к проведению ППО

В ходе предпроектного обследования Подрядчик обязан провести обследование Объекта на предмет определения:

- Количества и типа ОДПУ по данному адресу;
- Планируемого места установки каналообразующего оборудования;
- Типа связи и наличие канала связи.

Подрядчик по итогам предпроектного обследования представляет Отчет по каждому Объекту, который должен быть согласован с Заказчиком. При этом, в случае выполнения работ по замене/установке ОДПУ на объекте, работы по проведению ППО объекта в части размещения коммуникационных шлюзов и роутеров включаются в состав работ и в отчет по проведению ППО ОДПУ. Сдача результатов ППО может осуществляться как по одному Объекту, так и по нескольким (группой), с приложением реестра объектов».

2.4.2.2 Требования к проведению ПИР

Подрядчик в соответствии с типовыми проектными решениями, предоставляемых Заказчиком, настоящим Техническим заданием на выполнение работ разрабатывает:

- проектную документацию на вынос ПУ из помещений собственников в места общего пользования (холл/лестница),
- проектную документацию по размещению ОДПУ и каналобразующего оборудования;

Заказчик согласовывает проектную документацию, разработанную Подрядчиком.

Сдача результатов ПИР может осуществляться как по одному Объекту, так и по нескольким (группой), с приложением реестра объектов.

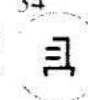
2.4.2.3 Требования к проведению СМР

Подрядчик выполняет монтажные работы в соответствии с утвержденными Заказчиком проектными решениями. Доставка материалов и оборудования на Объекты работ, а также погрузочно-разгрузочные работы производятся силами и за счёт Подрядчика.

Все применяемые Подрядчиком материалы и оборудование должны соответствовать требованиям действующего законодательства Российской Федерации, иметь сертификаты, технические паспорта и другие документы, удостоверяющие их качество.

Монтаж и подключение каналобразующего оборудования (шлюзы, роутеры и т.д.) проводятся Подрядчиком на месте его эксплуатации в соответствии с требованиями руководства по эксплуатации, инструкций по монтажу и паспорта завода-изготовителя.

После замены прибора учета электроэнергии Подрядчик осуществляет пломбировку прибора учета электроэнергии. В этих целях Заказчик не позднее чем за 14 календарных до предполагаемой даты монтажных работ предоставляет Подрядчику достаточное количество номерных одноразовых пломб и пломбираторов (для пломбировки ПУ, установленных в жилых и нежилых помещениях). В случае невозможности предоставления Заказчиком необходимого количества пломб и пломбираторов Подрядчик, по согласованию с Заказчиком, в праве приобрести их самостоятельно, а в этом случае Заказчик компенсирует расходы на их приобретение.



Демонтированные приборы учета Подрядчик обязан передать собственнику соответствующего жилого или нежилого помещения в части индивидуальных ПУ, обслуживающим организациям (УК, ТСЖ и т.д.) в части ОДПУ. Демонтированные приборы учета, находящиеся на балансе Заказчика, Подрядчик обязан передать Заказчику.

Заказчик обеспечивает:

- Своевременное уведомление потребителей о планируемом проведении работ и срока отключения электроэнергии;
- Организацию доступа персонала Подрядчика на объекты проведения работ со стороны управляющих компаний;
- Направление официальных уведомлений потребителям о датах проведения комиссионного ввода в эксплуатацию.

По факту выполнения и проверки результатов монтажных работ, последующей сдачи результатов выполнения СМР Заказчику, Подрядчик предоставляет Заказчику ведомость установленного каналаобразующего оборудования (в случае выполнения данного вида работ), ведомость установленных и снятых приборов учёта электроэнергии и реестр установленных номерных одноразовых пломб.

2.4.2.4 Требования к проведению ПНР

По окончании выполнения пуско-наладочных работ рабочей комиссией, в состав которой входят представители Подрядчика и Заказчика, производится выборочная выездная проверка на предмет достоверности подтверждения качественных и количественных параметров исполнения работ (перечень объектов работ, подлежащих проверке, определяется Сторонами дополнительно), по итогам проверки оформляется акт проверки выполнения работ и их приемка.

ПНР ПУ при наличии Заявки Заказчика на работы по организации опорной сети или предоставления Заказчиком доступа к существующей опорной сети на объекте установки ПУ, включают в себя:

- обеспечение проверки каналов связи для передачи данных;
- проведение комплексной наладки оборудования, отладка их взаимодействия;
- обеспечение Заказчика данными для занесения НСИ в базу данных ИВК для автоматического сбора данных с вновь смонтированных ПУ;
- обеспечение дистанционной передачи данных с ПУ, смонтированных на объектах, на сервер ИВК Заказчика.

В случае отсутствия работ по организации опорной сети или непредоставления Заказчиком доступа к существующей опорной сети на объекте установки ПУ, пуско-наладочные работы не выполняются.

Приемка пусконаладочных работ и ввод в опытную эксплуатацию осуществляется при выполнении следующих критериев:

- За последние 14 (четырнадцать) календарных дней в системе ИВК Заказчика у всех смонтированных приборов учета, предъявленных к приемке, присутствует не менее двух показаний, что подтверждается отчетом из ИВК Заказчика на дату его формирования;
- По результатам выборочной проверки ПУ отсутствуют замечания к качественным и количественным параметрам исполнения работ.

Ввод ПУ в опытную эксплуатацию оформляется Актом ввода приборов учета в опытную эксплуатацию с приложением адресного перечня ПУ.



Сдача-приемка ПНР и перевод в ОЭ может осуществляться как по отдельным ПУ, так и по группе ПУ.

Ввод в ОЭ не выполняется в случае отсутствия Заявки Заказчика на работы по организации опорной сети на объекте установки ПУ или отсутствия предоставления Подрядчику доступа к опорной сети, установленной Заказчиком самостоятельно.

2.4.2.5 Требования к проведению Опытной и Промышленной Эксплуатации

Результаты сдачи - приемки выполненных работ и ввода ПУ в опытную и промышленную эксплуатацию оформляются соответствующими актами.

К моменту приемки ПУ в опытную эксплуатацию Подрядчиком должен быть подготовлен следующий пакет документов:

- Отчет из ИВК Заказчика, подтверждающий, что за последние 14 (четырнадцать) календарных дней в системе ИВК зарегистрировано не менее двух показаний приборов учета, предъявленных к приемке.

Продолжительность опытной эксплуатации составляет не менее 14 (четырнадцати) календарных дней и не более 1 (одного) месяца. По решению Заказчика длительность периода опытной эксплуатации может быть сокращена.

Для завершения этапа опытной эксплуатации и перевода ПУ в промышленную эксплуатацию должен выполняться следующий критерий:

- В расчетный (биллинговый) период, во время опытной эксплуатации в системе ИВК Заказчика присутствует не менее двух показаний у смонтированных приборов учета, предъявленных к приемке, что подтверждается отчетом из ИВК Заказчика на дату его формирования.

По результатам прохождения опытной эксплуатации ПУ оформляется Акт завершения опытной эксплуатации ПУ и производится ввод ПУ в промышленную эксплуатацию с оформлением Акта ввода ПУ в промышленную эксплуатацию.

К моменту ввода ПУ в промышленную эксплуатацию Подрядчиком должны быть переданы Заказчику:

- Паспорта и руководства по эксплуатации ПУ. В случае утери оригиналов паспортов, должны быть представлены копии паспортов, заверенные заводом-изготовителем;
- Паспорта-протоколы измерительных комплексов для потребителей более 1кВ.

Ввод в опытную и промышленную эксплуатацию может осуществляться как по отдельным ПУ, так и по группе ПУ.

Ввод ПУ в опытную и промышленную эксплуатацию не выполняется в случае отсутствия Заявки Заказчика на работы по организации опорной сети на объекте установки ПУ или отсутствия предоставления Подрядчику доступа к опорной сети, установленной Заказчиком самостоятельно.

2.4.3 Требования к организации обеспечения услуг

Не требуется.



№ п/п	Технические требования	Требуемое значение
18	Наличие энергонезависимых часов, обеспечивающих ведение даты и времени	Обязательно во всех случаях применения.
19	Точность хода встроенных часов, не хуже	± 5 секунд в сутки
20	Внешняя автоматическая коррекция времени (синхронизация) работающая в составе СОЕВ	Обязательно во всех случаях применения.
21	Обмен информацией по цифровому интерфейсу связи со скоростью обмена информацией, не менее	9600 бод
22	Самодиагностика прибора учёта электроэнергии при включении питания.	Обязательно во всех случаях применения.
23	Ограничение режима потребления электрической энергии	<p>При превышении заданных в приборе учета пределов параметров электрической энергии.</p> <p>При превышении заданных в приборе учета предела электрической энергии (мощности).</p> <p>При несанкционированном доступе к прибору электрической энергии (воздействии магнитным полем и вскрытии электронных пломб).</p> <p>С использованием встроенного коммутационного аппарата, в том числе путем его фиксации в положении "отключено" непосредственно на приборе учета электрической энергии.</p> <p>Физическая (аппаратная) блокировка срабатывания встроенного коммутационного аппарата, используемого для полного и (или) частичного ограничения (возобновления) режима потребления электрической энергии, приостановления или ограничения предоставления коммунальной услуги (управление нагрузкой). Реализация физической (аппаратной) блокировки сопровождается процессом опломбирования.</p>
24	Возобновление подачи электрической энергии	Путем фиксации встроенного коммутационного аппарата в положении "включено" непосредственно на приборе учета электрической энергии.
25	Хранение показаний электрической энергии в энергонезависимой памяти	<p>За 12 предыдущих отчетных периодов с возможностью считывания информации на индикаторе.</p> <p>Последних показаний отчетного периода.</p> <p>Профилей нагрузки с заданными интервалами (при интервале 60 минут на глубину не менее 35 суток).</p> <p>Данных по активной электроэнергии с нарастающим итогом за прошедший месяц.</p>
26	Защита от несанкционированного доступа	<p>Двухуровневый пароль.</p> <p>Доступ к полной информации при уровне пароля «только чтение» и доступ к полной информации и изменению конфигурации при уровне пароля «полный доступ».</p> <p>Возможность изменения пароля нижнего уровня при открытии программы при помощи пароля верхнего уровня.</p>

№ п/п	Технические требования	Требуемое значение
27	Фиксация несанкционированного доступа и воздействия	Электронная пломба вскрытия корпуса (для разборных корпусов).
		Датчик воздействия магнитным полем.
		Фиксация воздействия магнитным полем и вскрытия электронных пломб в журнале прибора учета.
28	Регистрация информации в журнале событий энергонезависимой памяти	Время и дата перерывов в подаче питания, дата появления кода ошибки и сбоев программного обеспечения прибора учёта электроэнергии, дата изменения конфигурации или перепрограммирования.
		Дата, время, тип и параметры выполненной команды.
		Попытки доступа с неуспешной идентификацией и (или) аутентификацией.
		Попытки доступа с нарушением правил управления доступом.
		Попытки несанкционированного нарушения целостности программного обеспечения и параметров.
		Изменение направления перетока мощности.
		Дата и время воздействия постоянного или переменного магнитного поля со значением модуля вектора магнитной индукции свыше 150 мТл (пиковое значение) с визуализацией индикации.
		Факт связи с прибором учета электрической энергии, приведшей к изменению параметров конфигурации, режимов функционирования (в том числе введение полного и (или) частичного ограничения (возобновления) режима потребления электрической энергии (управление нагрузкой).
		Дата и время отклонения напряжения в измерительных цепях от заданных пределов.
		Отсутствие напряжения либо значение напряжения ниже запрограммированного порога с фиксацией времени пропадания и восстановления напряжения.
		Превышение соотношения величин потребления активной и реактивной мощности.
		Небаланс тока в нулевом и фазном проводе.
		Превышение заданного предела мощности. Изменение текущих значений времени и даты при синхронизации времени с фиксацией времени до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую было скорректировано значение.
29	Циклический вывод на индикатор лицевой панели прибора учёта электроэнергии основной информации	Индикация текущего тарифа, показание нарастающим итогом действующих тарифов в кВт.ч, время встроенных часов, дата, мгновенная мощность. Период индикации информации 6 ÷ 8 сек.

№ п/п	Технические требования	Требуемое значение
		Текущих значений активной и реактивной мощности, напряжения, тока и частоты.
		Индикатора режима приема и отдачи электрической энергии.
		Индикатора факта нарушения индивидуальных параметров качества электроснабжения.
		Индикатора факта вскрытия электронных пломб и воздействия магнитным полем.
		Индикатора неработоспособности прибора учета электрической энергии вследствие аппаратного или программного сбоя.
30	При запросе с уровня ИВКЭ или ИВК (в случае использования ПО «Энфорс») дистанционная выдача по каналу передачи данных следующей информации	Сетевой адрес, заводской номер прибора учёта электроэнергии, текущие показания с нарастающим итогом по всем тарифам, показания на конец каждого из двенадцати предыдущих календарных месяцев по всем тарифам, мгновенная мощность, время, дата, журнал событий с проверкой правильности тарифного расписания.
31	По программируемому расписанию, должна производиться инициативная передача с прибора учета на уровень ИВКЭ или ИВК (в случае использования ПО «Энфорс») следующих данных	Показания на конец суток по всем тарифам и каналам измерений, профиль мощности по всем каналам измерений.

4.1.1.2 Трехфазные приборы учёта электроэнергии непосредственного (прямого) включения:

№ п/п	Технические требования	Требуемое значение
1	Класс точности	не ниже 1.0 по активной энергии
2	Номинальный (максимальный) ток	5(60) -5(100) А
3	Межповерочный интервал трехфазных счётчиков, не менее	10 лет
4	Гарантийный срок эксплуатации, не менее	3 лет
5	Срок службы, не менее	30 лет
6	Работоспособность при температуре окружающего воздуха	от – 40С° до +70С°.
7	Приборы учета электроэнергии должны обеспечивать измерение	Активной составляющей энергии в прямом и обратном направлении. Реактивной составляющей энергии в прямом и обратном направлении. Фазного напряжения в каждой фазе Линейного напряжения. Фазного тока в каждой фазе. Активной, реактивной и полной мощности в каждой фазе и суммарной мощности. Частоты электрической сети.
8	Фиксация индивидуальных параметров качества ЭЭ	Нарушение индивидуальных параметров качества фиксируется в отдельном журнале объемом не менее 500 записей. Погрешность измерения параметров соответствует ГОСТ 30804.4.30-2013.



№ п/п	Технические требования	Требуемое значение
9	Наличие встроенного силового реле для управления нагрузкой.	Обязательно во всех случаях применения.
10	Конструктивное исполнение с наличием оптического порта прибора учёта и иного цифрового интерфейса (RS-485, RS-232)	Обязательно во всех случаях применения.
11	Передача измерений по радиоканалу ZigBee. Интеграция со шлюзом ШЛ-ZB-02, CG-ZB-02.	Обязательно во всех случаях применения.
12	Многотарифный режим учёта электроэнергии.	Обязательно во всех случаях применения.
13	Тарифное расписание, не менее	4 тарифа, 4 сезона, 12 тарифных зон, 4 типа дней (рабочий, праздничный, суббота, воскресенье)
14	Наличие возможности использования функции перехода на летнее и зимнее время.	Обязательно во всех случаях применения.
15	Возможность изменения тарифных зон методом дистанционного перепрограммирования.	Обязательно во всех случаях применения.
16	Наличие энергонезависимых часов, обеспечивающих ведение даты и времени	Обязательно во всех случаях применения.
17	Точность хода встроенных часов, не хуже	± 5 секунды в сутки
18	Внешняя автоматическая коррекция времени (синхронизация) работающая в составе СОЕВ	Обязательно во всех случаях применения.
19	Обмен информацией по цифровому интерфейсу связи со скоростью обмена информацией, не менее	9600 бод
20	Самодиагностика прибора учёта электроэнергии при включении питания.	Обязательно во всех случаях применения.
21	Ограничение режима потребления электрической	<p>При превышении заданных в приборе учета пределов параметров электрической энергии.</p> <p>При превышении заданных в приборе учета предела электрической энергии (мощности).</p> <p>При несанкционированном доступе к прибору электрической энергии (воздействии магнитным полем и вскрытии электронных пломб).</p> <p>С использованием встроенного коммутационного аппарата, в том числе путем его фиксации в положении "отключено" непосредственно на приборе учета электрической энергии.</p> <p>Физическая (аппаратная) блокировка срабатывания встроенного коммутационного аппарата, используемого для полного и (или) частичного ограничения (возобновления) режима потребления электрической энергии, приостановления или ограничения предоставления коммунальной услуги (управление нагрузкой). Реализация физической (аппаратной) блокировки сопровождается процессом опломбирования.</p>

№ п/п	Технические требования	Требуемое значение
22	Возобновление подачи электрической энергии	Путем фиксации встроенного коммутационного аппарата в положении "включено" непосредственно на приборе учета электрической энергии.
23	Хранение показаний электрической энергии в энергонезависимой памяти	<p>За 12 предыдущих отчетных периодов с возможностью считывания информации на индикаторе.</p> <p>Последних показаний отчетного периода.</p> <p>Профилей нагрузки с заданными интервалами (при интервале 60 минут на глубину не менее 35 суток).</p> <p>Данных по активной электроэнергии с нарастающим итогом за прошедший месяц.</p>
24	Защита от несанкционированного доступа	<p>Двухуровневый пароль.</p> <p>Доступ к полной информации при уровне пароля «только чтение» и доступ к полной информации и изменению конфигурации при уровне пароля «полный доступ».</p> <p>Возможность изменения пароля нижнего уровня при открытии программы при помощи пароля верхнего уровня.</p>
25	Фиксация несанкционированного доступа и воздействия	<p>Электронная пломба вскрытия корпуса (для разборных корпусов).</p> <p>Датчик воздействия магнитным полем.</p> <p>Фиксация воздействия магнитным полем и вскрытия электронных пломб в журнале прибора учета.</p>
26	Регистрация информации в журнале событий энергонезависимой памяти	<p>Время и дата перерывов в подаче питания, дата появления кода ошибки и сбоев программного обеспечения прибора учёта электроэнергии, дата изменения конфигурации или перепрограммирования, дата вскрытия крышки клеммной коробки.</p> <p>Дата, время, тип и параметры выполненной команды.</p> <p>Попытки доступа с неуспешной идентификацией и (или) аутентификацией.</p> <p>Попытки доступа с нарушением правил управления доступом.</p> <p>Попытки несанкционированного нарушения целостности программного обеспечения и параметров.</p> <p>Изменение направления перетока мощности.</p> <p>Дата и время воздействия постоянного или переменного магнитного поля со значением модуля вектора магнитной индукции свыше 150 мТл (пиковое значение) с визуализацией индикации.</p>



№ п/п	Технические требования	Требуемое значение
18	Обмен информацией по цифровому интерфейсу связи со скоростью обмена информацией, не менее	9600 бод
19	Самодиагностика прибора учёта электроэнергии при включении питания.	Обязательно во всех случаях применения.
20	Хранение показаний электрической энергии в энергонезависимой памяти	<p>За 12 предыдущих отчётных периодов с возможностью считывания информации на индикаторе.</p> <p>Последних показаний отчетного периода.</p> <p>Профилей нагрузки с заданными интервалами (при интервале 60 минут на глубину не менее 35 суток).</p> <p>Данных по активной электроэнергии с нарастающим итогом за прошедший месяц.</p>
21	Защита от несанкционированного доступа	<p>Двухуровневый пароль.</p> <p>Опломбирование, электронная пломба съёмной крышки клеммной коробки.</p> <p>Доступ к полной информации при уровне пароля «только чтение» и доступ к полной информации и изменению конфигурации при уровне пароля «полный доступ».</p> <p>Возможность изменения пароля нижнего уровня при открытии программы при помощи пароля верхнего уровня.</p>
22	Фиксация несанкционированного доступа и воздействия	<p>Электронная пломба вскрытия корпуса (для разборных корпусов).</p> <p>Датчик воздействия магнитным полем.</p> <p>Фиксация воздействия магнитным полем и вскрытия электронных пломб в журнале прибора учёта.</p>
23	Регистрация информации в журнале событий энергонезависимой памяти	<p>Время и дата перерывов в подаче питания, дата появления кода ошибки и сбоях программного обеспечения прибора учёта электроэнергии, дата изменения конфигурации или перепрограммирования, дата вскрытия крышки клеммной коробки.</p> <p>Дата, время, тип и параметры выполненной команды.</p> <p>Попытки доступа с неуспешной идентификацией и (или) аутентификацией.</p> <p>Попытки доступа с нарушением правил управления доступом.</p> <p>Попытки несанкционированного нарушения целостности программного обеспечения и параметров.</p> <p>Изменение направления перетока мощности.</p> <p>Дата и время воздействия постоянного или переменного магнитного поля со значением модуля вектора магнитной индукции свыше 150 мТл (пиковое значение) с визуализацией индикации.</p> <p>Факт связи с прибором учёта электрической энергии, приведшей к изменению параметров конфигурации.</p> <p>Дата и время отклонения напряжения в измерительных цепях от заданных пределов.</p>

№ п/п	Технические требования	Требуемое значение
		Отсутствие или низкое напряжение при наличии тока в измерительных цепях с конфигурируемыми порогами.
		Отсутствие напряжения либо значение напряжения ниже запрограммированного порога с фиксацией времени пропадания и восстановления напряжения.
		Инверсия фазы или нарушение чередования фаз.
		Превышение соотношения величин потребления активной и реактивной мощности.
		Превышение заданного предела мощности.
		Изменение текущих значений времени и даты при синхронизации времени с фиксацией времени до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую было скорректировано значение.
24	Циклический вывод на индикатор лицевой панели прибора учёта электроэнергии основной информации	Индикация текущего тарифа, показание нарастающим итогом действующих тарифов в кВт.ч, время встроенных часов, дата, мгновенная мощность. Период индизирования информации $6 \div 8$ сек.
		Текущих значений активной и реактивной мощности, напряжения, тока и частоты.
		Индикатора режима приема и отдачи электрической энергии.
		Индикатора факта нарушения индивидуальных параметров качества электроснабжения.
		Индикатора факта вскрытия электронных пломб и воздействия магнитным полем.
		Индикатора неработоспособности прибора учета электрической энергии вследствие аппаратного или программного сбоя.
25	При запросе с уровня ИВКЭ или ИВК (в случае использования ПО «Энфорс») дистанционная выдача по каналу передачи данных следующей информации	Сетевой адрес, заводской номер прибора учёта электроэнергии, текущие показания с нарастающим итогом по всем тарифам, показания на конец каждого из двенадцати предыдущих календарных месяцев по всем тарифам, мгновенная мощность, время, дата, журнал событий с проверкой правильности тарифного расписания.
26	По программируемому расписанию, должна производиться инициативная передача с прибора учета на уровень ИВКЭ или ИВК (в случае использования ПО «Энфорс») следующих данных	Показания на конец суток по всем тарифам и каналам измерений, профиль мощности по всем каналам измерений.

4.1.2 Требования к метрологическому обеспечению

Каналообразующее оборудование и система обеспечения единого времени в данном проекте не требует метрологического обеспечения.

К моменту производства работ существующие приборы учета электроэнергии должны быть поверены и внесены в Государственный реестр средств измерений. Поверка производится в соответствии с нормативными документами, утверждаемыми по результатам испытаний по утверждению типа средства измерений.



4.1.3 Требования к ВШУ

Возможна внутренняя и наружная установка выносного шкафа учета (ВШУ)

ВШУ (выносной шкаф учета) предназначен для применения в качестве конструкции выносной системы учёта электроэнергии, устанавливаемого на трубостойках, на стенах ВРУ-0,4 кВ.

ВШУ должны соответствовать требованиям экологическим, санитарно-гигиеническим, противопожарным и другим нормам, действующим на территории Российской Федерации, и обеспечивать безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта. По безопасности эксплуатации ВШУ должны удовлетворять требованиям для класса защиты II по ГОСТ 32395-2013, ГОСТ Р 51321.1-2007.

Комплектация креплений ВШУ должна предусматривать возможность установки шкафов как на опоры, так и на наружных стенах зданий (наличие бандажной ленты, крепёжных планок, дин-рейки, дюбелей и т.д.).

В состав ВШУ должны входить:

- приборы учета электроэнергии непосредственного или полукосвенного включения;
- рубильник (выключатель нагрузки) до прибора учета, выбранный в соответствии с проектной документацией (для прибора учета прямого включения);
- автоматический выключатель нагрузки для прибора учета непосредственного включения, установленный после прибора учета;
- испытательная клеммная коробка (для трехфазных приборов учета полукосвенного включения);
- электрические провода цепей измерения электроэнергии;
- электрические провода цепей ТС;
- защитный экран для опломбировки первичных цепей напряжения, выключателя нагрузки.

Конструкция шкафа учета должна предусматривать возможность:

- визуального снятия показаний прибора учёта без отпирания дверцы (наличие прозрачного окна);
- воздействовать на автоматический выключатель, расположенный после прибора учёта электроэнергии, без возможности оперирования выключателем нагрузки, устанавливаемым до прибора учёта электроэнергии;
- установки однофазного или трехфазного прибора учёта в зависимости от спецификации и автоматических выключателей на дин-рейку;
- установку коммуникационного шлюза и выносной антенны.
- Для исключения, несанкционированного доступа к прибору учета, на корпусе ВШУ должно быть предусмотрено место для опломбирования дверцы ВШУ.

ВШУ должен иметь степень защиты IP – 54 (для внутренней установки в электроустановках IP – 51, для внутренней установки в холлах и на лестницах жилых IP – 31) в следующих местах сопряжения:

- по периметру примыкания дверцы к корпусу шкафа;
- в местах ввода - вывода кабелей;
- в местах крепления монтажных скоб на задней стенке шкафа;
- в конструкции замка;

ВШУ наружной установки должен быть укомплектован гермовводами в количестве не менее 2 шт.

Диагностика работы технических средств, описание диагностических сообщений, считывание комбинаций диагностических кодов, наличие справочных комбинаций диагностических кодов.

Охлаждение должно осуществляться за счёт естественной конвекции.

Необходимо использовать оборудование, выполненное в едином корпусе, обеспечивающем возможность одностороннего обслуживания и со степенью защиты не ниже IP 51 (в соответствии с ГОСТ 14254). Допускается устанавливать оборудование со степенью защиты IP 50 в сухих помещениях (температура воздуха 20+5)°C при относительной влажности (65 + 15)% или в специализированных шкафах, имеющих степень защиты не менее IP 51.

Шлюзы должны обеспечить работу в беспроводных вычислительных сетях ZigBee (стандарт IEEE 802.15.4/ZigBee) в качестве координатора сети. Шлюзы должны реализовать функции по формированию ZigBee - сети, обеспечению политики безопасности, настройке подключения и сбору данных с абонентских устройств.

Технические средства ИВКЭ, при их размещении в электроустановках, должны быть выполнены в промышленном исполнении, предназначенном для непрерывного функционирования в помещениях с повышенной опасностью (согласно п.п. 2 п. 1.1.13 ПУЭ) с возможностью их установки в ограниченных пространствах (в шкафах, отсеках, панелях и т.п.), а также обеспечивать удобство технического обслуживания.

4.1.6 Требование к каналам связи между ИВКЭ и ИВК.

4.1.7 Требования к каналообразующей аппаратуре.

- настройку средств связи на конкретные условия эксплуатации;
- сопряжение технических средств;
- обеспечение информационного взаимодействия;
- визуальный контроль функционирования каналов связи.

В случае, если в качестве ИВК будет использоваться программное обеспечение АСКУЭ «Энфорс», то Подрядчик обеспечивает дистанционный сбор данных по всем установленным приборам учета с модулем передачи данных и при условии организации опорной сети.

Если в качестве ИВК используется иное программное обеспечение АСКУЭ, то Подрядчик осуществляет передачу данных Заказчику. Регистрацию НСИ по всем включаемым в ИВК точкам учета в таком случае Заказчик выполняет самостоятельно.

4.1.9 Требования к регламентам сбора и передачи информации.

Приборы учёта электроэнергии, составляющие информационно-измерительный уровень, должны проводить ~~непрерывные измерения~~ электроэнергии и мощности и ~~записывать в~~ энергонезависимую память показания с ~~периодом усреднения~~, установленным с ИВК при параметризации.

Передача данных в ИВК должна осуществляться по регламенту ИВК.

Все варианты регламентов передачи данных с нижних уровней (ИИК/ИВКЭ) на ИВК согласовываются с заказчиком.

4.1.10 Требования к серверному оборудованию и автоматизированным рабочим местам.

Серверное оборудование должно быть реализовано в промышленном исполнении на высоконадежной масштабируемой платформе с резервированием наиболее ответственных компонентов.

4.1.11 Требование к системе обеспечения единого времени (СОЕВ).

СОЕВ должна обеспечивать синхронизацию времени (единое календарное время) на всех уровнях иерархии (ИИК, ИВК) при проведении измерений количества электроэнергии с точностью не хуже 5 с/сутки с учетом временных характеристик (задержек) линий связи между ними.

Формирование времени происходит на уровне ИВК с последующей синхронизацией ИИК посредством ИВКЭ или непосредственно ИИК.

СОЕВ должна обеспечивать автоматическую синхронизацию времени на всех уровнях с внешним эталонным источником единого календарного времени (частота синхронизации – не реже одного раза в сутки).

4.1.12 Требования к надежности оборудования:

Технические средства о показателях надёжности должны соответствовать требованиям ГОСТ 27883-88.

Все элементы должны быть защищены:

- от внезапных отключений напряжения питания аппаратуры;
- от помех и искажений при передаче информации;
- от влияния отклонений температурных параметров, влажности, электромагнитных полей по условиям работы аппаратуры;
- от несанкционированного доступа.

Подрядчик должен гарантировать соответствие качества применяемых материалов и оборудования условиям Договора и приложений к нему.

4.2 Требования к безопасности

Подрядчик обязан при производстве работ выполнять правила внутреннего распорядка и техники безопасности, действующие на соответствующих объектах.

Подрядчик обязан при производстве работ выполнять Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок (приказ Минтруда России от 15.12.2020 № 903н).

Информационная безопасность обеспечивается за счет использования закрытой корпоративной сети для осуществления передачи данных между каналообразующей аппаратурой (ИВКЭ) и серверным программным обеспечением Заказчика. В этих целях Заказчик заблаговременно предоставляет Подрядчику достаточное количество сим чипов/сим карт

Сотрудники Подрядчика должны осуществлять работы с полными адресными списками потребителей группы. Адресные списки и проектная документация (акты допуска и ввода в эксплуатацию приборов учета) содержат конфиденциальную информацию по абонентам (работа с которой регламентируется законом о персональных данных ФЗ-152), а также данные по нотификации абонентов и структуре потребления электроэнергии. Для работы с указанными документами Подрядчик должен обладать специально оборудованным помещением и иметь специально аттестованный персонал для работы с конфиденциальными данными.

4.3 Требования к порядку подготовки и передачи заказчику документов при оказании услуг и их завершении

4.4 Требования к гарантийным обязательствам

Гарантийный срок на применяемые материалы и оборудования составляет 36 (Тридцать шесть) месяцев с даты подписания Акта выполненных работ (по форме КС-2, КС-3) на монтажные работы.

Гарантийный срок на качество результата выполняемых работ составляет 36 (Тридцать шесть) месяцев с даты подписания Акта выполненных работ (по форме КС-2, КС-3 и по форме приложения № 7 к настоящему Договору).

Согласно заключенному Договору.

5.1 Единичные расценки по видам технических решений (Приложение № 1)

От имени Подрядчика:
Генеральный директор

(должность)

Болотов Алексей
Владимирович

(F.H.O.)

(подпись)

М.П. (при наличии печати)

« » 2022 г.

Дата подписания от имени Подрядчика

От имени Заказчика:
Генеральный директор

(ДОТЯЖНОСТЬ)

Кодин Александр
Викторович

($\Phi, H, O.$)

(подпись)

м.п. (при наличии печати)

« » 2022 г.

Дата подписания от имени Заказчика

Единичные расценки по видам технических решений

Код ТР	Виды технических решений (ТР) на установку (замену) ПУ	Договорная единичная расценка ТР, руб. (без НДС)
1	2	3
1	Установка (замена) 1Ф ПУ потребителей на готовом основании	
1Ф Быт 1.1	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	7 470,09
1Ф Быт 1.1 (У)	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	7 901,97
2	Установка (замена) 1Ф ПУ потребителей с выносом из помещения собственника в места общего пользования	
1Ф Быт 2.1	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	14 017,30
1Ф Быт 2.1 (У)	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	15 836,06
3	Установка (замена) 3Ф ПУ потребителей на готовом основании	
3Ф Быт 3.1	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	12 215,88
3Ф Быт 3.1 (У)	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	13 127,74

Код ТР	Виды технических решений (ТР) на установку (замену) ПУ	Договорная единичная расценка ТР, руб. (без НДС)	
		2	3
1			
4	Установка (замена) 3Ф ПУ потребителей с выносом из помещения собственника в места общего пользования		
3Ф Быт 4.1	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)		20 513,09
3Ф Быт 4.1 (У)	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)		23 511,82
5	Замена 1Ф и 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения на готовом основании (устанавливаемый ПУ размещается на месте демонтируемого ПУ)		
3Ф ТТ 5.1	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)		26 442,48
3Ф ТТ 5.1 (У)	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)		30 985,86
3Ф ПВ 5.2	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)		15 231,20
3Ф ПВ 5.2 (У)	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)		17 763,67
1Ф ПВ 5.3	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 1Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)		8 939,92
1Ф ПВ 5.3 (У)	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 1Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)		10 138,68

Код ТР	Виды технических решений (ТР) на установку (замену) ПУ	Договорная единичная расценка ТР, руб. (без НДС)	
		2	3
1			
6	Установка (замена) 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения с размещением ПУ в новом месте (без шкафа учета)		
3Ф ТТ 6.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)		26 442,48
3Ф ТТ 6.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)		30 985,86
3Ф ПВ 6.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)		15 231,20
3Ф ПВ 6.2 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)		17 763,67
7	Установка (замена) 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения с размещением ПУ в новом месте (1 ПУ в шкафу учета)		
3Ф ТТ 7.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)		28 972,48
3Ф ТТ 7.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)		33 635,87
3Ф ПВ 7.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)		26 921,91
3Ф ПВ 7.2 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)		31 585,30

Код ТР	Виды технических решений (ТР) на установку (замену) ПУ	Договорная единичная расценка ТР, руб. (без НДС)
1	2	3
8	Установка (замена) 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения с размещением ПУ в новом месте (2 ПУ в шкафу учета)	
3Ф ТТ 8.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	56 404,96
3Ф ТТ 8.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	65 731,73
3Ф ПВ 8.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	52 303,82
3Ф ПВ 8.2 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	61 630,59
9	Установка (замена) 1Ф ОДПУ прямого включения (без шкафа учета) в новом месте	
1Ф ПВ 9.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	8 939,92
1Ф ПВ 9.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	10 138,68
10	Установка (замена) 1Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ в шкафу учета) в новом месте	
1Ф ПВ 10.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	14 862,06
1Ф ПВ 10.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	16 660,82

Код ТР	Виды технических решений (ТР) на установку (замену) ПУ	Договорная единичная расценка ТР, руб. (без НДС)
1	2	3
11	Установка каналообразующего оборудования	
Ш	Установка шлюза в шкафу связи	33 544,83
Р	Установка роутера	14 270,21

Подписи Сторон

От имени Подрядчика:
Генеральный директор

Болотов Алексей
Владимирович
(Ф.И.О.) (подпись)

м.п. (при наличии печати)

От имени Заказчика:
Генеральный директор

Кодин Александр
Викторович
(Ф.И.О.) (подпись)

м.п. (при наличии печати)



График выполнения работ

№ п/п	Наименование работ			Сроки выполнения		Отчётные документы	
	Комплекс	№	Этап	начало	окончание	По этапу	По Комплексу
1.	Комплекс №1	1.	Проведение предпроектного обследования.	С момента получения Подрядчиком письменного уведомления от Заказчика о возможности начала работ 31.12.2022 г.		Отчёт о результатах проведения предпроектного обследования.	Акт о приёме выполненных работ (по унифицированной форме КС-2) Справка о стоимости выполненных работ (по унифицированной форме КС-3) на каждый объект или список объектов, с указанием их адресного перечня Акт выполненных работ по форме Приложения № 7 к настоящему Договору, на каждый объект или список с указанием суммы по каждому адресу (в случае сдачи-приемки результатов ППО и ПИР отдельно от этапа СМР).
2.		2.	Разработка проектной документации на вынос ПУ из помещений собственников в места общего пользования.			Проектная документация на вынос ПУ из помещений собственников в места общего пользования, размещению ОДПУ	
3.		3.	Разработка проектной документации по размещению ОДПУ			Акты допуска (ввода) приборов учёта электроэнергии в эксплуатацию по каждому объекту (по форме Приложения № 3 к Договору).	
		4.	Монтажные работы.			Ведомости снятых и установленных приборов учета (по форме Приложения № 13 к Договору).	

№ п/п	Наименование работ			Сроки выполнения		Отчётные документы	
	Комплекс	№	Этап	начало	окончание	По этапу	По Комплексу
4.	Комплекс №2	1.	Пуско-наладочные работы	С момента завершения работ по Комплексу №1 и Комплексу №3	31.12.2022 г.	Акт ввода в опытную эксплуатацию на каждый объект или список объектов, с указанием их адресного перечня (по форме Приложения № 8 к настоящему Договору).	Акт о приёмке выполненных работ (по унифицированной форме КС-2) Справка о стоимости выполненных работ (по унифицированной форме КС-3) на каждый объект или список объектов, с указанием их адресного перечня
5.		2.	Опытная эксплуатация			Акт завершения опытной эксплуатации на каждый объект или список объектов, с указанием их адресного перечня (по форме Приложения № 9 к Договору).	
6.		3.	Ввод в промышленную эксплуатацию.			Акт ввода в промышленную эксплуатацию на каждый объект или список объектов, с указанием их адресного перечня (по форме Приложения № 10 к Договору). Ведомость вводимых в промышленную эксплуатацию приборов учета электроэнергии (по форме Приложения № 16 к Договору).	



Приложение № 3
к Договору № Д/ТЭС/13/3/26009 от _____ -

Форма Акта № _____
от « _____ » _____ 20__ г.

Допуска (ввода) прибора учета в эксплуатацию

Абонент _____

Адрес _____

Телефон _____

АКТ
Допуска (ввода) прибора учета в эксплуатацию
от «__» _____ 20__ г. Время (указать регион) _____ - _____
час мин

Составлен представителем « _____ »

(Должность, Ф.И.О.)

в присутствии потребителя

(Ф.И.О.)

произведен осмотр прибора учета электроэнергии

Параметры	Демонтирован прибор учета	Установлен прибор учета
Место установки ПУ		
Тип ПУ		
Номер		
Класс точности		
Фазность		
Год выпуска		
Значность		
Показание Т1 (день/пик)		
Показание Т2 (ночь)		
Показание Т3 (полупик)		
Суммарное показание (сумматор)		
Дата следующей поверки ПУ		

Прибор и схема подключения проверены, установлена
пломба № _____

место установки пломбы

Абонент несет ответственность за сохранность пломб на средствах измерения. Нарушение целостности пломб расценивается как повреждение средств измерений по вине абонента.

З а к л ю ч е н и е:

На основании результата проверки и осмотра установленного прибора учета электрической энергии, схемы его подключения прибор учета введен/не введен в эксплуатацию (нужное подчеркнуть).

причины отказа в вводе прибора учета в эксплуатацию



И.О. Фамилия

И.О. Фамилия

Подписи Сторон

М.п. (при наличии печати)

ГРАФИК ОПЛАТЫ,
основания для приёмки/оплаты работ

№ п/п	Наименование работ		Срок платежа	Сумма платежа с учётом НДС (руб.)
	Комплекс	№ Этап		
-	Выплата аванса 30% от 42 036 744,28 руб.		В течение 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения от Подрядчика счета на авансовый платеж.	12 611 023,28
1.	Комплекс №1	1	В течение 30 (Тридцати) календарных дней с даты подписания Акта о приёмке выполненных работ (по унифицированной форме КС-2) или Акта выполненных работ (по форме Приложения № 7 к настоящему Договору) в случае сдачи-приемки результатов ППО и ПИР отдельно от этапа СМР, справки о стоимости выполненных работ (по унифицированной форме КС-3), на каждый объект или списку объектов, с указанием их адресного перечня, а также предоставления отчетных документов, указанных в Графике выполнения работ (Приложение № 2 к Договору) и оригинала счета-фактуры, на основании оригинала счёта, выставленного Подрядчиком, за вычетом 30 % удержания авансовых сумм.	42 036 744,28 (за вычетом ранее выплаченного аванса)
2.		2	Проведение предпроектного обследования.	
		3	Разработка проектной документации на вынос ПУ из помещений собственников места общего пользования.	
			Разработка проектной документации по размещению ОДПУ	

Итого: 42 036 744,28 руб.
42 036 744,28 руб.
42 036 744,28 руб.



№ п/п	Наименование работ			Срок платежа	Сумма платежа с учётом НДС (руб.)
	Комплекс	№	Этап		
3.		4	Монтажные работы.		
4.		1	Пуско-наладочные работы	В течение 30 (Тридцати) календарных дней с даты подписания Акта о приёмке выполненных работ (по унифицированной форме КС-2), справки о стоимости выполненных работ (по унифицированной форме КС-3) на каждый объект или списку объектов, с указанием их адресного перечня, а также предоставления отчетных документов, указанных в Графике выполнения работ (Приложение № 2 к Договору) и оригинала счета-фактуры, на основании оригинала счёта, выставленного Подрядчиком, за вычетом 30 % удержания авансовых сумм.	
5.	Комплекс №2	2	Опытная эксплуатация		
6.		3	Ввод в промышленную эксплуатацию.		
7.	Комплекс №3	1	Проведение предпроектного обследования.	В течение 30 (Тридцати) календарных дней с даты подписания Акта о приёмке выполненных работ (по унифицированной форме КС-2) или Акта выполненных работ (по форме Приложения № 7 к настоящему	

№ п/п	Наименование работ			Срок платежа	Сумма платежа с учётом НДС (руб.)
	Комплекс	№	Этап		
8.		2	Разработка проектной документации по размещению каналообразующего оборудования.	Договору) в случае сдачи-приемки результатов ППО и ПИР отдельно от этапа СМР, справки о стоимости выполненных работ (по унифицированной форме КС-3), на каждый объект или списку объектов, с указанием их адресного перечня, а также предоставления отчетных документов, указанных в Графике выполнения работ (Приложение № 2 к Договору) и оригинала счета-фактуры, на основании оригинала счёта, выставленного Подрядчиком, за вычетом 30 % удержания авансовых сумм.	
9.		3	Монтажные работы.		
10.		4	Пуско-наладочные работы		

Подписи Сторон

От имени Подрядчика:
Генеральный директор

Болотов Алексей
Владимирович
(должность)
(Ф.И.О.)

М.П. (при наличии печати)

От имени Заказчика:
Генеральный директор

Кодин Александр
Викторович

М.И. (при наличии печати)

Форма заявки на выполнение работ

№ п/п	Наименование объекта	Наименование улицы	Номер дома	№ излучателя/комнатная	ОБНО потребителя	Телефон потребителя	Наименование управляющей компании	Телефон	Место размещения ПУ	Фамилия ПУ	Тип устройства ПУ (10, 30, ОДПУ)	Код технического задания	Наименование организации, осуществляющей монтаж
1													
2													
3													
4													
5													
6													
7													
8													
9													
...													
ВСЕГО:													

Подпись Сторон

От имени Подрядчика:
Генеральный директор

Болотов Алексей
Владимирович
(Ф.И.О.)

От имени Заказчика:
Генеральный директор

Кодин Александр
Викторович
(Ф.И.О.)



Форма Ведомости установленного каналообразующего оборудования

ВЕДОМОСТЬ № _____
установленного каналообразующего оборудования
по Договору № _____ от _____ г.

№ п/п	Адрес абонента			Установленное каналообразующее оборудование			Вид ТР	Стоимость работ, руб. - *
	Населённый пункт	Улица	№ дома	Корп.	Тип	зав. №	место установки	
1	2	3	4	5	6	7	8	10
1								
2								
...								

Форму утверждаем

От имени Подрядчика:
Генеральный директор

(должность)
Болотов Алексей
Владимирович
(Ф.И.О.) (подпись)

От имени Заказчика:
Генеральный директор

(должность)
Кодин Александр
Викторович
(Ф.И.О.) (подпись)

* - Данная стоимость работ должна быть равна стоимости работ без НДС, указанной в акте КС-2, предоставляемом вместе с одной или несколькими ведомостями

**Форма
Акта
выполненных работ**

по договору № _____ от « ____ » _____ 20__ г.
(_____)

г. _____

« ____ » _____ 20__ г.

_____, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице _____, с одной стороны
и _____, именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в
лице _____, с другой стороны, подписали настоящий Акт о том, что
_____ (указать вид работ) работы в _____ (указать количество)
точках учета электроэнергии в многоквартирных жилых домах на территории
_____ (указать регион РФ) по адресам, приведенным в Приложении № 1 к данному
акту, выполнены в полном объеме и удовлетворяют требованиям Заказчика.

Стоимость выполненных работ без учета НДС составляет _____ руб.

Заказчик:

должность
м.п. (при наличии печати)

подпись

расшифровка подписи

Подрядчик:

Форму утверждаем

Подписи Сторон

От имени Подрядчика:
Генеральный директор

(должность)
Болотов Алексей
Владимирович
(Ф.И.О.) (подпись)

От имени Заказчика:
Генеральный директор

(должность)
Кодин Александр
Викторович
(Ф.И.О.) (подпись)



Приложение №1
к Акту выполненных работ № ____ от ____
по договору № Д/ТЭС/13/3/26009
от _____

№ п/п	Населённый пункт	Улица	№ дома	Корп.	№ квартиры/ помещения- *	Заводской № - *	Сумма по акту без НДС, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
1							
3							
4							
5							
6							
7							
...							

* - для этапов проведения предпроектного обследования и разработки проектной документации не применяется.

Форму утверждаем

Подписи Сторон

От имени Подрядчика:
Генеральный директор

(должность)

Болотов Алексей
Владимирович

(Ф.И.О.)

(подпись)

От имени Заказчика:
Генеральный директор

(должность)

Кодин Александр
Викторович

(Ф.И.О.)

(подпись)



**Форма Акта
ввода в опытную эксплуатацию**

АО «Томскэнергосбыт», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Кодина Александра Викторовича, с одной стороны и ООО «СтройЭнергоКом», именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице Болотова Алексея Владимировича, с другой стороны, именуемые в дальнейшем соответственно «Стороны», рассмотрели представленные к вводу в опытную эксплуатацию приборы учета электроэнергии, установленные в многоквартирных жилых домах на территории Томской области по адресам, указанным в Приложении № 1 к данному акту.

1. Стороны рассмотрели следующие документы:

1.1. Техническое задание _____.

1.2. Протокол _____ опроса _____ приборов _____ учета _____ из _____ ИВК
Заказчика _____.

2. Стороны установили:

2.1. Монтажные и наладочные работы выполнены: (в соответствии / не в соответствии) с проектной документацией.

2.2. Уровень опроса ПУ, предъявленных к вводу в опытную эксплуатацию, с целью определения соответствия критериям технического задания.

Результаты приведены в «Протоколе опроса _____».

3. Стороны решили принять представленные приборы учета электроэнергии в опытную эксплуатацию сроком на _____ дней с «___» _____ 20__ г.

Форму утверждаем

Подписи Сторон

От имени Подрядчика:
Генеральный директор

(должность)
Болотов Алексей
Владимирович

(Ф.И.О.) (подпись)

От имени Заказчика:
Генеральный директор

(должность)
Кодин Александр
Викторович

(Ф.И.О.) (подпись)



Приложение №1
к Акту ввода в опытную эксплуатацию № _____ от _____
по договору № Д/ТЭС/13/3/26009
от _____

№ п/п	Населённый пункт	Улица	№ дома	Корп.	№ квартиры/ помещения	Тип ПУ	Заводской № ПУ	Сумма по акту без НДС, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1								
3								
4								
5								
6								
7								
...								

Форму утверждаем

Подписи Сторон

От имени Подрядчика:
Генеральный директор

(должность)

Болотов Алексей
Владимирович

(Ф.И.О.)

(подпись)

От имени Заказчика:
Генеральный директор

(должность)

Кодин Александр
Викторович

(Ф.И.О.)

(подпись)



**Форма Акта
завершения опытной эксплуатации**

АО «Томскэнергосбыт», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Кодина Александра Викторовича, с одной стороны и ООО «СтройЭнергоКом», именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице Болотова Алексея Владимировича, с другой стороны, именуемые в дальнейшем соответственно «Стороны», рассмотрели результаты опытной эксплуатации приборов учета электроэнергии, которая проводилась в период с «___» _____ 20__ г. по «___» _____ 20__ г. по адресам, указанным в Приложении № 1 к данному акту.

1. Стороны рассмотрели следующие документы:

- 1.1. Техническое задание на установку приборов учета электроэнергии (ПУ).
- 1.2. Эксплуатационная документация на установленные ПУ.
- 1.3. Протокол опроса приборов учета из ИВК Заказчика _____.

2. Стороны установили:

- 2.1. Эксплуатационная документация на установленные ПУ представлена в (полном/не полном) объеме.
- 2.2. Уровень опроса ПУ в период опытной эксплуатации соответствует/не соответствует критериям технического задания.

3. Стороны считают возможным предъявленные приборы учета электроэнергии ввести в промышленную эксплуатацию.

Форму утверждаем

От имени Подрядчика:
Генеральный директор

(должность)

Болотов Алексей
Владимирович

(Ф.И.О.)

(подпись)

м.п. (при наличии печати)

От имени Заказчика:
Генеральный директор

(должность)

Кодин Александр
Викторович

(Ф.И.О.)

(подпись)

м.п. (при наличии печати)



к Акту завершения опытной эксплуатации № ____ от ____
по договору № Д/ТЭС/13/3/26009
от ____

<i>№ п/п</i>	<i>Населённый пункт</i>	<i>Улица</i>	<i>№ дома</i>	<i>Корп.</i>	<i>№ квартиры/ помещения</i>	<i>Тип ПУ</i>	<i>Заводской № ПУ</i>	<i>Сумма по акту без НДС, руб.</i>
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1								
3								
4								
5								
6								
7								
...								

Форму утверждаем

Подписи Сторон

От имени Подрядчика:
Генеральный директор

(ОО.7ЖНОСТЬ)

Болотов Алексей
Владимирович

(Φ.Π.Ο.)

(подпись)

От имени Заказчика:
Генеральный директор

(должность)

Кодин Александр
Викторович

(Φ.Π.Ο.)

(подпись)



**Форма Акта
ввода в промышленную эксплуатацию**

г. Томск

« ____ » _____ 20__ г.

АО «Томскэнергосбыт», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Кодина Александра Викторовича, с одной стороны и ООО «СтройЭнергоКом», именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице Болотова Алексея Владимировича, с другой стороны, подписали настоящий Акт о том, что приборы учета электрической энергии потребителей по Договору № _____ от « ____ » _____ 20__ г. соответствуют техническим требованиям Заказчика и введены в промышленную эксплуатацию по адресам, указанным в Приложении № 1 к данному акту.

Подрядчик:

Заказчик:

_____ /

_____ /

Форму утверждаем

От имени Подрядчика:
Генеральный директор

От имени Заказчика:
Генеральный директор

_____ (должность)

_____ (должность)

Болотов Алексей
Владимирович

Кодин Александр
Викторович

_____ (Ф.И.О.)

_____ (подпись)

_____ (Ф.И.О.)

_____ (подпись)

м.п. (при наличии печати)

м.п. (при наличии печати)



Приложение №1
к Акту ввода в промышленную эксплуатацию № ____ от ____
по договору № Д/ТЭС/13/3/26009
от _____

№ п/п	Населённый пункт	Улица	№ дома	Корп.	№ квартиры/ помещения	Тип ПУ	Заводской № ПУ	Сумма по акту без НДС, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1								
3								
4								
5								
6								
7								
...								

Форму утверждаем

Подписи Сторон

От имени Подрядчика:
Генеральный директор

(должность)
Болотов Алексей
Владимирович
(Ф.И.О.) (подпись)

От имени Заказчика:
Генеральный директор

(должность)
Кодин Александр
Викторович
(Ф.И.О.) (подпись)



ФОРМА АКТА РЕКЛАМАЦИИ НА ОБОРУДОВАНИЕ ИЛИ РАБОТЫ

АКТ РЕКЛАМАЦИИ № _____

« ____ » _____ 20__ г.

_____ (адрес)

Комиссия в составе:

Председатель: _____

_____ (должность, фамилия, имя, отчество)

и члены комиссии: _____

_____ (должность, фамилия, имя, отчество)

Провела обследование вышедшего из строя изделия:

_____ (наименование изделия)

« ____ » _____ 20__ г. (марка)

_____ (заводской номер)

_____ (дата выпуска)

выпущенного _____

_____ (полное наименование завода-изготовителя)

Настоящим Комиссия подтверждает, что данное изделие приобретено у фирмы:

_____ (полное наименование организации-продавца)

« ____ » _____ 20__ г.

(дата ввода в эксплуатацию)

_____ (характер работ, выполненных до обнаружения неисправности)

Описание неисправности: _____

Предполагаемый дефект: _____

Заключение

Комиссии: _____

Подписи членов Комиссии:

М.П. (при наличии печати)

Председатель комиссии: _____ / _____ /

Члены комиссии: _____ / _____ /

(без печати недействительно)

Форму утверждаем

От имени Подрядчика:
Генеральный директор

_____ (должность)

Болотов Алексей
Владимирович

_____ (Ф.И.О.)

_____ (подпись)

м.п. (при наличии печати)

От имени Заказчика:
Генеральный директор

_____ (должность)

Кодин Александр
Викторович

_____ (Ф.И.О.)

_____ (подпись)

м.п. (при наличии печати)



к Договору № Д/ТЭС/13/3/26009 от .

Форма по раскрытию информации в отношении всей цепочке собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных)

Организационно – правовая форма (полностью) «Наименование контрагента»

Дата заполнения число / месяц / год

[illegible]

1. Подрядчик гарантирует Заказчику, что сведения и документы в отношении всей цепочки собственников и руководителей, передаваемые Заказчику, являются полными, точными и достоверными.

[illegible]

**Подпись уполномоченного лица организации
печать организации
от имени Подрядчика:**

(ИМ.ДОН.Ж.ТОР)

(P.H.O.)

М.П. (при наличии печати)

(подпись)

« _____ » 20 ____ г.

Дата подписания от имени Подрядчика

Форму утверждаем

От имени Подрядчика:
Генеральный директор

От имени Заказчика:
Генеральный директор

(007.ЖН0С.тб)

**Болотов Алексей
Владимирович**

(подпись)

(дог.т.жность)

Кодин Александр
Викторович

(9.311.301)

М.П. (при наличии печати)

М.П. (при наличии печати)

$\log_{10} \frac{a_0}{a} = \frac{1}{2} \log_{10} \frac{1}{1 - \frac{1}{2} \frac{v^2}{c^2}}$ $\log_{10} \frac{1}{1 - \frac{1}{2} \frac{v^2}{c^2}} = 10 \log_{10} \frac{1}{1 - \frac{1}{2} \frac{v^2}{c^2}}$
 $\log_{10} \frac{a_0}{a} = 10 \log_{10} \frac{1}{1 - \frac{1}{2} \frac{v^2}{c^2}}$ $\log_{10} \frac{a_0}{a} = 10 \log_{10} \frac{1}{1 - \frac{1}{2} \frac{v^2}{c^2}}$

Форма Ведомости снятых и установленных приборов учета

от Заказчика: «Утверждаю» от Подраздчика: «Утверждаю»

ВЕДОМОСТЬ №
Снятых и установленных приборов учета электроэнергии
По Договору № от 20 г.

№ п/п	№ книги	№ абонента	Адрес абонента				Снятый прибор учета электроэнергии				Установленный прибор учета электроэнергии				Дата	Масштаб	№ пломбы	Результаты ПУ (номер, дата КС-2)	Вид ТР	Стоимость работ, руб. - *
			Поселенный пункт	Улица	№ дома	Корп.	№ кв.	Тип	Код счетчика	Зав. №	Показания Т1 Т2 Т3	Тип	Код счетчика	Зав. №						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12 13 14	15	16	17	21	22	23	24		

Форму утверждаем
Подписи Сторон

От имени Подраздчика:
Генеральный директор

(подпись)
Бологов Алексей
Владимирович
(И.П.И.)
м.п. (при наличии печати)

От имени Заказчика:
Генеральный директор

(подпись)
Колдин Александр
Викторович
(И.П.И.)
м.п. (при наличии печати)

* - Данная стоимость работ должна быть равна стоимости работ без НДС, указанной в акте КС-2, предоставляемом вместе с одной или несколькими ведомостями

Форма Реестра установленных номерных пломб
Реестр установленных номерных односторонних пломб

По Договору № _____ от _____ 20__ г.

№ п/п	Адрес* (населенный пункт, улица, дом, кв.) или (населенный пункт, улица, дом)	№* лицевого счета, Договора	№ Пломбы	ФИО персонала, установившего пломбу	Номенклатурный номер
1					
...					
...					
...					

Форму утверждаем

Подписи Сторон

От имени Подрядчика:
Генеральный директор

(должность)
Болотов Алексей
Владимирович
(Ф.И.О.)

м.п. (при наличии печати)

От имени Заказчика:
Генеральный директор

(должность)
Кодин Александр
Викторович
(Ф.И.О.)

(подпись)

м.п. (при наличии печати)

ВЕДОМОСТЬ № _____
Вводимых в промышленную эксплуатацию приборов учета электроэнергии
По Договору № _____ от _____ 20__ г.

№ п/п	Населённый пункт	Улица	№ дома	Корп.	№ квартиры/ помещения	Тип ПУ	Заводской № ПУ	Стоимость работ, руб., без НДС - *
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1								
3								
4								
5								
6								
7								
...								

*- Данная стоимость работ должна быть равна суммарной стоимости работ без НДС, указанной в акте КС-2 по этапам ПНР, ОЭ, ПЭ в составе Комплекса №2.

**Форму утверждаем
Подписи Сторон**

От имени Подрядчика:
Генеральный директор

(должность)

Болотов Алексей
Владимирович

(Ф.И.О.)

(подпись)

м.п. (при наличии печати)

От имени Заказчика:
Генеральный директор

(должность)

Кодин Александр
Викторович

(Ф.И.О.)

(подпись)

м.п. (при наличии печати)



Форма Ведомости снятых и установленных приборов учета

«Утверждаю»
от Заказчика:

«Утверждаю»
от Подрядчика:

ВЕДОМОСТЬ №

Снятых и установленных приборов учета электроэнергии в пределах гарантийного срока службы
По Договору № от 20 г.

№ п/п	№ книг и	№ абонент а	Адрес абонента					Снятый прибор учета электроэнергии					Установленный прибор учета электроэнергии					Дат а	Масге р	№ пломб ы		
			Населенный пункт	Улиц а	№ дом а	Корп у	№ кв. а	Ти п	Код сч етчик а	Зав. №	Показания			Ти п	Код сч етчик а	Зав. №	Показания					
											Т	Т	Т				Т				Т	Т
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23

Форму утверждаем
Подписи Сторон

От имени Подрядчика:
Генеральный директор

(должность)
Болотов Алексей
Владимирович
(Ф.И.О.) (подпись)

м.п. (при наличии печати)

От имени Заказчика:
Генеральный директор

(должность)
Кодин Александр
Викторович
(Ф.И.О.) (подпись)

м.п. (при наличии печати)



1.1. Настоящее Приложение определяет уровни выполнения показателей эффективности работ/услуг, применяемые для оценки качества выполняемых (оказываемых) Подрядчиком работ (услуг), а также уровни взаимодействия Заказчика и Подрядчика, которые будут использоваться для оценки выполнения Заказчиком условий Договора и утвержденных Регламентов или бизнес-процессов, а также уровни взаимодействия Заказчика и Подрядчика, составляемые Подрядчиком для информирования Заказчика.

Вина Заказчика должна быть обоснована Подрядчиком путем представления копий документов (переписки и т.п.), подтверждающих вину Заказчика и согласована Сторонами. Копии документов, подтверждающие вину Заказчика, предоставляются вместе с Отчетом о выполнении показателей эффективности услуг в сроки, указанные в п.1.3 настоящего Приложения.

1.4. В случаях, если уровни показателей эффективности работ/услуг Подрядчика за отчетный период не были достигнуты согласно п.1.6. настоящего Приложения, что согласовано подписанием Протокола между Заказчиком и Подрядчиком по итогам предоставленного Отчета, Заказчик вправе взыскать с Подрядчика неустойку в виде штрафов, указанных в п.1.6 настоящего Приложения, или уменьшить уровень оплаты по предоставленным к закрытию актам выполненных работ при условии соблюдения положений п. 1.2. настоящего Приложения. Под отчетным периодом в рамках настоящего Приложения понимается календарный месяц.

1.6. Показатели эффективности услуг Подрядчика:

Вид работы (услуги)	Параметры выполнения и сроки (уровень предоставления услуги)	Ответственность за нарушение
Выполнение монтажных работ	Отсутствие невыполненных в установленный договором срок (4 месяца) заявок на замену неисправных ПУ.	Снижение оплаты на 1% от стоимости выполненных работ в отчетном месяце
	Количество не отработанных в течение 5 рабочих дней жалоб на качество работ (неправильная	



	<p>тарификация, некачественный монтаж) – не более 5%.</p> <p>Количество замен, прогруженных не через АСУМБ – не более 5%</p> <p>Количество не отработанных в течение 5 рабочих дней ошибок в ведомостях замен ПУ – не более 5 %</p>	
Ежемесячное формирование, согласование с Заказчиком и направление в его адрес графика выполнения работ по заявке – в соответствии с требованиями НПА и условиями договора подряда.	<p>Формирование графика посредством выборки МКД (объектов) из заявки Заказчика – в соответствии со сроками, указанными в договоре, на основании информации, содержащейся в заявке гарантирующего поставщика (о моменте истечения МПИ, выявления неисправности, утраты ПУ и пр.).</p> <p>Допускается формирование графика 2 раза в месяц - с 01 по 15 число месяца и с 16 по 30 число месяца.</p>	<p>В случае невключения объекта (ПУ, в отношении которого наступили основания для замены (установки)) в план-график:</p> <p><i>Варианты:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - неустойка (штраф / пени) в размере % от стоимости соответствующего этапа работ по данному объекту; - соразмерное уменьшение установленной за работу цены по данному объекту (в %).
Направление Подрядчиком в адрес Заказчика документов для организации доступа на объекты.	Ежемесячное направление в адрес Заказчика перечня работников Подрядчика для проведения работ и графика выполнения работ.	См. выше
Организация и проведение монтажных работ.	<p>1) Обеспечение соответствия оборудования (ПУ, каналобразующего оборудования и пр.) требованиям действующего законодательства РФ (с 01.01.2022).</p> <p>2) Соблюдение сроков и объема выполнения монтажных работ, предусмотренных договором.</p> <p>3) Еженедельное предоставление Подрядчиком Заказчику ведомостей установленного каналобразующего оборудования, установленных и снятых ПУ и реестра установленных пломб, сопроводительной документации на ПУ (иное оборудование) в соответствии с согласованной формой (информация об установке и допуске ПУ должна</p>	<p>1) В случае выявления несоблюдения требований к качеству, объему выполненных работ в ходе приемки результатов работ / нарушения срока выполнения работ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - безвозмездное устранение недостатков выполненной работы (в разумный срок); - неустойка за нарушение срока выполнения работы /

	<p>быть предоставлена Заказчику не позднее 10 рабочих дней).</p> <p>4) Исправление замечаний, выявленных в ходе проверки Заказчиком ведомостей установленного каналобразующего оборудования, установленных и снятых ПУ и реестра установленных пломб, сопроводительной документации на ПУ (иное оборудование).</p> <p>5) Устранение обоснованных жалоб абонентов на качество проведения монтажных работ.</p> <p>6) Подписание сторонами актов о приемке выполненных работ (КС-2, КС-3) в сроки, установленные договором.</p>	<p>нарушение сроков устранения недостатков результата работы 0,1 % от стоимости невыполненных работ за каждый день просрочки по конкретному объекту, но не более 5%</p> <p>2) В случае предоставления монтажных ведомостей по замене/установке ПУ с просрочкой более 15 рабочих дней – штраф в размере 1 % от стоимости оборудования.</p>
Сдача в опытную эксплуатацию, сдача в промышленную эксплуатацию.	Своевременное Предоставление документов для ввода в опытную приемки выполненных работ.	0,1 % от стоимости работ.
Гарантийные обязательства – обеспечение качества выполненных работ.	<p>При выявлении недостатков результата работ в период гарантийного срока Заказчик направляет в адрес Подрядчика заявку (допускается отправка заявки электронной почтой на согласованный сторонами адрес).</p> <p>Срок исполнения заявки должен составлять не более 10 рабочих дней, срок устранения недостатков в работе каналобразующего оборудования, приведших к нарушению сбора данных измерений приборов учета, – 7 календарных дней.</p>	Гарантийный срок результата работ продлевается на срок с даты обнаружения дефекта до даты его фактического устранения.

1.7. Ответственность Заказчика:

Функция (обязанность)	Параметры выполнения и сроки (уровень предоставления услуги)	Ответственность за нарушение
Направление заявок в подрядную организацию, содержащих перечень адресов МКД и потребителей, характеристик и мест установки ПУ в таких домах, контактные данные абонента (телефон)	Ежегодная выгрузка адресных списков абонентов – не позднее 5 рабочих дней с даты заключения договора, с корректировкой за месяц до начала монтажных работ и последующей ежемесячной корректировкой.	При просрочке направления заявки (устранения замечаний) Заказчиком Подрядчик вправе не приступать к работе, а начатую работу



	<p>Подрядчик в течение 2 рабочих дней с момента получения Заявки проверяет корректность ее заполнения и формирует замечания.</p> <p>Срок устранения Заказчиком обоснованных замечаний Подрядчика – 3 рабочих дня.</p>	<p>приостановить (ст.ст. 328, 719 ГК РФ).</p>
<p>Согласование представленного Подрядчиком ежемесячного графика выполнения работ, проектных решений, разработанных Подрядчиком.</p>	<p>Согласование или направление в адрес Подрядчика замечаний в течение 5 рабочих дней.</p>	<p>При просрочке направления согласования (замечаний) Заказчиком Подрядчик вправе не приступать к работе, а начатую работу приостановить (ст.ст. 328, 719 ГК РФ).</p>
<p>Обеспечение своевременного (ежемесячного) уведомления всех потребителей, запланированных в работу на текущий год, в соответствии с направленной заявкой, посредством размещения информации в платежном документе, личном кабинете абонента, push уведомления, телефонного обзвона и рассылкой SMS-уведомлений.</p> <p>Организация доступа работников Подрядчика на Объекты работ (в МКД) со стороны управляющих компаний (исполнителей коммунальных услуг) для проведения работ (направление писем в адреса ИКУ).</p>	<p>Выполнение подготовительных работ по объектам в сроки, предусмотренные договором подряда, с учетом согласованного графика выполнения работ на ближайший месяц и требований действующего законодательства РФ о сроках уведомления потребителей (ИКУ).</p>	<p>При просрочке со стороны Заказчика Подрядчик вправе не приступать к работе, а начатую работу приостановить до выполнения обязанности заказчиком. За отсутствие допуска для проведения работ, компенсация затрат Подрядчика в размере 20% от стоимости конкретного объекта.</p>



Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

Владелец сертификата: организация, сотрудник

Сертификат: серийный номер, период
действия

Дата и время подписания

Подписывающий



АО «ТОМСКЭНЕРГОСЫТ»

Косинин Александр Владимирович, Генеральный
директорAC0370200764AC349F5C8F135C9F4186C8
13/03/2017 04:09:34+03:00 01.05.2017
04:09:34

1710210221402 GMT+03:00

Подписано в соответствии с документом

Подписанная



ООО «СТРИЙЭНЕРГОКОМ»

Богачев Александр Владимирович, Генеральный
директор1710210221402 GMT+03:00
13/03/2017 04:09:34+03:00 01.05.2017
04:09:34

1710210221402 GMT+03:00

Подписано в соответствии с документом

Дополнительное соглашение № 1
к договору № Д/ТЭС/13/3/26009 от 04.02.2022 г.

« _____ » _____ 2022

Акционерное общество «Томская энергосбытовая компания» (АО «Томскэнергосбыт»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Кодина Александра Викторовича действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Строительная Энергетическая Компания» (ООО «СтройЭнергоКом»), именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице Генерального директора Болотова Алексея Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном или раздельном упоминании именуемые в дальнейшем соответственно «Стороны» или «Сторона», заключили настоящее дополнительное соглашение (далее – Дополнительное соглашение) к договору № Д/ТЭС/13/3/26009 от 04.02.2022 г. (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Стороны пришли к соглашению внести в Договор следующие изменения и дополнения:

1.1. Внести изменения в п.3.2 Технического задания (Приложение № 1 к Договору) и изложить его в редакции Приложения №1 к настоящему Дополнительному соглашению.

1.2. Внести изменения в п.2.3 Технического задания (Приложение № 1 к Договору) и изложить его в редакции Приложения № 2 к настоящему Дополнительному соглашению.

1.3. Внести изменения в п.2.4 Технического задания (Приложение № 1 к Договору) и изложить его в редакции Приложения № 3 к настоящему Дополнительному соглашению.

1.4. Внести изменения в Приложение № 1 к Техническому заданию (Приложение № 1 к Договору) и изложить его в редакции Приложения № 4 к настоящему Дополнительному соглашению.

1.5. Дополнить Договор Приложением № 19 «Соглашение об электронном документообороте» в редакции Приложения № 5 к настоящему Дополнительному соглашению.

2. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Дополнительным соглашением, Стороны руководствуются Договором и приложениями к нему.

3. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору. Соглашение является неотъемлемой частью Договора.

4. Настоящее Дополнительное соглашение подписано в 2 (двух) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

5. Нижеперечисленные приложения являются неотъемлемой частью настоящего Дополнительного соглашения:

- Приложение №1: Виды технических решений (п. 3.2 Технического задания (Приложение № 1 к Договору));
- Приложение №2: Объем оказываемых услуг (п. 3.3 Технического задания (Приложение № 1 к Договору));
- Приложение №3: Состав работ (п. 3.4 Технического задания (Приложение № 1 к Договору));
- Приложение №4: Единичные расценки по видам технических решений (Приложение № 1 к Техническому заданию (Приложение № 1 к Договору));
- Приложение №5: Соглашение об электронном документообороте (Приложение № 19 к Договору).

Подписи Сторон:

От имени Подрядчика:

Генеральный директор

ООО «СтройЭнергоКом»

(должность)

Болотов Алексей

Владимирович

(Ф.И.О.)

(подпись)

От имени Заказчика:

Генеральный директор

АО «Томскэнергосбыт»

(должность)

Кодин Александр

Викторович

(Ф.И.О.)

(подпись)



3.2 Виды технических решений

В зависимости от типов применяемых ПУ, указанных в п. 3.1, а также технологии выполнения работ по установке (замене) ПУ, возможна реализация различных видов технических решений (далее – ТР), что определяет виды и объемы работ по-настоящему ТЗ.

Выделяются следующие виды базовых технических решений по оснащению ПУ:

Табл. №3

Код ТР	Виды технических решений (ТР) на установку (замену) ПУ
1	Установка (замена) 1Ф ПУ потребителей на готовом основании
1Ф Быт 1.1	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
1Ф Быт 1.1 (У)	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
1Ф Быт 1.2 БА	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании без установки (замены) автоматического выключателя (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
1Ф Быт 1.2 БА (У)	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании без установки (замены) автоматического выключателя (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
2	Установка (замена) 1Ф ПУ потребителей с выносом из помещения собственника в места общего пользования
1Ф Быт 2.1	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
1Ф Быт 2.1 (У)	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)



Код ТР	Виды технических решений (ТР) на установку (замену) ПУ
3	Установка (замена) 3Ф ПУ потребителей на готовом основании
3Ф Быт 3.1	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
3Ф Быт 3.1 (У)	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
3Ф Быт 3.2 БА	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании без установки (замены) автоматического выключателя (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
3Ф Быт 3.2 БА (У)	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании без установки (замены) автоматического выключателя (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
4	Установка (замена) 3Ф ПУ потребителей с выносом из помещения собственника в места общего пользования
3Ф Быт 4.1	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
3Ф Быт 4.1 (У)	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
5	Замена 1Ф и 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения на готовом основании (устанавливаемый ПУ размещается на месте демонтируемого ПУ)
3Ф ТТ 5.1	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
3Ф ТТ 5.1 (У)	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
3Ф ПВ 5.2	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)



Код ТР	Виды технических решений (ТР) на установку (замену) ПУ
3Ф ПВ 5.2 (У)	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
1Ф ПВ 5.3	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 1Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
1Ф ПВ 5.3 (У)	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 1Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
6	Установка (замена) 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения с размещением ПУ в новом месте (без шкафа учета)
3Ф ТТ 6.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
3Ф ТТ 6.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
3Ф ПВ 6.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
3Ф ПВ 6.2 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
7	Установка (замена) 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения с размещением ПУ в новом месте (1 ПУ в шкафу учета)
3Ф ТТ 7.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
3Ф ТТ 7.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
3Ф ПВ 7.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)



Код ТР	Виды технических решений (ТР) на установку (замену) ПУ
3Ф ПВ 7.2 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
8	Установка (замена) 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения с размещением ПУ в новом месте (2 ПУ в шкафу учета)
3Ф ТТ 8.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
3Ф ТТ 8.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
3Ф ПВ 8.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
3Ф ПВ 8.2 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
9	Установка (замена) 1Ф ОДПУ прямого включения (без шкафа учета) в новом месте
1Ф ПВ 9.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
1Ф ПВ 9.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
10	Установка (замена) 1Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ в шкафу учета) в новом месте
1Ф ПВ 10.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
1Ф ПВ 10.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
11	Установка каналообразующего оборудования
Ш	Установка шлюза
Р	Установка роутера



Предусмотрены следующие категории технических решений (ТР) по оснащению ОДПУ:

1. Демонтаж существующего ОДПУ с размещением устанавливаемого (нового) прибора учета на место демонтируемого ПУ (панель учета, шкаф учета и т.д.), т.е. на готовое основание.

Данной категории соответствуют следующие коды ТР:

- 3Ф ТТ 5.1; 3Ф ТТ 5.1 (У) - ПУ полукосвенного включения;
 - 3Ф ПВ 5.2; 3Ф ПВ 5.2 (У) - ПУ прямого включения;
 - 1Ф ПВ 5.3; 1Ф ПВ 5.3 (У) - ПУ прямого включения;
2. Установка (замена) ОДПУ с размещением устанавливаемого (нового) прибора учета на новое место.
 - В случае необходимости установки нового ПУ и отсутствия существующего ОДПУ демонтажные работы не выполняются;
 - В случае замены существующего ОДПУ с установкой нового ПУ демонтажные работы выполняются при необходимости демонтажа заменяемого ПУ.

В данной категории выделяются следующие виды ТР:

- 2.1 Установка (замена) нового ОДПУ производится *без установки шкафа учета*.

Данному виду ТР соответствуют следующие коды ТР:

- 3Ф ТТ 6.1; 3Ф ТТ 6.1 (У) - ПУ полукосвенного включения;
- 3Ф ПВ 6.2; 3Ф ПВ 6.2 (У) - ПУ прямого включения;
- 1Ф ПВ 9.1; 1Ф ПВ 9.1 (У) - ПУ прямого включения.

- 2.2 Установка (замена) ОДПУ производится *в шкафу учета* на 1 или 2 ПУ.

Данному виду ТР соответствуют следующие коды ТР:

- 3Ф ТТ 7.1; 3Ф ТТ 7.1 (У) - 1 ПУ полукосвенного включения;
- 3Ф ПВ 7.2; 3Ф ПВ 7.2 (У) - 1 ПУ прямого включения;
- 3Ф ТТ 8.1; 3Ф ТТ 8.1 (У) - 2 ПУ полукосвенного включения;
- 3Ф ПВ 8.2; 3Ф ПВ 8.2 (У) - 2 ПУ прямого включения;
- 1Ф ПВ 10.1; 1Ф ПВ 10.1 (У) - 1 ПУ прямого включения.



3.3 Объем оказываемых услуг

Состав и содержание работ зависят от технического решения, выбранного Заказчиком. Этапы работ, выполняемые Подрядчиком в зависимости от выбранного технического решения, приведены в таблице №4.

Таблица №4

Код ТР	Наименование технического решения	Этапы работ					
		ППО	ПИР	СМР	ПНР	ОЭ	ПЭ
1	Установка (замена) 1Ф ПУ потребителей на готовом основании						
1Ф Быт 1.1	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *
1Ф Быт 1.1 (У)	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *
1Ф Быт 1.2 БА	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании без установки (замены) автоматического выключателя (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *
1Ф Быт 1.2 БА (У)	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании без установки (замены) автоматического выключателя (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *
2	Установка (замена) 1Ф ПУ потребителей с выносом из помещения собственника в места общего пользования						
1Ф Быт 2.1	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
1Ф Быт 2.1 (У)	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3	Установка (замена) 3Ф ПУ потребителей на готовом основании						
3Ф Быт 3.1	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф Быт 3.1 (У)	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф Быт 3.2 БА	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании без установки (замены) автоматического выключателя (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф Быт 3.2 БА (У)	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании без установки (замены) автоматического выключателя (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *

Код ТР	Наименование технического решения	Этапы работ					
		ППО	ПИР	СМР	ПНР	ОЭ	ПЭ
4	Установка (замена) 3Ф ПУ потребителей с выносом из помещения собственника в места общего пользования						
3Ф Быт 4.1	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф Быт 4.1 (У)	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
5	Замена 1Ф и 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ на готовом основании)						
3Ф ТТ 5.1	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф ТТ 5.1 (У)	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф ПВ 5.2	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф ПВ 5.2 (У)	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
1Ф ПВ 5.3	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 1Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
1Ф ПВ 5.3 (У)	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 1Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
6	Установка (замена) 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения с размещением ПУ в новом месте (без шкафа учета)						
3Ф ТТ 6.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф ТТ 6.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф ПВ 6.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф ПВ 6.2 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
7	Установка (замена) 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения с размещением ПУ в новом месте (1 ПУ в шкафу учета)						
3Ф ТТ 7.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *



Код ТР	Наименование технического решения	Этапы работ					
		ППО	ПИР	СМР	ПНР	ОЭ	ПЭ
3Ф ТТ 7.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф ПВ 7.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф ПВ 7.2 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
8	Установка (замена) 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения с размещением ПУ в новом месте (2 ПУ в шкафу учета)						
3Ф ТТ 8.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф ТТ 8.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф ПВ 8.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф ПВ 8.2 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
9	Установка (замена) 1Ф ОДПУ прямого включения (без шкафа учета)						
1Ф ПВ 9.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
1Ф ПВ 9.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
10	Установка (замена) 1Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ в шкафу учета)						
1Ф ПВ 10.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
1Ф ПВ 10.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
Установка каналообразующего оборудования							
Ш	Установка шлюза	При выполнении работ по замене/установке ОДПУ на объекте оснащения каналообразующим	Да	Да	Да - *	Нет	Нет

Код ТР	Наименование технического решения	Этапы работ					
		ППО	ПИР	СМР	ПНР	ОЭ	ПЭ
Р	Установка роутера	оборудованием – включается в состав работ по проведению ППО ОДПУ; Без выполнения работ по замене/установке ОДПУ на объекте оснащения каналобразующим оборудованием – Да	Да	Да	Да - *	Нет	Нет

* - выполнение ПНР, а также ввод ПУ в ОЭ и ПЭ осуществляются в случае наличия заявки Заказчика на работы по организации опорной сети на объекте установки ПУ или предоставления доступа к опорной сети, установленной Заказчиком самостоятельно.

Элементы опорной сети (каналобразующее оборудование - коммуникационный шлюз, роутер) устанавливаются в случае наличия заявки Заказчика на работы по организации опорной сети для обеспечения передачи данных с устанавливаемых приборов учета в систему ИВК Заказчика. К одному коммуникационному шлюзу может быть подключено не более 750 приборов учета.

3.4 *Состав работ*

Работы по установке (замене) 1ф и 3ф приборов учета потребителей в МКД и установке (замене) ОДПУ электроэнергии, каналобразующего оборудования, производятся Подрядчиком в соответствии с заявками Заказчика (далее – Заявка), в которых указывается: перечень адресов МКД и потребителей (для физических лиц - по-квартирно), мест размещения ПУ (холл/лестница/квартира), типы приборов учета по каждому потребителю, наличие существующей опорной сети Заказчика.

Заявки направляются Заказчиком в адрес Подрядчика один раз в месяц (с первое по пятое число месяца). Подрядчик в течение двух рабочих дней с момента получения Заявки проверяет корректность ее заполнения и, в случае необходимости, выдает Заказчику замечания. Срок устранения Заказчиком обоснованных замечаний Подрядчика составляет 2 рабочих дня. В течение трех рабочих дней после направления Заказчиком откорректированной Заявки, Подрядчик разрабатывает и направляет Заказчику график выполнения работ по Заявке с учетом сроков поставки оборудования и материалов. Заказчик в течение 2 рабочих дней рассматривает и направляет обоснованные замечания Подрядчику для устранения либо согласовывает представленный Подрядчиком график выполнения работ.

Со стороны Заказчика допускается корректировка состава Объектов работ и количества точек учета в Заявках, ранее направленных в адрес Подрядчика, но не чаще одного раза в месяц и при условии, что по изменяемым Объектам работ в корректируемой Заявке не производились строительно-монтажные работы.

Далее по разделам ТЗ приведен состав, этапность работ, а также технические требования для максимально возможного варианта из всех технических решений.

Конкретный перечень этапов работ, соответствующий выбранному Заказчиком техническому решению, приведен в таблице 4.

3.4.1 Работы, выполняемые в рамках данного технического задания, включают:

- получение исходных данных от Заказчика (в виде Заявок);
- проведение предпроектного обследования (ППО);
- разработка проектной документации (ПИР);
- поставка оборудования и материалов;
- выполнение монтажных работ;
- выполнение пуско-наладочных работ;
- проведение опытной эксплуатации;
- ввод в промышленную эксплуатацию.

3.4.2 Требования к этапам выполнения работ

Проведение ППО и ПИР осуществляется по каждому Объекту, подлежащему оснащению ОДПУ и/или каналобразующей аппаратурой. Сдача данных работ может производиться по одному или нескольким МКД (группой).



Выполнение и сдача работ по установке (замене), пуско-наладке, вводу в опытную и промышленную эксплуатацию приборов учета электроэнергии осуществляется как по отдельным ПУ, так и по группе ПУ. Группа ПУ – совокупность приборов учета, установленных в одном или нескольких МКД.

Сдача СМР и ПНР каналообразующего оборудования может производиться по одному или нескольким МКД (группой).

3.4.2.1 Требования к проведению ППО

В ходе предпроектного обследования Подрядчик обязан провести обследование Объекта на предмет определения:

- Количества и типа ОДПУ по данному адресу;
- Планируемого места установки каналообразующего оборудования;
- Типа связи и наличие канала связи.

Подрядчик по итогам предпроектного обследования представляет Отчет по каждому Объекту, который должен быть согласован с Заказчиком. При этом, в случае выполнении работ по замене/установке ОДПУ на объекте, работы по проведению ППО объекта в части размещения коммуникационных шлюзов и роутеров включаются в состав работ и в отчет по проведению ППО ОДПУ. Сдача результатов ППО может осуществляться как по одному Объекту, так и по нескольким (группой), с приложением реестра объектов».

3.4.2.2 Требования к проведению ПИР

Подрядчик в соответствии с типовыми проектными решениями, предоставляемых Заказчиком, настоящим Техническим заданием на выполнение работ разрабатывает:

- проектную документацию на вынос ПУ из помещений собственников в места общего пользования (холл/лестница),
- проектную документацию по размещению ОДПУ и каналообразующего оборудования;

Заказчик согласовывает проектную документацию, разработанную Подрядчиком.

Сдача результатов ПИР может осуществляться как по одному Объекту, так и по нескольким (группой), с приложением реестра объектов.

3.4.2.3 Требования к проведению СМР

Подрядчик выполняет монтажные работы в соответствии с утвержденными Заказчиком проектными решениями. Доставка материалов и оборудования на Объекты работ, а также погрузочно-разгрузочные работы производятся силами и за счёт Подрядчика.

Все применяемые Подрядчиком материалы и оборудование должны соответствовать требованиям действующего законодательства Российской Федерации, иметь сертификаты, технические паспорта и другие документы, удостоверяющие их качество.

Монтаж и подключение каналообразующего оборудования (шлюзы, роутеры и т.д.) проводятся Подрядчиком на месте его эксплуатации в соответствии с требованиями руководства по эксплуатации, инструкций по монтажу и паспорта завода-изготовителя.

После замены прибора учета электроэнергии Подрядчик осуществляет пломбировку прибора учета электроэнергии. В этих целях Заказчик не позднее чем за 14 календарных до предполагаемой даты монтажных работ предоставляет Подрядчику достаточное количество



номерных одноразовых пломб и пломбирователей (для пломбировки ПУ, установленных в жилых и нежилых помещениях). В случае невозможности предоставления Заказчиком необходимого количества пломб и пломбирователей Подрядчик, по согласованию с Заказчиком, в праве приобрести их самостоятельно, а в этом случае Заказчик компенсирует расходы на их приобретение.

Демонтированные приборы учета Подрядчик обязан передать собственнику соответствующего жилого или нежилого помещения в части индивидуальных ПУ, обслуживающим организациям (УК, ТСЖ и т.д.) в части ОДПУ. Демонтированные приборы учета, находящиеся на балансе Заказчика, Подрядчик обязан передать Заказчику.

Заказчик обеспечивает:

- Своевременное уведомление потребителей о планируемом проведении работ и срока отключения электроэнергии;
- Организацию доступа персонала Подрядчика на объекты проведения работ со стороны управляющих компаний;
- Направление официальных уведомлений потребителям о датах проведения комиссионного ввода в эксплуатацию.

По факту выполнения и проверки результатов монтажных работ, последующей сдачи результатов выполнения СМР Заказчику, Подрядчик предоставляет Заказчику ведомость установленного каналобразующего оборудования (в случае выполнения данного вида работ), ведомость установленных и снятых приборов учёта электроэнергии и реестр установленных номерных одноразовых пломб.

3.4.2.4 Требования к проведению ПНР

По окончании выполнения пуско-наладочных работ рабочей комиссией, в состав которой входят представители Подрядчика и Заказчика, производится выборочная выездная проверка на предмет достоверности подтверждения качественных и количественных параметров исполнения работ (перечень объектов работ, подлежащих проверке, определяется Сторонами дополнительно), по итогам проверки оформляется акт проверки выполнения работ и их приемка.

ПНР ПУ при наличии Заявки Заказчика на работы по организации опорной сети или предоставления Заказчиком доступа к существующей опорной сети на объекте установки ПУ, включают в себя:

- обеспечение проверки каналов связи для передачи данных;
- проведение комплексной наладки оборудования, отладка их взаимодействия;
- обеспечение Заказчика данными для занесения НСИ в базу данных ИВК для автоматического сбора данных с вновь смонтированных ПУ;
- обеспечение дистанционной передачи данных с ПУ, смонтированных на объектах, на сервер ИВК Заказчика.

В случае отсутствия работ по организации опорной сети или непредоставления Заказчиком доступа к существующей опорной сети на объекте установки ПУ, пуско-наладочные работы не выполняются.

Приемка пусконаладочных работ и ввод в опытную эксплуатацию осуществляется при выполнении следующих критериев:

- За последние 14 (четырнадцать) календарных дней в системе ИВК Заказчика у всех смонтированных приборов учета, предъявленных к приемке, присутствует не менее двух показаний, что подтверждается отчетом из ИВК Заказчика на дату его формирования;
- По результатам выборочной проверки ПУ отсутствуют замечания к качественным и количественным параметрам исполнения работ.



Ввод ПУ в опытную эксплуатацию оформляется Актом ввода приборов учета в опытную эксплуатацию с приложением адресного перечня ПУ.

Сдача-приемка ПНР и перевод в ОЭ может осуществляться как по отдельным ПУ, так и по группе ПУ.

Ввод в ОЭ не выполняется в случае отсутствия Заявки Заказчика на работы по организации опорной сети на объекте установки ПУ или отсутствия предоставления Подрядчику доступа к опорной сети, установленной Заказчиком самостоятельно.

3.4.2.5 Требования к проведению Опытной и Промышленной Эксплуатации

Результаты сдачи - приемки выполненных работ и ввода ПУ в опытную и промышленную эксплуатацию оформляются соответствующими актами.

К моменту приемки ПУ в опытную эксплуатацию Подрядчиком должен быть подготовлен следующий пакет документов:

- Отчет из ИВК Заказчика, подтверждающий, что за последние 14 (четырнадцать) календарных дней в системе ИВК зарегистрировано не менее двух показаний приборов учета, предъявленных к приемке.

Продолжительность опытной эксплуатации составляет не менее 14 (четырнадцати) календарных дней и не более 1 (одного) месяца. По решению Заказчика длительность периода опытной эксплуатации может быть сокращена.

Для завершения этапа опытной эксплуатации и перевода ПУ в промышленную эксплуатацию должен выполняться следующий критерий:

- В расчетный (биллинговый) период, во время опытной эксплуатации в системе ИВК Заказчика присутствует не менее двух показаний у смонтированных приборов учета, предъявленных к приемке, что подтверждается отчетом из ИВК Заказчика на дату его формирования.

По результатам прохождения опытной эксплуатации ПУ оформляется Акт завершения опытной эксплуатации ПУ и производится ввод ПУ в промышленную эксплуатацию с оформлением Акта ввода ПУ в промышленную эксплуатацию.

К моменту ввода ПУ в промышленную эксплуатацию Подрядчиком должны быть переданы Заказчику:

- Паспорта и руководства по эксплуатации ПУ. В случае утери оригиналов паспортов, должны быть представлены копии паспортов, заверенные заводом-изготовителем;
- Паспорта-протоколы измерительных комплексов для потребителей более 1кВ.

Ввод в опытную и промышленную эксплуатацию может осуществляться как по отдельным ПУ, так и по группе ПУ.

Ввод ПУ в опытную и промышленную эксплуатацию не выполняется в случае отсутствия Заявки Заказчика на работы по организации опорной сети на объекте установки ПУ или отсутствия предоставления Подрядчику доступа к опорной сети, установленной Заказчиком самостоятельно.

3.4.3 Требования к организации обеспечения услуг Не требуется.



Единичные расценки по видам технических решений

Код ТР	Виды технических решений (ТР) на установку (замену) ПУ	Договорная единичная расценка ТР, руб. (без НДС)
1	2	3
1	Установка (замена) 1Ф ПУ потребителей на готовом основании	
1Ф Быт 1.1	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	7 470,09
1Ф Быт 1.1 (У)	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	7 901,97
1Ф Быт 1.2 БА	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании без установки (замены) автоматического выключателя (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	6 418,71
1Ф Быт 1.2 БА (У)	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании без установки (замены) автоматического выключателя (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	6 850,59
2	Установка (замена) 1Ф ПУ потребителей с выносом из помещения собственника в места общего пользования	
1Ф Быт 2.1	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	14 017,30
1Ф Быт 2.1 (У)	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	15 836,06
3	Установка (замена) 3Ф ПУ потребителей на готовом основании	
3Ф Быт 3.1	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	12 215,88
3Ф Быт 3.1 (У)	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	13 127,74
3Ф Быт 3.2 БА	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании без установки (замены) автоматического выключателя (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	10 188,65
3Ф Быт 3.2 БА (У)	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании без установки (замены) автоматического выключателя (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	11 100,51

Код ТР	Виды технических решений (ТР) на установку (замену) ПУ	Договорная единичная расценка ТР, руб. (без НДС)
1	2	3
4	Установка (замена) 3Ф ПУ потребителей с выносом из помещения собственника в места общего пользования	
3Ф Быт 4.1	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	20 513,09
3Ф Быт 4.1 (У)	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	23 511,82
5	Замена 1Ф и 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения на готовом основании (устанавливаемый ПУ размещается на месте демонтируемого ПУ)	
3Ф ТТ 5.1	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	26 442,48
3Ф ТТ 5.1 (У)	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	30 985,86
3Ф ПВ 5.2	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	15 231,20
3Ф ПВ 5.2 (У)	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	17 763,67
1Ф ПВ 5.3	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 1Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	8 939,92
1Ф ПВ 5.3 (У)	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 1Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	10 138,68
6	Установка (замена) 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения с размещением ПУ в новом месте (без шкафа учета)	
3Ф ТТ 6.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	26 442,48
3Ф ТТ 6.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	30 985,86
3Ф ПВ 6.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	15 231,20
3Ф ПВ 6.2 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	17 763,67



Код ТР	Виды технических решений (ТР) на установку (замену) ПУ	Договорная единичная расценка ТР, руб. (без НДС)
1	2	3
7	Установка (замена) 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения с размещением ПУ в новом месте (1 ПУ в шкафу учета)	
3Ф ТТ 7.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	28 972,48
3Ф ТТ 7.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	33 635,87
3Ф ПВ 7.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	26 921,91
3Ф ПВ 7.2 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	31 585,30
8	Установка (замена) 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения с размещением ПУ в новом месте (2 ПУ в шкафу учета)	
3Ф ТТ 8.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	56 404,96
3Ф ТТ 8.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	65 731,73
3Ф ПВ 8.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	52 303,82
3Ф ПВ 8.2 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	61 630,59
9	Установка (замена) 1Ф ОДПУ прямого включения (без шкафа учета) в новом месте	
1Ф ПВ 9.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	8 939,92
1Ф ПВ 9.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	10 138,68
10	Установка (замена) 1Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ в шкафу учета) в новом месте	
1Ф ПВ 10.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	14 862,06
1Ф ПВ 10.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	16 660,82



Код ТР	Виды технических решений (ТР) на установку (замену) ПУ	Договорная единичная расценка ТР, руб. (без НДС)
1	2	3
11	Установка каналообразующего оборудования	
Ш	Установка шлюза в шкафу связи	33 544,83
Р	Установка роутера в шкафу связи	14 270,21

Подписи Сторон

От имени Подрядчика:
Генеральный директор

(должность)

Болотов Алексей
Владимирович

(Ф.И.О.)

(подпись)

м.п. (при наличии печати)

От имени Заказчика:
Генеральный директор

(должность)

Кодин Александр
Викторович

(Ф.И.О.)

(подпись)

м.п. (при наличии печати)



**Приложение № 5 к
дополнительному соглашению № 1
к Договору № Д/ТЭС/13/3/26009/21 от 04.02.2022**
**Приложение № 19
к Договору № Д/ТЭС/13/3/26009/21 от
04.02.2022**

**СОГЛАШЕНИЕ
ОБ ЭЛЕКТРОННОМ ДОКУМЕНТООБОРОТЕ**

г. Томск

«___» _____ 20__ г.

ООО «СтройЭнергоКом», именуемое в дальнейшем «Сторона-1», в лице Генерального директора Болотова Алексея Владимировича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и АО «Томскэнергосбыт», именуемое в дальнейшем «Сторона-2», в лице Генерального директора Кодина Александра Викторовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящее соглашение (далее – «Соглашение») о нижеследующем.
Настоящее Соглашение является неотъемлемой частью договора № Д/ТЭС/13/3/26009/21 от 04.02.2022.

1. Термины, определения и сокращения

1.1 Все термины и определения используются в настоящем Соглашении и при взаимодействии Сторон на основании Соглашения в следующем значении:

Наименование термина	Сокращение	Определение термина (расшифровка сокращения)
Аккредитованный удостоверяющий центр	АУЦ	Юридическое лицо, осуществляющее функции по созданию и выдаче квалифицированных сертификатов ключей проверки электронных подписей, а также иные функции, предусмотренные действующим законодательством
Владелец квалифицированного сертификата ключа проверки электронной подписи	Владелец КЭП	Лицо, которому в установленном действующим законодательством порядке выдан квалифицированный сертификат ключа проверки электронной подписи
Исправленный УПД		Электронный первичный документ об отгрузке товаров (выполнении работ), передаче имущественных прав (документ об оказании услуг), применяемый при оформлении фактов хозяйственной жизни, содержащий данные счета-фактуры оформляемый участниками оборота товаров для исправления ранее составленного документа, содержавшего ошибки и (или) неточности



Квалифицированная электронная подпись	КЭП	<p>Вид усиленной электронной подписи, которая отвечает всем признакам, установленным Федеральным законом № 63-ФЗ «Об электронной подписи», в том числе следующим:</p> <p>получена в результате криптографического преобразования информации с использованием ключа электронной подписи;</p> <p>позволяет определить лицо, подписавшее электронный документ;</p> <p>позволяет обнаружить факт внесения изменений в электронный документ после его подписания;</p> <p>создается с использованием средств электронной подписи;</p> <p>ключ проверки электронной подписи указан в сертификате ключа проверки электронной подписи;</p> <p>для создания и проверки электронной подписи используются средства электронной подписи, имеющие подтверждение соответствия требованиям, установленным в соответствии с Федеральным законом № 63-ФЗ «Об электронной подписи»</p>
Квалифицированный сертификат ключа проверки электронной подписи	Сертификат КЭП	Сертификат ключа проверки электронной подписи, соответствующий требованиям, установленным Федеральным законом № 63-ФЗ «Об электронной подписи» и иными принимаемыми в соответствии с ним нормативными правовыми актами, созданный аккредитованным удостоверяющим центром либо федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным в сфере использования электронной подписи, и являющийся в связи с этим официальным документом
Ключ проверки электронной подписи	Открытый ключ	Уникальная последовательность символов, которая создается в паре с закрытым ключом электронной подписи с помощью криптографического алгоритма и используется для шифрования данных и проверки подлинности электронной подписи в электронном документе
Ключ электронной подписи	Закрытый ключ	Уникальная последовательность символов, предназначенная для создания электронной подписи в электронных документах
Компрометация ключа электронной подписи		Утрата доверия к тому факту, что используемые закрытые ключи электронной подписи неизвестны посторонним лицам.



		Также под компрометацией ключа электронной подписи понимается его утрата, хищение, разглашение, несанкционированное копирование, любые другие виды разглашения закрытого ключа ЭП, а также такие случаи, когда нельзя достоверно установить, что произошло с носителем, содержащим закрытый ключ ЭП
Направляющая Сторона		Сторона-1 или Сторона-2, направляющая электронный документ, подписанный ЭП по телекоммуникационным каналам связи другой Стороне
Неформализованный электронный документ		Электронный документ, исполненный в формате, не установленном законодательством РФ или в формате, самостоятельно разработанном Обществом
Оператор электронного документооборота	Оператор ЭДО	Организация, соответствующая установленным действующим законодательством требованиям к оператору электронного документооборота и предоставляющая услуги по обмену открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи в рамках обеспечения электронного документооборота между Компанией и третьими лицами с применением электронных подписей
Первичный учетный документ		Для целей настоящего документа: документ, которым оформляется факт хозяйственной операции для целей отражения в бухгалтерском и налоговом учете
Получающая Сторона		Сторона-1 или Сторона-2, получающая от направляющей Стороны электронный документ, подписанный ЭП, по телекоммуникационным каналам связи
Роуминг (межоператорское взаимодействие)		Технология, обеспечивающая возможность обмена электронными документами между разными операторами электронного документооборота
Сертификат ключа проверки электронной подписи	Сертификат ЭП	Электронный документ или документ на бумажном носителе, выданные удостоверяющим центром и подтверждающий принадлежность ключа проверки электронной подписи Владелец сертификата ключа проверки электронной подписи
Уведомление об уточнении документа	УОУ	Электронный файл установленного формата, фиксирующий факт несогласия получающей Стороны с полученным электронным документом



Универсальный корректировочный документ	УКД	Электронный документ, применяемый при подтверждении факта согласования продавцом и покупателем изменения (уведомления продавцом покупателя об изменении) стоимости договора в связи с изменением цены (тарифа) и (или) уточнения количества (объема) поставленных (отгруженных) товаров (выполненных работ, оказанных услуг), переданных имущественных прав
Универсальный передаточный документ	УПД	Электронный документ, применяемый для оформления фактов хозяйственной жизни и/или при расчетах по налогу на добавленную стоимость, формат которого утверждается Федеральной налоговой службой, который может применяться в одной из следующих функций: <ul style="list-style-type: none"> – СЧФДОП - Счет-фактура, применяемый при расчетах по налогу на добавленную стоимость, и документ об отгрузке товара, выполнении работ, передаче имущественных прав, документ об оказании услуг; – СЧФ – Счет-фактура, применяемый при расчетах по налогу на добавленную стоимость; – ДОП – Документ об отгрузке товара, выполнении работ, передаче имущественных прав, документ об оказании услуг
Формализованный электронный документ		Электронный документ, исполненный формате, установленном или рекомендованном законодательством РФ
Электронный документ	ЭД	Документированная информация, представленная в электронной форме, то есть в виде, пригодном для восприятия человеком с использованием электронных вычислительных машин, а также для передачи по информационно-телекоммуникационным сетям или обработки в информационных системах
Электронный документооборот	ЭДО	Комплекс автоматизированных процессов, обеспечивающих движение электронных документов с момента их создания и/или получения до завершения их обработки, архивирования и/или уничтожения
Электронная подпись	ЭП	Информация в электронной форме, которая присоединена к другой информации в электронной форме (подписываемой



	информации) или иным образом связана с такой информацией и применяется для определения лица, подписывающего информацию
--	--

2. Предмет соглашения

2.1 Настоящим Соглашением Стороны устанавливают условия и порядок организации обмена электронными документами по телекоммуникационным каналам связи, подписанными КЭП в качестве аналога собственноручной подписи и печати организации.

2.2 Стороны соглашаются признавать полученные (направленные) в рамках электронного документооборота электронные документы равнозначными аналогичным документам на бумажных носителях.

2.3 Электронные документы, которыми обмениваются Стороны в рамках ЭДО, должны быть подписаны квалифицированной ЭП.

2.4 Электронный документооборот осуществляется Сторонами посредством обмена видами электронных документов, указанных в Приложении 1 к Соглашению.

2.4.1 В случае если нормативно-правовые акты, указанные в Приложении 1 Соглашения, будут отменены либо изменены, Стороны обязуются применять форматы формализованных документов, утвержденные действующими на соответствующую дату нормативно-правовыми актами Российской Федерации.

2.4.2 В случае, если вступят в силу нормативно-правовые акты в отношении утверждения форматов документов, указанных в п. Приложении 1 к Соглашению, такие документы должны формироваться с учетом вступивших в силу нормативно-правовых актов.

2.5 Документы, не перечисленные в Приложении 1 к Соглашению, переданные по электронным каналам связи, не являются согласованными к переходу в ЭДО, даже если они отвечают всем требованиям, предъявляемым к ЭД и подписаны КЭП [или НЭП]. В дальнейшем ни одна из Сторон не вправе ссылаться на указанные документы в качестве подтверждения исполнения ими своих обязательств.

3. Общие принципы электронного документооборота и применения электронной подписи

3.1 Электронный документооборот Стороны осуществляют в соответствии с нормами законодательства Российской Федерации, условиями настоящего Соглашения и иных соглашений и договоров, заключенных между Сторонами, а также с учетом положений регламентирующих документов Оператора ЭДО.

3.2 При выставлении и получении УПД СЧФ / СЧФ ДОП в электронном виде Стороны руководствуются утвержденными нормативно-правовыми актами Российской Федерации, действующими на соответствующую дату.

3.3 Квалифицированные сертификаты ключей проверки ЭП приобретаются Сторонами в аккредитованных удостоверяющих центрах, ключи ЭП создаются сертифицированными Федеральной службой безопасности Российской Федерации средствами ЭП Сторон или с привлечением аккредитованного удостоверяющего центра, выпустившего квалифицированный сертификат ЭП.

3.4 Документы формируются, передаются и принимаются Сторонами в электронном виде без их последующего обязательного представления на бумажном носителе. Электронный документооборот между Сторонами не отменяет возможности использования иных способов обмена документами между Сторонами.



3.5 Стороны признают, что ответственность за обеспечение конфиденциальности, целостности и доступности информации с момента передачи электронного документа Оператору ЭДО любой из Сторон несет Оператор ЭДО/Операторы ЭДО.

3.6 Стороны признают, что использование средств криптографической защиты информации, достаточно для подтверждения того, что:

- электронный документ исходит от Стороны, его передавшей (подтверждение авторства документа);
- электронный документ не претерпел изменений при информационном взаимодействии Сторон (подтверждение целостности и подлинности документа) при положительном результате проверки ЭП.

3.7 Датой направления электронного документа является дата его поступления Оператору ЭДО направляющей Стороной, указанная в протоколе передачи документа. Электронные документы, направленные в рамках настоящего Соглашения, считаются полученными принимающей Стороной с даты присвоения им соответствующего статуса в системе Оператора ЭДО, подтверждающего их доставку принимающей Стороне, указанной в протоколе передачи документа.

3.8 Дата формирования подписи электронного документа определяется на основании информации, указанной Оператором ЭДО в протоколе передачи документа.

3.9 Датой подписания договора или дополнительного соглашения является дата подписания второй Стороной последнего сформированного к договору или дополнительному соглашению протокола разногласий, зафиксированная Оператором ЭДО в протоколе передачи документа.

3.10 Стороны обязаны незамедлительно информировать друг друга о невозможности обмена электронными документами, подписанными ЭП, в частности в следующих случаях:

- недоступность системы Оператора ЭДО;
- поврежденность или недоступность каналов связи;
- сбой учетной системы Сторон;
- истечение срока действия квалифицированного сертификата ЭП (до момента получения квалифицированного сертификата ЭП с новым сроком действия);
- иные случаи, не позволяющие производить обмен электронными документами.

3.11 В период, когда обмен электронными документами невозможен, Стороны производят обмен документами на бумажных носителях, подписанными уполномоченными представителями Сторон собственноручной подписью.

3.12 Стороны обязаны незамедлительно информировать друг друга о прекращении обстоятельств, обуславливающих невозможность обмена электронными документами, после чего возобновить обмен электронными документами.

3.13 Информирование Сторонами о невозможности обмена электронными документами, а также о прекращении обстоятельств, обуславливающих невозможность обмена электронными документами, осуществляется путем направления уведомления на адреса электронной почты, согласованные Сторонами.

3.14 В случае, если дата составления первичного учетного документа отличается от даты совершения факта хозяйственной жизни, первичный учетный документ должен содержать дату совершения факта хозяйственной жизни.

3.15 При обмене электронными документами Стороны обязуются заполнять следующие данные в соответствующих полях:

- при отправке первого электронного документа адрес электронной почты получателя документа у Принимающей Стороны, номер и дата договора при отправке всех документов, относящихся к конкретному договору, указываются в полях документа и/или сопровождающих документ метаданных в системе оператора ЭДО, исходя из требований пунктов 3.14 и 3.15 настоящего Соглашения.



3.16 При оформлении документов через web-интерфейс Контур.Диалок данные поля заполняются следующим образом:

- для формализованных документов, а также для неформализованных дополнительных соглашений и ценовых листов данные по договору указываются в поле «основание»,
- для иных неформализованных документов данные по договору указываются в свободном поле для комментариев,
- для всех видов документов адрес электронной почты получателя указывается в свободном поле для комментариев.

3.17 При оформлении документов иным способом подход к заполнению данных полей определяется Сторонами дополнительно.

3.18 В случае повторного составления электронного документа или составления электронного документа на отмененную операцию, Стороны применяют аннулирование документов, за исключением случаев корректировки или исправления документов, предусмотренных действующим законодательством. При аннулировании документов, передаваемых через Оператора ЭДО, Стороны используют формат электронного соглашения об аннулировании, который поддерживается операторами ЭДО.

3.19 Процесс аннулирования электронных документов через Оператора ЭДО предполагает следующий порядок действий сторон:

- принимающая/направляющая Сторона направляет второй Стороне предложение об аннулировании документа с указанием причины аннулирования документа;
- если вторая Сторона согласна аннулировать документ и признает документ недействительным, то под соглашением необходима подпись второй Стороны. Когда вторая Сторона подпишет соглашение, аннулируемый документ потеряет юридическую силу.
- если вторая Сторона не согласна с предложением об аннулировании, то она имеет право отказать в подписи соглашения. В этом случае электронный документ сохраняет свою юридическую силу.

3.20 В случае, если у Сторон нет возможности подписать соглашение об аннулировании в электронном виде через Оператора ЭДО, Стороны могут оформить данное соглашение на бумажном носителе в свободной форме, с указанием реквизитов аннулированного документа, причины его аннулирования.

3.21 В случае, когда электронный документ еще не подписан получающей Стороной, направляющая Сторона может аннулировать электронный документ в одностороннем порядке.

3.22 Подтверждение аннулирования/отказ от аннулирования должно осуществляться в срок не более 3 рабочих дней с момента получения второй Стороной предложения на аннулирование.

4. Условия признания электронных документов равнозначными документам на бумажном носителе

4.1 Подписанный КЭП электронный документ признается равнозначным аналогичному подписанному собственноручно документу на бумажном носителе и порождает для Сторон юридические последствия в виде установления, изменения и прекращения взаимных прав и обязанностей при одновременном соблюдении следующих условий:

- квалифицированный сертификат ключа проверки ЭП создан и выдан аккредитованным удостоверяющим центром, аккредитация которого действительна на момент выдачи указанного сертификата;
- квалифицированный сертификат действителен на момент подписания электронного документа (при наличии достоверной информации о моменте



подписания электронного документа) или на день проверки действительности указанного сертификата, если момент подписания электронного документа не определен;

- имеется положительный результат проверки принадлежности владельцу квалифицированного сертификата квалифицированной электронной подписи, с помощью которой подписан электронный документ, и подтверждено отсутствие изменений, внесенных в этот документ после его подписания.

4.2 При соблюдении условий, приведенных в п. 4.1 настоящего Соглашения, электронный документ должен приниматься Сторонами к учету и может использоваться в качестве доказательства в судебных разбирательствах, представляться в государственные органы по запросам последних.

4.3 Подписание одного электронного документа двумя Сторонами осуществляется путем последовательного подписания данного электронного документа каждой из Сторон.

4.4 Не допускается отправка документов с одинаковыми номерами и датой. В случае получения одной из Сторон настоящего Соглашения электронного документа с номером и датой соответствующими номеру и дате одного из документов, полученных ранее, такой документ признается недействительным и не имеющим юридической силы. В целях однозначного понимания данного пункта Стороны не признают юридическую силу дубликатов первого электронного документа и принимают к учету только первую версию подписанного Сторонами документа.

5. Взаимодействие с операторами электронного документооборота

5.1 Оператором электронного документооборота [Стороны-1] / [Сторон] является АО «Производственная фирма «СКБ Контур» программа для ЭВМ «Диадок».

5.2 До начала осуществления обмена электронными документами, каждая из Сторон обязуется в установленном порядке обеспечить подключение (обеспечить наличие подключения) к системе электронного документооборота Оператора, в том числе заключить соответствующие договоры, оформить и представить Оператору заявление об участии в электронном документообороте, получить у Оператора идентификаторы участника обмена, реквизиты доступа и другие необходимые данные, уведомить об этом другую Сторону (с указанием идентификатора участника обмена).

5.3 По результатам тестового обмена, проверки работоспособности и/или совместимости своих технических средств, Стороны подтверждают, факт проведения успешного тестового обмена различными электронными документами, подтверждающего устойчивую работоспособность и/или совместимость технических средств Сторон, в том числе возможность передачи данных в соответствии с пп. 3.14 - 3.15 настоящего Соглашения, возможность передачи применяемых форматов.

5.4 С даты подписания настоящего Соглашения, электронные документы, которые направляющая Сторона отправляет в адрес получающей Стороны, признаются равнозначными аналогичным подписанным собственноручной подписью документами на бумажном носителе и порождают для Сторон юридические последствия в виде установления, изменения и прекращения взаимных прав и обязанностей.

5.5 Сторона-2 может использовать услуги Оператора, отличного от указанного в п. 5.1. В этом случае обмен электронными документами между Сторонами осуществляется с использованием роуминга – технологии обеспечивающей возможность обмена электронными документами между разными Операторами.

5.6 В случае, если Сторона-2 пользуется услугами Оператора, отличного от указанного в п.5.1, то такой Оператор должен соответствовать следующим критериям:

- между Оператором Стороны-1, указанным в п. 5.1 настоящего Соглашения, и Оператором Стороны-2 обеспечено роуминговое взаимодействие;



- оператором Стороны-1, указанным в п. 5.1 настоящего Соглашения, и Оператором Стороны-2 подтверждена техническая возможность для приема и передачи всех документов, перечень и форматы которых определены в п. 2.4. настоящего Соглашения.

5.7 Сторона-2 обязуется не позднее [15 календарных дней] после подписания настоящего Соглашения и в дальнейшем – по мере необходимости, самостоятельно получать в аккредитованном удостоверяющем центре квалифицированные сертификаты ключа проверки ЭП, и обеспечить наличие действующих сертификатов ЭП в течение всего срока действия данного Соглашения.

5.8 В случае прекращения роумингового взаимодействия между Операторами Сторон, равно как и в случае невозможности обмена электронными документами вследствие прекращения таких отношений, Стороны осуществляют обмен документами на бумажном носителе с подписанием их собственноручной подписью и печатью, при ее необходимости.

5.9 В случае, если Сторона намеревается сменить Оператора, услугами которого она пользуется в рамках настоящего Соглашения, такая Сторона обязана не позднее чем за 15 календарных дней до начала обмена электронными документами посредством нового Оператора предоставить другой Стороне документы и сведения, предусмотренные настоящим Соглашением, а также осуществить тестовый обмен.

6. Права и обязанности сторон

6.1 Стороны обязуются:

6.1.1 Обеспечить укомплектованность необходимыми программно-техническими средствами для организации работы с электронными документами, включая создание, изменение и обработку, а также обеспечить взаимодействие с системой Оператора ЭДО.

6.1.2 Назначить лиц, ответственных за работу с программно-техническими средствами в соответствии с п. 6.1.1, а также организовать внутренний режим функционирования рабочих мест ответственных лиц таким образом, чтобы исключить возможность взаимодействия с системой Оператора ЭДО лицами, не имеющими допуска к работе с ней, а также исключить возможность использования ключей ЭП и средств ЭП не уполномоченными на это лицами.

6.1.3 Своевременно производить плановый выпуск ключей ЭП и соответствующих квалифицированных сертификатов ключей проверки ЭП.

6.1.4 Принимать на себя все риски, связанные с работоспособностью своего оборудования и каналов связи.

6.1.5 Не предпринимать действий, способных нанести ущерб другой Стороне вследствие использования ЭДО.

6.1.6 Обмениваться электронными документами, не содержащими компьютерных вирусов и (или) иных вредоносных программ.

6.2 Стороны вправе:

6.2.1 В случае возникновения обстоятельств непреодолимой силы, повлекших нарушение установленного настоящим Соглашением порядка выставления документов в электронном виде, Стороны вправе использовать бумажный документооборот, при этом исполнение обязательств и оплата производится в порядке и сроки, установленные соответствующим договором, в рамках исполнения которого происходит обмен электронными документами.

6.2.2 Ограничивать и приостанавливать использование ЭДО в случаях ненадлежащего исполнения другой Стороной Соглашения с уведомлением не позднее дня приостановления и по требованию компетентных государственных органов – в случаях и в порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации.



6.2.3 Остановить работу Системы ЭДО по техническим причинам до восстановления ее работоспособности.

7. Ответственность сторон и риски

7.1 Стороны несут ответственность за содержание любого электронного документа, подписанного КЭП при условии подтверждения подлинности КЭП в соответствии с разделом 4.

7.2 Стороны несут ответственность за конфиденциальность и порядок использования ключей ЭП.

7.3 Сторона, допустившая компрометацию ключа ЭП, несет ответственность за электронные документы, подписанные с использованием скомпрометированного ключа ЭП, до момента официального уведомления об аннулировании (отзыве) соответствующего квалифицированного сертификата ЭП и конкретных документов, подписанных указанным ключом ЭП. Уполномоченное лицо каждой из Сторон, наделенное правами использования ЭП, несет полную ответственность за любые действия, совершаемые с использованием ЭП, включая действия, совершаемые другими лицами, если ключ ЭП стал доступен другим лицам по вине уполномоченного лица каждой из Сторон.

7.4 Сторона, несвоевременно сообщившая о случаях утраты или компрометации ключа ЭП, несет связанные с этим риски.

7.5 Стороны могут быть освобождены от ответственности за неисполнение своих обязательств по Соглашению при наступлении обстоятельств непреодолимой силы, под которыми подразумеваются внешние, чрезвычайные и непредотвратимые при данных обстоятельствах события, которые не существовали во время подписания Соглашения и возникли помимо воли Сторон.

7.6 Сторона, подвергшаяся действию обстоятельств непреодолимой силы, должна в течение [5 (пяти)] календарных дней уведомить другую Сторону о возникновении и возможной продолжительности действия обстоятельств непреодолимой силы. Сторона, своевременно не сообщившая о наступлении вышеупомянутых обстоятельств, лишается права ссылаться на них.

7.7 Факт возникновения обстоятельств непреодолимой силы должен быть документально подтвержден компетентным органом.

7.8 В случае невозможности полного или частичного исполнения обязательств вследствие действия обстоятельств непреодолимой силы, фактическая или возможная продолжительность которых составит один месяц или более, Сторона, исполнение обязательств которой не затронуто действием непреодолимой силы, будет иметь право расторгнуть Соглашение полностью или частично без обязательств по возмещению убытков, связанных с его расторжением. Стороны несут ответственность по настоящему Соглашению в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

8. Действие соглашения и его прекращение

8.1 Настоящее Соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами и [действует до полного прекращения обязательств по Договору №__ от __/__/__] [действует бессрочно] / [действует до ДД.ММ.ГГГГ включительно] /.

8.2 Настоящее Соглашение составлено и подписано в 2 (двух) подлинных идентичных экземплярах собственноручно или с использованием квалифицированной электронной подписи, имеющих одинаковую юридическую силу, – по одному для каждой из Сторон.

8.3 При отсутствии уведомления о расторжении Соглашения от одной из Сторон, направленного другой Стороне не менее, чем за [30 (тридцать) календарных дней] до окончания срока его действия, его действие автоматически продлевается на каждый



следующий календарный год. Количество продлений Соглашения возможно неограниченное количество раз.

8.4 Любая из Сторон имеет право в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения настоящего Соглашения, письменно уведомив об этом другую Сторону не менее чем [за 1 (один) календарный месяц] до даты расторжения Соглашения.

9. Реквизиты и подписи сторон

Подрядчик:	Заказчик:
ООО «СтройЭнергоКом» Юр. адрес: 119435, г. Москва, вн.тер.г. Муниципальный округ Хамовники, Малая Пироговская ул., дом 18, строение 1, помещ. XI, ком. 15. Почтовый адрес: 115191 г. Москва, Гамсоновский переулок, дом 2, строение 4 Р/с 40702810946012036490 в ЦЕНТРАЛЬНОМ ФИЛИАЛЕ АБ "РОССИЯ" г. Москва Корр.счет 30101810145250000220 БИК 044525220 ИНН/КПП 5032069220/770401001 ОГРН 1025004065745 Тел +7 495 926-43-16 e-mail info@stroyenergokom.ru	АО «Томскэнергосбыт» Юридический адрес: 634034, Томская область, г. Томск, ул. Котовского, д.19 Почтовый адрес: Котовского ул., 19, г. Томск, Томская область, 634034 Телефон +7(3822) 48 47 00 Факс +7(3822) 48 47 16 e-mail: secretar@ensb.tomsk.ru ОГРН: 1057000128184 ИНН: 7017114680 КПП: 785150001 ОКПО: 76641397 ОКАТО: 69401363000 Банковские реквизиты: р/с: 407028109000000021656 к/с: 301018102000000000823 БИК: 044525823 В Банке ГПБ (АО) г. Москва

Подписи Сторон

Сторона-1:
Генеральный Директор

(должность)

Болотов Алексей
Владимирович

(Ф.И.О.)

(подпись)

м.п. (при наличии печати)

« ____ » _____ 20 ____ г.
Дата подписания от имени Подрядчика

Сторона-2:
Генеральный Директор

(должность)

Кодин Александр
Викторович

(Ф.И.О.)

(подпись)

м.п. (при наличии печати)

« ____ » _____ 20 ____ г.
Дата подписания от имени Заказчика



Перечень документов, включаемых в состав ЭДО

Формализованные документы			
1	документ об отгрузке товаров (выполнении работ), передаче имущественных прав (документ об оказании услуг), в т. ч. исправленный, в электронной форме, в формате XML	Приказ Федеральной налоговой службы РФ от 19 декабря 2018 г. N ММВ-7-15/820@	
2	счет-фактура, в т. ч. исправленный, в электронной форме, в формате XML	Приказ Федеральной налоговой службы РФ от 19 декабря 2018 г. N ММВ-7-15/820@;	КЭП
3	документ об отгрузке товаров (выполнении работ), передаче имущественных прав (документ об оказании услуг), включающий в себя счет-фактуру, в т. ч. исправленный, в электронной форме, в формате XML	Приказ Федеральной налоговой службы РФ от 19 декабря 2018 г. N ММВ-7-15/820@	
4	документ об изменении стоимости отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг), переданных имущественных прав, в электронной форме	Приказ Федеральной налоговой службы РФ от 13 апреля 2016 г. N ММВ-7-15/189@;	
5	корректировочный счет-фактура, в т. ч. исправленный, в электронной форме	Приказ Федеральной налоговой службы РФ от 13 апреля 2016 г. N ММВ-7-15/189@	
6	документ об изменении стоимости отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг), переданных имущественных прав, включающий в себя корректировочный счет-фактуру, в электронной форме	Приказ Федеральной налоговой службы РФ от 13 апреля 2016 г. N ММВ-7-15/189@	



7	Корректировочный счет-фактура и/или документ, подтверждающего согласие (факт уведомления) покупателя на изменение стоимости отгруженных товаров	Приказ ФНС России от 12.10.2020 N ЕД-7-26/736	
8	документ по приемке товарно-материальных ценностей и выявленных расхождений, в электронной форме	Приказ Федеральной налоговой службы РФ от 27 августа 2019 г. N ММВ-7-15/423@	
9	универсальный корректировочный документ (УКД) в формате XML	Приказ ФНС России от 13.04.2016 № ММВ-7-15/189@	
10	Акт приемки – сдачи работ (услуг), в электронной форме, в формате XML	Приказ ФНС России от 30.11.2015г. № ММВ-7-10/552@;	
11	товарная накладная ТОРГ 12 в формате XML	Приказ ФНС России от 30.11.2015г. № ММВ-7-10/551@	

Неформализованные документы	
Вид документа	Применяемый вид ЭП
счета на оплату	
акты-сверки	
договоры и дополнительные соглашения, за исключением трудовых договоров, договоров, требующих нотариального удостоверения и/или государственной регистрации, биржевых сделок, сделок на ОРЭМ и иные документы договорного характера, являющиеся неотъемлемой частью хозяйственного Договора, в отношении которого заключено настоящее Соглашение об ЭДО	
документы, сопровождающие формализованные электронные документы, в том числе приложения к ним	
иные документы, подтверждающие исполнение хозяйственного Договора, в отношении которого заключено настоящее Соглашение об ЭДО.	

Обмен неформализованными документами осуществляется в следующих форматах:

- Microsoft Word 97-2010 (.doc);
- Microsoft Excel 97-2010 (.xls);
- Office Open XML (.docx,.xlsx);
- Joint Photographic Experts Group (.jpeg,.jif,.jpg);
- Rich Text Format (.rtf);



- Portable Document Format (.pdf);
- Текстовый файл (.txt).

Обмен неформализованными документами в форматах, не указанных выше, подлежит дополнительному согласованию Сторонами.

Подписи Сторон

Сторона-1:
Генеральный Директор

(должность)
Болотов Алексей
Владимирович

(Ф.И.О.) (подпись)
м.п. (при наличии печати)

«____» _____ 20 ____ г.
Дата подписания от имени Подрядчика

Сторона-2:
Генеральный Директор

(должность)
Кодин Александр
Викторович

(Ф.И.О.) (подпись)
м.п. (при наличии печати)

«____» _____ 20 ____ г.
Дата подписания от имени Заказчика





Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

Владелец сертификата: организация, сотрудник

Сертификат: серийный номер, период действия

Дата и время подписания

Подписи отправителя:

АО "ТОМСКЭНЕРГОСБЫТ"
Кодин Александр Викторович, Генеральный директор03E3AEAE00ABADBC924BDC4FF409AF84F
F
с 22.09.2021 13:31 по 22.09.2022 13:03
GMT+03:00

18.05.2022 05:58 GMT+03:00

Подпись соответствует файлу документа

Подписи получателя:

ООО "СТРОЙЭНЕРГОКОМ"
БОЛОТОВ АЛЕКСЕЙ ВЛАДИМИРОВИЧ,
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР01BCAD9E008DAE3B884ED944F93F9F00E3
с 06.05.2022 12:27 по 06.08.2023 12:27
GMT+03:00

19.05.2022 16:04 GMT+03:00

Подпись соответствует файлу документа

от 10.08.2022
№ ДС/МЭС/13/3/14480

**Дополнительное соглашение № 2
к договору № Д/ТЭС/13/3/26009 от 04.02.2022**

« _____ » _____ 2022

Акционерное общество «Томская энергосбытовая компания» (АО «Томскэнергосбыт»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Кодина Александра Викторовича действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Строительная Энергетическая Компания» (ООО «СтройЭнергоКом»), именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице Генерального директора Челеденкова Константина Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном или раздельном упоминании именуемые в дальнейшем соответственно «Стороны» или «Сторона», заключили настоящее дополнительное соглашение (далее – Дополнительное соглашение) к договору № Д/ТЭС/13/3/26009 от 04.02.2022 г. (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Стороны пришли к соглашению внести в Договор следующие изменения и дополнения:

1.1. Изложить п. 4.1. Договора в следующей редакции:

«4.1. Стоимость работ по настоящему Договору составляет **59 999 148** (Пятьдесят девять миллионов девятьсот девяносто девять тысяч сто сорок восемь) **рублей 00 копеек**, в т.ч. НДС (20 %) в размере **9 999 858** (Девять миллионов девятьсот девяносто девять тысяч восемьсот пятьдесят восемь) **рублей 00 копеек**».

1.2. Изложить п. 4.3. Договора в следующей редакции:

«4.3. В течение 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения от Подрядчика счета на авансовый платеж Заказчик перечисляет Подрядчику аванс, размер которого не превышает **12 611 023** (Двенадцать миллионов шестьсот одиннадцать тысяч двадцать три) **рубля 28 копеек**, в том числе НДС (20%) в сумме **2 101 837** (Два миллиона сто одна тысяча восемьсот тридцать семь) **рублей 21 копейка**».

Стороны договорились, что любые авансы, предварительные оплаты, отсрочки и рассрочки платежей в рамках настоящего договора не являются коммерческим кредитом по смыслу статьи 823 Гражданского кодекса РФ.

Зачет выплаченного Заказчиком авансового платежа осуществляется в размере не более 30% от стоимости выполненных и принятых Заказчиком работ, отраженных в Актах выполненных работ (по форме КС-2, по форме приложения № 7 к настоящему Договору, по форме КС-3), до полного его погашения.».

1.3. Внести изменения в Приложение № 4 «График оплаты, основания для приёмки/оплаты работ» к Договору и изложить его в редакции Приложения № 1 к настоящему Дополнительному соглашению.

Томская энергосбытовая компания
08.08.2022

Э

2. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Дополнительным соглашением, Стороны руководствуются Договором и приложениями к нему.

3. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору. Соглашение является неотъемлемой частью Договора.

4. Настоящее Дополнительное соглашение подписано в 2 (двух) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

5. Нижеперечисленные приложения являются неотъемлемой частью настоящего Дополнительного соглашения:

Приложение №1: График оплаты, основания для приёмки/оплаты работ (Приложение № 4 к Договору).

Подписи Сторон:

От имени Подрядчика:

Генеральный директор

ООО «СтройЭнергоКом»

(должность)

Челеденков Константин

Владимирович

(Ф.И.О.)

(подпись)

От имени Заказчика:

Генеральный директор

АО «Томскэнергосбыт»

(должность)

Кодин Александр

Викторович

(Ф.И.О.)

(подпись)



**ГРАФИК ОПЛАТЫ,
основания для приёмки/оплаты работ**

№ п/п	Наименование работ			Срок платежа	Сумма платежа с учетом НДС (руб.)
	Комплекс	№	Этап		
-	Выплата аванса			В течение 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения от Подрядчика счета на авансовый платеж.	12 611 023,28
1.	Комплекс №1	1	Проведение предпроектного обследования.	В течение 30 (Тридцати) календарных дней с даты подписания Акта о приёмке выполненных работ (по унифицированной форме КС-2) или Акта выполненных работ (по форме Приложения № 7 к настоящему Договору) в случае сдачи-приемки результатов ППО и ПИР отдельно от этапа СМР, справки о стоимости выполненных работ (по унифицированной форме КС-3), на каждый объект или списку объектов, с указанием их адресного перечня, а также предоставления отчетных документов, указанных в Графике выполнения работ (Приложение № 2 к Договору) и оригинала счета-фактуры, на основании оригинала	59 999 148,00 (за вычетом ранее выплаченного аванса)
2.		2	Разработка проектной документации на вынос ПУ из помещений собственников в места общего пользования.		



№ п/п	Наименование работ			Срок платежа	Сумма платежа с учетом НДС (руб.)
	Комплекс	№	Этап		
		3	Разработка проектной документации по размещению ОДПУ	счёта, выставленного Подрядчиком, за вычетом 30 % удержания авансовых сумм.	
3.		4	Монтажные работы.		
4.	Комплекс №2	1	Пуско-наладочные работы	В течение 30 (Тридцати) календарных дней с даты подписания Акта о приёмке выполненных работ (по унифицированной форме КС-2), справки о стоимости выполненных работ (по унифицированной форме КС-3) на каждый объект или списку объектов, с указанием их адресного перечня, а также предоставления отчетных документов, указанных в Графике выполнения работ (Приложение № 2 к Договору) и оригинала счета-фактуры, на основании оригинала счёта, выставленного Подрядчиком, за вычетом 30 % удержания авансовых сумм.	
5.		2	Опытная эксплуатация		
6.		3	Ввод в промышленную эксплуатацию.		
7.	Комплекс №3	1	Проведение предпроектного обследования.	В течение 30 (Тридцати) календарных дней с даты подписания Акта о приёмке выполненных работ (по унифицированной форме КС-2) или Акта выполненных работ (по форме Приложения № 7 к настоящему	



№ п/п	Наименование работ			Срок платежа	Сумма платежа с учетом НДС (руб.)
	Комплекс	№	Этап		
8.		2	Разработка проектной документации по размещению каналообразующего оборудования.	Договору) в случае сдачи-приемки результатов ППО и ПИР отдельно от этапа СМР, справки о стоимости выполненных работ (по унифицированной форме КС-3), на каждый объект или списку объектов, с указанием их адресного перечня, а также предоставления отчетных документов, указанных в Графике выполнения работ (Приложение № 2 к Договору) и оригинала счета-фактуры, на основании оригинала счёта, выставленного Подрядчиком, за вычетом 30 % удержания авансовых сумм.	
9.		3	Монтажные работы.		
10.		4	Пуско-наладочные работы		

Подписи Сторон

От имени Подрядчика:

Генеральный директор

(должность)

Челеденков Константин

Владимирович

(Ф.И.О.)

(подпись)

м.п. (при наличии печати)

От имени Заказчика:

Генеральный директор

(должность)

Кодин Александр

Викторович

(Ф.И.О.)



(подпись)

м.п. (при наличии печати)





Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

	Владелец сертификата: организация, сотрудник	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя:	 АО "ТОМСКЭНЕРГОСБЫТ" Кодин Александр Викторович, Генеральный директор	03E3AEAE00ABADB8C924BDC4FF409AF84FF с 22.09.2021 13:31 по 22.09.2022 13:03 GMT+03:00	09.08.2022 06:47 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа
Подписи получателя:	 ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СТРОИТЕЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" ЧЕЛЕДЕНКОВ КОНСТАНТИН ВЛАДИМИРОВИЧ, ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР	01643D9800D1AE39A945212902021AD4C7 с 13.07.2022 12:04 по 13.10.2023 12:04 GMT+03:00	09.08.2022 10:37 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа

**Дополнительное соглашение № 3
к договору № ДТЭС/13/3/26009 от 04.02.2022**

« ____ » _____ 2022 г.

Акционерное общество «Томская энергосбытовая компания» (АО «Томскэнергосбыт»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Кодина Александра Викторовича действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Строительная Энергетическая Компания» (ООО «СтройЭнергоКом»), именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице Генерального директора Челеденкова Константина Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном или раздельном упоминании именуемые в дальнейшем соответственно «Стороны» или «Сторона», заключили настоящее дополнительное соглашение (далее – Дополнительное соглашение) к договору № ДТЭС/13/3/26009 от 04.02.2022 г. (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Стороны пришли к соглашению внести в Договор следующие изменения:
 - 1.1. Изложить п.3.2 Технического задания (Приложение № 1 к Договору) в редакции Приложения №1 к настоящему Дополнительному соглашению.
 - 1.2. Изложить п.3.3 Технического задания (Приложение № 1 к Договору) в редакции Приложения №2 к настоящему Дополнительному соглашению.
 - 1.3. Изложить Приложение № 1 «Единичные расценки по видам технических решений» к Техническому заданию (Приложение № 1 к Договору) в редакции Приложения № 3 к настоящему Дополнительному соглашению.
2. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Дополнительным соглашением, Стороны руководствуются Договором и приложениями к нему.
3. Настоящее дополнительное соглашения вступает в силу с даты подписания Сторонами и его условия применяется к отношениям Сторон, возникшим с даты заключения Договора.
4. Настоящее Дополнительное соглашение подписано в 2 (двух) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора.
5. Нижеперечисленные приложения являются неотъемлемой частью настоящего Дополнительного соглашения:

- Приложение №1: Виды технических решений (п. 3.2 Технического задания (Приложение № 1 к Договору));
- Приложение №2: Объем оказываемых услуг (п. 3.3 Технического задания (Приложение № 1 к Договору));
- Приложение №3: Единичные расценки по видам технических решений (Приложение № 1 к Техническому заданию (Приложение № 1 к Договору)).

Подписи Сторон:

От имени Подрядчика:
Генеральный директор
ООО «СтройЭнергоКом»

(должность)

Челеденков Константин
Владимирович

(Ф.И.О.)

(подпись)

От имени Заказчика:
Генеральный директор
АО «Томскэнергосбыт»

(должность)

Кодин Александр
Викторович

(Ф.И.О.)

(подпись)



3.2 Виды технических решений

В зависимости от типов применяемых ПУ, указанных в п. 3.1, а также технологии выполнения работ по установке (замене) ПУ, возможна реализация различных видов технических решений (далее – ТР), что определяет виды и объемы работ по-настоящему ТЗ.

Выделяются следующие виды базовых технических решений по оснащению ПУ:

Табл. №3

Код ТР	Виды технических решений (ТР) на установку (замену) ПУ
1	Установка (замена) 1Ф ПУ потребителей на готовом основании
1Ф Быт 1.1	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
1Ф Быт 1.1 (У)	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
1Ф Быт 1.2 БА	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании без установки (замены) автоматического выключателя (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
1Ф Быт 1.2 БА (У)	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании без установки (замены) автоматического выключателя (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
2	Установка (замена) 1Ф ПУ потребителей с выносом из помещения собственника в места общего пользования
1Ф Быт 2.1	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
1Ф Быт 2.1 (У)	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)



Код ТР	Виды технических решений (ТР) на установку (замену) ПУ
3	Установка (замена) 3Ф ПУ потребителей на готовом основании
3Ф Быт 3.1	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
3Ф Быт 3.1 (У)	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
3Ф Быт 3.2 БА	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании без установки (замены) автоматического выключателя (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
3Ф Быт 3.2 БА (У)	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании без установки (замены) автоматического выключателя (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
4	Установка (замена) 3Ф ПУ потребителей с выносом из помещения собственника в места общего пользования
3Ф Быт 4.1	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
3Ф Быт 4.1 (У)	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
5	Замена 1Ф и 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения на готовом основании (устанавливаемый ПУ размещается на месте демонтируемого ПУ)
3Ф ТТ 5.1	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
3Ф ТТ 5.1 (У)	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
3Ф ПВ 5.2	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
3Ф ПВ 5.2 (У)	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)



Код ТР	Виды технических решений (ТР) на установку (замену) ПУ
1Ф ПВ 5.3	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 1Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
1Ф ПВ 5.3 (У)	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 1Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
6	Установка (замена) 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения с размещением ПУ в новом месте (без шкафа учета)
3Ф ТТ 6.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
3Ф ТТ 6.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
3Ф ПВ 6.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
3Ф ПВ 6.2 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
7	Установка (замена) 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения с размещением ПУ в новом месте (1 ПУ в шкафу учета)
3Ф ТТ 7.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
3Ф ТТ 7.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
3Ф ПВ 7.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
3Ф ПВ 7.2 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)



Код ТР	Виды технических решений (ТР) на установку (замену) ПУ
8	Установка (замена) 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения с размещением ПУ в новом месте (2 ПУ в шкафу учета)
3Ф ТТ 8.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
3Ф ТТ 8.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
3Ф ПВ 8.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
3Ф ПВ 8.2 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
9	Установка (замена) 1Ф ОДПУ прямого включения (без шкафа учета) в новом месте
1Ф ПВ 9.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
1Ф ПВ 9.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
10	Установка (замена) 1Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ в шкафу учета) в новом месте
1Ф ПВ 10.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
1Ф ПВ 10.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
11	Установка каналообразующего оборудования
Ш	Установка шлюза в шкафу связи
Р	Установка роутера в шкафу связи



Код ТР	Виды технических решений (ТР) на установку (замену) ПУ
12	Замена 3Ф ПУ прямого или полукосвенного включения на готовом основании у юридических лиц (устанавливаемый ПУ размещается на месте демонтируемого ПУ)
3Ф ТТ ЮЛ 12.1	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ПУ полукосвенного включения ЮЛ на готовом основании (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
3Ф ТТ ЮЛ 12.1 (У)	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ПУ полукосвенного включения ЮЛ на готовом основании (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
3Ф ПВ ЮЛ 12.2	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального ПУ прямого включения ЮЛ на готовом основании (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
3Ф ПВ ЮЛ 12.2 (У)	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального ПУ прямого включения ЮЛ на готовом основании (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
13	Установка (замена) 3Ф ПУ прямого или полукосвенного включения у юридических лиц с размещением ПУ в новом месте (без шкафа учета)
3Ф ТТ ЮЛ 13.1	Установка (замена) нового интеллектуального 3Ф ПУ полукосвенного включения ЮЛ (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
3Ф ТТ ЮЛ 13.1 (У)	Установка (замена) нового интеллектуального 3Ф ПУ полукосвенного включения ЮЛ (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
3Ф ПВ ЮЛ 13.2	Установка (замена) нового интеллектуального 3Ф ПУ прямого включения ЮЛ (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
3Ф ПВ ЮЛ 13.2 (У)	Установка (замена) нового интеллектуального 3Ф ПУ прямого включения ЮЛ (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)



Код ТР	Виды технических решений (ТР) на установку (замену) ПУ
14	Установка (замена) 3Ф ПУ прямого или полукосвенного включения у юридических лиц с размещением ПУ в новом месте (1 ПУ в шкафу учета)
3Ф ТТ ЮЛ 14.1	Установка (замена) нового интеллектуального ПУ полукосвенного включения ЮЛ (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
3Ф ТТ ЮЛ 14.1 (У)	Установка (замена) нового интеллектуального ПУ полукосвенного включения ЮЛ (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
3Ф ПВ ЮЛ 14.2	Установка (замена) нового интеллектуального 3Ф ПУ прямого включения ЮЛ (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
3Ф ПВ ЮЛ 14.2 (У)	Установка (замена) нового интеллектуального 3Ф ПУ прямого включения ЮЛ (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
15	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ у юридических лиц (1 ПУ без шкафа учета)
1Ф ПВ ЮЛ 15.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ ЮЛ (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
1Ф ПВ ЮЛ 15.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ ЮЛ (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)
16	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ у юридических лиц (1 ПУ в шкафу учета)
1Ф ПВ ЮЛ 16.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ ЮЛ (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)
1Ф ПВ ЮЛ 16.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ ЮЛ (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)



Предусмотрены следующие категории технических решений (ТР) по оснащению ОДПУ и приборами учета электроэнергии у юридических лиц (далее - ПУ ЮЛ):

1. Демонтаж существующего ОДПУ/ПУ ЮЛ с размещением устанавливаемого (нового) прибора учета на место демонтируемого ПУ (панель учета, шкаф учета и т.д.), т.е. на готовое основание.

Данной категории соответствуют следующие коды ТР:

- 3Ф ТТ 5.1; 3Ф ТТ 5.1 (У) - ПУ полукосвенного включения;
- 3Ф ПВ 5.2; 3Ф ПВ 5.2 (У) - ПУ прямого включения;
- 1Ф ПВ 5.3; 1Ф ПВ 5.3 (У) - ПУ прямого включения);
- 3Ф ТТ ЮЛ 12.1; 3Ф ТТ ЮЛ 12.1 (У) - ПУ полукосвенного включения;
- 3Ф ПВ ЮЛ 12.2; 3Ф ПВ ЮЛ 12.2 (У) - ПУ прямого включения.

2. Установка (замена) ОДПУ/ПУ ЮЛ с размещением устанавливаемого (нового) прибора учета на новое место.

- В случае необходимости установки нового ПУ и отсутствия существующего ОДПУ/ПУ ЮЛ демонтажные работы не выполняются;
- В случае замены существующего ОДПУ/ПУ ЮЛ с установкой нового ПУ демонтажные работы выполняются при необходимости демонтажа, заменяемого ПУ.

В данной категории выделяются следующие виды ТР:

2.1 Установка (замена) нового ОДПУ/ПУ ЮЛ производится без установки шкафа учета.

Данному виду ТР соответствуют следующие коды ТР:

- 3Ф ТТ 6.1; 3Ф ТТ 6.1 (У) - ПУ полукосвенного включения;
- 3Ф ПВ 6.2; 3Ф ПВ 6.2 (У) - ПУ прямого включения;
- 1Ф ПВ 9.1; 1Ф ПВ 9.1 (У) - ПУ прямого включения;
- 3Ф ТТ ЮЛ 13.1; 3Ф ТТ ЮЛ 13.1 (У) - 1 ПУ полукосвенного включения;
- 3Ф ПВ ЮЛ 13.2; 3Ф ПВ ЮЛ 13.2 (У) - 1 ПУ прямого включения;
- 1Ф ПВ ЮЛ 15.1; 1Ф ПВ ЮЛ 15.1 (У) - 1 ПУ прямого включения.

2.2 Установка (замена) ОДПУ/ПУ ЮЛ производится в шкафу учета на 1 или 2 ПУ.

Данному виду ТР соответствуют следующие коды ТР:

- 3Ф ТТ 7.1; 3Ф ТТ 7.1 (У) - 1 ПУ полукосвенного включения;
- 3Ф ПВ 7.2; 3Ф ПВ 7.2 (У) - 1 ПУ прямого включения;
- 3Ф ТТ 8.1; 3Ф ТТ 8.1 (У) - 2 ПУ полукосвенного включения;
- 3Ф ПВ 8.2; 3Ф ПВ 8.2 (У) - 2 ПУ прямого включения;
- 1Ф ПВ 10.1; 1Ф ПВ 10.1 (У) - 1 ПУ прямого включения;
- 3Ф ТТ ЮЛ 14.1; 3Ф ТТ ЮЛ 14.1 (У) - 1 ПУ полукосвенного включения;
- 3Ф ПВ ЮЛ 14.2; 3Ф ПВ ЮЛ 14.2 (У) - 1 ПУ прямого включения;
- 1Ф ПВ ЮЛ 16.1; 1Ф ПВ ЮЛ 16.1 (У) - 1 ПУ прямого включения.

Подписи Сторон

От имени Подрядчика:

**Генеральный директор
ООО «СтройЭнергоКом»**

(должность)

**Челеденков Константин
Владимирович**

(Ф.И.О.)

(подпись)

От имени Заказчика:

**Генеральный директор
АО «Томскэнергосбыт»**

(должность)

**Кодин Александр
Викторович**

(Ф.И.О.)

(подпись)

Передан через Диадок 29/08/2022 04:24 GMT+03:00
afa9de7d-dd45-40dc-85bd-74abfd07190b
Страница 9 из 27



3.3 Объем оказываемых услуг

Состав и содержание работ зависят от технического решения, выбранного Заказчиком. Этапы работ, выполняемые Подрядчиком в зависимости от выбранного технического решения, приведены в таблице №4.

Таблица №4

Код ТР	Наименование технического решения	Этапы работ					
		ППО	ПИР	СМР	ПНР ПУ, СПД	ОЭ	ПЭ
1	Установка (замена) 1Ф ПУ потребителей на готовом основании						
1Ф Быт 1.1	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *
1Ф Быт 1.1 (У)	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *
1Ф Быт 1.2 БА	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании без установки (замены) автоматического выключателя (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *
1Ф Быт 1.2 БА (У)	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании без установки (замены) автоматического выключателя (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *
2	Установка (замена) 1Ф ПУ потребителей с выносом из помещения собственника в места общего пользования						
1Ф Быт 2.1	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
1Ф Быт 2.1 (У)	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3	Установка (замена) 3Ф ПУ потребителей на готовом основании						
3Ф Быт 3.1	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф Быт 3.1 (У)	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф Быт 3.2 БА	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании без установки (замены) автоматического выключателя (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф Быт 3.2 БА (У)	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании без установки (замены) автоматического выключателя (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *



Код ТР	Наименование технического решения	Этапы работ					
		ППО	ПИР	СМР	ПНР ПУ, СПД	ОЭ	ПЭ
4	Установка (замена) 3Ф ПУ потребителей с выносом из помещения собственника в места общего пользования						
3Ф Быт 4.1	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф Быт 4.1 (У)	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
5	Замена 1Ф и 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ на готовом основании)						
3Ф ТТ 5.1	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф ТТ 5.1 (У)	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф ПВ 5.2	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф ПВ 5.2 (У)	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
1Ф ПВ 5.3	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 1Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
1Ф ПВ 5.3 (У)	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 1Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
6	Установка (замена) 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения с размещением ПУ в новом месте (без шкафа учета)						
3Ф ТТ 6.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф ТТ 6.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф ПВ 6.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф ПВ 6.2 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
7	Установка (замена) 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения с размещением ПУ в новом месте (1 ПУ в шкафу учета)						



Код ТР	Наименование технического решения	Этапы работ					
		ППО	ПИР	СМР	ПНР ПУ, СПД	ОЭ	ПЭ
3Ф ТТ 7.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф ТТ 7.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф ПВ 7.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф ПВ 7.2 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
8	Установка (замена) 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения с размещением ПУ в новом месте (2 ПУ в шкафу учета)						
3Ф ТТ 8.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф ТТ 8.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф ПВ 8.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф ПВ 8.2 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
9	Установка (замена) 1Ф ОДПУ прямого включения (без шкафа учета)						
1Ф ПВ 9.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
1Ф ПВ 9.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ без шкафа учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
10	Установка (замена) 1Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ в шкафу учета)						
1Ф ПВ 10.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
1Ф ПВ 10.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Да	Да	Да	Да - *	Да - *	Да - *
11	Установка каналообразующего оборудования						



Код ТР	Наименование технического решения	Этапы работ					
		ППО	ПИР	СМР	ПНР ПУ, СПД	ОЭ	ПЭ
Ш	Установка шлюза	При выполнении работ по замене/установке ОДПУ на объекте оснащения каналобразующим оборудованием – включается в состав работ по проведению ППО ОДПУ; Без выполнения работ по замене/установке ОДПУ на объекте оснащения каналобразующим оборудованием – Да	Да	Да	Да - *	Нет	Нет
Р	Установка роутера		Да	Да	Да - *	Нет	Нет
12	Замена 3Ф ПУ прямого или полукосвенного включения на готовом основании у юридических лиц (устанавливаемый ПУ размещается на месте демонтируемого ПУ)						
3Ф ТТ ЮЛ 12.1	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ПУ полукосвенного включения ЮЛ на готовом основании (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф ТТ ЮЛ 12.1 (У)	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ПУ полукосвенного включения ЮЛ на готовом основании (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф ПВ ЮЛ 12.2	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального ПУ прямого включения ЮЛ на готовом основании (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф ПВ ЮЛ 12.2 (У)	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального ПУ прямого включения ЮЛ на готовом основании (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *
13	Установка (замена) 3Ф ПУ прямого или полукосвенного включения у юридических лиц с размещением ПУ в новом месте (без шкафа учёта)						
3Ф ТТ ЮЛ 13.1	Установка (замена) нового интеллектуального 3Ф ПУ полукосвенного включения ЮЛ (1 ПУ без шкафа учёта) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф ТТ ЮЛ 13.1 (У)	Установка (замена) нового интеллектуального 3Ф ПУ полукосвенного включения ЮЛ (1 ПУ без шкафа учёта) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф ПВ ЮЛ 13.2	Установка (замена) нового интеллектуального 3Ф ПУ прямого включения ЮЛ (1 ПУ без шкафа учёта) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф ПВ ЮЛ 13.2 (У)	Установка (замена) нового интеллектуального 3Ф ПУ прямого включения ЮЛ (1 ПУ без шкафа учёта) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *
14	Установка (замена) 3Ф ПУ прямого или полукосвенного включения у юридических лиц с размещением ПУ в новом месте (1 ПУ в шкафу учёта)						

Передан через Диадок 29.08.2022 04:24 GMT+03:00
afa9de7d-dd45-40dc-85bd-74abfd07190b
Страница 13 из 27



Код ТР	Наименование технического решения	Этапы работ					
		ППО	ПИР	СМР	ПНР ПУ, СПД	ОЭ	ПЭ
3Ф ТТ ЮЛ 14.1	Установка (замена) нового интеллектуального ПУ полукосвенного включения ЮЛ (1 ПУ в шкафу учёта) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф ТТ ЮЛ 14.1 (У)	Установка (замена) нового интеллектуального ПУ полукосвенного включения ЮЛ (1 ПУ в шкафу учёта) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф ПВ ЮЛ 14.2	Установка (замена) нового интеллектуального 3Ф ПУ прямого включения ЮЛ (1 ПУ в шкафу учёта) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *
3Ф ПВ ЮЛ 14.2 (У)	Установка (замена) нового интеллектуального 3Ф ПУ прямого включения ЮЛ (1 ПУ в шкафу учёта) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *
15	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ у юридических лиц (1 ПУ без шкафа учёта)						
1Ф ПВ ЮЛ 15.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ ЮЛ (1 ПУ без шкафа учёта) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *
1Ф ПВ ЮЛ 15.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ ЮЛ (1 ПУ без шкафа учёта) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *
16	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ у юридических лиц (1 ПУ в шкафу учёта)						
1Ф ПВ ЮЛ 16.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ ЮЛ (1 ПУ в шкафу учёта) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *
1Ф ПВ ЮЛ 16.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ ЮЛ (1 ПУ в шкафу учёта) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	Нет	Нет	Да	Да - *	Да - *	Да - *

* - выполнение ПНР, а также ввод ПУ в ОЭ и ПЭ осуществляются в случае наличия заявки Заказчика на работы по организации опорной сети на объекте установки ПУ или предоставления доступа к опорной сети, установленной Заказчиком самостоятельно.

Элементы опорной сети (каналообразующее оборудование - коммуникационный шлюз, роутер) устанавливаются в случае наличия заявки Заказчика на работы по организации опорной сети для обеспечения передачи данных с устанавливаемых приборов учета в систему ИВК Заказчика. К одному коммуникационному шлюзу может быть подключено не более 750 приборов учета.

Подписи Сторон

От имени Подрядчика:

Генеральный директор
ООО «СтройЭнергоКом»

(должность)

Челеденков Константин Владимирович

(Ф.И.О.)

(подпись)

От имени Заказчика:

Генеральный директор
АО «Томскэнергосбыт»

(должность)

Кодин Александр Викторович

(Ф.И.О.)

(подпись)

Единичные расценки по видам технических решений

Код ТР	Виды технических решений (ТР) на установку (замену) ПУ	Договорная единичная расценка ТР, руб. (без НДС)
1	2	3
1	Установка (замена) 1Ф ПУ потребителей на готовом основании	
1Ф Быт 1.1	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (СМР)	7 208,38
	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	261,71
1Ф Быт 1.1 (У)	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (СМР)	7 208,38
	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	693,59
1Ф Быт 1.2 БА	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании без установки (замены) автоматического выключателя при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (СМР)	6 157,00
	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании без установки (замены) автоматического выключателя при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	261,71



Код ТР	Виды технических решений (ТР) на установку (замену) ПУ	Договорная единичная расценка ТР, руб. (без НДС)
1	2	3
1Ф Быт 1.2 БА (У)	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании без установки (замены) автоматического выключателя при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (СМР)	6 157,00
	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании без установки (замены) автоматического выключателя при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	693,59
2	Установка (замена) 1Ф ПУ потребителей с выносом из помещения собственника в места общего пользования	
1Ф Быт 2.1	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	14 017,30
1Ф Быт 2.1 (У)	Установка (замена) 1Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	15 836,06
3	Установка (замена) 3Ф ПУ потребителей на готовом основании	
3Ф Быт 3.1	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (СМР)	11 504,23
	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	711,65
3Ф Быт 3.1 (У)	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (СМР)	11 504,23
	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	1 623,51



Код ТР	Виды технических решений (ТР) на установку (замену) ПУ	Договорная единичная расценка ТР, руб. (без НДС)
1	2	3
3Ф Быт 3.2 БА	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании без установки (замены) автоматического выключателя при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (СМР)	9 477,00
	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании без установки (замены) автоматического выключателя при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	711,65
3Ф Быт 3.2 БА (У)	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании без установки (замены) автоматического выключателя при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (СМР)	9 477,00
	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей на готовом основании без установки (замены) автоматического выключателя при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	1 623,51
4	Установка (замена) 3Ф ПУ потребителей с выносом из помещения собственника в места общего пользования	
3Ф Быт 4.1	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	20 513,09
3Ф Быт 4.1 (У)	Установка (замена) 3Ф интеллектуального ПУ потребителей с выносом из помещения собственника (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	23 511,82
5	Замена 1Ф и 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения на готовом основании (устанавливаемый ПУ размещается на месте демонтируемого ПУ)	
3Ф ТТ 5.1	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (ППО, ПИР, СМР)	26 180,77



Код ТР	Виды технических решений (ТР) на установку (замену) ПУ	Договорная единичная расценка ТР, руб. (без НДС)
1	2	3
	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	261,71
3Ф ТТ 5.1 (У)	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (ППО, ПИР, СМР)	28 732,82
	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	2 253,04
3Ф ПВ 5.2	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (ППО, ПИР, СМР)	13 974,21
	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	1 256,99
3Ф ПВ 5.2 (У)	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (ППО, ПИР, СМР)	15 510,63
	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	2 253,04
1Ф ПВ 5.3	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 1Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	8 939,92
1Ф ПВ 5.3 (У)	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 1Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100)	10 138,68



Код ТР	Виды технических решений (ТР) на установку (замену) ПУ	Договорная единичная расценка ТР, руб. (без НДС)
1	2	3
6	Установка (замена) 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения с размещением ПУ в новом месте (без шкафа учета)	
3Ф ТТ 6.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ без шкафа учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (ППО, ПИР, СМР)	25 253,21
	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ без шкафа учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	1 189,27
3Ф ТТ 6.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ без шкафа учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (ППО, ПИР, СМР)	28 732,82
	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ без шкафа учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	2 253,04
3Ф ПВ 6.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ без шкафа учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (ППО, ПИР, СМР)	13 844,21
	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ без шкафа учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	1 386,99
3Ф ПВ 6.2 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ без шкафа учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (ППО, ПИР, СМР)	15 510,63
	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ без шкафа учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	2 253,04



Код ТР	Виды технических решений (ТР) на установку (замену) ПУ	Договорная единичная расценка ТР, руб. (без НДС)
1	2	3
7	Установка (замена) 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения с размещением ПУ в новом месте (1 ПУ в шкафу учета)	
3Ф ТТ 7.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ в шкафу учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (ППО, ПИР, СМР)	28 710,77
	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ в шкафу учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	261,71
3Ф ТТ 7.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ в шкафу учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (ППО, ПИР, СМР)	31 481,21
	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ в шкафу учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	2 154,66
3Ф ПВ 7.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ в шкафу учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (ППО, ПИР, СМР)	24 668,87
	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ в шкафу учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	2 253,04
3Ф ПВ 7.2 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ в шкафу учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (ППО, ПИР, СМР)	29 332,26
	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ в шкафу учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	2 253,04



Код ТР	Виды технических решений (ТР) на установку (замену) ПУ	Договорная единичная расценка ТР, руб. (без НДС)
1	2	3
8	Установка (замена) 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения с размещением ПУ в новом месте (2 ПУ в шкафу учета)	
3Ф ТТ 8.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	56 404,96
3Ф ТТ 8.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	65 731,73
3Ф ПВ 8.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км)	52 303,82
3Ф ПВ 8.2 (У)	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (2 ПУ в шкафу учета) (при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км)	61 630,59
9	Установка (замена) 1Ф ОДПУ прямого включения (без шкафа учета) в новом месте	
1Ф ПВ 9.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ без шкафа учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (ППО, ПИР, СМР)	8 678,21
	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ без шкафа учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	261,71
1Ф ПВ 9.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ без шкафа учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (ППО, ПИР, СМР)	9 876,97
	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ без шкафа учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	261,71



Код ТР	Виды технических решений (ТР) на установку (замену) ПУ	Договорная единичная расценка ТР, руб. (без НДС)
1	2	3
10	Установка (замена) 1Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ в шкафу учета) в новом месте	
1Ф ПВ 10.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ в шкафу учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (ППО, ПИР, СМР)	14 600,35
	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ в шкафу учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	261,71
1Ф ПВ 10.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ в шкафу учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (ППО, ПИР, СМР)	15 050,35
	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ в шкафу учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	1 610,47
11	Установка каналообразующего оборудования	
Ш	Установка шлюза	33 544,83
Р	Установка роутера	14 270,21
12	Замена 3Ф ПУ прямого или полукосвенного включения на готовом основании у юридических лиц (устанавливаемый ПУ размещается на месте демонтируемого ПУ)	
3Ф ТТ ЮЛ 12.1	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ПУ полукосвенного включения ЮЛ на готовом основании (1 ПУ) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (СМР)	24 963,56
	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ПУ полукосвенного включения ЮЛ на готовом основании (1 ПУ) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	261,71
3Ф ТТ ЮЛ 12.1 (У)	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ПУ полукосвенного включения ЮЛ на готовом основании (1 ПУ) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (СМР)	25 223,00



Код ТР	Виды технических решений (ТР) на установку (замену) ПУ	Договорная единичная расценка ТР, руб. (без НДС)
1	2	3
	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ПУ полукосвенного включения ЮЛ на готовом основании (1 ПУ) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	2 253,04
3Ф ПВ ЮЛ 12.2	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального ПУ прямого включения ЮЛ на готовом основании (1 ПУ) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (СМР)	12 757,00
	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального ПУ прямого включения ЮЛ на готовом основании (1 ПУ) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	1 256,99
3Ф ПВ ЮЛ 12.2 (У)	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального ПУ прямого включения ЮЛ на готовом основании (1 ПУ) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (СМР)	12 757,00
	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального ПУ прямого включения ЮЛ на готовом основании (1 ПУ) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	2 253,04
13	Установка (замена) 3Ф ПУ прямого или полукосвенного включения у юридических лиц с размещением ПУ в новом месте (без шкафа учета)	
3Ф ТТ ЮЛ 13.1	Установка (замена) нового интеллектуального 3Ф ПУ полукосвенного включения ЮЛ (1 ПУ без шкафа учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (СМР)	24 036,00
	Установка (замена) нового интеллектуального 3Ф ПУ полукосвенного включения ЮЛ (1 ПУ без шкафа учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	1 189,27



Код ТР	Виды технических решений (ТР) на установку (замену) ПУ	Договорная единичная расценка ТР, руб. (без НДС)
1	2	3
3Ф ТТ ЮЛ 13.1 (У)	Установка (замена) нового интеллектуального 3Ф ПУ полукосвенного включения ЮЛ (1 ПУ без шкафа учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (СМР)	24 036,00
	Установка (замена) нового интеллектуального 3Ф ПУ полукосвенного включения ЮЛ (1 ПУ без шкафа учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	2 253,04
3Ф ПВ ЮЛ 13.2	Установка (замена) нового интеллектуального 3Ф ПУ прямого включения ЮЛ (1 ПУ без шкафа учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (СМР)	12 627,00
	Установка (замена) нового интеллектуального 3Ф ПУ прямого включения ЮЛ (1 ПУ без шкафа учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	1 386,99
3Ф ПВ ЮЛ 13.2 (У)	Установка (замена) нового интеллектуального 3Ф ПУ прямого включения ЮЛ (1 ПУ без шкафа учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (СМР)	12 627,00
	Установка (замена) нового интеллектуального 3Ф ПУ прямого включения ЮЛ (1 ПУ без шкафа учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	2 253,04
14	Установка (замена) 3Ф ПУ прямого или полукосвенного включения у юридических лиц с размещением ПУ в новом месте (1 ПУ в шкафу учета)	
3Ф ТТ ЮЛ 14.1	Установка (замена) нового интеллектуального ПУ полукосвенного включения ЮЛ (1 ПУ в шкафу учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (СМР)	27 493,56
	Установка (замена) нового интеллектуального ПУ полукосвенного включения ЮЛ (1 ПУ в шкафу учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	261,71



Код ТР	Виды технических решений (ТР) на установку (замену) ПУ	Договорная единичная расценка ТР, руб. (без НДС)
1	2	3
3Ф ТТ ЮЛ 14.1 (У)	Установка (замена) нового интеллектуального ПУ полукосвенного включения ЮЛ (1 ПУ в шкафу учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (СМР)	30 264,00
	Установка (замена) нового интеллектуального ПУ полукосвенного включения ЮЛ (1 ПУ в шкафу учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	2 154,66
3Ф ПВ ЮЛ 14.2	Установка (замена) нового интеллектуального 3Ф ПУ прямого включения ЮЛ (1 ПУ в шкафу учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (СМР)	21 942,43
	Установка (замена) нового интеллектуального 3Ф ПУ прямого включения ЮЛ (1 ПУ в шкафу учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	2 253,04
3Ф ПВ ЮЛ 14.2 (У)	Установка (замена) нового интеллектуального 3Ф ПУ прямого включения ЮЛ (1 ПУ в шкафу учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (СМР)	21 942,43
	Установка (замена) нового интеллектуального 3Ф ПУ прямого включения ЮЛ (1 ПУ в шкафу учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	2 253,04
15	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ у юридических лиц (1 ПУ без шкафа учета)	
1Ф ПВ ЮЛ 15.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ ЮЛ (1 ПУ без шкафа учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (СМР)	7 461,00
	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ ЮЛ (1 ПУ без шкафа учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	261,71
1Ф ПВ ЮЛ 15.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ ЮЛ (1 ПУ без шкафа учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (СМР)	8 659,76
	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ ЮЛ (1 ПУ без шкафа учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	261,71



Код ТР	Виды технических решений (ТР) на установку (замену) ПУ	Договорная единичная расценка ТР, руб. (без НДС)
1	2	3
16	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ у юридических лиц (1 ПУ в шкафу учета)	
1Ф ПВ ЮЛ 16.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ ЮЛ (1 ПУ в шкафу учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (СМР)	13 383,14
	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ ЮЛ (1 ПУ в шкафу учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ до 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	261,71
1Ф ПВ ЮЛ 16.1 (У)	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ ЮЛ (1 ПУ в шкафу учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (СМР)	13 833,14
	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ ЮЛ (1 ПУ в шкафу учета) при удаленности объекта производства работ от границы административного центра субъекта РФ свыше 100 км (ПНР ПУ, ОЭ, ПЭ)	1 610,47

Подписи Сторон

От имени Подрядчика:

Генеральный директор
ООО «СтройЭнергоКом»

(должность)

Челеденков Константин
Владимирович

(Ф.И.О.)

(подпись)

От имени Заказчика:

Генеральный директор
АО «Томскэнергосбыт»

(должность)

Кодин Александр
Викторович



(Ф.И.О.)

(подпись)





Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

	Владелец сертификата: организация, сотрудник	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя:	 АО "ТОМСКЭНЕРГОСБЫТ" Кодин Александр Викторович, Генеральный директор	03E3AEAE00ABADB8C924BDC4FF409AF84FF с 22.09.2021 13:31 по 22.09.2022 13:03 GMT+03:00	29.08.2022 04:24 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа
Подписи получателя:	 ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СТРОИТЕЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" ЧЕЛЕДЕНКОВ КОНСТАНТИН ВЛАДИМИРОВИЧ, ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР	01643D9800D1AE39A945212902021AD4C7 с 13.07.2022 12:04 по 13.10.2023 12:04 GMT+03:00	29.08.2022 12:02 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа