

ДОГОВОР ПОДРЯДА №258

г. Невинномысск

«___» _____ 2025 г.

АО «Горэлектросеть» г. Невинномысск, именуемое в дальнейшем «ЗАКАЗЧИК», в лице генерального директора Волкова Дениса Сергеевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и ООО ПК «Севастополь», именуемое в дальнейшем «ПОДРЯДЧИК», в лице генерального директора Яковлева Антона Александровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор (далее по тексту – Договор) о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. В соответствии с настоящим Договором Подрядчик обязуется выполнять по заданию Заказчика комплекс работ по установке/замене и опломбировке интеллектуальных приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, обеспечивающего коммерческий учет электрической энергии (мощности), и сдать результат работы Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его. Работы выполняются с использованием приборов и (или) иного оборудования Подрядчика необходимого для организации коммерческого учета электрической энергии. Перечень и стоимость выполняемых работ указаны в Приложение № Еггор: Reference source not found к настоящему Договору и Техническом задании (Приложение № 4 к настоящему Договору).

1.2. Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его на условиях и в сроки, предусмотренные настоящим Договором.

1.3. Выполнение работ осуществляется по мере возникновения потребности Заказчика в указанных работах. Перечень работ, подлежащих выполнению по настоящему договору, определяются сторонами на основании заявок (Приложение №2, №2.1.) к настоящему Договору), переданных Подрядчику, в том числе посредством факсимильной связи, сети Интернет. Выполнение работ подтверждается актами выполненных работ.

2. КАЧЕСТВО РАБОТ

2.1 Результат работ должен соответствовать требованиям законодательства в области электроэнергетики и энергосбережения, в том числе Главам 1.5, 7.1 Правил устройства электроустановок, Постановлению Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии", Постановлению Правительства РФ от 06.05.2011 N 354 "О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов", иным нормам, положениям, инструкциям и правилам, действующим на территории Российской Федерации, проектно-технической документации (при наличии).

2.2. Результат работы должен быть пригоден для использования по назначению в течение 12 месяцев с момента его передачи Заказчику по акту выполненных работ.

2.3. Подрядчик несет ответственность за надлежащее качество предоставленных им материалов и оборудования. Гарантийный срок на предоставленные Подрядчиком материалы и оборудование составляет 36 месяцев с момента подписания Акта выполненных работ.

2.4. В случае предъявления Заказчиком требования о безвозмездном устранении недостатков выполненной работы согласно п. 1 ст. 723 ГК РФ они должны быть устранены Подрядчиком в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения такого требования, если иной срок не будет согласован Сторонами.

2.5. В случае не устранения Подрядчиком недостатков в сроки, установленные п.2.4. настоящего Договора, Заказчик вправе устранять недостатки выполненной Подрядчиком работы самостоятельно или с привлечением третьих лиц и требовать от Подрядчика возмещения документально подтвержденных расходов на их устранение.

2.6. Подрядчик обязан возместить документально подтвержденные расходы Заказчика на устранение недостатков выполненной работы в течение 3 (трех) банковских дней с момента получения требования Заказчика и подтверждающих расходы документов.

2.7. Если отступления в работе от условий Договора или иные недостатки результата работы не были устранены в установленный Договором срок, либо являются существенными и неустраняемыми, Заказчик вправе отказаться от исполнения Договора, потребовать его расторжения и возмещения документально подтвержденных причиненных убытков.

3. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

3.1. Общая стоимость Договора составляет 14 640 000 (Четырнадцать миллионов шестьсот сорок тысяч) рублей 00 копеек, включая налог на добавленную стоимость (22%): 2 640 000 (Два миллиона шестьсот сорок тысяч). Цена договора включает в себя, стоимость работ по монтажу оборудования, стоимость оборудования, программирование и пусконаладочные работы, а также иные расходы Подрядчика, связанные с исполнением обязательств по договору, в том числе, расходы на перевозку персонала, материалов, оборудования и т.д., страхование, уплату таможенных пошлин, налогов и других обязательных платежей, предусмотренных законодательством РФ.

3.2. Расчеты между Заказчиком и Подрядчиком производятся в соответствии с ценами, приведенными в Приложении № 1 к Договору.

3.3. Расчеты между Заказчиком и Подрядчиком осуществляются путем безналичного перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика, согласно выставленному счету и Акту выполненных работ.

3.4. Оплата производится в течение 7 (семи) рабочих дней с момента подписания Заказчиком Акта выполненных работ.

Заказчик на основании письменного обращения Подрядчика на свое усмотрение имеет право перечислить Подрядчику аванс.

4. СРОКИ И УСЛОВИЯ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ

4.1. Подрядчик обязуется приступить к выполнению работ, предусмотренных Договором, с момента поступления заявки от Заказчика и завершить работы в течение 1 рабочего дня с момента получения заявки Заказчика, если иной срок не согласован Сторонами в соответствующей заявке.

4.2. Выполнение работ осуществляется по месту нахождения объекта, указанного в заявке Заказчика.

4.3. Работы по заявке Заказчика считаются выполненными со дня подписания сторонами Акта выполненных работ по установке (замене) приборов учёта электрической энергии и иного оборудования, необходимого для организации коммерческого учета электрической энергии.

4.4. Акт выполненных работ по установке (замене) приборов учёта электрической энергии и иного оборудования (УПД), необходимого для организации коммерческого учета электрической энергии оформляется Подрядчиком в соответствии с перечнем работ, указанных в заявке Заказчика по окончании календарного месяца.

4.5. Заказчик обязан в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения сообщения от Подрядчика о завершении выполнения работ принять выполненные работы либо направить Подрядчику мотивированный отказ, если при проведении осмотра и проверки выполняемой работы Заказчиком выявлены нарушения. Заказчик обязан в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента принятия работ подписать Акт выполненных работ (УПД) и направить в адрес Подрядчика любым удобным способом.

4.6. Выявленные при приемке работ недостатки выполненной работы, оформляются Сторонами путем составления и подписания Акта о недостатках выполненных работ.

4.7. В случае если Заказчик не возвратил Подрядчику подписанный Акт выполненных работ (УПД) в пятидневный срок с момента предоставления Акта выполненных работ (УПД), либо не представил письменный мотивированный отказ от подписания Акта выполненных работ (УПД), то Акт выполненных работ (УПД) считается принятым Заказчиком и работы, указанные в Акте выполненных работ (УПД) считаются выполненными Подрядчиком.

4.8. Материалы, необходимые для выполнения работ, предоставляются Подрядчиком.

4.9. Работы выполняются силами Подрядчика с применением специализированного инструмента, средств индивидуальной защиты, специализированных средств, позволяющих выполнять работы на высоте, в спецодежде.

4.10. Работники Подрядчика, выполняющие работы на высоте, должны иметь квалификацию, соответствующую характеру выполняемых работ. Уровень квалификации должен подтверждаться документом о профессиональном образовании (обучении) и (или) о квалификации и должен быть предъявлен Заказчику по его письменному требованию. Подрядчик выполняет работы с обязательным соблюдением:

1. Приказа Минтруда РФ от 16.11.2020 N 782Н «Об утверждении правил по охране труда при работе на высоте».

2. Норм и правил охраны труда, пожарной безопасности и производственной санитарии.

Подрядчик обязан проводить все виды инструктажей по охране труда и фиксировать результаты проведения инструктажей в соответствующих журналах.

4.11. Подрядчиком выполняются следующие работы согласно Заявке Заказчика по:

- установке (замене) однофазных приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, обеспечивающего коммерческий учет электроэнергии (мощности);

- установке (замене) трехфазных приборов учета электрической энергии непосредственного включения и (или) иного оборудования, обеспечивающего коммерческий учет электроэнергии (мощности);

- установке (замене) трехфазных приборов учета электрической энергии полукосвенного включения и (или) иного оборудования, обеспечивающего коммерческий учет электроэнергии (мощности);

- установке (замене) устройств сбора и передачи данных (УСПД, МСПД);

- установке (замене) и подключению трансформаторов тока;

- установке (замене) коммутационной аппаратуры;

- прокладке (замене) силовых и вторичных измерительных цепей;

- установке (замене) каналобразующей аппаратуры;

- программированию (параметрированию) приборов учета;

- иные работы в соответствии с направленной Заявкой Заказчика, а так же в соответствии с Перечнем выполняемых работ (Приложение № Error: Reference source not found к настоящему Договору).

4.12. При выполнении работ по установке (замене) приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, обеспечивающего коммерческий учет электроэнергии, Подрядчик обязан осуществить в следующей последовательности:

- оформление акта недопуска в случае недопуска к месту установки (замене) прибора учета электрической энергии и (или) иного оборудования;

- проверку правильности места выполнения работ на соответствие данным, указанным в заявке Заказчика;
- фотофиксацию места планируемого для монтажа прибора учета электрической энергии и (или) иного оборудования до начала работ.
- установку (замену) прибора учета электрической энергии и (или) иного оборудования,
- фотофиксацию установленного прибора учета электрической энергии и (или) иного оборудования после окончания работ;
- оформление Акта допуска в эксплуатацию оборудования и оформление Акта выполненных работ по установке (замене) приборов учета электрической энергии и иного оборудования, необходимого для организации коммерческого учета электрической энергии.

В случае если при выполнении работ по установке (замене) приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, обеспечивающего коммерческий учет электроэнергии, Подрядчиком было демонтировано какое-либо оборудование, принадлежащее Заказчику, то Подрядчиком должна быть обеспечена передача демонтированного оборудования (приборы учета и иное оборудование) Заказчику вместе с результатом работ.

По окончании выполнения работ по установке (замене) приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, обеспечивающего коммерческий учет электроэнергии Подрядчик оформляет Акт выполненных работ по установке (замене) приборов учета электрической энергии и иного оборудования (УПД), необходимого для организации коммерческого учета электрической энергии, который обязан передать (на следующий рабочий день посредством электронной почты на электронный адрес Заказчика, и в течение двух рабочих дней на бумажном носителе) Заказчику вместе с: Актом выполненных работ, а также с паспортом нового прибора учета электрической энергии (и паспортами иного установленного (заменённого) оборудования), Актом программирования (параметрирования) электронного multifunctional счетчика электроэнергии (Приложение № 3 к настоящему Договору), гарантийными обязательствами завода-изготовителя прибора учета электрической энергии и (или) иного оборудования, фотоотчетом результатов выполненных работ.

4.13. Подрядчик обязан производить программирование (параметрирование) приборов учета электроэнергии и устройств передачи данных по требованиям Заказчика со сменой пароля для защиты от несанкционированного доступа и для отключения доступа к управлению вновь введенными функциями из минимального набора функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности). Пароли должны передаваться Заказчику для дальнейшего обслуживания интеллектуальной системы учета. Пароли не должны передаваться третьим лицам (защита персональных данных).

Заказчик вправе требовать от Подрядчика настройку (проверку ранее установленных и корректность их срабатывания) следующих параметров:

1. Для приборов учета электроэнергии:

- параметры времени и интегрирования;
- организация и параметры тарификации;
- организация и параметры индикации;
- организация и параметры связи с внешним оборудованием и устройствами;
- учет коэффициентов трансформации;
- переход времен года и времен суток;

- настройки срабатывания встроенного реле нагрузки (Максимальный ток размыкания счетчика со встроенными расцепителями – не менее 1,1 I макс, с количеством циклов срабатывания не менее 5000 включения/отключения);
- смена паролей для изменения и/или чтения;
- другие настройки для организации передачи данных в объеме, определенном законодательством;
- проверку состояния самодиагностики и уровня заряда встроенного элемента питания.

2. Для каналообразующей аппаратуры (устройства сбора и передачи данных, базовые станции):

- параметры времени;
- организация и параметры связи с внешним оборудованием и устройствами;
- программную проверку параметров, установленных на заводе: настроек мощности, частотного диапазона и др., на их соответствие требованиям к работе в свободном, безлицензионном диапазоне частот;
- другие настройки для организации передачи данных в объеме определенном законодательством.

Подрядчик выполняет работы по программированию приборов учета электрической энергии персоналом, имеющим соответствующие сертификаты от производителей приборов учета, с которыми они работают. Данные работы должны производиться с использованием фирменного программного обеспечения производителей электрооборудования. В результате проведения процедуры программирования для каждого прибора учета электрической энергии формируется Акт программирования (параметрирования) электронного multifunctional счетчика электроэнергии (Приложение № 3 к настоящему Договору), подписанный подрядчиком, с указанием проведенного объема программирования и/или проверенных параметров и заверенный печатью. После монтажа прибора учета электрической энергии Акт программирования (параметрирования) электронного multifunctional счетчика электроэнергии (Приложение № 3 к настоящему Договору) должен передаваться Заказчику.

Подрядчик выполняет работы с использованием собственного оборудования, инструментов, приборов и другого оборудования, инвентаря необходимого при выполнении работ.

4.14. Все материалы, оборудование и инструменты, используемые Подрядчиком при проведении работ, должны быть сертифицированы. Приборы учета электрической энергии и/или измерительные трансформаторы, устанавливаемые Подрядчиком, должны быть поверены.

Входной контроль приборов учета электроэнергии осуществляет Подрядчик, путем проведения входного контроля в лаборатории Заказчика, и его параметрирования своими силами.

Для новых моделей, поставщиков оборудования проводятся испытания в достаточном объеме для определения корректности работы оборудования.

Средства измерения, используемые при проведении работ, на момент установки должны иметь действующую поверку со сроком давности менее 1 (одного) года, а также должны быть внесены в Государственный реестр средств измерений Российской Федерации.

Заменяемые комплектом средства измерения должны быть одного типа и иметь аналогичные характеристики (метрологические, геометрические и т.д.) и сроки проведения последней поверки (с допустимым диапазоном отклонения не более чем 2 (два) месяца).

4.15. Подрядчик обязан осуществлять фотофиксацию. Фотофиксация осуществляется представителем Подрядчика с использованием фотоаппарата или иного устройства, позволяющего сделать цветные фотоизображения (снимки), которые подробно отражают характерные параметры объекта работ.

Формат фотоизображения (снимка) должен быть: *.jpeg, соотношение сторон 4:3 или 16:9, цветное изображение, без использования цифрового увеличения («зума»). Масштаб фотоизображения (снимка) должен быть выбран таким образом, чтобы возможно было подробно просмотреть характерные параметры, объем и (или) качество выполненных работ, а также используемые при выполнении работ материалы. В случае если в кадре фотоизображения (снимка) присутствует рабочий персонал, такой персонал должен быть в спецодежде.

В случае некачественной съемки, Подрядчику необходимо произвести повторную съемку с изменением параметров фотоаппарата, применением дополнительного освещения, изменением ракурса или масштаба съемки и прочее.

В случае если Заказчик принял решение, что материалы фотофиксации являются некачественными, в течение 3 (трех) рабочих дней уведомляет Подрядчика о необходимости проведения повторной съемки. Подрядчик в срок не более 1 (одного) рабочего дня, со дня уведомления Заказчиком обязан устранить выявленные замечания и повторно представить исправленные материалы фотофиксации Заказчику.

4.16. Все фотоизображения (снимки) систематизируются и упорядочиваются Подрядчиком путем формирования фотоотчета на день производства работ. Фотоизображение (снимок) должно содержать в названии файла дополнительную информацию, в котором указывается:

- адрес выполнения работ;
- кем был сделан снимок;
- дату и время, когда было сделано фотоизображение (снимок);
- наименование стадии работ («до начала работ», «результат работ»).

Фотоизображения (снимки) на всех стадиях «до начала работ», «результат работ» должны быть выполнены с одной точки, с одного ракурса. Подрядчик обязан представить материалы фотофиксации Заказчику в виде архива на адрес электронной почты.

Фотоотчет работ по установке (замене) прибора учета электрической энергии и/или иного оборудования, обеспечивающего коммерческий учет электрической энергии (мощности) предоставляется в адрес Заказчика в виде электронного архива и должен в обязательном порядке содержать фотографии общих планов расположения установленного (заменяемого) прибора учета электрической энергии и/или иного оборудования, фотографии установленного (заменяемого) прибора учета электрической энергии их заводские номера, показания и номера охранных пломб и места их установки.

При установке (замене) измерительных трансформаторов тока и напряжения и/или иного оборудования, обеспечивающего коммерческий учет электрической энергии (мощности), передаваемый электронный архив так же должен содержать фотографии общих планов расположения, установленного (заменяемого) оборудования их заводские номера, номера охранных пломб и места их установки.

4.17. Результат выполненных Подрядчиком работ должен соответствовать требованиям законодательства в области электроэнергетики, энергосбережения и строительства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, технической документации, требованиям, изложенным в настоящем Договоре, требованиям органов государственной власти и управления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенные другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ.

4.18. Подрядчик обязуется осуществлять работы персоналом, имеющим документы, подтверждающие квалификационные требования по электробезопасности с группой допуска по электробезопасности, не ниже требуемого для выполнения работ.

4.19. При выполнении работ на объектах электросетевого хозяйства повышенной опасности (ПС, РП, ТП, КТП, ВЛ, КЛ и т. п.), подрядчик обязан организовать своему персоналу прохождение у владельца (собственника) объекта электросетевого хозяйства (ПС, РП, ТП, КТП, ВЛ, КЛ и т. п.) вводного и целевого инструктажа по охране труда, инструктажа по правилам пожарной безопасности (ППБ) с учетом особенностей выполнения работ на энергообъектах, указать имеющиеся на выделенном участке работ опасные производственные факторы. Инструктажи оформляются записями в журналах инструктажа владельца (собственника) объекта электросетевого хозяйства (ПС, РП, ТП, КТП, ВЛ, КЛ и т. п.).

4.20. Место проведения работ должно быть защищено Подрядчиком с целью исключения доступа к нему посторонних лиц во избежание поражения электрическим током. Работы должны быть выполнены с учетом максимального сохранения в первоначальном виде всех конструктивных частей, инженерных систем и оборудования.

4.21. Заказчик вправе в любое время проверять ход и качество выполняемой Подрядчиком работы, не вмешиваясь в производственную и хозяйственную деятельность Подрядчика:

- посредством запроса у Подрядчика расшифровки стоимости работ, информации, сведений и/или документов.

- путем непосредственного осмотра и проверки выполняемой работы, в т.ч. оборудования монтаж/замена которого осуществляется в данный момент, а также инструмента, которым производятся работы.

4.22. Подрядчик обязан отвечать на письменные запросы Заказчика о предоставлении сведений и документов в течение 2 (двух) рабочих дней после их получения.

4.23. Заказчик имеет право остановить работы, выполняемые Подрядчиком, при выявлении фактов нарушения последним требований законодательства в области электроэнергетики, которые могут повлечь за собой и создающих угрозу жизни и здоровью людей, повреждению имущества, создающих предпосылки развития аварийных ситуаций до их устранения. Заказчик обязан оплатить стоимость фактически выполненных Подрядчиком работ на момент приостановления Работ согласно направленному уведомлению об их приостановлении.

4.24. При обнаружении недостатков результатов выполненных работ, составляется акт о недостатках выполненных работ, подписываемый обеими сторонами. В акте должны быть указаны перечень выявленных недостатков и сроки их устранения.

4.25. В случае выполнения Работ несоответствующего качества и несвоевременного устранения замечания Заказчика в сроки, указанные в договоре, Подрядчик за каждый факт такого нарушения оплачивает Заказчику неустойку в размере 10 % цены работы, выполненной несоответствующим качеством.

4.26. Подрядчик вправе привлечь к выполнению работ, предусмотренных настоящим Договором, третьих лиц – субподрядчиков, при обязательном выполнении ими требований настоящего раздела.

Подрядчик должен не менее чем за 5 рабочих дней письменно уведомить Заказчика при привлечении к исполнению работ Субподрядчика.

Ответственность за привлекаемых субподрядчиков несет Подрядчик. Подрядчику запрещается передавать любую информацию о Заказчике, ставшую известной Подрядчику при выполнении работ по настоящему Договору, за исключением информации, подлежащей раскрытию третьим лицам по законодательству РФ.

При выполнении работ на объектах электросетевого хозяйства повышенной опасности (ПС, РП, ТП, КТП и т. п.), Подрядчик обязан организовать персоналу субподрядчика прохождение у владельца (собственника) объекта электросетевого хозяйства (ПС, РП, ТП, КТП и т. п.) вводного и целевого инструктажа по охране труда, инструктажа по правилам пожарной безопасности (ППБ) с учетом особенностей выполнения работ на энергообъектах, указать имеющиеся на выделенном участке работ опасные производственные факторы. Инструктажи оформляются записями в

журналах инструктажа владельца (собственника) объекта электросетевого хозяйства (ПС, РП, ТП, КТП и т. п.).

4.27. В случае отсутствия технической возможности исполнения своих обязательств, Подрядчик обязан направить письменное уведомление Заказчику с указанием причин. В свою очередь Заказчик обязан дать письменное разъяснение о дальнейших действиях Подрядчика, в течение трех рабочих дней.

В случае если исполнение обязательств Подрядчика в части установки (замены) прибора учета электрической энергии и/или иного оборудования, обеспечивающего коммерческий учет электрической энергии (мощности), связано со строительством объектов электросетевого хозяйства (ТП, КТП, ВЛ, КЛ и т.п.) силами Заказчика, и нарушение сроков выполнения работ Подрядчика вызвано нарушением сроков строительства объектов электросетевого хозяйства (ТП, КТП, ВЛ, КЛ и т.п.) силами Заказчика, Подрядчик не несёт ответственности за нарушение сроков реализации технологического присоединения.

4.28. Риск случайной гибели или случайного повреждения материалов, оборудования и иного имущества до момента приемки работ Заказчиком несет Подрядчик.

4.29. Подрядчик несет перед Заказчиком ответственность за последствия неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств Субподрядчиком в соответствии с п. 1 ст. 313 и ст. 403 ГК РФ.

5. ПРИЕМКА ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ

5.1. Заказчик обязуется осуществить с участием Подрядчика приемку результата работы (осмотр, проверку и принятие) в течение 5 (пяти) рабочих дней после получения письменного извещения от Подрядчика о готовности результата работы к сдаче.

5.2. Приемка выполненной работы осуществляется по адресу объекта, указанного в заявке Заказчика, при условии наличия технической возможности подачи напряжения и осуществления допуска в эксплуатацию прибора учёта электрической энергии, за исключением тех случаев, где не требуется допуск в эксплуатацию прибора учёта электрической энергии. Результат оформляется актом выполненных работ либо актом о недостатках выполненных работ.

5.3. При уклонении Заказчика от принятия выполненной работы Подрядчик не вправе продавать результат работы в порядке, предусмотренном п. 6 ст. 720 ГК РФ.

5.4. При просрочке передачи или приемки результата работы риски случайной гибели или случайного повреждения материалов, оборудования, а также результата выполненной работы несет сторона, допустившая просрочку.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. В случае нарушения своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность, определенную настоящим Договором и действующим законодательством. Нарушением обязательства является его невыполнение или ненадлежащее выполнение, т.е. выполнение с нарушением условий, определенных содержанием настоящего Договора.

7. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

7.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если таковые явились следствием действия обстоятельств непреодолимой силы, не поддающихся разумному контролю сторон, возникших после заключения настоящего Договора, а также объективно препятствующих полному или частичному выполнению Сторонами своих обязательств по настоящему Договору, включая, но не ограничиваясь перечисленным: войны, военные действия любого характера, блокады, забастовки, землетрясения, наводнения, пожары и другие стихийные бедствия, а также запрет компетентных государственных органов на действия сторон или существенные изменения в законодательстве, затрагивающие

условия и порядок исполнения Договора. Срок исполнения Сторонами договорных обязательств соразмерно отодвигается на время действия таких обстоятельств.

7.2. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по Договору в силу вышеуказанных причин, должна без промедления, но не позднее одних суток с момента наступления таких обстоятельств, письменно известить об этом другую Сторону с указанием сведений о характере обстоятельств и срока, в течение которого предполагается исполнить обязательства по настоящему Договору.

7.3. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, также обязана в течение 14 (четырнадцати) календарных дней предоставить официальное подтверждение компетентных органов о возникновении и действии указанных обстоятельств.

7.4. Сторона, не направившая либо несвоевременно направившая другой Стороне извещения, предусмотренные пунктами 7.2. и 7.3. настоящего Договора, утрачивает право ссылаться на данные обстоятельства, как на форс-мажорные.

8. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

8.1. Все споры и разногласия, возникающие при исполнении настоящего Договора, Стороны будут стремиться урегулировать путем переговоров.

8.2. Разногласия, не урегулированные Сторонами путем переговоров, подлежат разрешению в Арбитражном суде Ставропольского края.

8.3. Стороны договорились об обязательном досудебном порядке урегулирования споров. Претензия должна быть направлена заказным письмом с уведомлением по адресу местонахождения другой стороны и по электронной почте, указанной в разделе 11 настоящего Договора. Срок ответа на претензию-15 (пятнадцать) календарных дней с момента направления.

9. ИЗМЕНЕНИЕ, РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА И СРОК ЕГО ДЕЙСТВИЯ

9.1. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только в том случае, если они совершены в письменной форме и подписаны Сторонами. Внесение в Договор изменений и дополнений оформляется дополнительными соглашениями.

9.2. Настоящий Договор действует с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г., но в любом случае до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств.

9.3. Заказчик вправе в любое время отказаться от исполнения Договора и расторгнуть его в одностороннем внесудебном порядке в случае, если:

- Подрядчик еще не сдал результат работы;
- Подрядчик нарушил сроки выполнения работы, установленные разделом 4 настоящего Договора. Срок выполнения работы считается просроченным и в случае мотивированного отказа Заказчика от подписания Акта выполненных работ в связи с выполнением Подрядчиком работ не в полном объеме и с низким качеством, а также в случае нарушения Подрядчиком сроков устранения недостатков выполненной работы;
- Подрядчик не приступает своевременно к исполнению обязательств по договору или выполняет работу настолько медленно, что окончить ее в срок становится явно невозможным. Нарушение фиксируется Заказчиком в Акте обследования (осмотра) объекта выполнения работ с указанием недостатков работ;
- Отступления в работе от условий Договора или иные недостатки результата работы в установленный срок не были устранены Подрядчиком либо являются существенными и неустраняемыми. Нарушение фиксируется в акте о выявленных недостатках результата выполненных работ комиссией Заказчика с участием/без участия полномочного представителя Подрядчика (в случае если Подрядчик надлежащим образом извещенный не явился в определенные Заказчиком дату, место, время для составления акта).

9.3.1. Об одностороннем отказе от исполнения настоящего Договора Заказчик уведомляет Подрядчика по адресу Подрядчика, указанному в ЕГРЮЛ (ЕГРИП). Настоящий Договор считается расторгнутым с момента получения соответствующего уведомления Подрядчиком.

9.3.2. В случае одностороннего отказа Заказчика от исполнения Договора, Заказчик обязуется уплатить Подрядчику часть установленной цены пропорционально части работы, выполненной, но не оплаченной Заказчиком до получения Подрядчиком извещения об отказе Заказчика от исполнения Договора. Уплата производится Заказчиком на основании актов выполненных работ, подписанных Сторонами, в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней, с момента получения счета.

При отказе Заказчика от Договора в расходы Подрядчика не включаются затраты на подготовку к выполнению работ, произведенных без согласования с Заказчиком. Также к компенсируемым расходам не относится приобретенный и не использованный Подрядчиком материал.

9.3.3. В случае расторжения настоящего Договора по основаниям, определенным Сторонами в п. 9.3. Подрядчик не вправе требовать возмещения убытков, причиненных прекращением Договора подряда.

9.4. Подрядчик вправе в судебном порядке расторгнуть настоящий Договор в случаях, предусмотренных в законе.

9.5 Прекращение действия Договора не освобождает Стороны от обязанности возмещения убытков и уплаты штрафных санкций и иной ответственности, установленной настоящим Договором и законодательством Российской Федерации.

10. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

10.1. Ко всем отношениям, не урегулированным настоящим Договором, применяются нормы действующего законодательства Российской Федерации.

10.2. Все изменения и дополнения к настоящему Договору действительны лишь в том случае, если они совершены в письменной форме и подписаны обеими Сторонами. Внесение в Договор изменений и дополнений оформляется дополнительными соглашениями Сторон.

10.3. В случае изменения у какой-либо из Сторон банковских реквизитов, фактического и/или юридического адреса, контактных телефонов, а также в случае реорганизации, она обязана в течение 10 (десяти) рабочих дней письменно известить об этом другую Сторону с приложением документов, подтверждающих данные изменения. Указанное извещение является надлежащим подтверждением изменений и в данном случае заключение дополнительного соглашения не требуется.

10.4. Настоящий Договор составлен на русском языке в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

10.5. Стороны договорились, что документы, необходимые для исполнения настоящего договора, могут быть переданы посредством системы электронного документооборота (далее – ЭДО), с использованием электронной подписи. Обмен электронными документами производится в соответствии с требованиями Федерального закона от 06.04.2011 N 63-ФЗ «Об электронной подписи».

10.6 Документы, отправленные и полученные через систему ЭДО с применением усиленной квалифицированной электронной подписи, считаются равносильными документам, составленным на бумажных носителях и подписанными собственноручно.

10.7. При подписании документов через систему ЭДО Стороны составляют Акт выполненных работ по форме универсального передаточного документа (УПД).

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

Приложение № 1. Перечень выполняемых работ;

Приложение № 2.,2.1 Форма заявок;

Приложение № 2.2. Акт приема – передачи оборудования;

Приложение № 3. Акт программирования (параметрирования) электронного многофункционального счетчика электроэнергии;

Приложение № 4. Техническое задание.

11. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

«ЗАКАЗЧИК»

АО «Горэлектросеть» г. Невинномысск

357100, Ставропольский край,

г. Невинномысск, ул. Гагарина, 50 А

ОГРН 1102648001092

ИНН/КПП 2631054273/263101001

р/с 40702810060250000337 в Ставропольском

отделении №5230 ПАО Сбербанк

к/с 30101810907020000615

БИК 040702615

Генеральный директор

АО «Горэлектросеть» г. Невинномысск

_____ Д.С. Волков

М.П.

«ПОДРЯДЧИК»

ООО ПК «Севастополь»

299040, г. Севастополь, вн.тер, г. Ленинский

муниципальный округ,

пр-кт Генерала Острякова, 136

ОГРН 1249200001126

ИНН 9200021244/КПП 920001001

р/с 40702810652710000573

ЮГО-ЗАПАДНЫЙ БАНК ПАО СБЕРБАНК

к/с 30101810600000000602

БИК 046015602

Генеральный директор

ООО ПК «Севастополь»

_____ А.А. Яковлев

М.П.

Перечень выполняемых работ

№ п/п	Наименование работ	Характеристика оборудования	Ед. изм.	Колич ество	Цена за единицу (руб.), без НДС.	Цена за единицу (руб.), в т.ч. НДС.
1	Установка однофазного многотарифного прибора учёта электрической энергии с программированием и сменой пароля с материалом подрядчика	Счетчик электрической энергии однофазный. <u>ОЭС-1-D17-2-A1R1-230-5-80A-ST-RS485- MOD-P2-B-D с модулем МИРТЕК- MC-G/5.F.SS</u>	шт.		16100,00	19642,00
		230 В. 5(80)А. Кл. точности 1/1.				
		Оптопорт, GSM				
		Реле отключения нагрузки. Соответствие ПП №890 от 19.06.20 г. "О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)".				
		Измерительный элемент в нулевом проводе.				
2	Установка однофазного многотарифного прибора учёта электрической энергии с программированием и сменой пароля с материалом подрядчика	Счетчик электрической энергии однофазный. <u>ОЭС-1-D17-2-A1R1-230-5- 80A-ST-RS485-MOD-P2-B-D с модулем МИРТЕК-MC-RF433.F</u>	шт.		16100,00	19642,00
		230 В. 5(80)А. Кл. точности 1/1.				
		Оптопорт, RF				
		Реле отключения нагрузки. Соответствие ПП №890 от 19.06.20 г. "О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)".				
		Измерительный элемент в нулевом проводе.				
3	Замена однофазного многотарифного прибора учёта электрической энергии с программированием и сменой пароля с материалом подрядчика	Счетчик электрической энергии однофазный. <u>ОЭС-1-D17-2-A1R1-230-5- 80A-ST-RS485-MOD-P2-B-D с модулем МИРТЕК-MC-G/5.F.SS</u>	шт.		16100,00	19642,00
		230 В. 5(80)А. Кл. точности 1/1.				
		Оптопорт, GSM.				
		Реле отключения нагрузки. Соответствие ПП №890 от 19.06.20 г. "О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем				

		учета электрической энергии (мощности)".				
		Измерительный элемент в нулевом проводе.				
		Протокол связи МИРТЕК, СПОДЭС				
4	Замена однофазного многотарифного прибора учёта электрической энергии с программированием и сменой пароля с материалом подрядчика	Счетчик электрической энергии однофазный. <u>ОЭС-1-D17-2-A1R1-230-5-80A-ST-RS485-MOD-P2-B-D с модулем МИРТЕК-МС-RF433.F</u> 230 В. 5(80)А. Кл. точности 1/1. Оптопорт, RF. Реле отключения нагрузки. Соответствие ПП №890 от 19.06.20 г. "О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)". Измерительный элемент в нулевом проводе. Протокол связи МИРТЕК, СПОДЭС	шт.		16100,00	19642,00
5	Замена трехфазного многотарифного прибора учёта электрической энергии прямого подключения с программированием и сменой пароля с материалом подрядчика	Счетчик электрической энергии трехфазный. <u>МИРТЕК-32-ПУ-D37-2-A1R1-230-5-100A-T-RS485-MOD-P2-B-D в комплекте с МИРТЕК-МС-RF433.F</u> 3 х 230 / 400 В. 5(100)А. Кл. точности 1,0/1,0. Оптопорт, RS- 485, RF Реле отключения нагрузки. Протокол связи МИРТЕК, СПОДЭС	шт.		30500,00	37210,00
6	Замена трехфазного многотарифного прибора учёта электрической энергии прямого подключения с программированием и сменой пароля с материалом подрядчика	Счетчик электрической энергии трехфазный. <u>МИРТЕК-32-ПУ-D37-2-A1R1-230-5-100A-T-RS485-MOD-P2-B-D в комплекте с МИРТЕК-МС-G/5.F.SS</u> 3 х 230 / 400 В. 5(100)А. Кл. точности 1,0/1,0. Оптопорт, RS-485, GSM Реле отключения нагрузки. Протокол связи МИРТЕК, СПОДЭС	шт.		30500,00	37210,00
7	Замена трехфазного многотарифного прибора учёта электрической энергии трансформаторного подключения с программированием и сменой пароля с материалом подрядчика	Счетчик электрической энергии трехфазный. <u>ОЭС-3-D37-2-A0.5R1-230-5-10A-T-RS485-MOD-P2-BZ-D с модулем МИРТЕК-МС-G/5.F</u> 3 х 230 / 400 В. 5(10)А. Кл. Точности 1,0/1,0. Оптопорт, GSM, RS-485 Протокол связи МИРТЕК, СПОДЭС	шт.		36000,00	43920,00

8	Замена трехфазного многотарифного прибора учёта электрической энергии трансформаторного подключения с программированием и сменой пароля с материалом подрядчика	Счетчик электрической энергии трехфазный. <u>ОЭС-3-D37-2-A0.5R1-230-5-10A-T-RS485-MOD-P2-BZ-D с модулем МИРТЕК-МС-RF433.F</u>	шт.		36000,00	43920,00
		3 х 230 / 400 В. 5(10)А. Кл. точности 1,0/1,0.				
		Оптопорт, RF				
		Протокол связи МИРТЕК, СПОДЭС				
9	Замена трехфазного многотарифного прибора учёта электрической энергии трансформаторного типа с программированием и сменой пароля, с трансформаторами тока и монтажом испытательной колодки (без кабеля) с материалом подрядчика	Счетчик электрической энергии трехфазный. <u>ОЭС-3-D37-2-A0.5R1-230-5-10A-T-RS485-MOD-P2-BZ-D с модулем МИРТЕК-МС-RF433.F</u>	шт.		36000,00	43920,00
		3 х 230 / 400 В. 5(10)А. Кл. точности 1,0/1,0.				
		Оптопорт, RS- 485, RF				
		Протокол связи МИРТЕК				
		Первичный номин. ток: от 50А до 400А				
		Вторичный номин. ток: 5А Класс точности: 0,5 Номин. частота: 50 Гц Степень защиты: IP20 Номин. напряжение: 660В <u>Трансформаторы тока серии ТШП-ТЦ-0.66</u>				
10	Замена трехфазного многотарифного прибора учёта электрической энергии трансформаторного типа с программированием и сменой пароля, с трансформаторами тока и монтажом испытательной колодки (без кабеля) с материалом подрядчика	Счетчик электрической энергии трехфазный. <u>ОЭС-3-D37-2-A0.5R1-230-5-10A-T-RS485-MOD-P2-BZ-D с модулем МИРТЕК-МС-G/5.F</u>	шт.		36000,00	43920,00
		3 х 230 / 400 В. 5(10)А. Кл. точности 1,0/1,0.				
		Оптопорт, RS-485, GSM				
		Протокол связи МИРТЕК, СПОДЭС				
		Первичный номин. ток: от 50А до 400А				
		Вторичный номин. ток: 5А Класс точности: 0,5 Номин. частота: 50 Гц Степень защиты: IP20 Номин. напряжение: 660В <u>Трансформаторы тока серии ТШП-ТЦ-0.66</u>				
11	Обследование точки учета МКД для	1. Описание МКД в котором расположена точка учета.	шт.		1500,00	1830,00

	установки МСПД, ретранслятора, ОДПУ	2. Структурирование (группирование), по точке учета, имеющегося установленного энергооборудования, фиксация его технических характеристик и схемы включения.				
		3. Проведение замеров уровня GSM сигнала (с указанием оператора связи) и также наличия в МКД каналов связи Ethernet (с указанием возможных провайдеров).				
		4. Определение необходимого объема работ для приведения точки учета в соответствие с НТД, с разработкой перечня работ и фиксацией его в Акте обследования.				
		5. Формирование Акта обследования установленной формы по результатам обследования.				
		6. При выявлении при проведении обследования фактов неучтенного потребления, осуществить				
		фотофиксацию и оперативно сообщить об этом Заказчику для организации работы по выявлению неучтенного потребления.				
12	Демонтаж трансформаторов тока (комплект из 3 шт.)	Работы выполняются с восстановлением цепи питания	шт.		1440,00	1756,00
13	Установка трансформаторов тока (комплект из 3 шт.)	Работы выполняются без материала подрядчика	шт.		1600,00	1952,00
14	Демонтаж однофазного прибора учета (без материала подрядчика)	Работы выполняются без материала подрядчика	шт.		1200,00	1464,00
15	Демонтаж трехфазного прибора учета	Работы выполняются без материала подрядчика	шт.		1450,00	1769,00
16	Установка однофазного прибора учета (без материала подрядчика)	Работы выполняются без материала подрядчика	шт.		1300,00	1586,00
17	Установка трехфазного прибора учета	Работы выполняются без материала подрядчика	шт.		1900,00	2318,00
18	Установка модуля сбора и передачи данных с материалом подрядчика	Комплект оборудования для удалённого доступа к объекту через GSM-сеть с материалом подрядчика устанавливается на опорах. <u>Модуль МИРТ 851 исп.2</u>	шт.		119700,00	146034,00
19	Установка антенны для модуля сбора и	Антенна ПАВ-1Г-М для коммуникационных модулей.	шт.		10500,00	12810,00

	передачи данных с материалом подрядчика	Предназначена для стационарной установки <u>Антенна ПАВ-1Г-М</u>				
20	Подключение прибора учета к УСПД, пуско-наладочные работы	Работы выполняются без материала подрядчика. Подключение и проверка правильности подключения и работоспособности электросчетчика, оборудования передачи данных	шт.		1380,00	1683,60
21	Прокладка трубы гофрированной с крепежом до 25 мм2 с материалом подрядчика	Труба гофрированная легкая ПВХ, ПНД с зондом <u>труба гофрированная легкая ПВХ, ПНД с зондом ИЭК</u>	шт.		145,00	176,90
22	Монтаж проводки кабелем на три жилы сечением от 1,5 до 2,5 мм2 в помещении МКД с материалом подрядчика	Силовые кабели ВВГп-нг (А) LS и ВВГнг(А)-FRLSLT с медной жилой, изоляцией и оболочкой из ПВХ пониженной пожарной опасности <u>ВВГп-нг (А) LS 2х1.5</u> <u>ВВГп-нг (А) LS 2х2,5 «Электрокабель»</u>	шт.		370,00	451,40
23	Установка коммуникационного модуля с материалом подрядчика Тип 8	Модуль связи универсальный сменный, GSM со встроенной антенной, работающий в сети 2G или 4G, поддерживающий режим работы с двумя SIM-картами, программно и аппаратно совместимый **) с приборами учёта МИРТЕК-12-РУ-D17 и МИРТЕК-32-РУ-D37. <u>МИРТЕК-МС-G/5.F.SS</u>	шт.		2526,23	3082,00
24	Замена коммуникационного модуля с материалом подрядчика Тип 2	Мастер-модуль связи универсальный сменный, работающий в сети 2G или 4G, поддерживающем режим работы с двумя SIM-картами, выполняющий функции: • организует работу в режиме прямого канала между ПУ, подключенными по RS485 и системой верхнего уровня управления для передачи от ПУ данных по запросу из системы верхнего уровня; • выполняет подключение к M2M-серверу и поддержание соединения в режиме клиента; • обеспечивает открытие прослушивающего соединения в режиме сервера и переключение на дополнительные сервера при отсутствии соединения с основным сервером. Программная и аппаратная совместимость **) с приборами учёта МИРТЕК-12-РУ-D17 и МИРТЕК-32-РУ-D37. <u>МИРТЕК-МС-RFLT.F.SS-RS485</u>	шт.		2800,00	3416,00
25	Замена коммуникационного модуля с материалом подрядчика Тип 3	Мастер-модуль связи универсальный сменный, работающий в сети 2G или 4G, поддерживающий режим работы с двумя SIM-картами, выполняющий функции: • построение MESH-сети (433 МГц) включающей ПУ и ретрансляторы;	шт.		2800,00	3416,00

		• организация канала доступа из сети GSM к устройствам MESH-сети; • построение подсетей; • ретрансляция запросов и ответов, выполненных по протоколам «МИРТЕК» и «СПОДЭС»; • изменение радиогруппы ПУ в сети. • подключение к M2M-серверу и поддержание соединения в режиме клиента; • открытие прослушивающего соединения в режиме сервера; • переключение на дополнительные сервера при отсутствии соединения с основным сервером. Программная совместимость **) с модулями серии МИРТЕК-МС. Программная и аппаратная совместимость **) с приборами учёта МИРТЕК-12-ПУ-D17 и МИРТЕК-32-ПУ-D37. <u>МИРТЕК-МС-RFLT.F.SS-RF433.F</u>				
26	Установка коммуникационного модуля с материалом подрядчика Тип 7	Мастер-модуль связи универсальный сменный, работающий в сети 2G или 4G, поддерживающий режим работы с двумя SIM-картами, выполняющий функции: • построение MESH-сети (433 МГц) включающей ПУ и ретрансляторы; • организация канала доступа из сети GSM к устройствам MESH-сети; • построение подсетей; • ретрансляция запросов и ответов, выполненных по протоколам «МИРТЕК» и «СПОДЭС»; • изменение радиогруппы ПУ в сети. • подключение к M2M-серверу и поддержание соединения в режиме клиента; • открытие прослушивающего соединения в режиме сервера; • переключение на дополнительные сервера при отсутствии соединения с основным сервером. Программная совместимость **) с модулями серии МИРТЕК-МС. Программная и аппаратная совместимость **) с приборами учёта МИРТЕК-12-ПУ-D17 и МИРТЕК-32-ПУ <u>МИРТЕК-МС-RFLT.F.SS-RF433.F</u>	шт.		3000,00	3660,00

«ЗАКАЗЧИК»

_____/ Д.С.Волков/
М.П.

«ПОДРЯДЧИК»

_____/А.А. Яковлев/
М.П.

Приложение № 2

Реестр заявок № ____ от _____ 20__ г.

(на установку/замену общедомовых ПУ с трансформаторами тока/ без трансформаторов тока и (или иного оборудования)

№ п/п	Адрес установки/замены	Вид услуги (замена или установка)	ФИО и контактные телефоны представителя Управляющей компании, осуществляющего допуск Исполнителя для работы в действующей электроустановке	Примечание

Генеральный директор

АО «Горэлектросеть» г. Невинномысск

_____/Волков Д.С.

ФОРМА СОГЛАСОВАНА

«ЗАКАЗЧИК»

«ПОДРЯДЧИК»

_____/Д.С. Волков/

М.П.

_____/А.А. Яковлев/

М.П.

Приложение № 2.1.

Реестр заявок № ____ от _____ 20__ г.

(на установку/замену ИПУ)

№ п/п	ФИО (собственника)	Замена ИПУ	Адрес, л/с (установки/замены)	Телефон	Акт	Тип прибора учета	Примечание

Генеральный директор

АО «Горэлектросеть» г. Невинномысск

_____/Д.С. Волков

ФОРМА СОГЛАСОВАНА

«ЗАКАЗЧИК»

«ПОДРЯДЧИК»

_____/ Д.С.Волков/

М.П.

_____/А.А. Яковлев/

М.П.

АКТ ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ ОБОРУДОВАНИЯ № _____ от _____ 2025г.

Акционерное общество «Горэлектросеть» г. Невинномысск, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора _____, действующего на основании Устава, передал, а

_____, именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице _____ действующего на основании Устава, принял для оказания услуг следующие материалы:

№ п/п	Наименование	Заводской номер	Стоимость	Количество	Наличие паспорта	Примечание
1						

Подрядчик:

АО «Горэлектросеть» г. Невинномысск

Подрядчик:

Генеральный директор

Генеральный директор

_____/Д.С. Волков

М.П.

_____/А.А. Яковлев

М.П.

ФОРМА СОГЛАСОВАНА

«ЗАКАЗЧИК»

«ПОДРЯДЧИК»

_____/Д.С. Волков/

М.П.

_____/А.А. Яковлев/

М.П.

Акт программирования (параметрирования) электронного multifunctional счётчика электроэнергии

«__» 20__ г.

№

Заказчик	АО «Горэлектросеть» г. Невинномысск			
Адрес места установки ПУ				
Место выполнения:	☐ Выезд / ☐ Офис	☐ Юрлицо / ☐ Физлицо	☐ Население/ ☐ за искл. населения	
Прибор учёта (ПУ)	тип:			№
Класс точности P/Q:	Дата госповерки счётчика:			
Измеряемая энергия:	☐ активная приём (A+)	☐ активная отдача (A-)	☐ реактивная приём (R+)	☐ реактивная отдача (R-)
Номинальное напряжение счётчика, В	Номинальный, базовый (максимальный) ток, А			
Число разрядов до/после запятой	Коэффициент трансформации по I / U			
Постоянная счётчика	имп./ (кВт*ч), имп./ (квар*ч)			

Тарифные зоны суток (отмечены знаком «V» в первой колонке):		Интервалы тарифных зон суток, час:											
Месяцы:		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Двухзонный													
☒	T1	Дневная	07-23	07-23	07-23	07-23	07-23	07-23	07-23	07-23	07-23	07-23	07-23
☒	T2	Ночная	23-07	23-07	23-07	23-07	23-07	23-07	23-07	23-07	23-07	23-07	23-07
Трёхзонный													
☐	T1	Пиковая (для населения)	07-10 17-21	07-10 17-21	07-10 17-21	07-10 17-21	07-10 17-21	07-10 17-21	07-10 17-21	07-10 17-21	07-10 17-21	07-10 17-21	07-10 17-21
☐	T2	Ночная	23-07	23-07	23-07	23-07	23-07	23-07	23-07	23-07	23-07	23-07	23-07
☐	T3	Полупиковая	Остальное время										

В выходные и праздничные дни учёт ведётся аналогично. Особые дни отсутствуют.

В соответствии с Приказом ФСТ России от 26.11.2013г. № 1473-э (для населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей), Приказом Федеральной антимонопольной службы России от 17 декабря 2019 г. № 1683/19 (для потребителей, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий).

Показания

Тип показания	Показания, кВт*ч, квар*ч				
	T1	T2	T3	T4	Tсумм
Активная, потребление					
Активная, генерация					
Реактивная, потребление					
Реактивная, генерация					

Пломбы

Место установки	Установлены	Сняты
RS-485/RS-232/CAN-порт		
Оптопорт		
Кн. ДСТП		
Клеммная крышка		
Щит		

Пароль доступа к изменению параметров: _____

Заключение:

- ПУ ведёт учёт электроэнергии по зонам суток – ___ зоны для потребителей: _____.
- Дата и время ПУ соответствуют местному времени в г. Севастополе: МСК (UTC +3). Переход времени зима/лето – запрещён.
- При изменении Федеральной Антимонопольной Службой (ФАС) интервалов тарифных зон суток, счётчик подлежит перепрограммированию.

Проверку провёл: _____ (ФИО / подпись)

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение комплекса работ по установке (замене) интеллектуальных приборов учёта электрической энергии и (или) иного оборудования, обеспечивающего коммерческий учёт электрической энергии (мощности) АО «Горэлектросеть» г. Невинномысск.

1. Заказчик: АО «Горэлектросеть» г. Невинномысск.

2. Предмет закупки: выполнение комплекса работ по установке (замене) интеллектуальных приборов учёта электрической энергии и (или) иного оборудования, обеспечивающего коммерческий учёт электрической энергии (мощности) АО «Горэлектросеть» г. Невинномысск.

3. Цена договора: 14 640 000 (Четырнадцать миллионов шестьсот сорок тысяч рублей) рублей 00 копеек.

Цена договора является твердой и изменению не подлежит, за исключением случаев:

- если по предложению Заказчика увеличивается заявленный объем выполняемой работы. При этом изменение цены договора пропорционально дополнительному объему работы исходя из установленной в договоре цены единицы работы, без изменения качества выполняемой работы и иных условий договора;

- уменьшения потребности Заказчика.

- изменения стоимости и количества материалов Подрядчика, используемых при выполнении работ.

4. Место, сроки (периоды) и условия выполнения работ:

4.1. Место выполнения работ – согласно заявке Заказчика на территории города Невинномыска.

4.2. Срок действия договора: с момента подписания договора и действует до 30.06.2026г.

4.3. Срок выполнения работ: Работы выполняются по заявке Заказчика, в течение 1- го рабочего дня с момента получения заявки Подрядчиком.

5. Порядок оплаты:

Оплата производится на основании счета на оплату, в рублях, путём безналичного перечисления денежных средств на расчётный счёт Подрядчика в течение 7 (семи) рабочих дней с момента подписания Заказчиком Акта выполненных работ (УПД).

Заказчик на основании письменного обращения Подрядчика на свое усмотрение имеет право перечислить Подрядчику аванс.

6. Общие требования к выполнению работ:

6.1. Выполнение работ осуществляется по мере возникновения потребности Заказчика. Перечень работ, подлежащих выполнению, приведён в Приложении № 1 к настоящему Договору. Ежедневный объем работ определяется сторонами на основании заявок с указанием в них перечня работ, подлежащих выполнению, и переданных Подрядчику, в том числе посредством факсимильной связи, электронной почты, сети Интернет. Выполнение работ подтверждается актами выполненных работ (УПД).

6.2. Работы выполняются силами Подрядчика (субподрядчика) с применением специализированного инструмента, средств индивидуальной защиты, специализированных средств, позволяющих выполнять работы на высоте, в спецодежде.

6.3. Подрядчик (субподрядчик) обязан производить программирование (параметрирование) приборов учета электроэнергии и устройств передачи данных по требованиям Заказчика со сменой пароля для защиты от несанкционированного доступа и для отключения доступа к управлению вновь введенными функциями из минимального набора функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности). Пароли должны передаваться Заказчику для дальнейшего обслуживания интеллектуальной системы учета. Пароли не должны передаваться третьим лицам (защита персональных данных). Заказчик вправе требовать от Подрядчика (субподрядчика) настройку (проверку ранее установленных и корректность их срабатывания) следующих параметров:

1. Для приборов учета электроэнергии:

- параметры времени;
- параметры интегрирования;
- организация и параметры тарификации;
- организация и параметры индикации;
- организация и параметры связи с внешним оборудованием и устройствами;
- учет коэффициентов трансформации;
- переход времен года и времен суток;
- настройки срабатывания, встроенного реле нагрузки (Максимальный ток размыкания счетчика со встроенными расцепителями – не менее 1,1 I макс, с количеством циклов срабатывания не менее 5000 включения/отключения);
- смена паролей для изменения и/или чтения;
- другие настройки для организации передачи данных в объеме, определенном законодательством, в т.ч. любые соответствующие требованиям постановления Правительства РФ от 19.06.2020 г. № 890;
- проверку состояния самодиагностики и уровня заряда встроенного элемента питания.

2. Для каналообразующей аппаратуры (устройства сбора и передачи данных, базовые станции):

- параметры времени;
- организация и параметры связи с внешним оборудованием и устройствами;
- программную проверку параметров, установленных на заводе: настроек мощности, частотного диапазона и др., на их соответствие требованиям к работе в свободном, безлицензионном диапазоне частот;
- другие настройки для организации передачи данных в объеме определенном законодательством.

Подрядчик (субподрядчик) выполняет работы по программированию приборов учета электрической энергии персоналом, имеющим соответствующие сертификаты от производителей приборов учета, с которыми они работают. Данные работы должны производиться с использованием фирменного программного обеспечения производителей электрооборудования. В результате проведения процедуры программирования для каждого прибора учета электрической энергии формируется Акт программирования (параметрирования) электронного многофункционального счетчика электроэнергии, подписанный подрядчиком (субподрядчиком), с указанием проведенного объема программирования и/или проверенных параметров и заверенный печатью. После монтажа прибора учета электрической энергии Акт программирования должен передаваться Заказчику.

6.4. Подрядчик (субподрядчик) выполняет работы с использованием собственного оборудования, инструментов, приборов и другого оборудования, инвентаря необходимого при выполнении работ.

Работники Подрядчика, выполняющие работы на высоте, должны иметь квалификацию, соответствующую характеру выполняемых работ. Уровень квалификации должен подтверждаться документом о профессиональном образовании (обучении) и (или) о квалификации и должен быть предъявлен Заказчику по его письменному требованию. Подрядчик выполняет работы с обязательным соблюдением:

1. Приказа Минтруда РФ от 16.11.2020 N 782Н «Об утверждении правил по охране труда при работе на высоте».

2. Норм и правил охраны труда, пожарной безопасности и производственной санитарии.

Подрядчик обязан проводить все виды инструктажей по охране труда и фиксировать результаты проведения инструктажей в соответствующих журналах.

6.5. Ответственность за привлекаемых субподрядчиков несет Подрядчик. Подрядчику запрещается передавать любую информацию о Заказчике, ставшую известной Подрядчику при выполнении работ по настоящему Договору, за исключением информации, подлежащей раскрытию третьим лицам по законодательству РФ.

6.6. В случае выполнения Работ несоответствующего качества и несвоевременного устранения замечания Заказчика в сроки, указанные в договоре, Подрядчик за каждый факт такого нарушения оплачивает Заказчику неустойку в размере 10 % цены работы, выполненной несоответствующим качеством.

При обнаружении недостатков результатов выполненных работ, составляется акт о недостатках выполненных работ, подписываемый обеими сторонами. В акте должны быть указаны перечень выявленных недостатков и сроки их устранения.

6.7. Подрядчик обязан осуществлять фотофиксацию. Фотофиксация осуществляется представителем Подрядчика с использованием фотоаппарата или иного устройства, позволяющего сделать цветные фотоизображения (снимки), которые подробно отражают характерные параметры объекта работ.

Формат фотоизображения (снимка) должен быть: *.jpeg, соотношение сторон 4:3 или 16:9, цветное изображение, без использования цифрового увеличения («зума»). Масштаб фотоизображения (снимка) должен быть выбран таким образом, чтобы возможно было подробно просмотреть характерные параметры, объем и (или) качество выполненных работ, а также используемые при выполнении работ материалы. В случае если в кадре фотоизображения (снимка) присутствует рабочий персонал, такой персонал должен быть в спецодежде.

В случае некачественной съемки, Подрядчику необходимо произвести повторную съемку с изменением параметров фотоаппарата, применением дополнительного освещения, изменением ракурса или масштаба съемки и прочее.

В случае если Заказчик принял решение, что материалы фотофиксации являются некачественными, в течение 3 (трех) рабочих дней уведомляет Подрядчика о необходимости проведения повторной съемки. Подрядчик в срок не более 1 (одного) рабочего дня, со дня уведомления Заказчиком обязан устранить выявленные замечания и повторно представить исправленные материалы фотофиксации Заказчику.

6.8. Все фотоизображения (снимки) систематизируются и упорядочиваются Подрядчиком путем формирования фотоотчета на день производства работ. Фотоизображение (снимок) должно содержать в названии файла дополнительную информацию, в котором указывается:

- адрес выполнения работ;
- кем был сделан снимок;
- дату и время, когда было сделано фотоизображение (снимок);
- наименование стадии работ («до начала работ», «результат работ»).

Фотоизображения (снимки) на всех стадиях «до начала работ», «результат работ» должны быть выполнены с одной точки, с одного ракурса. Подрядчик обязан представить материалы фотофиксации Заказчику в виде архива на адрес электронной почты.

Фотоотчет работ по установке (замене) прибора учета электрической энергии и/или иного оборудования, обеспечивающего коммерческий учет электрической энергии (мощности) предоставляется в адрес Заказчика в виде электронного архива и должен в обязательном порядке содержать фотографии общих планов расположения установленного (заменяемого) прибора учета электрической энергии и/или иного оборудования, фотографии установленного (заменяемого) прибора учета электрической энергии их заводские номера, показания и номера охранных пломб и места их установки.

При установке (замене) измерительных трансформаторов тока и напряжения и/или иного оборудования, обеспечивающего коммерческий учет электрической энергии (мощности), передаваемый электронный архив так же должен содержать фотографии общих планов расположения установленного (заменяемого) оборудования их заводские номера, номера охранных пломб и места их установки.

6.9. Работы выполняются Подрядчиком в электроустановках, согласно Заявке Заказчика по:

- установке (замене) однофазных приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, обеспечивающего коммерческий учет электроэнергии (мощности);
- установке (замене) трехфазных приборов учета электрической энергии непосредственного включения и (или) иного оборудования, обеспечивающего коммерческий учет электроэнергии (мощности);
- установке (замене) трехфазных приборов учета электрической энергии полукосвенного включения и (или) иного оборудования, обеспечивающего коммерческий учет электроэнергии (мощности);
- установке (замене) устройств сбора и передачи данных (УСПД, МСПД);
- установке (замене) и подключению трансформаторов тока;
- установке (замене) коммутационной аппаратуры;
- прокладке (замене) силовых и вторичных измерительных цепей;
- установке (замене) каналобразующей аппаратуры;
- программированию (параметрированию) приборов учета;
- иные работы в соответствии с направленной Заявкой Заказчика.

6.10. При выполнении работ по установке (замене) приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, обеспечивающего коммерческий учет электроэнергии, Подрядчик обязан осуществить в следующей последовательности:

- оформление акта недопуска в случае недопуска к месту установки (замене) прибора учета электрической энергии и (или) иного оборудования;
- проверку правильности места выполнения работ на соответствие данным, указанным в заявке Заказчика;
- фотофиксацию места планируемого для монтажа прибора учета электрической энергии и (или) иного оборудования до начала работ.
- установку (замену) прибора учета электрической энергии и (или) иного оборудования,
- фотофиксацию установленного прибора учета электрической энергии и (или) иного оборудования после окончания работ;
- оформление Акта допуска в эксплуатацию оборудования и оформление Акта выполненных работ по установке (замене) приборов учета электрической энергии и иного оборудования (УПД), необходимого для организации коммерческого учета электрической энергии.

В случае если при выполнении работ по установке (замене) приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, обеспечивающего коммерческий учет электроэнергии, Подрядчиком было демонтировано какое-либо оборудование, принадлежащее Заказчику, то Подрядчиком должна быть обеспечена передача демонтированного оборудования (приборы учета и иное оборудование) Заказчику вместе с результатом работ.

По окончании выполнения работ по установке (замене) приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, обеспечивающего коммерческий учет электроэнергии Подрядчик оформляет Акт выполненных работ по установке (замене) приборов учета электрической энергии и иного оборудования (УПД), необходимого для организации коммерческого учета электрической энергии, который обязан передать (на следующий рабочий день посредством электронной почты на электронный адрес Заказчика, и в течение двух рабочих дней на бумажном носителе) Заказчику вместе с: Актом выполненных работ (УПД), а также с паспортом нового прибора учета электрической энергии (и паспортами иного установленного (заменённого) оборудования), Актом программирования (параметрирования) электронного многофункционального счетчика электроэнергии, гарантийными обязательствами завода-изготовителя прибора учета электрической энергии и (или) иного оборудования, фотоотчетом результатов выполненных работ.

6.11. Заказчик вправе в любое время проверять ход и качество выполняемой Подрядчиком работы, не вмешиваясь в производственную и хозяйственную деятельность Подрядчика:

- посредством запроса у Подрядчика расшифровки стоимости работ, информации, сведений и/или документов.
- путем непосредственного осмотра и проверки выполняемой работы, в т.ч. оборудования монтаж/замена которого осуществляется в данный момент, а также инструмента, которым производятся работы.

6.12. Заказчик имеет право остановить работы, выполняемые Подрядчиком, при выявлении фактов нарушения последним требований законодательства в области электроэнергетики, которые могут повлечь за собой и создающих угрозу жизни и здоровью людей, повреждению имущества, создающих предпосылки развития аварийных ситуаций до их устранения. Заказчик обязан оплатить стоимость фактически выполненных Подрядчиком работ на момент приостановления Работ согласно направленному уведомлению об их приостановлении.

6.13. Результат работ должен соответствовать требованиям законодательства в области электроэнергетики, энергосбережения и строительства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, технической документации, требованиям, изложенным в настоящем Договоре, требованиям органов государственной власти и управления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенные другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ.

6.14. Место проведения работ должно быть защищено Подрядчиком с целью исключения доступа к нему посторонних лиц. Работы должны быть выполнены с учетом максимального сохранения в первоначальном виде всех конструктивных частей, инженерных систем и оборудования.

6.15. Материалы, необходимые для выполнения работ, предоставляются Подрядчиком.

6.16. Подрядчик при выполнении работ обязуется использовать своё оборудование и инструменты, необходимые для выполнения работ. Оборудование и инструменты, применяемые для выполнения работ должны соответствовать требованиям Правил охраны труда.

6.17. Все материалы, оборудование и инструменты, используемые Подрядчиком при проведении работ, должны быть сертифицированы. Приборы учета электрической энергии и/или измерительные трансформаторы, устанавливаемые Подрядчиком должны быть поверены.

Входной контроль приборов учета электроэнергии осуществляет Подрядчик, путем проведения входного контроля в лаборатории Заказчика, и его параметрирования своими силами.

Для новых моделей, поставщиков оборудования проводятся испытания в достаточном объеме для определения корректности работы оборудования.

Средства измерения, используемые при проведении работ, на момент установки должны иметь действующую поверку со сроком давности менее 1 (одного) года, а также должны быть внесены в Государственный реестр средств измерений Российской Федерации.

Заменяемые комплектом средства измерения должны быть одного типа и иметь аналогичные характеристики (метрологические, геометрические и т.д.) и сроки проведения последней поверки (с допустимым диапазоном отклонения не более чем 2 (два) месяца).

6.18. В случае отсутствия технической возможности исполнения своих обязательств, Подрядчик обязан направить письменное уведомление Заказчику с указанием причин. В свою очередь Заказчик обязан дать письменное разъяснение о дальнейших действиях заказчика, в течение трех рабочих дней.

6.19. Подрядчик несет перед Заказчиком ответственность за последствия неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств Субподрядчиком в соответствии с п. 1 ст. 313 и ст. 403 ГК РФ.

7. Требования к Подрядчику (субподрядчику).

При выполнении работ на объектах электросетевого хозяйства повышенной опасности (ПС, РП, ТП, КТП и т. п.), подрядчик (субподрядчик) обязан организовать своему персоналу прохождение у владельца (собственника) объекта электросетевого хозяйства (ПС, РП, ТП, КТП и т. п.) вводного и целевого инструктажа по охране труда, инструктажа по правилам пожарной безопасности (ППБ) с учетом особенностей выполнения работ на энергообъектах, указать имеющиеся на выделенном участке работ опасные производственные факторы. Инструктажи оформляются записями в журналах инструктажа владельца (собственника) объекта электросетевого хозяйства (ПС, РП, ТП, КТП и т. п.).

Наличие материально-технической базы.

8. Качество работ:

8.1. Результат работ должен соответствовать требованиям законодательства в области электроэнергетики и энергосбережения, в том числе Главам 1.5, 7.1 Правил устройства электроустановок, X разделу Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии", Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», проектно-технической документации (при наличии), согласованной с Заказчиком.

8.2. Результат работы должен быть пригоден для использования по назначению в течение 12 месяцев с момента его передачи Заказчику.

8.3. Подрядчик несет ответственность за надлежащее качество предоставленных им материалов и оборудования. Гарантийный срок на предоставленные Подрядчиком материалы и оборудование составляет 36 месяцев с момента подписания Акта выполненных работ (УПД).

8.4. В случае предъявления Заказчиком требования о безвозмездном устранении недостатков выполненной работы согласно п. 1 ст. 723 ГК РФ они должны быть устранены Подрядчиком в течение 1 (одного) рабочего дня с момента получения такого требования.

8.5. Заказчик вправе устранять недостатки выполненной Подрядчиком работы самостоятельно или с привлечением третьих лиц и требовать от Подрядчика возмещения расходов на их устранение.

8.6. Подрядчик обязан возместить расходы Заказчика на устранение недостатков выполненной работы в течение 3 (трех) банковских дней с момента получения требования Заказчика и подтверждающих расходы документов.

8.7. Если отступления в работе от условий Договора или иные недостатки результата работы не были устранены в установленный Договором срок, либо являются существенными и неустраняемыми, Заказчик вправе отказаться от исполнения Договора, потребовать его расторжения и возмещения причиненных убытков.

9. Привлечение соисполнителей (юридических или физических лиц, выполняющих часть работ по договору): допускается. Объем привлечения соисполнителей определяются Подрядчиком самостоятельно.

Документ подписан электронной подписью на
Электронные Торги России

Идентификатор документа dbfileb5m4i5o0000pmjru5srdo6oqeg

Номер договора 258
Дата заключения договора 26.12.2025

	Владелец сертификата: организация, сотрудник	Серийный номер сертификата	Дата и время подписания
Подпись поставщика (исполнителя, подрядчика)	ООО ПК "СЕВАСТОПОЛЬ" ЯКОВЛЕВ АНТОН АЛЕКСАНДРОВИЧ, ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР	2E5807E0022B34F9246008690F546AD77	24.12.2025 11:37 MСК Подпись соответствует файлу документа
Подпись заказчика	АО "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" Г.НЕВИННОМЫССК ВОЛКОВ ДЕНИС СЕРГЕЕВИЧ, ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР	233F965008DB334A24E31C50A652E0340	26.12.2025 10:24 MСК Подпись соответствует файлу документа

Номер процедуры 0065625001DP | 32515485314