

ЭНЕРГОСЕРВИСНЫЙ КОНТРАКТ № 0163300000416000036

г. Сычевка

«12» ноября 2016 г.

Отдел городского хозяйства Администрации муниципального образования «Сычевский район» Смоленской области, действующий от имени и в интересах муниципального образования Сычевского городского поселения Сычевского района Смоленской области, именуемый в дальнейшем «Заказчик», в лице начальника отдела городского хозяйства Нефедова Анатолия Викторовича, действующего на основании Положения, с одной стороны, и Публичное акционерное общество междугородной и международной электрической связи «Ростелеком» именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с другой стороны, в лице исполняющего обязанности директора Смоленского филиала ПАО «Ростелеком» Фоменко Сергея Валерьевича действующего на основании Устава Общества, Положения о Смоленском филиале ПАО «Ростелеком» и доверенности № 01/29/421-16 от 01.09.2016г., вместе именуемые «Стороны», а по отдельности – «Сторона», заключили энергосервисный контракт (далее – «Контракт»), с целью обеспечения эффективного и рационального использования энергетических ресурсов Заказчика при эксплуатации объектов наружного (уличного) освещения по результатам проведения открытого конкурса (протокол от 18.10.2016 № ПРК 1) о нижеследующем:

1. ТЕРМИНЫ И ПОНЯТИЯ

Энергетический ресурс – электрическая энергия, используемая Заказчиком для обеспечения функционирования Объекта энергосервиса.

Объект энергосервиса – комплекс электроустановок наружного освещения, расположенных на территории города Сычевка в отношении которых проводятся энергосберегающие мероприятия.

Энергосберегающие мероприятия – действия (организационные и технические мероприятия), осуществляемые Исполнителем, и направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности Объекта энергосервиса (снижение потребления энергетического ресурса при сохранении полезного эффекта от его использования). Перечень энергосберегающих мероприятий указан в Приложении № 8.

Базовый уровень потребления – показатель потребления энергетического ресурса в натуральном выражении в базовый период функционирования Объекта энергосервиса (в целом и помесячно) Рассчитывается на основании данных указанных в счетах на электроэнергию в 2015г.

Расчетный период – период времени, установленный Контрактом, в течение которого определяется доля размера экономии энергетических ресурсов.

Базовый период – календарный год, предшествующий году заключения Контракта.

Экономия энергетических ресурсов – сокращение потребления энергетических ресурсов в натуральном выражении в результате реализации энергосберегающих мероприятий с учетом факторов, влияющих на объем потребления энергетического ресурса.

Плановый показатель экономии энергетического ресурса – объем экономии энергетического ресурса в натуральном выражении, который должен обеспечить Исполнитель в результате исполнения настоящего Контракта за весь период достижения экономии (период достижения доли размера экономии, установленный Контрактом).

Фактическая величина экономии – размер экономии энергетического ресурса (доли размера экономии), определенный как разница базового уровня потребления соответствующего энергетического ресурса, приведенного к сопоставимым условиям расчетного периода, и фактического потребления энергетического ресурса в расчетный период.

Приведение к сопоставимым условиям – пересчет значений потребления энергетического ресурса в базовом периоде к условиям расчетного периода путем учета

факторов, влияющих на объем потребления энергетического ресурса.

Сопоставимые условия – условия, позволяющие определить объем потребления энергетического ресурса, за счет устранения влияния изменения независимых от Исполнителя факторов, которые учитываются при определении доли размера экономии энергетического ресурса в расчетном периоде.

Факторы, влияющие на объем потребления энергетического ресурса – не зависящие от Исполнителя факторы, влияющие на объем потребления энергетического ресурса и учитываемые при определении экономии энергетического ресурса в соответствии с Контрактом.

2. ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА

2.1. Предметом настоящего Контракта является осуществление Исполнителем действий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности при использовании (потреблении) энергетического ресурса на Объекте энергосервиса путем реализации перечня Энергосберегающих мероприятий, которые оплачиваются Заказчиком за счет средств, полученных от экономии расходов Заказчика на оплату энергетических ресурсов, возникающих в результате осуществления Исполнителем энергосберегающих мероприятий, на условиях и в порядке, предусмотренных настоящим Контрактом.

Услуги в рамках настоящего Контракта должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации и Технического задания (Приложение № 8).

2.2. Размер экономии энергетического ресурса, который должен обеспечить Исполнитель за весь период действия Контракта с учетом изменения факторов, влияющих на объем потребления энергетического ресурса составляет не менее 2 268 119,4 кВт.ч.

2.3. Перечень мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности определяется данными Заказчика и техническим заданием, предоставленным Заказчиком Исполнителю до заключения настоящего Контракта (Приложение № 8).

3. ОБЪЕКТ ЭНЕРГОСЕРВИСА

3.1. Общая информация и технические характеристики Объекта энергосервиса приведены в Приложение № 1 к настоящему Контракту.

3.2. Объект энергосервиса включает в себя уличные светильники внешнего освещения, опоры освещения, трансформаторные подстанции, шкафы управления, а также связанные с ними кабельные (питающие) сети и другие элементы, без которых невозможно должное функционирование Объекта.

3.3. Заказчик гарантирует, что в отношении Объекта до даты заключения настоящего Контракта собственником или соответствующей эксплуатирующей организацией обеспечено соблюдение всех требований действующего законодательства Российской Федерации, строительных норм и правил Российской Федерации (СНиП), государственных стандартов Российской Федерации (ГОСТ), установленных санитарно-гигиенических и технических требований по режимам энерго- и ресурсоснабжения, режимам и параметрам работы энергопотребляющих установок, режимам и параметрам эксплуатации объекта и помещений с учетом функционального назначения (в том числе в части наличия опор освещения с нарушением требований строительных норм и правил, иных актов).

3.4. В случае, если в ходе исполнения Контракта одной из сторон будет обнаружено, что в отношении Объекта не обеспечено выполнение требований или норм, указанных в п. 3.3 настоящего Контракта, выявленные недостатки фиксируются сторонами. Мероприятия по обеспечению указанных норм и требований осуществляются за счет Заказчика по отдельному договору (контракту) с Исполнителем или третьей стороной, самостоятельно определяемой Заказчиком.

Требования, предъявляемые к Исполнителю в соответствии с настоящим Контрактом, действующим законодательством Российской Федерации, строительными нормами и правилами Российской Федерации (СНиП), государственными стандартами Российской Федерации (ГОСТ), установленными санитарно-гигиеническими и техническими требованиями по режимам энерго- и ресурсоснабжения, режимам и параметрам работы энергопотребляющих

установок, режимам и параметрам эксплуатации объекта и помещений с учетом функционального назначения, выполняются Исполнителем в отношении только тех элементов Объекта энергосервиса, в отношении которых Заказчиком выполнены условия п. 3.3 настоящего Контракта.

При этом Стороны соглашаются с тем, что это может явиться фактором, оказывающим влияние на объемы потребления энергетического ресурса, и подлежать учету в соответствии с п. 6.6 настоящего Контракта.

В случае, если несоблюдение указанных требований влияет на показатели потребления энергетического ресурса, Стороны вносят необходимые изменения в характеристики сопоставимых условий в базовом периоде.

3.5. Обслуживание Объекта энергосервиса, в том числе оборудования и устройств, установленных Исполнителем в ходе реализации энергосберегающих мероприятий, является обязанностью Заказчика.

4. БАЗОВЫЙ ПЕРИОД. БАЗОВЫЙ УРОВЕНЬ ПОТРЕБЛЕНИЯ

4.1. Базовым периодом по настоящему Контракту является период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

4.2. Базовый уровень потребления энергетического ресурса приведен в Приложение № 2 и определен на основании показаний приборов учета за базовый период в целом и за каждый месяц в отдельности.

4.3. В случае невыполнения Заказчиком требований п. 3.3 Контракта базовый уровень потребления подлежит корректировке и определению размера экономии, достигнутой Исполнителем, корректируется с учетом отклонений.

5. ЭНЕРГОСБЕРЕГАЮЩИЕ МЕРОПРИЯТИЯ И ПОРЯДОК ИХ СДАЧИ-ПРИЕМКИ

5.1. Все проводимые в рамках Контракта энергосберегающие мероприятия должны выполняться в соответствии с требованиями действующих нормативных актов. Данные требования выполняются Исполнителем с учетом особенностей, предусмотренных п.3.4 Контракта.

5.2. Исполнитель вправе досрочно сдать результаты энергосберегающих мероприятий в установленном настоящим Контрактом порядке.

По факту реализации Исполнителем Перечня энергосберегающих мероприятий Стороны подписывают Акт приемки энергосберегающих мероприятий (далее – Акт приемки).

5.3. Акт приемки подписывается Заказчиком в срок, не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты получения Акта приемки Заказчиком. В случае, если в течение 5 (пяти) календарных дней с момента получения Акта приемки Заказчиком от Заказчика не поступило обоснованных претензий к качеству выполнения энергосберегающих мероприятий, данные мероприятия (этапы энергосберегающего мероприятия) считаются принятыми Заказчиком без замечаний.

5.4. При выявлении недостатков при приемке осуществленного энергосберегающего мероприятия Стороны составляют акт с перечнем необходимых доработок. Исполнитель устраняет допущенные недостатки в течение срока, определенного в акте, но не более 40 дней. Акт приемки подписывается после устранения Исполнителем всех выявленных при приемке недостатков. Дата подписания данного Акта является датой окончания осуществления соответствующего мероприятия (или этапа мероприятия).

5.5. Исполнитель вправе предоставлять Заказчику рекомендации по дополнительным мероприятиям и мерам экономии энергетического ресурса, используемого на Объекте энергосервиса.

5.6. Исполнитель вправе по согласованию с Заказчиком выполнить дополнительные энергосберегающие мероприятия, не указанные в Приложение № 8 к настоящему Контракту. Выполнение данных мероприятий осуществляется без изменения цены по настоящему Контракту.

5.7. При реализации энергосберегающих мероприятий допускается неоднократное отключение и включение энергетического ресурса на Объекте энергосервиса или отдельных частях Объекта, в отношении которых осуществляются мероприятия, в соответствии с

графиком, согласованным Сторонами.

5.8. Для проверки соответствия качества выполненных Исполнителем работ (оказанных услуг) требованиям, установленным настоящим Контрактом, Заказчик вправе привлекать независимые экспертные организации. Работа независимых экспертных организаций оплачивается Заказчиком.

6. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ЭКОНОМИИ. РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

6.1. Определение фактической величины экономии энергетического ресурса в натуральном выражении, достигнутой Исполнителем, осуществляется после реализации энергосберегающих мероприятий и определяется как разница между объемом потребления Заказчиком энергетического ресурса за аналогичный период базового периода до начала реализации энергосберегающих мероприятий, и объемом потребления Заказчиком энергетического ресурса за одноименный период после реализации энергосберегающих мероприятий, с учетом изменений факторов, оказывающих влияние на объемы потребления энергетического ресурса.

6.2. За расчетный период (период достижения доли размера экономии) по настоящему Контракту принимается календарный месяц.

6.3. Размер экономии (доля размера экономии) энергетического ресурса в натуральном выражении, который должен обеспечить Исполнитель в результате исполнения настоящего Контракта за весь срок действия Контракта, а также доли размера экономии в натуральном выражении за каждый расчетный период в течение срока достижения предусмотренного настоящим Контрактом размера экономии, указаны в Приложении № 4 к настоящему Контракту (далее – плановые показатели экономии энергетического ресурса).

6.4. Фактическое потребление энергетического ресурса в натуральном выражении за расчетный период определяется на основании показаний приборов учета, зафиксированных на начало и конец расчетного периода в Акте о достигнутой экономии энергетического ресурса (Приложение № 7 к настоящему Контракту), который представляется Исполнителем Заказчику в течение 10 (десяти) рабочих дней по окончании расчетного периода вместе со счетом на оплату.

6.5. При определении размера экономии, достигнутого в результате исполнения Контракта, Стороны учитывают факторы, влияющие на объем потребления энергетического ресурса. При наличии в расчетном периоде различий в значениях факторов, влияющих на объем потребления энергетического ресурса, в сравнении с тем же календарным периодом базового периода Исполнитель осуществляет приведение значения фактического потребления энергетического ресурса в данном расчетном периоде к сопоставимым условиям соответствующего периода базового периода.

6.6. В качестве факторов, влияющих на объем потребления энергетического ресурса, Стороны принимают факторы, указанные в Приложении № 5.

6.7. Условия настоящего Контракта по размеру экономии энергетического ресурса считаются выполненными, если фактические показатели экономии энергетического ресурса (приведенные к сопоставимым условиям) в натуральном выражении равны или превышают значения плановых показателей экономии энергетического ресурса, установленных Приложением № 4 к Контракту.

6.8. Снятие показаний приборов учета в рамках настоящего Контракта производится дистанционно с помощью системы дистанционного учета электроэнергии, установленной в соответствии с требованиями Технического задания. Стороны Контракта соглашаются с тем, что показания приборов учета, полученные посредством дистанционной передачи показаний таких приборов учета, являются достоверными и используются для осуществления расчетов по настоящему Контракту при отсутствии обоснованных возражений со стороны поставщика соответствующего энергетического ресурса.

В случае наличия разногласий с поставщиком энергетического ресурса, связанных с объемом фактического потребления энергетического ресурса, Заказчик предоставляет Исполнителю право выступать как представитель Заказчика для участия в переговорах по разрешению указанных разногласий.

6.9. При выходе из строя приборов учета энергетического ресурса фактическое

потребление данного ресурса в соответствующий месяц расчетного периода определяется расчетным способом на основании графика работы системы освещения (Приложение № 3). Факт выхода из строя приборов учета фиксируется соответствующим актом.

6.10. Начальным сроком достижения предусмотренного настоящим Контрактом размера экономии является первый расчетный период, следующий за периодом, в котором Исполнителем был подписан Акт приемки реализованных энергосберегающих мероприятий.

6.11. Конечным сроком достижения предусмотренного настоящим Контрактом размера экономии является последний календарный месяц, в котором истекает срок действия настоящего Контракта.

6.12. График работы системы освещения на 2016 г. и последующие годы действия Контракта указан в Приложение № 3 к настоящему Контракту. График работы системы освещения должен соответствовать требованиям нормативной документации.

7. ЦЕНА КОНТРАКТА, РАЗМЕРЫ ПЛАТЕЖЕЙ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

7.1. Цена Контракта определена в виде процента экономии соответствующих расходов Заказчика на поставки энергетического ресурса в денежном выражении (далее – процент экономии). Процент экономии не подлежит изменению в ходе исполнения настоящего Контракта.

Размер экономии в денежном выражении соответствующих расходов Заказчика на поставки энергоресурсов, который должен обеспечить Исполнитель в ходе выполнения Контракта по состоянию на момент заключения контракта приведен в Приложении № 4 к настоящему Контракту. Стоимость единицы энергетического ресурса, действующая на дату объявления конкурса – 7,40 руб.

7.2. Процент экономии, подлежащий уплате Исполнителю по настоящему Контракту с момента наступления начального срока достижения предусмотренного настоящим Контрактом размера экономии, составляет:

7.2.1. при фактической величине экономии ниже планового показателя доли экономии за очередной расчетный период или равной плановому показателю доли экономии энергетического ресурса – 89% (восемьдесят девять процентов). Данный процент экономии не подлежит изменению в ходе исполнения настоящего Контракта. В случае, если достигнутый исполнителем в календарном периоде размер экономии (доля размера экономии), определенный в стоимостном выражении по ценам (тарифам) на соответствующий энергетический ресурс, фактически сложившимся за период достижения предусмотренного контрактом размера экономии (доли размера экономии), менее размера экономии (доли размера экономии) соответствующих расходов заказчика на оплату энергетического ресурса, предусмотренного контрактом для соответствующего периода, размер платежа рассчитывается от фактически достигнутого;

7.2.2. при фактической величине экономии за очередной расчетный период, превышающей плановый показатель доли экономии энергетического ресурса – 89 % (восемьдесят девять процентов) в части, равной плановому показателю доли экономии энергетического ресурса, и в части дополнительной экономии – 50% (пятьдесят), превышающей плановый показатель доли экономии энергетического ресурса.

Под дополнительной экономией понимается значение, составляющее произведение цены (тарифа) энергетического ресурса, определяемой в соответствии с условиями настоящего Контракта, и положительной разницы между размером достигнутой в результате исполнения настоящего Контракта экономии в натуральном выражении и размером экономии в натуральном выражении, который должен обеспечиваться Исполнителем.

Процент экономии, подлежащий уплате Исполнителю по настоящему Контракту, устанавливается на весь срок действия настоящего Контракта и не подлежит изменению в ходе исполнения настоящего Контракта.

7.3. С момента реализации первого энергосберегающего мероприятия и до момента наступления первого периода достижения экономии, предусмотренного Приложение № 4 к настоящему Контракту, размер экономии в денежном выражении, подлежащий выплате Исполнителю, устанавливается на уровне, указанному в пункте 7.2.1. настоящего Контракта, от фактически достигнутого объема экономии соответствующих расходов Заказчика на оплату

энергетического ресурса.

7.4. Размер платежа за достигнутую долю экономии в расчетном периоде, покрывающий в том числе расходы Исполнителя по реализации энергосберегающих мероприятий, составляет процент от достигнутого размера экономии соответствующих расходов Заказчика на оплату энергетического ресурса, определенного в стоимостном выражении по ценам (тарифам) на энергетический ресурс, фактически сложившимся за период достижения предусмотренного настоящим Контрактом размера экономии, но не менее тарифа действующего на момент заключения контракта, с учетом факторов, оказывающих влияние на объемы потребления энергетического ресурса.

7.5. Под фактически сложившейся ценой (тарифом) за расчетный период исполнения настоящего Контракта на энергетический ресурс понимается средневзвешенная цена (тариф), равная отношению суммы произведений объемов поставки (купли-продажи, передачи) энергетического ресурса и тарифов (цен), по которым осуществлялись расчеты за соответствующие объемы энергетического ресурса, сложившиеся за период достижения доли размера экономии, к суммарному объему поставки (купли-продажи, передачи) энергетического ресурса за этот период.

7.6. В случае применения к Исполнителю мер ответственности в соответствии с п. 11.2 настоящего Контракта в виде начисления неустойки (штрафа, пени), размер которых не превышает платеж Заказчика за очередной расчетный период по энергетическому ресурсу, данные денежные требования могут быть зачтены в составе очередного платежа Заказчика (размер платежа, определенный в соответствии с настоящим Контрактом, уменьшается на размер соответствующих денежных требований Заказчика).

7.7. Оплата по настоящему Контракту производится за счет средств Заказчика путем безналичного перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя на основании подписанного Сторонами Акта о достигнутой экономии энергетического ресурса. В случае изменения расчетного счета Исполнитель обязан в течение 1 рабочего дня в письменной форме сообщить об этом Заказчику с указанием новых реквизитов расчетного счета. До момента получения информации об изменении расчетного счета Исполнителя все риски, связанные с перечислением Заказчиком денежных средств на указанный в настоящем Контракте счет Исполнителя, несет Исполнитель.

7.8. В целях проведения расчетов Заказчик в течение 10 (десяти) календарных дней с момента окончания очередного расчетного периода направляет Исполнителю:

- сведения о показаниях приборов учета и фактическом объеме потребления энергетического ресурса за расчетный период;
- сведения об изменениях значений факторов, влияющих на объем потребления энергетического ресурса, в расчетный период в сравнении с аналогичным календарным периодом базового периода;
- отчеты по приведению фактического объема потребления энергетического ресурса в расчетном периоде к сопоставимым условиям;
- отчет по объему достигнутой доли экономии энергетического ресурса в натуральном выражении;
- отчет по экономии расходов Заказчика на оплату энергетического ресурса в стоимостном выражении и размера платежа по Контракту.

При наличии у Исполнителя доступа к средствам мониторинга данных о потреблении энергетического ресурса и другим данным получаемых диспетчерским центром автоматизированной системы управления уличным освещением, сведения о показаниях приборов учета и фактическом объеме потребления энергетического ресурса за расчетный период могут браться напрямую из автоматизированной системы управления уличным освещением.

Исполнитель в течение 10 (десяти) календарных дней после получения данных об объеме потребления и цене на энергетический ресурс направляет Заказчику Акт о достигнутой доле экономии энергетического ресурса.

Срок предоставления указанных документов Заказчику может быть изменен с учетом сроков, установленных для снятия показаний приборов учета и предоставления платежных документов в договоре, заключенном Заказчиком с поставщиком энергетического ресурса.

В случае, если окончание расчетного периода приходится на декабрь очередного календарного года, указанные документы предоставляются Исполнителем не позднее 15 января следующего года.

7.9. Заказчик в течение 3 (трех) рабочих дней со дня поступления документов, указанных в пункте 7.8 настоящего Контракта, обязан подписать Акт о достигнутой доле экономии энергетического ресурса.

При наличии разногласий Заказчик составляет Акт о наличии разногласий и направляет Исполнителю в течение 1 (одного) рабочего дня со дня его составления. Исполнитель обязан рассмотреть данный акт в течение 1 (одного) рабочего дня и направить Заказчику результат его рассмотрения. Акт о достигнутой доле экономии энергетического ресурса подписывается Заказчиком в течение 1 (одного) рабочего дня после урегулирования разногласий.

В случае, если в течение 3 (трех) рабочих дней с момента предоставления Исполнителем Акта о достигнутой доле экономии энергетического ресурса Заказчик не направил в адрес Исполнителя Акт о наличии разногласий, Акт о достигнутой доле экономии энергетического ресурса считается принятым и подписанным обеими Сторонами.

7.10. Заказчик обязан перечислить платеж за расчетный период по Контракту в течение 30 (тридцати) дней с момента подписания Акта о достигнутой доле экономии энергетического ресурса.

7.11. Источником финансирования настоящего Контракта являются средства бюджета Сычевского городского поселения Сычевского района Смоленской области.

7.12. В течение 10 (десяти) рабочих дней с момента завершения последнего расчетного периода выполнения Контракта Исполнитель представляет Итоговый отчет, содержащий сведения об объеме плановой и фактической экономии энергетического ресурса в натуральном выражении за весь срок действия настоящего Контракта.

Итоговый отчет должен содержать следующие сведения:

- сведения о фактическом объеме потребления энергетического ресурса за весь срок действия Контракта;

- отчет объема достигнутой экономии энергетического ресурса в натуральном выражении и сравнение с плановыми показателями экономии энергетического ресурса за весь срок действия Контракта;

- результаты отчета экономии энергетического ресурса в натуральном выражении за весь срок действия Контракта;

- результаты отчета экономии энергетического ресурса в стоимостном выражении за весь срок действия Контракта.

7.13. Окончательные расчеты по контракту должны осуществляться сторонами по факту достижения предусмотренного контрактом размера экономии.

7.14. Компенсация Исполнителю на понесенные им при проведении подготовительных работ для подготовки конкурсного предложения отсутствует.

7.15. Стороны настоящего Контракта осознают, что стоимость оборудования, произведенные улучшения, которые передаются в собственность Заказчика в результате исполнения настоящего Контракта, а также стоимость работ, услуг Исполнителя подлежат оплате Заказчиком Исполнителю посредством произведения платежей размера экономии потребления Заказчиком энергетических ресурсов в натуральном выражении в порядке и сроки, определенные п. 7.1-7.9 настоящего Контракта. В случае, если контракт заключается с физическим лицом, за исключением индивидуального предпринимателя или иного занимающегося частной практикой лица, то сумма, подлежащая уплате физическому лицу, уменьшается на размер налоговых платежей, связанных с оплатой контракта.

8. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

8.1. Заказчик вправе:

8.1.1. Требовать от Исполнителя надлежащего исполнения обязательств в соответствии с настоящим Контрактом, а также требовать своевременного устранения выявленных недостатков в ходе осуществления энергосберегающих мероприятий.

8.1.2. Осуществлять контроль качества оборудования и устройств, изделий и материалов, устанавливаемых на Объекте энергосервиса при осуществлении Исполнителем

энергосервисных мероприятий.

8.1.3. Осуществлять контроль и надзор за качеством и ходом выполнения работ, выполняемых на Объекте энергосервиса, при условии, что такой надзор не помешает выполнению энергосберегающих мероприятий.

8.1.4. Запрашивать у Исполнителя информацию о ходе реализации энергосберегающих мероприятий.

8.1.5. Осуществлять проверку предъявленных к оплате счетов.

8.1.6. При обнаружении в течение предусмотренного Контрактом гарантийного срока дефектов, вызванных использованием некачественного оборудования, не соответствующих условиям контракта, не имеющих соответствующих сертификатов, Заказчик, с привлечением уполномоченного работника Исполнителя – составить претензию с указанием перечня выявленных дефектов и сроков их устранения.

8.2. Заказчик обязан:

8.2.1. До даты заключения Контракта обеспечить соблюдение всех установленных санитарно-гигиенических и технических требований по режимам энерго- и ресурсоснабжения, режимам и параметрам работы энергопотребляющих установок, режимов и параметров эксплуатации объекта и помещений с учетом функционального назначения. В случае невыполнения Заказчиком указанных требований или норм Стороны действуют в соответствии с порядком, установленным в п.3.4 Контракта.

8.2.2. Предоставлять Исполнителю актуальные сведения об Объекте энергосервиса, в отношении которого планируется осуществлять энергосервисные мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности, включенные в перечень мероприятий.

8.2.3. Нести ответственность за сохранность, надлежащее содержание и обслуживание Объекта энергосервиса, в т.ч. всего оборудования, отдельных улучшений, установленных в ходе реализации энергосберегающих мероприятий, – в течение всего срока действия Контракта.

8.2.4. Осуществлять своевременную приемку реализованных энергосберегающих мероприятий (этапа мероприятия) в соответствии с условиями Контракта.

8.2.5. Надлежаще (в соответствии с техническими паспортами и инструкциями заводоизготовителей) содержать и обслуживать Объект энергосервиса, в том числе оборудование и устройства, установленные на Объекте энергосервиса в ходе реализации Исполнителем энергосервисных мероприятий (включая работы по замене оборудования, предоставляемого Исполнителем в рамках гарантийного обслуживания), в установленном порядке в соответствии с требованиями действующих нормативных актов, а также технических паспортов, инструкций заводоизготовителей.

За оборудование и устройства, установленные в процессе реализации энергосервисных мероприятий, утратившие свои эксплуатационные свойства в результате ненадлежащего исполнения Заказчиком требований, предусмотренных настоящим пунктом, несет ответственность Заказчик (осуществляет замену, приводит в первоначальное состояние и т.д.).

8.2.6. Своевременно и надлежащим образом осуществлять платежи Исполнителю по настоящему Контракту;

8.2.7. Уведомлять Исполнителя в письменном виде с предоставлением копий документов, удостоверяющих изменившиеся технические характеристики обо всех планируемых изменениях технических характеристик Объекта энергосервиса, режима его эксплуатации и иных факторов, влияющих на объемы потребления энергетического ресурса. Указанное уведомление производится, не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней до начала осуществления таких изменений, когда это возможно, а в исключительных случаях немедленно перед ними и должно содержать, в том числе сведения о планируемых изменениях, связанных с режимом функционирования Объекта энергосервиса, режимом потребления энергетического ресурса, установкой нового или вывода из эксплуатации существующего энергопотребляющего оборудования и устройств, любой реконструкцией, перепланировкой и переоборудованием Объекта энергосервиса.

8.2.8. Предоставить помещение для ответственного хранения оборудования, предназначенного для выполнения настоящего Контракта.

8.2.9. Принять у Исполнителя и обеспечить хранение на весь период Контракта,

утилизацию или иное использование оборудования, которое использовалось на Объекте энергосервиса до проведения энергосберегающих мероприятий и было демонтировано Исполнителем в ходе выполнения энергосберегающих мероприятий.

8.2.10. Обеспечить представителям Исполнителя и уполномоченных им лиц беспрепятственный доступ на Объект энергосервиса, в течение срока действия Контракта, а также в течение срока гарантийных обязательств.

8.2.11. Обеспечивать согласованные Сторонами режимы и условия использования энергетического ресурса в т.ч.:

8.2.11.1. обеспечить строгое исполнение графика работы наружного освещения (указанного в Приложении № 3 к настоящему Контракту) на территории г.Сычевка в течение каждого года действия Контракта.

8.2.11.2. не допускать случаев несанкционированного подключения энергопотребителей к питающей сети Объекта энергосервиса, а в случае возникновения таких ситуаций – незамедлительно принять меры к их устранению.

8.2.11.3. не допускать необоснованных или неправомерных отключений светильников и прекращений (перебоев) поставки энергоресурсов, а в случае возникновения таких ситуаций – незамедлительно принять меры к их устранению.

8.2.12. Сообщать Исполнителю о фактах нарушения условий договоров поставки энергетического ресурса и изменения нормального хода их реализации с целью учета таких фактов при определении фактической величины экономии энергетических ресурсов.

8.2.13. Оказывать содействие Исполнителю в получении всех необходимых разрешений и согласований, которые необходимы для осуществления энергосберегающих мероприятий и которые не могут быть получены Исполнителем без участия Заказчика, в т.ч.: получение разрешений и согласований органов государственной власти и местного самоуправления, получение технических условий от ресурсоснабжающих организаций и т.п.

8.2.14. Принять по акту оборудование и устройства, установленные Исполнителем при реализации энергосберегающих мероприятий в установленном настоящим Контрактом порядке и сроки.

8.2.15. Заказчик не вправе переходить на расчеты с ресурсоснабжающими организациями за поставленный энергетический ресурс по двухставочному тарифу или тарифу, дифференцированному по зонам суток, за исключением случаев, когда такой переход является обязательным для Заказчика в соответствии с требованиями действующего законодательства.

8.2.16. Предоставлять Исполнителю информацию об изменении условий договоров купли-продажи и поставки энергетического ресурса, экономия которой должна обеспечиваться Исполнителем в результате исполнения Контракта.

8.2.17. Предоставить Исполнителю доступ к средствам мониторинга данных о потреблении энергетического ресурса и другим данным получаемых диспетчерским центром автоматизированной системы управления уличным освещением. Для организации такого доступа исполнитель вправе использовать собственное дополнительное программное обеспечение.

8.3. Исполнитель вправе:

8.3.1. Требовать своевременного подписания Заказчиком Акта приемки энергосберегающих мероприятий (этапа энергосберегающих мероприятий) и Актов об определении экономии энергетических ресурсов по настоящему Контракту на основании представленных отчетных документов.

8.3.2. Требовать от Заказчика предоставления доступа к Объекту энергосервиса Исполнителя или уполномоченных им лиц на Объект энергосервиса.

8.3.3. Привлекать субисполнителей для реализации энергосберегающих мероприятий. В случае привлечения к выполнению энергосберегающих мероприятий субисполнителей, Исполнитель несет перед Заказчиком ответственность за последствия неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств субподрядными организациями.

8.3.4. Использовать в ходе реализации энергосберегающих мероприятий по письменному согласованию с Заказчиком аналогичные материалы, изделия и оборудование, которые соответствуют или превосходят по своим техническим характеристикам материалы и оборудование, указанные в Перечне энергосберегающих мероприятий. Все материалы, изделия

и оборудование должны быть промаркированы и иметь соответствующие сертификаты, технические паспорта и другие документы, удостоверяющие их качество. Копии этих сертификатов и т.п. должны быть предоставлены Исполнителем незамедлительно по требованию Заказчика.

8.3.5. Требовать от Заказчика содействие в ходе реализации энергосберегающих мероприятий в соответствии с условиями настоящего Контракта.

8.3.6. На этапе заключения и исполнения договоров на поставку энергетического ресурса оказывать Заказчику консультационную и методологическую помощь, в том числе представлять интересы Заказчика при взаимодействии с ресурсоснабжающими и контролирующими организациями.

8.3.7. Предоставлять Заказчику рекомендации по дополнительным мероприятиям и мерам экономии энергетического ресурса, используемого на Объекте энергосервиса.

8.3.8. По согласованию с Заказчиком выполнять дополнительные энергосберегающие мероприятия, не указанные в Приложении № 8 к настоящему Контракту. Выполнение данных мероприятий осуществляется без изменения цены по настоящему Контракту.

8.4. Исполнитель обязан:

8.4.1. Своевременно и надлежащим образом осуществить энергосберегающие мероприятия и представить Заказчику отчетную документацию по итогам исполнения настоящего Контракта.

8.4.2. Уведомлять Заказчика о завершении реализации энергосберегающих мероприятий (этапа энергосберегающего мероприятия) путем направления Заказчику Акта приемки энергосберегающего мероприятия.

8.4.3. При выполнении энергосберегающих мероприятий, руководствоваться техническими паспортами и инструкциями заводов-изготовителей используемых материалов и изделий, устанавливаемого и монтируемого оборудования.

8.4.4. Обеспечить устранение недостатков и дефектов установленного оборудования и устройств, выявленных при приемки энергосберегающих мероприятий, а также в течение срока действия гарантии на данное оборудование и устройства – при наличии подтверждения, что причиной выхода из строя оборудования явился заводской брак или нарушение, допущенное при проведении энергосберегающих мероприятий.

8.4.5. Передать Заказчику по Акту приема-передачи демонтированное оборудование в ходе выполнения энергосберегающих мероприятий.

8.4.6. Предоставить Заказчику руководства по работе и эксплуатации установленного в рамках Перечня мероприятий оборудования при подписании Акта приемки соответствующего энергосберегающего мероприятия.

8.4.7. Уведомлять Заказчика о событиях и обстоятельствах, которые могут оказать негативное влияние на ход, качество, сроки осуществления мероприятий, или на не достижение плановых показателей фактической экономии энергетического ресурса, а также в случае наступления обстоятельств непреодолимой силы.

8.4.8. Обеспечить за свой счет вывоз и утилизацию строительного мусора, образовавшегося при выполнении Перечня мероприятий.

8.4.9. Обеспечить выполнение согласованных Сторонами режимов и условий использования энергетического ресурса.

8.4.10. Обеспечивать надлежащие условия для осуществления Заказчиком текущей деятельности по обеспечению освещения города, соответствующие законодательству Российской Федерации, включая требования технических регламентов, государственных стандартов, строительных норм и правил, других нормативов в области строительства, санитарных прав и норм, гигиенических нормативов.

8.4.11. Требования пунктов 8.4.1, 8.4.9, 8.4.10 выполняются с учетом особенностей, указанных в п.3.4 настоящего Контракта.

8.5. Стороны обязаны отслеживать все подключения (в том числе несанкционированные) на Объекте, контролировать подключения дополнительных потребителей на Объекте (к системе наружного освещения) и взаимодействовать при обнаружении подключений указанных в настоящем пункте.

9. ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

9.1. Гарантийный срок на уличные светильники, установленные Исполнителем на Объекте энергосервиса при осуществлении энергосберегающих мероприятий, составляет 6 лет с момента их установки на Объекте энергосервиса.

9.2. В случае выхода из строя уличных светильников, установленных на объекте, они подлежат замене из обменного фонда. Обменный фонд предназначен для замены Заказчиком неисправных уличных светильников, в рамках гарантийных случаев.

9.3. В комплектацию обменного фонда Исполнителя входит 9 (девять) светильников наружного освещения (2-шт.-40Вт.; 4-шт.-60Вт; 3шт.-100Вт) Обменный фонд пополняется Исполнителем по заявке Заказчика, при условии предварительной передачи неисправного оборудования Заказчиком Исполнителю, в рамках гарантийных случаев.

9.4. Обмен и передача обменного оборудования в рамках обменного фонда, подтверждается Актом приема-передачи, подписанным Заказчиком и Исполнителем.

9.5. Гарантийный срок на иные изделия и оборудование, установленные Исполнителем на Объекте энергосервиса при осуществлении энергосберегающих мероприятий, предоставляется в соответствии с условиями заводов-изготовителей.

9.6. Гарантии не распространяются по ущербу, возникшему вследствие неправильного или небрежного обслуживания или чрезмерной нагрузки, применения изделия не по назначению персоналом Заказчика, а также вследствие несоблюдения Заказчиком условий, касающихся работы и эксплуатации оборудования.

10. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ИСПОЛНЕНИЯ КОНТРАКТА

10.1. Размер обеспечения исполнения энергосервисного контракта устанавливается в размере 553 393,73 (Пятьсот пятьдесят три тысячи триста девяносто три), руб.73 коп., что соответствует 5% от максимального процента минимального размера экономии, соответствующих расходов заказчика на поставки энергетических ресурсов, который может быть уплачен исполнителю по энергосервисному контракту

10.2. Обеспечение исполнения муниципального контракта предоставляется заказчику вместе (одновременно) с муниципальным контрактом в срок, в течение которого победитель открытого конкурса или иной его участник, с которым заключается муниципальный контракт при уклонении победителя открытого конкурса от заключения муниципального контракта, должен подписать муниципальный контракт.

10.3. Исполнение контракта может обеспечиваться предоставлением банковской гарантии, выданной банком и соответствующей требованиям статьи 45 Федерального закона от 05.04.2013 №44-ФЗ, или внесением денежных средств на указанный заказчиком счёт, на котором в соответствии с законодательством Российской Федерации учитываются операции со средствами, поступающими заказчику. Способ обеспечения исполнения контракта определяется участником закупки, с которым заключается контракт, самостоятельно.

Реквизиты для перечисления денежных средств, в качестве обеспечения исполнения контракта:

Получатель: Финансовое управление Адм. МО «Сычевский район»

(Сычевский отдел городского хозяйства л/с 05919000800)

ИНН 6715001589

КПП 671501001

р/сч 40302810559005000005

к/с 30101810000000000632

БИК 046614632

Смоленское отделение № 8609 ПАО Сбербанк России

назначение платежа: обеспечение контракта.

10.4. В случае не предоставления участником закупки, с которым заключается муниципальный контракт, обеспечения исполнения муниципального контракта в срок, установленный для заключения муниципального контракта, такой участник считается уклонившимся от заключения муниципального контракта.

10.5. В ходе исполнения муниципального контракта Исполнитель вправе предоставить

заказчику обеспечение исполнения муниципального контракта, уменьшенное на размер выполненных обязательств, предусмотренных муниципальным контрактом, взамен ранее предоставленного обеспечения исполнения муниципального контракта. При этом может быть изменен способ обеспечения исполнения муниципального контракта.

10.6. В случае обращения Исполнителя к Заказчику с требованием о замене обеспечения по основаниям, указанным в п. 10.5. Контракта, Заказчик обязан вернуть денежные средства или заменяемую банковскую гарантию не позднее 10 (десяти) календарных дней с даты предоставления Исполнителем нового (измененного) обеспечения.

10.7. Денежные средства возвращаются Исполнителю, с которым заключен Контракт, при условии надлежащего исполнения им всех своих обязательств по контракту, по письменному требованию, не ранее, чем через 30 календарных дней после даты завершения выполнения Исполнителем своих обязательств по настоящему Контракту.

10.8. В случае, если по каким-либо причинам обеспечение исполнения Контракта перестало быть действительным, закончило свое действие или иным образом перестало обеспечивать исполнение исполнителем своих обязательств по Контракту, исполнитель обязуется в течение 5 (пяти) рабочих дней предоставить Заказчику иное (новое) надлежащее обеспечение исполнения обязательств по Контракту, оформленное на тех же условиях и в том же размере.

11. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

11.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств, установленных настоящим Контрактом, Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Контракта.

11.2. За неисполнение или ненадлежащее исполнение Исполнителем обязательства по достижению определенной в настоящем Контракте доли размера экономии при подведении итогов за расчетный период Исполнителю начисляется неустойка, рассчитанная как произведение одной трехсотой действующей на день уплаты неустойки ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации на произведение цены (тарифа) энергетического ресурса, фактически сложившейся за соответствующий период достижения доли размера экономии, и разницы между размером экономии энергетического ресурса в натуральном выражении, который должен был быть обеспечен Исполнителем по настоящему Контракту за расчетный период, и фактически достигнутым в результате исполнения Контракта в соответствующий период размером экономии в натуральном выражении, на количество дней в соответствующем периоде, в котором указанная экономия не достигнута.

11.3. Исполнитель несет ответственность за допущенные отступления от требований действующего законодательства Российской Федерации, в том числе требований технических регламентов при осуществлении энергосберегающих мероприятий. В случае отступления от установленных законодательством Российской Федерации требований, Заказчик вправе потребовать устранения выявленных отступлений и нарушений.

11.4. За неисполнения или ненадлежащее исполнение обязательств по соблюдению параметров условий деятельности Заказчика, установленных законодательством Российской Федерации, включая требований технических регламентов, государственных стандартов, строительных норм и правил, других нормативных документов в области строительства, санитарных правил и норм, гигиенических нормативов при выполнении энергосберегающих мероприятий, Исполнитель обязан безвозмездно устранить выявленные недостатки и компенсировать убытки, возникшие у Заказчика в ходе осуществления энергосберегающих мероприятий.

11.5. Требования п.11.3 и 11.4 настоящего Контракта выполняются Исполнителем с учетом особенностей, предусмотренных п.3.4 Контракта.

11.6. Заказчик несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате настоящего Контракта путем выплаты Исполнителю неустойки, которая начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства начиная со дня, следующего после дня истечения установленного Контрактом срока исполнения обязательства. Размер такой неустойки устанавливается в размере одной трехсотой действующей на день уплаты неустойки ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации от размера

платежа, который должен быть уплачен Заказчиком.

11.7. За неисполнение или ненадлежащее исполнение Заказчиком обязательств по настоящему Контракту, за исключением обязательств, указанного в п.11.6 Контракта, на Заказчика возлагается обязанность безвозмездно устранить выявленные недостатки и возместить убытки, возникшие у Исполнителя в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) указанных обязательств. К таким обстоятельствам (обязательства) в том числе относятся:

11.7.1. Нарушение режима работы и режима эксплуатации Объекта;

11.7.2. Нарушение режимов работы и эксплуатации оборудования, правил техники безопасности, в том числе:

11.7.2.1. При замене приборов учета соответствующих энергетических ресурсов Заказчик в трехдневный срок после их ввода в эксплуатацию письменно не известил об этом Исполнителя и не предоставил копии Актов о замене приборов учета, заверенных печатью Заказчика, содержащих показания замененных приборов учета на момент их замены и новых на момент ввода в эксплуатацию;

11.7.3. Изменение назначения Объекта в целом по сравнению с тем, которое было до момента исполнения перечня энергосберегающих мероприятий (в том числе сдача в аренду, субаренду Объекта энергосервиса после исполнения перечня энергосберегающих мероприятий);

11.7.4. Подключение дополнительных потребителей к системе наружного (уличного) освещения без согласования с Исполнителем;

11.7.5. Полная или частичная модернизация и реконструкция инженерно-технического оборудования на более энергоемкое (например, замена светильников или ламп на светильники или лампы большей мощности) и др.

11.8. За ненадлежащее исполнение и/или неисполнение Заказчиком обязательств, предусмотренных Контрактом, за исключением просрочки исполнения обязательств, пункта 11.7. по Контракту, начисляется штраф в виде фиксированной суммы в размере 382 608, 68 (Триста восемьдесят две тысячи шестьсот восемь) рублей 68 копеек.

Размер штрафа определяется в следующем порядке:

- 2,5 процента цены контракта в случае, если цена контракта не превышает 3 млн. рублей;
- 2 процента цены контракта в случае, если цена контракта составляет от 3 млн. рублей до 50 млн. рублей.

11.9. В случае просрочки исполнения Исполнителем обязательств, предусмотренных настоящим Контрактом, а также в иных случаях ненадлежащего исполнения Исполнителем обязательств, предусмотренных Контрактом, Заказчик направляет Исполнителю требование об уплате неустоек (штрафов, пеней).

11.9.1. Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения Исполнителем обязательства, предусмотренного настоящим Контрактом, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного Контрактом срока исполнения обязательства. Пеня устанавливается в размере не менее одной трёхсотой действующей на дату уплаты пени ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации от цены Контракта, уменьшенной на сумму, пропорциональную объёму обязательств, предусмотренных Контрактом и фактически исполненных Исполнителем и определяется по формуле:

$$П = (Ц - В) \times С,$$

где:

Ц - цена Контракта;

В - стоимость фактически исполненного в установленный срок Исполнителем обязательства по контракту, определяемая на основании документа о приёмке, результатов выполняемых работ (оказываемых услуг);

С - размер ставки.

Размер ставки определяется по формуле:

$$С = СЦБ \times ДП,$$

где:

СЦБ- размер ставки рефинансирования, установленной Центральным банком

Российской Федерации на дату уплаты пени, определяемый с учётом коэффициента К;
ДП - количество дней просрочки,

Коэффициент К определяется по формуле:

$$K = \frac{ДП}{ДК} \times 100\%$$

где:

ДП - количество дней просрочки;

ДК - срок исполнения обязательства по контракту (количество дней).

При К, равном 0 - 50 процентам, размер ставки определяется за каждый день просрочки и принимается равным 0,01 ставки рефинансирования, установленной Центральным банком Российской Федерации на дату уплаты пени.

При К, равном 50 - 100 процентам, размер ставки определяется за каждый день просрочки и принимается равным 0,02 ставки рефинансирования, установленной Центральным банком Российской Федерации на дату уплаты пени.

При К, равном 100 процентам и более, размер ставки определяется за каждый день просрочки и принимается равным 0,03 ставки рефинансирования, установленной Центральным банком Российской Федерации на дату уплаты пени.

11.9.2. Штрафы начисляются за ненадлежащее исполнение и/или неисполнение Исполнителем обязательств, предусмотренных Контрактом, за исключением просрочки исполнения Исполнителем обязательств (в том числе гарантийного обязательства), пунктов 11.2, 11.3, 11.4, предусмотренных Контрактом. Размер штрафа является фиксированным и составляет 956 521,70 (Девятьсот пятьдесят шесть тысяч пятьсот двадцать один) рубль 70 копеек размер штрафа определяется в следующем порядке:

- 10 процентов цены контракта в случае, если цена контракта не превышает 3 млн. рублей;
- 5 процентов цены контракта в случае, если цена контракта составляет от 3 млн. рублей до 50 млн. рублей.

11.10. Уплата неустойки или применение иной формы ответственности не освобождает Стороны от исполнения обязательств по настоящему Контракту.

11.11. Сторона не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая обязательство по настоящему Контракту, несет ответственность, если не докажет, что надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств, наступивших после заключения настоящего Контракта. К таким обстоятельствам не относятся, в частности, нарушение обязанностей со стороны контрагентов должника, отсутствие на рынке нужных для исполнения товаров, отсутствие у должника необходимых денежных средств.

12. ЭКСТРЕННЫЕ СИТУАЦИИ

12.1. Под экстренной ситуацией в рамках настоящего Контракта понимается такая ситуация, когда:

- Существуют признаки неизбежной поломки оборудования, устройств, конструкций, которые могут подвергнуть риску эксплуатации Объекта энергосервиса или работу на Объекте энергосервиса;
- Любой дефект (поломка) оборудования, установки, устройства, конструкции который может причинить вред здоровью или нанести ущерб безопасности лиц, находящихся или которые могут находиться на Объекте энергосервиса;
- дефект, который могут нанести ущерб Объекту энергосервиса.

12.2. Заказчик не вправе ограничивать доступ Исполнителя и уполномоченных им лиц к Объекту энергосервиса в случаях необходимости предотвращения и устранения любых экстренных ситуаций.

12.3. В случае если Стороне становится известно об экстренной ситуации, она обязана немедленно проинформировать об этом другую Сторону.

12.4. В случае если Исполнителю становится известно о возникновении экстренной ситуации по вине Исполнителя, он обязан незамедлительно приступить к устранению данной ситуации.

12.5. В случае если Заказчику становится известно о возникновении экстренной ситуации по вине Заказчика, он обязан незамедлительно приступить к устранению данной ситуации.

12.6. Расходы, понесенные в связи с устранением экстренной ситуации, несет та Сторона, по вине которой возникла данная ситуация.

12.7. Под экстренной ситуацией, возникшей по вине Исполнителя, в рамках настоящего Контракта понимается ситуация, возникающая в связи с дефектами оборудования, устройств, материалов, установленных в ходе реализации энергосервисных мероприятий, а также возникающая из-за работ по реализации энергосервисных мероприятий в рамках настоящего Контракта.

12.8. Под экстренной ситуацией, возникшей по вине Заказчика, в рамках настоящего Контракта понимается ситуация, возникающая в связи с дефектами оборудования, устройств, материалов, конструкций, которые не были установлены Исполнителем в ходе выполнения энергосберегающих мероприятий, а также возникающая из-за работ, не связанных с реализацией энергосервисных мероприятий в рамках настоящего Контракта.

12.9. Если виновная в экстренной ситуации Сторона не приступает к немедленному исправлению экстренной ситуации или не отвечает по всем каналам связи (телефон, факс, e-mail, смс) в течение 8 (восьми) часов, другая Сторона вправе исправить ситуацию самостоятельно. При этом виновная Сторона обязана в течение 1 (одного) месяца после предъявления другой Стороной соответствующих требований компенсировать понесённые другой Стороной расходы на устранение экстренной ситуации, а также убытки, которые могли бы быть предотвращены, если бы виновная Сторона устранила указанную экстренную ситуацию самостоятельно.

13. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

13.1. Сторона освобождается от ответственности за частичное или полное неисполнение своих обязательств по настоящему Контракту, если это неисполнение явилось следствием действия обстоятельств непреодолимой силы или следствием изменения законодательства Российской Федерации.

13.2. Для целей настоящего Контракта обстоятельства непреодолимой силы понимаются как обстоятельства, наступившие в результате событий, происшедших после заключения настоящего Контракта, в отношении которых одновременно выполняются следующие условия:

- не зависят от воли Сторон;
- не могли быть предвидены либо предотвращены какой-либо Стороной ни до, ни после заключения настоящего Контракта;
- сторона не в состоянии предотвратить или преодолеть последствия их наступления, принимая все разумные меры;
- не являются следствием действия или бездействия какой-либо Стороны.

13.3. К обстоятельствам непреодолимой силы могут быть отнесены, без ограничений, чрезвычайные обстоятельства любого рода, в том числе:

- война и военные действия (вне зависимости от того, объявлена ли война), завоевание, действия внешних вооруженных сил;
- насильственное изменение политического режима, терроризм, революция, восстание, военный или иной переворот, гражданская война;
- беспорядки, волнения, забастовки или локауты, инициированные лицами, не являющимися работниками Заказчика;
- стихийные бедствия, в том числе землетрясения, ураганы, тайфуны, наводнения и пр.;
- скрытые технические недостатки Объекта, существование которых нельзя было разумно предвидеть или выявить при технических обследованиях Объекта.

13.4. Сторона, которая не может исполнить свои обязательства в рамках настоящего Контракта как в результате наступления обстоятельств непреодолимой силы, так и по любым другим причинам, обязана:

- незамедлительно сообщить другой Стороне о наступлении и характере обстоятельств, послуживших причиной сообщения;

- без промедления предпринять все возможные шаги для улучшения и исправления ситуации;
- в кратчайшие сроки после прекращения данных обстоятельств возобновить полное выполнение положений настоящего Контракта.

13.5. Если в результате действия обстоятельств непреодолимой силы выполняемым мероприятиям или оборудованию нанесен значительный ущерб или действие обстоятельств непреодолимой силы продолжается более 3 (трёх) месяцев каждая из Сторон имеет право обратиться к другой Стороне настоящего Контракта с предложением о прекращении настоящего Контракта или изменения срока его действия. В случае изменения срока действия настоящего Контракта, Стороны заключают дополнительное соглашение, которое с момента его подписания становится неотъемлемой частью настоящего Контракта.

13.6. В случае наступления непредвиденных обстоятельств природного и/или техногенного характера, препятствующих выполнению энергосберегающих мероприятий в установленные сроки, Исполнитель обязан письменно уведомить Заказчика, а также представить Заказчику подтверждающие документы (справки гидрометцентра, уполномоченного органа в сфере защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций и т.д.) в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента окончания действия непредвиденных обстоятельств природного и/или техногенного характера, препятствующих выполнению мероприятия в установленные сроки, для продления срока выполнения энергосберегающих мероприятий и срока действия контракта.

Свидетельство, выданное соответствующим компетентным органом, является достаточным подтверждением наличия и продолжительности действия непреодолимой силы.

14. ПРАВО СОБСТВЕННОСТИ

14.1. Право собственности на оборудование и устройства, установленные Исполнителем на Объекте энергосервиса в ходе осуществления энергосберегающих мероприятий, принадлежат Исполнителю в течение срока действия Контракта, за исключением права собственности на неотделимые улучшения.

14.2. Право собственности на неотделимые улучшения Объекта энергосервиса принадлежат Заказчику с момента их создания. Не являются неотделимыми улучшениями устанавливаемые Исполнителем на опоры городского освещения светильники.

14.3. Используемые при осуществлении энергосберегающих мероприятий материалы, изделия и оборудование должны быть новыми, не бывшими в употреблении, иметь необходимую маркировку, должны соответствовать требованиям по обеспечению безопасности жизни, здоровья, окружающей среды, а также должны быть соответствующим образом промаркированы и иметь сертификаты, технические паспорта и другие документы, удостоверяющие их качество.

14.4. По истечении срока действия настоящего Контракта, указанного в разделе 17 настоящего Контракта, оборудование и устройства, установленные на Объектах, переходят в собственность Заказчику без дополнительной платы в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

14.5. Исполнитель обязан передать Заказчику указанные на Объекте энергосервиса оборудование и устройства в исправном состоянии с учетом износа по акту приема-передачи оборудования, подписываемого не позднее чем за 5 дней до даты окончания срока действия Контракта.

14.6. Все чертежи, отчеты и иные материалы, подготовленные Исполнителем в течение срока действия настоящего Контракта в целях осуществления энергосберегающих мероприятий, подлежат передаче Заказчику и переходят в собственность Заказчика после их передачи Исполнителем, которая должна быть осуществлена не позднее 30 (тридцати) календарных дней до даты окончания срока действия настоящего Контракта.

15. УСТУПКА ПРАВ ТРЕБОВАНИЯ

15.1. По настоящему Контракту допускается уступка прав требования Исполнителя к Заказчику третьим лицам.

15.2. Исполнитель вправе уступить права требования к Заказчику третьим лицам в

пределах общего объема платежей Заказчика.

15.3. Исполнитель обязан уведомить Заказчика о состоявшейся уступке прав. В случае отсутствия данного уведомления, все платежи, сделанные Заказчиком в пользу Исполнителя по настоящему Контракту, считаются исполненными надлежащим образом.

15.4. Уступка прав требования не освобождает Исполнителя от ответственности за выполнение его обязательств по настоящему Контракту.

16. ПОРЯДОК УРЕГУЛИРОВАНИЯ СПОРОВ

16.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть в связи с выполнением настоящего Контракта, будут разрешаться Сторонами путем переговоров с соблюдением претензионного порядка.

16.2. Претензия должна быть направлена в письменном виде. По полученной претензии Сторона должна дать письменный ответ по существу в срок не позднее 15 (пятнадцати) календарных дней с даты ее получения.

В подтверждение заявленных требований к претензии должны быть приложены надлежащим образом оформленные и заверенные необходимые документы либо выписки из них.

В претензии могут быть указаны иные сведения, которые, по мнению заявителя, будут способствовать более быстрому и правильному ее рассмотрению, объективному урегулированию спора.

При недостижении согласия, спор рассматривается в Арбитражном суде по месту нахождения Заказчика.

16.3. В случае возникновения разногласий, при передаче спора на разрешение в Арбитражный суд Стороны обязаны выполнять обязательства по настоящему Контракту.

17. СРОКИ ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА

17.1. Настоящий Контракт вступает в силу с даты его заключения и действует в течение 72 (семидесяти двух) месяцев с момента реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (дата подписания Атка приемки реализованных энергосберегающих мероприятий).

17.2. Окончание срока действия настоящего Контракта не влечет прекращение неисполненных обязательств сторон, в том числе гарантийных обязательств Исполнителя.

18. ПОРЯДОК РАСТОРЖЕНИЯ И ИЗМЕНЕНИЯ КОНТРАКТА

18.1. Настоящий Контракт может быть расторгнут досрочно по соглашению Сторон, решению суда в случае существенного нарушения условий Контракта одной из его Сторон.

18.2. В случае, если в течение 6 (шести) или более расчетных периодов подряд фактическая величина экономии энергетического ресурса ниже планового показателя экономии на 20 (двадцать) или более процентов (от планового показателя экономии) по вине Исполнителя и при этом Исполнитель в течение данных расчетных периодов не принял меры к исправлению ситуации или не направил в адрес Заказчика официальное уведомление о принятии соответствующих мер с приложением соответствующих документов, подтверждающих принятие мер, Заказчик вправе обратиться в суд для расторжения настоящего Контракта на основании существенного нарушения Исполнителем условий Контракта.

18.3. Заказчик принимает решение об одностороннем отказе от исполнения Контракта, если в ходе исполнения Контракта установлено, что Исполнитель не соответствует установленным конкурсной документации требованиям к участникам закупки или предоставил недостоверную информацию о своем соответствии таким требованиям, что позволило ему стать победителем определения Исполнителя.

18.4. В случае неисполнения Заказчиком своих обязательств по оплате в рамках настоящего Контракта в течение двух расчетных периодов подряд, Исполнитель вправе обратиться в суд для расторжения настоящего Контракта на основании существенного нарушения Заказчиком условий Контракта.

18.5. Расторжение Контракта по соглашению Сторон производится Сторонами путем подписания соответствующего соглашения о расторжении.

18.6. Основаниями для досрочного прекращения действия настоящего Контракта в т.ч. могут являться:

18.6.1. Случаи, когда федеральные, региональные или местные нормативные правовые акты устанавливают нормы, которые ухудшают положение Исполнителя таким образом, что он лишается того, на что вправе был рассчитывать в момент заключения настоящего Контракта, при условии, что по независящим от Исполнителя причинам (юридическим или иным) Контракт не может быть изменён для того, чтобы в достаточной степени компенсировать Исполнителю потенциальный ущерб от таких норм;

18.6.2. Обязательный переход Заказчика на расчеты за поставленный энергетический ресурс по двухставочному тарифу или тарифу, дифференцированному по зонам суток, при котором Исполнитель лишается того, на что вправе был рассчитывать в момент заключения настоящего Контракта;

18.6.3. Ликвидация, прекращение работы или продажа, передача Объекта энергосервиса или его частей в собственность третьему лицу.

18.7. Настоящий Контракт может быть расторгнут с момента, определяемого по соглашению его Сторон, при наступлении обстоятельств, указанных в пункте 18.6 настоящего Контракта.

18.8. Настоящий Контракт может быть изменен по взаимному письменному соглашению обеих Сторон, если данное изменение не противоречит законодательству Российской Федерации, в том числе законодательству о закупках товаров, работ и услуг для государственных и муниципальных нужд.

19. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

19.1. Во всем, что не предусмотрено настоящим Контрактом, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

19.2. Письма, уведомления, которые одна Сторона направляет другой Стороне в соответствии с настоящим Контрактом, направляются в письменной форме почтой или факсимильной связью (электронной почтой) с последующим предоставлением оригинала.

19.3. В течении 5 (пяти) календарных дней Сторона обязана письменно сообщить другой Стороне об изменении реквизитов, банка, наименования организации, руководителя, юридического и фактического адресов.

19.4. Настоящий Контракт составлен в 2 (двух) экземплярах, имеющих равную юридическую силу по одному для каждой из Сторон.

Обязательства Исполнителя по контракту об обеспечении экономии расходов Заказчика на поставки энергетических ресурсов считаются исполненными в случае, если размер экономии (доля размера экономии), достигнутый в результате исполнения контракта, в натуральном выражении равен размеру экономии (доли размера экономии) энергетического ресурса, указанному в контракте, или больше такого размера.

19.5. Неотъемлемыми частями настоящего Контракта являются следующие приложения:

Приложение № 1 Общая информация и технические характеристики Объекта энергосервиса

Приложение № 2 Базовый период. Базовый уровень потребления

Приложение № 3 Установленный график включения и выключения наружного освещения на период действия Контракта

Приложение № 4 Расчётные периоды достижения планируемой экономии

Приложение № 5 Порядок учета факторов, влияющих на объем потребления энергетического ресурса

Приложение № 6 Форма Акта сдачи-приемки оказанных услуг (выполненных работ)

Приложение № 7 Форма Акта о достигнутой доле экономии энергетического ресурса

Приложение № 8 Техническое задание на выполнение энергосберегающих мероприятий на объекте.

20. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик:

Отдел городского хозяйства Администрации
муниципального образования «Сычевский
район»

Смоленской области
Адрес: 215280 Смоленская область,
г.Сычевка, ул.Пушкина, д.25

ИНН 6722030189

КПП 672201001

Л/счет 03919000800 в финансовом
управлении Адм. МО «Сычевский район»
(Сычевский отдел городского хозяйства)
Отделение Смоленск г.Смоленск
БИК 046614001
р/с 40204810200000331001

Начальник отдела городского хозяйства
Администрации муниципального образования
«Сычевский район» Смоленской области

А.В. Нефедов

М.П.



Исполнитель:

Публичное акционерное общество
междугородной и международной
электрической связи «Ростелеком» (ПАО
«Ростелеком»)

Адрес юридический: 191002, г. Санкт-
Петербург, ул. Достоевского, д. 15

Смоленский филиал ПАО «Ростелеком»:
214000, г. Смоленск, ул. Октябрьской
революции, д. 6

Адрес почтовый: 214000, г. Смоленск, ул.
Октябрьской революции, д. 6

ИНН 7707049388, КПП 784001001/673243001

ОКПО 68236990, ОКВЭД -2001 - 64.20

ОКТМО 66701000 ОГРН 1027700198767

Банковские реквизиты Смоленского филиала
ПАО «Ростелеком»

р/с 40702810159020101963 Смоленское
отделение № 8609 ПАО Сбербанк г.
Смоленск

БИК 046614632

Корр. счет: 30101810000000000632

Исполняющий обязанности Директора
Смоленского филиала ПАО «Ростелеком»

С.В. Фоменко

М.П.



Общая информация и технические характеристики Объекта энергосервиса

Таблица №1. Объект энергосервиса.

Количество трансформаторных подстанций	Количество установленных светильников, шт.	
	В рабочем состоянии	Не горящие, консоли с отсутствующими светильниками
25	649	101

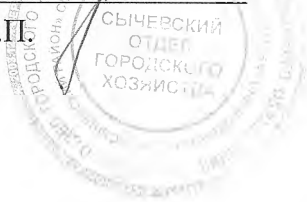
В Объект энергосервиса не включены не освещенные на текущий момент улицы, в том числе, участки улиц с неработоспособной на момент заключения Контракта системой освещения, в том числе:

- ул. Большая пролетарская (от перекрестка с ул. Станционное шоссе, до перекрестка с ул. Дорожная);
- ул. Карла Маркса (от перекрестка с ул. Гоголя, до перекрестка с ул. Зеленый переулок);
- ул. Октябрьская (от перекрестка с ул. Автомобилистов, до перекрестка с ул. Новая);
- ул. Автомобилистов;
- ул. Подсобное хозяйство;
- ул. Подстанция;
- ул. Хозрасчетный участок;
- железнодорожный переезд в г.Сычевка.

Начальник отдела городского хозяйства
Администрации муниципального образования
«Сычевский район» Смоленской области

А.В. Нефедов

М.П.



Исполняющий обязанности Директора
Смоленского филиала ПАО «Ростелеком»

С.В. Фоменко

М.П.



Базовый период. Базовый уровень потребления

Таблица 1. Потребленная электроэнергия по наружному освещению за базовый 2015 год.

Месяц	Общее количество, кВт.ч
Январь	59503
Февраль	53058
Март	47571
Апрель	33373
Май	23366
Июнь	8120
Июль	8600
Август	29896
Сентябрь	41912
Октябрь	43106
Ноябрь	67703
Декабрь	50602
Общегодовое	466810

Таблица 2. Базовый уровень времени работы уличного освещения за 2015 год.

Месяц	Базовые часы горения
Январь	339,6
Февраль	302,8
Март	271,5
Апрель	190,5
Май	133,3
Июнь	46,3
Июль	49,1
Август	170,6
Сентябрь	239,2
Октябрь	246,0
Ноябрь	386,4
Декабрь	288,8

Таблица №3. Планируемый график включения–отключения уличного освещения на период действия энергосервисного контракта.

Число	1-5		6-10		11-15		16-20		21-25		25-31		Итого за месяц
	вкл	откл	вкл	откл	вкл	откл	вкл	откл	вкл	откл	вкл	откл	
январь	16:10	1:00	16:18	1:00	16:27	1:00	16:35	1:00	16:45	1:00	16:58	1:00	360,9
	4:30	7:54	4:30	7:52	4:30	7:47	4:30	7:41	4:30	7:34	4:30	7:24	
февраль	17:07	1:00	17:18	1:00	17:28	1:00	17:40	1:00	17:51	1:00	17:57	1:00	275,3
	4:30	7:16	4:30	7:06	4:30	6:56	4:30	6:44	4:30	6:33	4:30	6:24	
март	18:09	1:00	18:19	1:00	18:30	1:00	18:39	1:00	18:50	1:00	19:03	1:00	233,2
	4:30	6:11	4:30	5:59	4:30	5:46	4:30	5:33	4:30	5:20	4:30	5:02	
апрель	20:13	1:00	20:24	1:00	20:34	1:00	20:45	1:00	20:57	1:00	21:08	1:00	165,8
	4:15	5:48	4:00	5:34	4:00	5:20	4:00	5:07	4:00	4:54	4:00	4:42	
май	21:19	1:00	21:31	1:00	21:41	1:00	21:50	1:00	22:01	1:00	22:11	1:00	102,6
	4:00	4:30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
июнь	22:20	1:00	22:27	1:00	22:33	1:00	22:33	1:00	22:23	1:00	22:32	1:00	76
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
июль	22:29	1:00	22:24	1:00	22:19	1:00	22:09	1:00	22:00	1:00	21:48	1:00	87,5
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
август	21:36	1:00	21:23	1:00	21:10	1:00	20:59	1:00	20:45	1:00	20:29	1:00	149,6
	4:00	4:28	4:00	4:40	4:00	4:51	4:00	5:03	4:00	5:13	4:30	5:27	
сентябрь	20:14	1:00	20:01	1:00	19:46	1:00	19:32	1:00	19:20	1:00	19:07	1:00	206,4
	4:30	5:36	4:30	5:48	4:30	5:58	4:30	6:08	4:30	6:18	4:30	6:29	
октябрь	17:55	1:00	17:42	1:00	17:29	1:00	17:16	1:00	17:05	1:00	16:51	1:00	284,9
	4:30	5:37	4:30	5:47	4:30	5:57	4:30	6:07	4:30	6:17	4:30	6:30	
ноябрь	16:41	1:00	16:30	1:00	16:22	1:00	16:13	1:00	16:05	1:00	16:02	1:00	338,9
	4:30	6:41	4:30	6:51	4:30	7:03	4:30	7:13	4:30	7:21	4:30	7:31	
декабрь	15:58	1:00	15:55	1:00	15:55	1:00	15:55	1:00	15:58	1:00	16:04	1:00	382,8
	4:30	7:36	4:30	7:43	4:30	7:49	4:30	7:53	4:30	7:55	4:30	7:54	

Таблица №4. Факторы влияющие на объём потребления электроэнергии. Коэффициент приведения к сопоставимым условиям (не горящие светильники).

Общее количество светильников, подлежащих замене	750
Из них в рабочем состоянии	649
Из них в нерабочем состоянии	101
Коэффициент приведения к сопоставимым условиям (не горящие светильники)	1,156 (750/649=1,156)

Таблица №5. Факторы влияющие на объём потребления электроэнергии. Коэффициент приведения к сопоставимым условиям (часы горения).

Месяц	Базовые часы горения	Новые часы горения	Коэффициент приведения к сопоставимым условиям (часы горения)
Январь	339,6	360,9	1,06 (360,9/339,6=1,06)
Февраль	302,8	275,3	0,91 (275,3/302,8=0,91)
Март	271,5	233,2	0,86 (233,2/271,5=0,86)
Апрель	190,5	165,8	0,87 (165,8/190,5=0,87)
Май	133,3	102,6	0,77 (102,6/133,3=0,77)
Июнь	46,3	76,0	1,64 (76,0/46,3=1,64)
Июль	49,1	87,5	1,78 (87,5/49,1=1,78)
Август	170,6	149,6	0,88 (149,6/170,6=0,88)
Сентябрь	239,2	206,4	0,86 (206,4/239,2=0,86)
Октябрь	246,0	284,9	1,16 (284,9/246,0=1,16)
Ноябрь	386,4	338,9	0,88 (338,9/386,4=0,88)
Декабрь	288,8	382,8	1,33 (382,8/288,8=1,33)

Таблица №6. Приведенный объем потребления электроэнергии по наружному освещению за базовый 2015 год.

Месяц	Общее количество, кВт.ч	Коэффициент приведения (негорящие светильники)	Коэффициент приведения (часы горения)	Приведенное потребление, кВт.ч
Январь	59503	1,156	1,06	72912,6
Февраль	53058	1,156	0,91	55814,9
Март	47571	1,156	0,86	47293,2
Апрель	33373	1,156	0,87	33563,9 ✓
Май	23366	1,156	0,77	20798,5
Июнь	8120	1,156	1,64	15394,2
Июль	8600	1,156	1,78	17696,0
Август	29896	1,156	0,88	30412,6
Сентябрь	41912	1,156	0,86	41667,2

Октябрь	43106	1,156	1,16	57803,4
Ноябрь	67703	1,156	0,88	68872,9
Декабрь	50602	1,156	1,33	77799,6
Общегодовое	466810	-	-	540029,0

Начальник отдела городского хозяйства
Администрации муниципального образования
«Сычевский район» Смоленской области

А.В. Нефедов

М.П.



Исполняющий обязанности Директора
Смоленского филиала ПАО «Ростелеком»

С.В. Фоменко

М.П.



Установленный график включения и выключения наружного освещения на период действия
Контракта

Число	1-5		6-10		11-15		16-20		21-25		25-31		Итого за месяц
	вкл	откл	вкл	откл	вкл	откл	вкл	откл	вкл	откл	вкл	откл	
январь	16:10	1:00	16:18	1:00	16:27	1:00	16:35	1:00	16:45	1:00	16:58	1:00	360,9
	4:30	7:54	4:30	7:52	4:30	7:47	4:30	7:41	4:30	7:34	4:30	7:24	
февраль	17:07	1:00	17:18	1:00	17:28	1:00	17:40	1:00	17:51	1:00	17:57	1:00	275,3
	4:30	7:16	4:30	7:06	4:30	6:56	4:30	6:44	4:30	6:33	4:30	6:24	
март	18:09	1:00	18:19	1:00	18:30	1:00	18:39	1:00	18:50	1:00	19:03	1:00	233,2
	4:30	6:11	4:30	5:59	4:30	5:46	4:30	5:33	4:30	5:20	4:30	5:02	
апрель	20:13	1:00	20:24	1:00	20:34	1:00	20:45	1:00	20:57	1:00	21:08	1:00	165,8
	4:15	5:48	4:00	5:34	4:00	5:20	4:00	5:07	4:00	4:54	4:00	4:42	
май	21:19	1:00	21:31	1:00	21:41	1:00	21:50	1:00	22:01	1:00	22:11	1:00	102,6
	4:00	4:30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
июнь	22:20	1:00	22:27	1:00	22:33	1:00	22:33	1:00	22:23	1:00	22:32	1:00	76
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
июль	22:29	1:00	22:24	1:00	22:19	1:00	22:09	1:00	22:00	1:00	21:48	1:00	87,5
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
август	21:36	1:00	21:23	1:00	21:10	1:00	20:59	1:00	20:45	1:00	20:29	1:00	149,6
	4:00	4:28	4:00	4:40	4:00	4:51	4:00	5:03	4:00	5:13	4:30	5:27	
сентябрь	20:14	1:00	20:01	1:00	19:46	1:00	19:32	1:00	19:20	1:00	19:07	1:00	206,4
	4:30	5:36	4:30	5:48	4:30	5:58	4:30	6:08	4:30	6:18	4:30	6:29	
октябрь	17:55	1:00	17:42	1:00	17:29	1:00	17:16	1:00	17:05	1:00	16:51	1:00	284,9
	4:30	5:37	4:30	5:47	4:30	5:57	4:30	6:07	4:30	6:17	4:30	6:30	
ноябрь	16:41	1:00	16:30	1:00	16:22	1:00	16:13	1:00	16:05	1:00	16:02	1:00	338,9
	4:30	6:41	4:30	6:51	4:30	7:03	4:30	7:13	4:30	7:21	4:30	7:31	
декабрь	15:58	1:00	15:55	1:00	15:55	1:00	15:55	1:00	15:58	1:00	16:04	1:00	382,8
	4:30	7:36	4:30	7:43	4:30	7:49	4:30	7:53	4:30	7:55	4:30	7:54	

Начальник отдела городского хозяйства
Администрации муниципального образования
«Сычевский район» Смоленской области

А.В. Нефедов

М.П.



Исполняющий обязанности Директора
Смоленского филиала ПАО «Ростелеком»

С.В. Фоменко

М.П.



Расчётные периоды достижения планируемой экономии

Отчетный период (календарный месяц)	Расчетная дата	Экономия энергетического ресурса, не менее, кВт/ч.	Экономия энергетического ресурса, не менее, руб.
Февраль 2017	01.03.2017	39 070,4 ✓	289 120,9
Март 2017	01.04.2017	33 105,2 ✓	244 978,4
Апрель 2017	01.05.2017	23 494,7	173 860,7
Май 2017	01.06.2017	14 558,9	107 735,8
Июнь 2017	01.07.2017	10 775,9	79 741,6
Июль 2017	01.08.2017	12 387,2	91 665,2
Август 2017	01.09.2017	21 288,8	157 537,1
Сентябрь 2017	01.10.2017	29 167,0	215 835,8
Октябрь 2017	01.11.2017	40 462,3	299 421,0
Ноябрь 2017	01.12.2017	48 211,0	356 761,4
Декабрь 2017	01.01.2018	54 459,7	403 001,7
Январь 2018	01.02.2018	51 038,8	377 687,1
Февраль 2018	01.03.2018	39 070,4	289 120,9
Март 2018	01.04.2018	33 105,2	244 978,4
Апрель 2018	01.05.2018	23 494,7	173 860,7
Май 2018	01.06.2018	14 558,9	107 735,8
Июнь 2018	01.07.2018	10 775,9	79 741,6
Июль 2018	01.08.2018	12 387,2	91 665,2
Август 2018	01.09.2018	21 288,8	157 537,1
Сентябрь 2018	01.10.2018	29 167,0	215 835,8
Октябрь 2018	01.11.2018	40 462,3	299 421,0
Ноябрь 2018	01.12.2018	48 211,0	356 761,4
Декабрь 2018	01.01.2019	54 459,7	403 001,7
Январь 2019	01.02.2019	51 038,8	377 687,1
Февраль 2019	01.03.2019	39 070,4	289 120,9
Март 2019	01.04.2019	33 105,2	244 978,4
Апрель 2019	01.05.2019	23 494,7	173 860,7
Май 2019	01.06.2019	14 558,9	107 735,8
Июнь 2019	01.07.2019	10 775,9	79 741,6
Июль 2019	01.08.2019	12 387,2	91 665,2
Август 2019	01.09.2019	21 288,8	157 537,1
Сентябрь 2019	01.10.2019	29 167,0	215 835,8
Октябрь 2019	01.11.2019	40 462,3	299 421,0
Ноябрь 2019	01.12.2019	48 211,0	356 761,4
Декабрь 2019	01.01.2020	54 459,7	403 001,7
Январь 2020	01.02.2020	51 038,8	377 687,1
Февраль 2020	01.03.2020	39 070,4	289 120,9
Март 2020	01.04.2020	33 105,2	244 978,4
Апрель 2020	01.05.2020	23 494,7	173 860,7
Май 2020	01.06.2020	14 558,9	107 735,8
Июнь 2020	01.07.2020	10 775,9	79 741,6
Июль 2020	01.08.2020	12 387,2	91 665,2

Август 2020	01.09.2020	21 288,8	157 537,1
Сентябрь 2020	01.10.2020	29 167,0	215 835,8
Октябрь 2020	01.11.2020	40 462,3	299 421,0
Ноябрь 2020	01.12.2020	48 211,0	356 761,4
Декабрь 2020	01.01.2021	54 459,7	403 001,7
Январь 2021	01.02.2021	51 038,8	377 687,1
Февраль 2021	01.03.2021	39 070,4	289 120,9
Март 2021	01.04.2021	33 105,2	244 978,4
Апрель 2021	01.05.2021	23 494,7	173 860,7
Май 2021	01.06.2021	14 558,9	107 735,8
Июнь 2021	01.07.2021	10 775,9	79 741,6
Июль 2021	01.08.2021	12 387,2	91 665,2
Август 2021	01.09.2021	21 288,8	157 537,1
Сентябрь 2021	01.10.2021	29 167,0	215 835,8
Октябрь 2021	01.11.2021	40 462,3	299 421,0
Ноябрь 2021	01.12.2021	48 211,0	356 761,4
Декабрь 2021	01.01.2022	54 459,7	403 001,7
Январь 2022	01.02.2022	51 038,8	377 687,1
Февраль 2022	01.03.2022	39 070,4	289 120,9
Март 2022	01.04.2022	33 105,2	244 978,4
Апрель 2022	01.05.2022	23 494,7	173 860,7
Май 2022	01.06.2022	14 558,9	107 735,8
Июнь 2022	01.07.2022	10 775,9	79 741,6
Июль 2022	01.08.2022	12 387,2	91 665,2
Август 2022	01.09.2022	21 288,8	157 537,1
Сентябрь 2022	01.10.2022	29 167,0	215 835,8
Октябрь 2022	01.11.2022	40 462,3	299 421,0
Ноябрь 2022	01.12.2022	48 211,0	356 761,4
Декабрь 2022	01.01.2023	54 459,7	403 001,7
Январь 2023	01.02.2023	51 038,8	377 687,1
Итого за весь срок действия Контракта		2268119,4	16 784 080,2

Начальник отдела городского хозяйства
Администрации муниципального образования
«Сычевский район» Смоленской области

А.В. Нефедов

М.П.



Исполняющий обязанности Директора
Смоленского филиала ПАО «Ростелеком»

С.В. Фоменко

М.П.



Порядок учета факторов, влияющих на объем потребления энергетического ресурса

Для приведения объемов потребления энергетического ресурса в отчетном периоде в сопоставимые условия Заказчиком и Исполнителем по настоящему Контракту учитываются следующие факторы:

1. Изменение Графика включения и отключения электросетей наружного освещения в г. Сычевка Смоленской области.

Расчет приведённого объема потребления энергетического ресурса осуществляется Заказчиком по следующей формуле:

$$\Delta W_i^T = \begin{cases} W_i^F \times \frac{T_1}{T_2}, & \text{если } T_1 > T_2; \\ W_i^F, & \text{если } T_1 < T_2. \end{cases} \quad (1)$$

где ΔW_i^T – приведённый объем потребления энергетического ресурса к сопоставимым условиям в расчетный период при изменении Графика включения и отключения наружного (уличного) освещения в г. Сычевка Смоленской области (Приложение №3 к энергосервисному контракту);

W_i^F – фактический объем потребления энергетического ресурса в расчетный период;

T_1 – плановое количество часов работы электросетей наружного освещения, согласно Графику включения и отключения наружного (уличного) освещения в г. Сычевка Смоленской области;

T_2 – фактическое количество часов работы электросетей наружного освещения в расчетный период.

2. Изменение количества работающих светильников при не соблюдении условия $0,98 \leq k_g \leq 1,00$, где k_g – коэффициент горения светильников.

Расчет коэффициента горения светильников k_g осуществляется Заказчиком по следующей формуле:

$$k_g = \frac{n_1}{n_2}, \quad (2)$$

где n_1 – количество установленных Исполнителем светильников при выполнении Перечня мероприятий;

n_2 – количество работающих светильников на дату соответствующего расчётного периода;

Расчет приведённого объема потребления энергетического ресурса осуществляется Заказчиком по следующей формуле:

$$\Delta W_i^N = W_i^F \times k_g, \quad (3)$$

где ΔW_i^N – приведённый объем потребления энергетического ресурса к сопоставимым условиям в расчетный период при изменении количества работающих светильников;

W_i^F – фактический объем потребления энергетического ресурса в расчетный период;

k_g – коэффициент горения светильников.

3. При влиянии двух вышеперечисленных факторов на объем потребления энергетического ресурса расчет приведённого объема потребления энергетического ресурса осуществляется Заказчиком по следующей формуле:

$$\Delta W_i^{TN} = \begin{cases} \Delta W_i^N \times \frac{T_1}{T_2}, & \text{если } T_1 > T_2; \\ \Delta W_i^N, & \text{если } T_1 < T_2. \end{cases} \quad (4)$$

где ΔW_i^{TN} – приведённый объем потребления энергетического ресурса к сопоставимым условиям в расчетный период при изменении Графика включения и отключения наружного (уличного) освещения в г. Сычевка Смоленской области и количества работающих светильников;

ΔW_i^N – приведённый объем потребления энергетического ресурса к сопоставимым условиям в расчетный период при изменении количества работающих светильников;

T_1 – плановое количество часов работы электросетей наружного освещения, согласно Графику включения и отключения наружного (уличного) освещения в г. Сычевка Смоленской области;

T_2 – фактическое количество часов работы электросетей наружного освещения в расчетный период.

4. Изменение состава, количества или мощности электроприемников при не соблюдении требования, указанного в п. 3.3 контракта.

Под электроприемниками понимается оборудование, потребляющее электроэнергию.

Для приведения объемов потребления Заказчиком энергетического ресурса в сопоставимые условия с учетом изменения состава, количества или мощности электроприемников, величина фактического объема потребления энергетического ресурса в расчетном периоде должна быть уменьшена на величину роста объема потребления энергетического ресурса, вызванного увеличением состава, количества и/или мощности электроприемников в расчетном периоде.

В этом случае величина роста объема потребления энергетического ресурса в расчетном периоде определяется исходя из мощности энергопотребляющего оборудования, выявленного и не учтенного при заключении энергосервисного контракта либо введенного в эксплуатацию после внедрения энергосберегающих мероприятий и подключенных к сети уличного освещения, потребление по которым учитываются приборами учета электроэнергии, и оценочной интенсивности (числа часов) использования соответствующих электроприемников за расчетный период.

При этом Заказчик предоставляет Исполнителю заполненную таблицу 1.

Таблица 1. Расчет дополнительного объема потребления электроэнергии

№ п/п	Наименование электроприемника	Установленная мощность, кВт	Число часов работы в месяц, часов	Объем потребления электроэнергии за месяц, кВт.ч
	Всего:			

Начальник отдела городского хозяйства
Администрации муниципального образования
«Сычевский район» Смоленской области

А.В. Нефедов

М.П.



Исполняющий обязанности Директора
Смоленского филиала ПАО «Ростелеком»

С.В. Фоменко

М.П.



**Форма
Акта
СДАЧИ-ПРИЕМКИ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ
(ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ)**

г. _____

« ____ » _____ 20__ г.

Отдел городского хозяйства Администрации муниципального образования «Сычевский район» Смоленской области, именуемый в дальнейшем Заказчик, в лице начальника отдела городского хозяйства Нефедова Анатолия Викторовича, действующего на основании Положения, с одной стороны, и Публичное акционерное общество междугородной и международной электрической связи «Ростелеком» именуемое в дальнейшем Исполнитель, в лице исполняющего обязанности директора Смоленского филиала ПАО «Ростелеком» Фоменко Сергея Валерьевича действующего на основании Устава Общества, Положения о Смоленском филиале ПАО «Ростелеком» и доверенности № 01/29/421-16 от 01.09.2016г. с другой стороны, вместе именуемые Стороны, составили настоящий Акт о нижеследующем:

1. В соответствии с энергосервисным контрактом № ____ от « ____ » _____ 20__ г. (далее – Контракт) Исполнитель выполнил обязательства по оказанию услуг (выполнению работ), а именно: _____

2. Фактическое качество оказанных услуг (выполненных работ) соответствует (не соответствует) требованиям Контракта: _____

3. Вышеуказанные услуги (работы) согласно Контракту должны быть оказаны (выполнены) « ____ » _____ 20__ г., фактически оказаны (выполнены) « ____ » _____ 20__ г.

4. Недостатки оказанных услуг (выполненных работ) выявлены/не выявлены _____

5. Стоимость оказанных услуг (выполненных работ) в соответствии с условиями Контракта составляет _____.

Сдал:
ИСПОЛНИТЕЛЬ:
ПАО «РОСТЕЛЕКОМ»

Принял:
ЗАКАЗЧИК:
Администрация муниципального образования
«Сычевский район» Смоленской области

Исполняющий обязанности Директора
Смоленского филиала ПАО «Ростелеком»

Начальник отдела городского хозяйства
Администрации муниципального образования
«Сычевский район» Смоленской области

М.П. С.В. Фоменко

М.П. А.В. Нефедов



Форма Акта о достигнутой доле экономии энергетического ресурса

Мы, нижеподписавшиеся, составили настоящий акт о том, что в целях энергосбережения и повышения энергетической эффективности использования Заказчиком энергетического ресурса в течение _____ 20__ года Заказчику были выполнены мероприятия по достижению экономии электроэнергии используемой для наружного освещения _____.

Объем фактического потребления энергоресурса в аналогичном периоде базового года, кВт.ч. (базовое приведенное значение из Приложения № 2 к Контракту за соответствующий месяц)	Фактический объем потребления энергоресурса в расчетном периоде, кВт.ч.	Экономия в расчетном периоде без учета факторов, влияющих на объем потребления энергетического ресурса, кВт.ч.	Экономия в расчетном периоде, приведенная к сопоставимым условиям (фактическая величина экономии), кВт.ч.			Процент экономии, подлежащий уплате Исполнителю		Цена (тариф) на ресурс, руб., с НДС	Сумма, подлежащая уплате Исполнителю, руб., с НДС
			всего	в том числе экономия, не превышающая плановый показатель экономии	в том числе дополнительная экономия	В части экономии, не превышающей плановый показатель экономии	в части дополнительной экономии		

Исходя из объемов фактического потребления энергетического ресурса за расчетный период, а также с учетом факторов, влияющих на объем потребления энергетического ресурса (приведение к сопоставимым условиям выполнено в соответствии с Порядком, приведенным в Приложение № 5 к муниципальному контракту), Стороны согласовали, что сумма, подлежащая уплате Исполнителю в соответствии с контрактом № _____ от "___" _____ 20__ г. за расчетный период составляет: _____ рублей.

От Заказчика:

От Заказчика:

Администрация муниципального образования «Сычевский район» Смоленской области

От Исполнителя:

ПАО «РОСТЕЛЕКОМ»



«___» _____ 20__ г.
МП

**Техническое задание
на выполнение энергосберегающих мероприятий на объекте:**

Сычевского городского поселения Сычевского района Смоленской области.

1. Основания для выполнения энергосервисных мероприятий:

1.1. Нормативно-правовая база, являющаяся основанием для выполнения энергосервисных мероприятий в соответствии с настоящим Техническим заданием, представлена следующими нормативно-правовыми актами:

- Федеральный закон от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 05. 04. 2013 года № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 18 августа 2010 года № 636 «О требованиях к условиям контракта на энергосервис и об особенностях определения начальной (максимальной) цены контракта (цены лота) на энергосервис».

2. Цели и задачи выполнения энергосберегающих мероприятий:

2.1. Достижение указанных в контракте показателей экономии энергоресурсов за счет проведения энергосберегающих мероприятий по модернизации системы наружного освещения г. Сычевка.

3. Перечень мероприятий:

3.1. замена светильников уличного освещения (750 штук) на улицах города на энергосберегающие светильники различной мощности (место установки определяется по согласованию с Заказчиком)

3.2. модернизация шкафов управления наружным освещением (ШУНО), создание автоматизированной системы мониторинга и управления наружным освещением (АСУНО).

4. Требования к устанавливаемому оборудованию.

4.1. Не допускается предложение оборудования, бывшего в употреблении.

4.2. К оборудованию должны прилагаться инструкция по эксплуатации и каталог запчастей на русском языке.

4.3. Оборудование должно иметь Сертификат соответствия таможенного союза на соответствие требованиям ТР ТС 004/2011 «О безопасности низковольтного оборудования», ТР ТС 020/2011 «Электромагнитная совместимость технических средств».

4.4. Технические характеристики и требования к светильникам:

4.4.1. Технические требования

№	Технические характеристики	Кол-во
1.	<p>Уличный светодиодный светильник.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Световой поток светильника – не менее 10 000 Лм • Эффективность светильника – не менее 100 Лм/Вт • Класс светораспределения по ГОСТ Р 54350-2015 – «П», тип кривой силы света в характерных меридиональных плоскостях по ГОСТ Р 54350-2015 – «Ш», тип условной экваториальной кривой силы света по ГОСТ Р 54350-2015 – Боковая, либо дорожная, “двойная асимметрия” 	225

	<ul style="list-style-type: none"> • Питающее напряжение – 170-264 В • Частота питающей сети – 50-60 ГЦ • Класс защиты от поражения электрическим током – I • Возможность замены источника питания, расположенного в отдельном отсеке корпуса светодиодного светильника, на месте его эксплуатации • Наличие вторичной оптики • Коэффициент мощности $\cos \varphi$ – не менее 0,95 • Электромагнитная совместимость (с приложением копии сертификата соответствия и протокола испытаний от аккредитованной лаборатории) • Степень защиты от воздействия пыли и влаги – не менее IP65 • Степень защиты от воздействия внешних механических ударов (антивандальность) – не менее IK08 • Тип крепления – консольный подвес • Материал корпуса – ЛИТОЙ АЛЮМИНЕВЫЙ СПЛАВ • Индекс цветопередачи – не менее 70 • Цветовая температура – 4000-5000К (отклонение не более 200К от заявленной). • Диапазон рабочих температур – от -45°C до +40°C • Срок службы светильника – не менее 50 000 часов • Масса – не менее 5 кг и не более 13,5 кг 	
2.	<p>Уличный светодиодный светильник.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Световой поток светильника – не менее 6 000 Лм • Эффективность светильника – не менее 100 Лм/Вт • Класс светораспределения по ГОСТ Р 54350-2015 – «П», тип кривой силы света в характерных меридиональных плоскостях по ГОСТ Р 54350-2015 – «Ш», тип условной экваториальной кривой силы света по ГОСТ Р 54350-2015 – Боковая, либо дорожная, “двойная асимметрия” • Питающее напряжение – 170-264 В • Частота питающей сети – 50-60 ГЦ • Класс защиты от поражения электрическим током – I • Возможность замены источника питания, расположенного в отдельном отсеке корпуса светодиодного светильника, на месте его эксплуатации • Наличие вторичной оптики • Коэффициент мощности $\cos \varphi$ – не менее 0,95 • Электромагнитная совместимость (с приложением копии сертификата соответствия и протокола испытаний от аккредитованной лаборатории) • Степень защиты от воздействия пыли и влаги – не менее IP65 • Степень защиты от воздействия внешних механических ударов (антивандальность) – не менее IK08 • Тип крепления – консольный подвес • Материал корпуса –алюминиевый сплав • Индекс цветопередачи – не менее 70 • Цветовая температура – 4000-5000К (отклонение не более 200К от заявленной). • Диапазон рабочих температур – от -45°C до +40°C • Срок службы светильника – не менее 50 000 часов • Масса – не менее 3 кг 	375
3.	<p>Уличный светодиодный светильник.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Световой поток светильника – не менее 4 000 Лм • Эффективность светильника – не менее 100 Лм/Вт • Класс светораспределения по ГОСТ Р 54350-2015 – «П», тип кривой силы света в характерных меридиональных плоскостях по ГОСТ Р 54350-2015 – «Ш», тип условной экваториальной кривой силы света по ГОСТ Р 54350-2015 – Боковая, 	150

- | | |
|---|--|
| <ul style="list-style-type: none"> • либо дорожная, “двойная асимметрия” • Питающее напряжение – 170-264 В • Частота питающей сети – 50-60 ГЦ • Класс защиты от поражения электрическим током – I • Возможность замены источника питания, расположенного в отдельном отсеке корпуса светодиодного светильника, на месте его эксплуатации • Наличие вторичной оптики • Коэффициент мощности $\cos \varphi$ – не менее 0,95 • Электромагнитная совместимость (с приложением копии сертификата соответствия и протокола испытаний от аккредитованной лаборатории) • Степень защиты от воздействия пыли и влаги – не менее IP65 • Степень защиты от воздействия внешних механических ударов (антивандальность) – не менее IK08 • Тип крепления – консольный подвес • Материал корпуса –алюминиевый сплав • Индекс цветопередачи – не менее 70 • Цветовая температура – 4000-5000К (отклонение не более 200К от заявленной). • Диапазон рабочих температур – от -45°C до +40°C • Срок службы светильника – не менее 50 000 часов • Масса – не менее 2 кг | |
|---|--|

4.4.2. Требования к гарантии

Гарантийный срок на уличные светодиодные светильники равен сроку действия контракта, но не менее 6 (шести) лет со дня установки.

Исполнитель обязан обеспечить Заказчика обменным фондом запасных светильников не менее 1% светильников от указанного выше объема.

4.5. Технические характеристики и требования к автоматической системе управления наружным освещением.

Система управления наружным освещением, должна быть реализована как единый программно-аппаратный комплекс управления наружным освещением в пунктах питания сети наружного освещения. В каждом пункте питания должно быть размещено и подключено оборудование учета электроэнергии и управления наружным освещением на базе GSM-сетей.

Программно-аппаратный комплекс (далее ПАК ШУНО), должен включать:

- Оборудование, устанавливаемое в пунктах питания (ШУНО):
 - Счётчик электрической энергии однофазный ИЛИ ТРЕХФАЗНЫЙ (ВАРИАНТ УСТАНОВКИ ОПРЕДЕЛЯЕТСЯ ПО СОГЛАСОВАНИЮ С ЗАКАЗЧИКОМ ДЛЯ КАЖДОГО ПУНКТА ПИТАНИЯ ДО ПРОВЕДЕНИЯ МОНТАЖНЫХ РАБОТ), класс точности не менее 1;
 - GSM/GPRS модем;
 - Контроллер с энергонезависимой памятью;
 - Модуль управления нагрузкой;
- Программное обеспечение диспетчерского центра
 - Программный комплекс (ПК) центра сбора и обработки данных (ЦСОД)

Оборудование, устанавливаемое в пунктах питания (ШУНО), может быть выполнено как в виде отдельных модулей любой компоновки, так и в виде моноблока, например, в составе счетчика электрической энергии.

4.5.1. Общие требования к системе:

ПАК ШУНО должен осуществлять управление линиями освещения по годовому графику, с возможностью дистанционного включения и выключения.

ПАК ШУНО должен обеспечивать связь каждого объекта управления наружным освещением (ШУНО), расположенного в пунктах питания, с центральным диспетчерским пунктом по каналу GSM в режиме GPRS.

ПАК ШУНО должен обеспечивать дистанционный учет электроэнергии.

Конструктивно ШУНО для каждого питающего пункта должен быть выполнен в виде единого моноблока или отдельных сочлененных элементов, связанных между собой. При поставке ШУНО в виде модульной конструкции, она должна быть собрана на заводе поставщика в единый ШУНО, с установкой соответствующих модулей на DIN рейку и должна функционировать как единый ШУНО, не требовать дополнительной настройки и монтажа отдельных элементов. Модульность конструкции никак не должна влиять на общий функционал ШУНО и ПАК ШУНО.

К ПАК ШУНО, ШУНО и отдельным его модулям должна быть приложена инструкция по установке, настройке и монтажу, а также руководство пользователя. Инструкция и руководство пользователя должны описывать правила монтажа и программирования, когда при правильном подключении соответствующих элементов можно получить полностью работоспособный ПАК ШУНО функционирующий в соответствии с техническим заданием, позволять настроить ПАК ШУНО.

ПАК ШУНО и все его элементы должен работать при температуре окружающего воздуха от -40°C до $+60^{\circ}\text{C}$.

Поставляемые ПАК ШУНО, ШУНО, отдельные модули, материалы и оборудование (далее материалы) используемые в процессе выполнения работ, по своему качеству и характеристикам должны соответствовать ГОСТ, ОСТ, ТУ. Используемые материалы должны быть новыми (материалами, которые не были в употреблении, в ремонте, в том числе, которые не были восстановлены, у которых не была осуществлена замена составных частей, не были восстановлены потребительские свойства).

Крепление всех элементов и модулей ШУНО должно обеспечивать возможность их снятия и установки без применения монтерского инструмента (размещение на DIN рейке).

ШУНО должен включать в себя счетчик электрической энергии, включенный в реестр средств измерений.

GSM/GPRS модем в составе ШУНО должен иметь встроенную или внешнюю антенну для обеспечения устойчивой связи ШУНО, установленного на питающем пункте, с диспетчерским центром.

Питание ШУНО и его модулей (в случае модульного исполнения) должно обеспечиваться непосредственно от сети 220 В и иметь встроенный или внешний источник питания.

Если для обеспечения качественного и надежного функционирования ПАК ШУНО и выполнении им функциональных требований требуется какое-либо дополнительное оборудование оно может быть включено в состав ПАК ШУНО. При этом стоимость для Заказчика поставляемого ПАК ШУНО изменяться не должна.

4.5.2. Требования к функциональным возможностям системы:

Программно-аппаратный комплекс должен позволять:

- 1) Осуществлять сбор в пунктах питания различных параметров электрических сетей, используемых для питания светильников наружного освещения, а также автоматический сбор, обработку и хранение информации по учету электроэнергии и мощности.

Посредством ПАК ШУНО со счетчика электроэнергии должны производиться и передаваться на диспетчерский пункт все параметры собираемые, вычисляемые и хранимые электросчетчиком, в том числе:

- показания многотарифные;
- активной прямой электроэнергии;
- активной обратной электроэнергии;
- реактивной прямой электроэнергии;
- реактивной обратной электроэнергии;
- активной мощности по каждой фазе сети и сумме фаз;
- реактивной мощности по каждой фазе сети и сумме фаз;
- полной мощности по каждой фазе сети и сумме фаз;
- межфазного напряжения по каждой паре фаз сети;
- напряжения прямой последовательности;
- коэффициента мощности по каждой фазе сети и сумме фаз;
- частоты сети.

2) Управлять в пункте питания включением и отключением сети наружного освещения с любыми источниками света, как в оперативном, так и в автономном режиме.

Автоматическое включение и выключение уличного освещения должно осуществляться в соответствии с заданным годовым сезонным графиком с возможностью привязки к солнечному календарю даже при отсутствии связи с диспетчерским пунктом.

В автоматическом варианте ШУНО должен одновременно поддерживать следующие режимы работы:

- включение/отключение системы с наступлением сумерек с возможностью привязки к солнечному календарю;
- «ночной режим» с включением и отключением системы освещения по заданному годовому сезонному графику.

Дополнительно ШУНО должен иметь возможность управления нагрузкой:

- в режиме ограничения мощности нагрузки;
- в режиме ограничения энергии за сутки.

Указанные режимы могут быть разрешены или запрещены в любых комбинациях. Независимо от разрешенных режимов, управление нагрузкой и формирование сигнала управления нагрузкой может производиться по интерфейсной команде оператора диспетчерского центра.

Расписание включений/выключений должно храниться в энергонезависимой памяти ШУНО.

Перепрограммирование ПАК ШУНО, в том числе перепрограммирование расписания включения и отключения, режимов ограничения нагрузки по мощности нагрузки, ограничения энергии за сутки и пр. должно осуществляться дистанционно по командам диспетчерского центра как для отдельных питающих пунктов, так и для групп питающих пунктов.

Централизованное оперативное управление включением и выключением освещения должно осуществляться по команде диспетчера с возможностью передачи команд как на один пункт питания, так и на группу.

Централизованный оперативный режим подразумевает управление пускателями/контакторами ПАК ШУНО при передаче на них команд посредством программного обеспечения с автоматизированного рабочего места диспетчерского пункта (далее АРМ диспетчера) по средствам сети GSM.

Управление включением и отключением наружного освещения должно осуществляться в соответствии с одним из вариантов:

- либо посредством реле (контактором, пускателем) ШУНО;
- либо ШУНО с использованием внешних независимых магнитных пускателей/контакторов с рабочим напряжением управления до 250В, уже имеющимся на питающих пунктах.

3) Конфигурировать параметры ПАК ШУНО и ШУНО, в том числе:

- параметры каналов сбора информации и взаимодействия с внешними устройствами;
- параметры обмена информацией между ШУНО и диспетчерским центром;
- годовой посуточный график включения и отключения с учетом географической долготы, а также «ночной режим»;
- текущие дату и время;
- логические номера точек учета (верхний уровень) и паспортные данные счетчиков электрической энергии (тип счетчика, заводской номер, коэффициент преобразования измерительных каналов и др.).

4.5.3. Требования к Программному обеспечению:

Программное обеспечение ПАК ШУНО – должно быть реализовано как комплекс программ, включающий в себя серверную и клиентскую части программного обеспечения ПАК ШУНО. Серверная часть может быть развернута как на рабочем месте оператора (персональный компьютер), так и на отдельном сервере, в том числе виртуальном. В случае если программное обеспечение ПАК ШУНО будет развернуто на отдельном сервере, доступ оператора к нему должен осуществляться через Web-интерфейс, по средствам которого может быть обеспечено полноценное управление системой ПАК ШУНО.

Программное обеспечение должно позволять реализовать весь описанный функционал ПАК ШУНО, в том числе программное обеспечение диспетчерского центра должно реализовывать следующие возможности:

- хранения и анализа всей информации о работе ШУНО и системы освещения в целом, и электронных журналов событий;
- хранения и анализа всей информации о параметрах качества электричества в сети;
- хранения и анализа всех показателей потребления электроэнергии;
- конфигурирования ПАК ШУНО в целом и по отдельным питающим пунктам.

4.5.4. Основные технические требования к элементам в составе ШУНО:

Оборудование должно быть сертифицировано, обеспечено гарантийными обязательствами, иметь инструкцию на русском языке, а также соответствовать действующим нормам и стандартам, предъявляемым к каждому типу продукции.

Таблица 1 – Требования к элементам в составе ШУНО

Наименование величины	Значение
Счетчик электрической энергии	
Класс точности при измерении в прямом и обратном направлении:	
активной энергии	1
реактивной энергии	2
Номинальное напряжение, В	220 (230)
Установленный диапазон рабочих напряжений, В	от 160 до 265
Предельный диапазон напряжений, В	от 0 до 440
Базовый (максимальный) ток, А	5 (80)
Номинальная частота сети, Гц	50
Диапазон частоты сети, Гц	от 47,5 до 52,5
Точность хода встроенных часов в нормальных условиях во включенном и выключенном состоянии, с/сутки	$\pm 0,5$
Число индицируемых разрядов жидкокристаллического индикатора удаленного терминала	Не менее 8
Сохранность данных при прерываниях питания, лет:	
постоянной информации, более	Не менее 30
внутренних часов, не менее	10 (питание от литиевой батареи)
Защита информации	не менее двух уровней доступа и аппаратная защита памяти метрологических коэффициентов
Самодиагностика	циклическая, непрерывная
Диапазон рабочих температур, °С:	от -40 до +60
Межповерочный интервал, лет	не менее 10
Средний срок службы, лет	не менее 20
Пластмассовый корпус, крепление на DIN-рейку.	наличие
Модуль управления нагрузкой	
Коммутируемые токи	не менее 80 А
Коммутационная износостойкость	не менее 1 млн циклов
Управление	по команде оператора и по различным программируемым критериям ПАК ШУНО
GSM/GPRS модему и/или контроллеру	
Дистанционный сбор данных с счетчика, а также его конфигурирование	наличие
Передача данных по радиотелефонной связи стандарта GSM в режиме пакетной передачи данных (GPRS)	наличие
Телесигнализация и телеуправление	Полная поддержка режимов управления (дистанционный, автономный) и телесигнализации ШУНО в рамках системы АСУНО.
Подключение модуля управления нагрузкой для включения / выключения линий	наличие
Встроенные часы реального времени	наличие

5. Основные сведения об объекте представлены в Приложение № 1 настоящего Контракта.

6. Приложения к Техническому заданию:

- Перечень мероприятий (Приложение №1).

Приложение №1
к Техническому заданию



Перечень энергосберегающих мероприятий

№ п/п	Этап мероприятий	Подробное техническое описание этапа мероприятий	Срок выполнения этапа мероприятия
1.	Замена светильников уличного освещения на улицах города на энергосберегающие светильники различной мощности (место установки определяется по согласованию с Заказчиком) (750 штук)	<ol style="list-style-type: none">1. Подготовка и согласование с Заказчиком монтажной ведомости для установки светильников с географической привязкой конкретно к каждой опоре освещения, входящей в Объект энергосервиса.2. Согласование с Администрацией г. Сычевка места складирования существующих (заменяемых) светильников.3. Согласование режимов отключения электроэнергии с Администрацией г. Сычевка для проведения работ по монтажу и наладке оборудования.4. Демонтаж существующих светильников, с передачей их на склад Администрации г. Сычевка по акту приема-передачи.5. Согласование режимов отключения электроэнергии с Администрацией г.	90 дней с даты подписания контракта

		<p>Сычевка для проведения работ по монтажу и наладке оборудования.</p> <p>6. Окраска кронштейнов на центральных улицах города.</p> <p>7. Монтаж и наладка энергосберегающих светильников в системе электроснабжения уличного освещения г. Сычевка.</p>	
2.	<p>Модернизация шкафов управления наружным освещением (ШУНО), создание автоматизированной системы мониторинга и управления наружным освещением (АСУНО) (25 штук)</p>	<p>1. Разработка и согласование с Администрацией г. Сычевка документации на установку оборудования ПАК ШУНО.</p> <p>2. Согласование режимов отключения электроэнергии с Администрацией г. Сычевка для проведения работ по монтажу и наладке оборудования.</p> <p>3. Монтаж и наладка оборудования ПАК ШУНО.</p> <p>4. Установка программы для ЭВМ ПАК ШУНО. Ввод данных в программу для ЭВМ ПАК ШУНО.</p> <p>5. Подключение ПАК ШУНО к сети связи для организации работы программы для ЭВМ ПАК ШУНО с помощью модуля GSM для дистанционной передачи данных с приборов учета электроэнергии, входящих в Объект энергосервиса.</p>	<p>90 дней с даты подписания контракта</p>
3.	<p>Обеспечение экономии энергетического ресурса в объеме, определенном</p>	<p>После завершения реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической</p>	<p>Ежемесячно, 6 лет.</p>

	<p>Контрактом по результатам выполнения данных энергосервисных мероприятий Исполнителем</p>	<p>эффективности осуществляется ежемесячное определение достигнутой экономии с учётом факторов, влияющих на объем потребления энергетических ресурсов, сопоставление его с плановых объёмов экономии электрической энергии.</p>	<p>В период реализации энергосервисного контракта</p>

Начальник отдела городского хозяйства
Администрации муниципального образования
«Сычевский район» Смоленской области


А.В. Нефедов
М.П. 

Исполняющий обязанности Директора
Смоленского филиала ПАО «Ростелеком»


С.В. Фоменко
М.П. 