

7ху. 010. ЛЭСК

КОНТРАКТ (ДОГОВОР) ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ
для потребителей, финансируемых из всех уровней бюджета
Администрация сельского поселения Ленинский сельсовет Липецкого муниципального района Липецкой области Российской Федерации

г. Липецк

№ 545

« 12 » января 2024 г.

От имени Администрации сельского поселения Ленинский сельсовет Липецкого муниципального района Липецкой области Российской Федерации, в целях обеспечения нужд сельского поселения муниципальный Заказчик **Администрация сельского поселения Ленинский сельсовет Липецкого муниципального района Липецкой области Российской Федерации**, именуемая в дальнейшем **Потребитель**, в лице главы сельского поселения Коротеева Олега Васильевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и **Открытое акционерное общество «Липецкая энергосбытовая компания»**, основной государственный регистрационный номер в Едином государственном реестре юридических лиц 1054800190037, именуемое в дальнейшем **Гарантирующий поставщик**, в лице начальника Липецкого участка сбыта электроэнергии Рыжковой Юлии Николаевны, действующего на основании доверенности № 061 от 04.04.2023 г., с другой стороны, именуемые в дальнейшем **Стороны**, заключили настоящий Государственный контракт (договор) на снабжение электрической энергией (далее – Договор) о нижеследующем.

Настоящий Договор заключен с единственным поставщиком в соответствии с п. 29 ч. 1 ст. 93 Федерального закона от 05.04.2013 г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд». Общая цена Договора составляет 3200000,00 (три миллиона двести тысяч) рублей 00 коп. с учетом НДС.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

- 1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу Потребителю электрической энергии (мощности), через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергии, а Потребитель обязуется принимать и оплачивать электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги согласно условиям Договора по точкам поставки, указанным в «Перечне точек поставки, коммерческих приборов учета и алгоритме расчета за потребленную электрическую энергию» (далее – Перечень), являющимся неотъемлемой частью Договора.
- 1.2. Идентификационный код закупки (ИКЗ) 24348130007594813010010001001 3511247

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Потребитель имеет право:

- 2.1.1. Требовать поддержания в точках поставки Потребителя показателей качества электрической энергии, в соответствии с техническими регламентами с соблюдением величин аварийной и технологической брони и с учетом согласованной категории надежности энергопринимающих устройств Потребителя.
- 2.1.2. Направлять уполномоченных представителей для совместного снятия показаний приборов учета и контроля качества электрической энергии, предварительно согласовав с Гарантирующим поставщиком и сетевой организацией сроки проведения указанных мероприятий.
- 2.1.3. Выбрать ценовую категорию для осуществления расчетов за электрическую энергию по совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, условий почасового планирования потребления электрической энергии в случаях и сроки, определенные законодательством РФ. Потребитель самостоятельно осуществляет выбор ценовой категории посредством уведомления гарантирующего поставщика в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а Потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 670 кВт осуществляют выбор ценовой категории без возможности выбора первой и второй ценовых категорий. Для изменения ценовой категории в рамках требований законодательства РФ Потребитель направляет уведомление Гарантирующему поставщику за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию. При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования (расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике) варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии не допускается.
- 2.1.4. Выбрать любое сертифицированное лицо для оборудования комплексами учета точек поставки, указанных в Договоре.
- 2.1.5. Предусмотреть в договоре банковского счета с обслуживающим банком право банка в безакцептном порядке списывать с расчетного счета клиента денежные средства за электрическую энергию согласно договору по платежному требованию Гарантирующего поставщика. О внесении таких условий в договор банковского счета Потребитель уведомляет Гарантирующего поставщика в течении 5 рабочих дней со дня внесения изменений.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

- 2.2.1. Беспрепятственного доступа (не чаще 1 раза в месяц) к электрическим установкам и комплексам коммерческого учета Потребителя, находящимся в собственности или ином законном основании у Потребителя, с целью выполнения контроля за исполнением условий Договора, а также в случае наступления обстоятельств дающих право на введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, в том числе за нарушение обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям (обязательств по предварительной оплате), в соответствии с установленными Договором сроками платежа, если это привело к образованию задолженности потребителя перед Гарантирующим поставщиком в размере, соответствующем денежным обязательствам потребителя не менее чем за один период между установленными Договором сроками платежа. Возобновление подачи электрической энергии производится после устранения причин, явившихся основанием для ограничения (прекращения) подачи электрической энергии.
- 2.2.2. Требовать компенсации экономически обоснованных расходов (затрат) согласно калькуляции, утвержденной сетевой организацией и (или) Гарантирующим поставщиком, за ограничение (прекращение) подачи электрической энергии и возобновление подачи электроэнергии после ограничения или отключения в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по Договору.
- 2.2.3. Не производить возобновление подачи электрической энергии до устранения причин, явившихся основанием для ограничения (прекращения) подачи электрической энергии, в том числе полного погашения (оплаты) задолженности,

Консультант ЦОК

С.В.К. / *Князева И.К.*

подпись

расшифровка



ставшей основанием для введения ограничения, а также до момента компенсации Потребителем Гарантирующему поставщику понесенных расходов, связанных с оплатой действий исполнителя (субисполнителя) по введению ограничения режима потребления такого Потребителя и возобновлению подачи электрической энергии.

2.2.4. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью, уведомив такого Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от договора, в случае если Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате в соответствии с Договором.

2.2.5. Направлять Потребителю SMS-сообщения и осуществлять телефонные звонки с номера мобильного телефона Гарантирующего поставщика с именем отправителя «LESK», связанные с исполнением обязательств, указанных в настоящем Договоре, а также по иным вопросам, затрагивающим интересы сторон, на номер телефона, предоставленный Потребителем и указанный в п. 10 настоящего Договора, а также направлять сообщения на адрес электронной почты Потребителя, предоставленный Потребителем и указанный в п. 10 настоящего Договора.

2.3. Потребитель обязуется:

2.3.1. В полном объеме оплачивать электрическую энергию в следующие сроки:

30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;

40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;

стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Гарантирующему поставщику Потребителем в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется:

исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) в текущем периоде принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период.

Оплата электрической энергии производится Потребителем платежными поручениями, с указанием назначения платежа по реквизитам Гарантирующего поставщика. Если в платежном поручении не указано назначение платежа, то оплата относится на погашение дебиторской задолженности Потребителя, сложившейся за ранние периоды. Оплата считается произведенной только после зачисления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

2.3.2. Оплатить расходы (затраты) сетевой организации и (или) Гарантирующего поставщика, за ограничение (прекращение) подачи электрической энергии и возобновление подачи электроэнергии после ограничения или отключения, в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по Договору. Оплата расходов (затрат), производится Потребителем до начала процедуры возобновления подачи электроэнергии.

2.3.3. Предоставлять показания расчетных приборов учета с использованием телефонной связи, электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения, до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом (расчетным периодом является календарный месяц), а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) Договора энергоснабжения, а также в письменной форме в виде акта снятия показаний расчетных приборов учета в течение 3 рабочих дней с момента снятия показаний. Снятие показаний расчетных приборов учета должно осуществляться по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) Договора.

2.3.4. Обеспечить беспрепятственный доступ (не чаще 1 раза в месяц) представителей Сетевой организации и (или) Гарантирующего поставщика к электрическим установкам и комплексам коммерческого учета Потребителя, находящимся в собственности или ином законном основании у Потребителя, с целью выполнения контроля за исполнением условий Договора, а также в случае наступления обстоятельств, дающих право на введение полного и (или) частичного режима потребления электрической энергии. Контактная информация сетевой организации: телефон 8-800-220-0-220, сайт www.mrsk-1.ru.

2.3.5. В течение 5 дней от даты получения подписать и передать в адрес Гарантирующего поставщика акт поставки электрической энергии и акт сверки взаимных расчетов за расчетный период. В случае не возврата, вышеперечисленных документов объемом, стоимость потребленной электрической энергии и сумма дебиторской задолженности считается согласованной.

2.3.6. Соблюдать предусмотренный Договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

2.3.7. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

2.3.8. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления, эксплуатацию прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала, а если прибор учета установлен (подключен) через измерительные трансформаторы - то также и периодических поверок таких измерительных трансформаторов.

2.3.9. Соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

2.3.10. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям законодательства РФ, в том числе соблюдать, установленные Договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

2.3.11. Обеспечить своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации, а также нести ответственность за несоблюдение указанной обязанности в рамках законодательства РФ.

Выполнять требования сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

2.3.12. Представлять Гарантирующему поставщику и сетевой организации технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

2.3.13. Незамедлительно информировать Гарантирующего поставщика и сетевую организацию обо всех нарушениях в работе оборудования, аварийных ситуациях на энергетических объектах, а также не позднее чем за 30 дней о плановом, текущем и капитальном ремонте на них.

2.3.14. Информировать Гарантирующего поставщика и сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о переносе и мощности токоприемников потребителя услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

2.3.15. Обеспечивать установку и допуск в эксплуатацию прибора учета, для чего направить письменную заявку на осуществление допуска в эксплуатацию прибора учета в адрес Гарантирующего поставщика и/или сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства Потребителя.

В заявке должны быть указаны:

реквизиты заявителя;

место нахождения энергопринимающих устройств, в отношении которых установлен прибор учета, допуск в эксплуатацию которого планируется осуществить;

номер договора энергоснабжения;

предлагаемые дата и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, которая не может быть ранее 5 рабочих дней и позднее 15 рабочих дней со дня направления заявки;

контактные данные, включая номер телефона;

метрологические характеристики прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии), в том числе класс точности, тип прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии).

2.3.16. Обеспечивать восстановление учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев.

2.3.17. Обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

2.3.18. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах, в отношении которых заключен Договор, и предоставлять Гарантирующему поставщику и сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации, при получении от сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством РФ об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

2.3.19. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения Договора, если на эту дату у Потребителя электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения ранее согласованного акта. Передать Гарантирующему поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 14 дней со дня согласования с сетевой организацией.

2.3.21. Предоставить подтверждение наличия установленного ему лимита в рамках бюджетных обязательств.

2.3.22. Информировать главного распорядителя средств федерального бюджета о необходимости исполнения обязательств по оплате электрической энергии, в случае недостаточности средств или несвоевременном их поступлении из бюджета.

2.3.23. При несвоевременном поступлении средств на его лицевой счет, открытый в органе федерального казначейства, информировать главного распорядителя (распорядителя) средств федерального бюджета о необходимости исполнения поставленных в установленном порядке на учет в органе федерального казначейства обязательств по оплате электрической энергии.

2.3.24. Для получения от Гарантирующего поставщика SMS-сообщений, телефонных звонков и электронных сообщений с уведомлениями в соответствии с пунктом 2.2.5. настоящего Договора предоставить Гарантирующему поставщику номер мобильного телефона и адрес электронной почты.

2.3.25. В случае утраты SIM-карты либо при изменении номера телефона, Потребитель обязуется сообщить об этом письменно Гарантирующему поставщику не позднее 3 рабочих дней.

В случае неисполнения Потребителем указанного обязательства, SMS-сообщение, отправленное Гарантирующим поставщиком на номер телефона, обозначенный в настоящем пункте, будет считаться направленным по надлежащему номеру.

2.4. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.4.1. В ходе исполнения своих обязательств обеспечивать на розничном рынке качество и надежность снабжения потребителей электрической энергии, в соответствии с требованиями законодательства РФ.

2.4.2. Для надлежащего исполнения Договора урегулировать отношения, связанные с передачей электрической энергии, путем заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии с сетевой организацией.

2.4.3. Осуществлять действия необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренных законодательством РФ.

2.4.4. Производить расчеты за поставленную электрическую энергию по ценовой категории, выбранной Потребителем в соответствии с п. 2.1.3. Договора, с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором потребитель (покупатель) направил соответствующее уведомление, но не ранее:

даты, когда были допущены в эксплуатацию приборы учета, позволяющие измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток (переход ко второй ценовой категории);

Консультант ЦОК  (Князева Е.К.)

подпись

расшифровка

даты, когда были допущены в эксплуатацию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии (переход к третьей - шестой ценовым категориям).

2.4.5. По итогам расчетного месяца направлять Потребителю следующие документы: счет-фактуру, акт поставки электрической энергии. С целью оптимизации сроков доставки документов Гарантирующий поставщик безвозмездно предоставляет Потребителю возможность электронного обмена документами. Функционал указанной услуги и порядок доступа к ней определен Приложением 1 к настоящему Договору.

2.4.6. Взимать плату за электрическую энергию по ценам, рассчитанным в установленном законом порядке, и на условиях, установленных Договором.

2.4.7. Гарантирующий поставщик обязуется не производить ограничение подачи электрической энергии в пределах, установленных Потребителю, финансируемому за счет средств Федерального бюджета, обеспечивающего безопасность государства, лимитов бюджетных обязательств, в случае несвоевременного поступления платежей на счет Гарантирующего поставщика.

3. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

3.1. Определение объема потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии, а также фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства осуществляется на основании данных, полученных:

- с использованием приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета, указанных в Перечне к Договору;
- при отсутствии приборов учета объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяется расчетным способом как произведение максимальной мощности, в соответствующей точке поставки по Договору и количества часов в расчетном периоде, а для потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, также и почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки - расчетным способом в соответствии с законодательством РФ. Величина максимальной мощности по точкам поставки установлена в Перечне к Договору.

Приборы учета должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений, а также требованиям, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном настоящим разделом порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

Для учета электрической энергии, потребляемой Потребителями с максимальной мощностью менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета класса точности 1,0 и выше - для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением 35 кВ и ниже и класса точности 0,5S и выше - для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением 110 кВ и выше.

Для учета электрической энергии, потребляемой Потребителями с максимальной мощностью не менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 0,5S и выше, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более или включенные в систему учета.

Для учета реактивной мощности, потребляемой Потребителями с максимальной мощностью не менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета, позволяющие учитывать реактивную мощность или совмещающие учет активной и реактивной мощности и измеряющие почасовые объемы потребления (производства) реактивной мощности. При этом указанные приборы учета должны иметь класс точности не ниже 2,0, но не более чем на одну ступень ниже класса точности используемых приборов учета, позволяющих определять активную мощность.

Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учета, должен быть не ниже 0,5.

3.2. В случае непредоставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем договоре, в случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с проверкой, ремонтом или заменой, определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется по показаниям контрольного прибора учета при его наличии. а при отсутствии контрольного прибора учета применяются расчетные способы:

а) для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, объем потребления электрической энергии, а для Потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, - также и почасовые объемы потребления электрической энергии, определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

б) для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, а также в случае безучетного потребления объема потребления электрической энергии определяется как произведение максимальной мощности в соответствующей точке поставке по Договору и количества часов в расчетном периоде или количества часов в определенном периоде времени, в течение которого осуществлялось безучетное потребление электрической энергии, но не более 8760 часов. При отсутствии в Договоре данных о величине максимальной мощности при применении расчетного способа в соответствии с законодательством РФ применяются данные о величине допустимой длительной токовой нагрузки вводного провода (кабеля), номинальное фазное напряжение, коэффициент мощности при максимуме нагрузки (при отсутствии данных в договоре коэффициент принимается равным 0,9).

3.3 В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета (с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета) определение объема осуществляется как произведение максимальной мощности в соответствующей точке поставке по Договору и количества часов в расчетном периоде, но не более 8760 часов. При отсутствии в Договоре данных о величине максимальной мощности, при применении расчетного способа, в соответствии с законодательством РФ, применяются данные о величине допустимой длительной токовой нагрузки вводного провода (кабеля), номинальное фазное напряжение, коэффициент мощности при максимуме нагрузки (при отсутствии данных в Договоре коэффициент принимается равным 0,9).

3.4. В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется:

с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого - объем потребления электрической энергии, а для Потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, - также и почасовые объемы потребления электрической энергии, определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию – объем потребления электрической энергии определяется как произведение максимальной мощности в соответствующей точке поставки по Договору и количества часов в расчетном периоде или количества часов в определенном периоде времени, в течение которого осуществлялось безучетное потребление электрической энергии, но не более 8760 часов. При отсутствии в Договоре данных о величине максимальной мощности при применении расчетного способа в соответствии с законодательством РФ применяются данные о величине допустимой длительной токовой нагрузки вводного провода (кабеля), номинальное фазное напряжение, коэффициент мощности при максимуме нагрузки (при отсутствии данных в договоре коэффициент принимается равным 0,9).

4. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ ПОСТАВЛЕННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

4.1. Для определения стоимости поставленной электрической энергии (мощности) Гарантирующий поставщик определяет нерегулируемые цены в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, дифференцируемых по ценовым категориям в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

Стоимость электрической энергии по Договору включает:

- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) - формируется с учетом информации, опубликованной на сайте Гарантирующего поставщика,
- стоимость услуг по передаче электрической энергии – определяется в соответствии с Постановлением Управления энергетики и тарифов Липецкой области,
- сбытовую надбавку – определяется в соответствии с законодательством РФ,
- стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям – рассчитывается Гарантирующим поставщиком в соответствии с законодательством РФ.

Предельные уровни нерегулируемых цен для ценовых категорий публикуются Гарантирующим поставщиком на официальном сайте: www.lesk.ru.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. Гарантирующий поставщик несет ответственность за нарушение условий поставки, в том числе надежности электроснабжения и качества электрической энергии в соответствии с законодательством РФ.

5.2. Потребитель несет ответственность за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства в границах балансовой принадлежности данных объектов в соответствии с законодательством РФ.

5.3. В случае, если энергопринимающее устройство Потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, то Гарантирующий поставщик и сетевая организация несут ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

5.4. Потребитель несет ответственность за нарушение порядка оплаты в соответствии с законодательством РФ, в том числе за нарушение обязательств по предварительной оплате электрической энергии.

5.5. Стороны по Договору несут ответственность за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в соответствии с законодательством РФ.

5.6. В случае просрочки платежа, Потребитель уплачивает Гарантирующему поставщику пени в соответствии с законодательством РФ, но не менее 25% годовых за каждый день просрочки любой даты оплаты, установленной пунктом 2.3.1 настоящего контракта (договора).

6. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

6.1. Все споры и разногласия, возникающие из Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его выполнения, нарушения, прекращения или действительности, подлежат разрешению в суде по месту нахождения Гарантирующего поставщика.

6.2. Претензии Потребителя по вопросу качества поставленной электрической энергии принимаются Гарантирующим поставщиком в письменной форме и рассматриваются в течение 30 дней с момента получения претензии.

7. ФОРС-МАЖОР

7.1. Ни одна из Сторон настоящего Договора не несет ответственности перед другой стороной за невыполнение обязательств, обусловленное обстоятельствами, возникшими помимо воли и желания Сторон и которые нельзя предвидеть или предотвратить.

Документ, выданный соответствующим компетентным органом (организацией), является достаточным подтверждением наличия и продолжительности действия непреодолимой силы.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с «01» января 2024 года с 00 часов 00 минут и действует по «31» декабря 2024 года 24 часов 00 минут.

Исполнение обязательств Гарантирующего поставщика по Договору осуществляется:

- начиная с указанных в настоящем пункте даты и времени вступления в силу Договора, но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении соответствующих Перечню энергопринимающих устройств;

- в случае заключения договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, с даты подписания Сетевой организацией и Потребителем акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств.

8.2. Договор считается продленным на очередной календарный год на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении.

8.3. Потребитель, имеющий намерение в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора с Гарантирующим поставщиком полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Гарантирующего поставщика, обязан передать Гарантирующему поставщику письменное уведомление об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения Договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления и оплатить Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения Договора стоимость потребленной электрической энергии (мощности).

8.4. При нарушении Потребителем п. 8.3. настоящего Договора обязательства Потребителя сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. Любые изменения и дополнения к Договору действительны при условии, если они совершены в письменной форме и подписаны первыми лицами Сторон, имеющими право на совершение подобных действий, оформлены в

соответствии с действующими учредительными документами, либо подписаны другими лицами Сторон, имеющим доверенности на совершение подобных действий, оформленными в соответствии с законодательством РФ.

9.2. Потребитель обязуется в течение 7 дней с даты получения подписать и передать в адрес Гарантирующего поставщика соглашения об изменении Перечня.

9.3. Все уведомления, сообщения будут считаться исполненными надлежащим образом, если они имеют дату, регистрационный номер и будут посланы заказным письмом, по телеграфу, телетайпу, телексу, телефаксу, либо доставлены лично по юридическим (почтовым) адресам Сторон с получением под расписку лицами, уполномоченными на получение корреспонденции, а также путем включения текста уведомления в счет на оплату или принятые SMS-сообщением и по электронной почте, либо иными способами. Электронная версия уведомления распечатывается, и дальнейшая работа с ним ведется как с письменным обращением.

9.4. Информация о выделенных оператором подвижной радиотелефонной связи абонентских номерах (номере мобильного телефона) Гарантирующего поставщика и (или) об адресах (адресе) электронной почты Гарантирующего поставщика, предназначенных для направления Потребителю уведомлений и сообщений указана в п. 10 настоящего Договора и размещена на официальном сайте Гарантирующего поставщика: www.lesk.ru.

9.5. В случае вступления в силу нормативных актов с императивными нормами (обязательными для применения), изменяющими условия Договора, стороны обязаны применять порядок, предусмотренный таким нормативным актом с момента его вступления в силу, если нормативным актом не установлено, что его действие распространяется на отношения, возникшие из ранее заключенных Договоров.

9.6. Вся предоставляемая Сторонами друг другу юридическая, финансовая и иная информация, связанная с заключением и исполнением Договора, считается конфиденциальной, за исключением случаев передачи информации Гарантирующим поставщиком, в целях надлежащего исполнения своих обязанностей по Договору.

9.7. Электроснабжение электроприемников Потребителя осуществляется в соответствии с категориями надежности определенными в Технических условиях, выданных сетевой организацией. При отсутствии Технических условий и (или) документов их дополняющих, либо изменяющих, электроснабжение электроприемников Потребителя осуществляется по третьей категории надежности.

9.8. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

	Гарантирующий поставщик	Потребитель
	ОАО «Липецкая энергосбытовая компания»	Администрация сельского поселения Ленинский сельсовет Липецкого муниципального района Липецкой области Российской Федерации
ИНН / КПП	4822001244 / 482401001	4813000759 / 481301001
КПП Грузоотправителя	482401001	
Юридический адрес	398024, г. Липецк, пр. Победы, д. 87а	398530, Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Троицкое, ул. Гагарина, д. 68
Почтовый адрес	398024, г. Липецк, пр. Победы, д. 87а	398530, Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Троицкое, ул. Гагарина, д. 68
Наименование банка	ПАО БАНК ЗЕНИТ Г. МОСКВА	Отделение Липецк Банка России / УФК по Липецкой области
Юридический адрес банка	г. Москва	г. Липецк
Расчетный счет	40702810007000055868	0323164342640444600
Получатель платежа	ОАО «Липецкая энергосбытовая компания» Липецкий УСЭЭ	Администрация сельского поселения Ленинский сельсовет Липецкого муниципального района Липецкой области Российской Федерации
БИК	044525272	014206212
Кор. счет	30101810000000000272	40102810945370000039
ОКВЭД / ОКПО	51.56.4 / 74 016 206	84.11.35 / 04 187 722
Телефон / Факс	8-800-220-00-09 (бесплатно)	75-97-38, 75-97-39
Моб. телефон для отправки/получения SMS-сообщений	8-800-220-000-9 / «LESK»	
E-mail	info@lesk.ru	troitskoe123@yandex.ru, vishnyakova1979@list.ru, lenino477@yandex.ru
Сайт	www.lesk.ru	

Телефон ЕДДС 8(4742)79-44-79, 35-07-98

ПОДПИСИ СТОРОН

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК  (Ю.Н. Рыжкова) ф.и.о.	ПОТРЕБИТЕЛЬ  (G.В. Коротеев) ф.и.о.
--	--

Соглашение

о документообороте в электронном виде
к Контракту (договору) энергоснабжения № 545 от « 14 » сентября 2024 г.

г. Липецк

« 14 » сентября 2024 г.

Открытое акционерное общество «Липецкая энергосбытовая компания», в лице начальника Липецкого участка сбыта электроэнергии Рыжковой Юлии Николаевны, действующего на основании доверенности № 061 от 04.04.2023 г. (в дальнейшем именуемое «Сторона 1»), с одной стороны, и Администрация сельского поселения Ленинский сельсовет Липецкого муниципального района Липецкой области Российской Федерации, в лице главы сельского поселения Коротеева Олега Васильевича, действующего на основании Устава (в дальнейшем именуемая «Сторона 2»), с другой стороны, вместе именуемые «Стороны» или «Участники электронного документооборота» (по отдельности – «Участник электронного документооборота») заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

1. Понятия и определения

Для целей настоящего Соглашения используются следующие понятия и определения:

«**Договоры**» - все соглашения между Сторонами.

«**Отчетный период**» означает период продолжительностью в один календарный месяц, в котором были оказаны соответствующие Услуги.

«**Услуга**» означает каждую из услуг, оказываемых Стороной 1 Стороне 2.

«**Электронные документы**» означает счета - фактуры; акты оказанных услуг/выполненных работ/поставки электрической энергии (далее - «Акты»); счета и акты сверки, Акты снятия показаний, Ведомости электропотребления, направляемые Сторонами в электронном виде. При этом счета-фактуры, Акты, счета и акты сверки за Отчетный период совместно именуется «Пакетом электронных документов».

«**Электронная подпись**» - информация в электронной форме, которая присоединена к другой информации в электронной форме (подписываемой информации) или иным образом связана с такой информацией и которая используется для определения лица, подписывающего информацию.

«**Ключ электронной подписи**» - уникальная последовательность символов, предназначенная для создания электронной подписи.

«**Ключ проверки электронной подписи**» - уникальная последовательность символов, однозначно связанная с ключом электронной подписи и предназначенная для проверки подлинности электронной подписи.

«**Сертификат ключа проверки электронной подписи**» - электронный документ или документ на бумажном носителе, выданный удостоверяющим центром либо доверенным лицом удостоверяющего центра и подтверждающие принадлежность ключа проверки электронной подписи владельцу сертификата ключа проверки электронной подписи.

«**Усиленная квалифицированная электронная подпись**» - электронная подпись, которая соответствует следующим признакам:

- 1) получена в результате криптографического преобразования информации с использованием ключа электронной подписи;
- 2) позволяет определить лицо, подписавшее электронный документ;
- 3) позволяет обнаружить факт внесения изменений в электронный документ после момента его подписания;
- 4) создается с использованием средств электронной подписи;
- 5) ключ проверки электронной подписи указан в квалифицированном сертификате;
- 6) для создания и проверки электронной подписи используются средства электронной подписи, получившие подтверждение соответствия требованиям, установленным в соответствии с Федеральным законом от 06.04.2011 N 63-ФЗ «Об электронной подписи» (далее ФЗ «Об электронной подписи»).

«**Удостоверяющий центр**» - юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, осуществляющие функции по созданию и выдаче сертификатов ключей проверки электронных подписей, а также иные функции, предусмотренные ФЗ «Об электронной подписи».

«**Оператор электронного документооборота**» - организация, обеспечивающая обмен открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи в рамках электронного документооборота между Сторонами.

«**Порядок выставления и получения счетов-фактур**» - Порядок выставления и получения счетов-фактур в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи с применением усиленной квалифицированной электронной цифровой подписи, утвержденный приказом Минфина России от 5 февраля 2021г. № 14н.

Стороны используют приведенные в данной статье понятия и определения при толковании настоящего Соглашения.

2. Стороны соглашаются осуществлять документооборот в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи с использованием Усиленной квалифицированной электронной подписи в рамках, действующих между ними Договоров.

2.1. Электронные документы, подписанные Усиленной квалифицированной электронной подписью, признаются Электронными документами, равнозначными документам на бумажном носителе, подписанными собственноручной подписью.

2.2. Одной электронной подписью могут быть подписаны несколько связанных между собой Электронных документов - Пакет электронных документов.

2.3. Электронный документ/Пакет электронных документов по телекоммуникационным каналам связи считается исходящим от Участника электронного документооборота, если он подписан Электронной подписью, принадлежащей уполномоченному лицу Участника электронного документооборота, и он направил Электронный документ/Пакет электронных документов через Оператора электронного документооборота по телекоммуникационным каналам связи в соответствии с Порядком выставления и получения счетов-фактур.

3. При использовании Усиленных квалифицированных электронных подписей Участники электронного взаимодействия обязаны:

3.1. Обеспечивать конфиденциальность Ключей электронных подписей, в частности не допускать использование принадлежащих им Ключей электронных подписей без их согласия;

3.2. Уведомлять удостоверяющий центр, выдавший Сертификат ключа проверки электронной подписи, и иных участников электронного взаимодействия о нарушении конфиденциальности Ключа электронной подписи в течение не более чем одного рабочего дня со дня получения информации о таком нарушении;

3.3. Не использовать Ключ электронной подписи при наличии оснований полагать, что конфиденциальность данного Ключа нарушена;

3.4. Использовать для создания и проверки Усиленных квалифицированных электронных подписей, создания Ключей, усиленных квалифицированных электронных подписей и Ключей их проверки средства электронной подписи, получившие подтверждение соответствия требованиям, установленным в соответствии с ФЗ «Об электронной подписи».

4. Усиленная квалифицированная электронная подпись признается действительной до тех пор, пока решением суда не установлено иное, при одновременном соблюдении следующих условий:

- 4.1. Квалифицированный сертификат создан и выдан аккредитованным удостоверяющим центром, аккредитация которого действительна на день выдачи указанного сертификата;
- 4.2. Квалифицированный сертификат действителен на момент подписания электронного документа (при наличии достоверной информации о моменте подписания электронного документа) или на день проверки действительности указанного сертификата, если момент подписания электронного документа не определен;
- 4.3. Имеется положительный результат проверки принадлежности владельцу квалифицированного Сертификата усиленной квалифицированной электронной подписи, с помощью которой подписан электронный документ, и подтверждено отсутствие изменений, внесенных в этот документ после его подписания. При этом проверка осуществляется с использованием средств электронной подписи, получивших подтверждение соответствия требованиям, установленным в соответствии ФЗ «Об электронной подписи», и с использованием квалифицированного сертификата лица, подписавшего электронный документ;
- 4.4. Усиленная квалифицированная электронная подпись используется с учетом ограничений, содержащихся в квалифицированном сертификате лица, подписывающего электронный документ (если такие ограничения установлены).
5. Выставление и получение Электронных документов/Пакетов электронных документов по телекоммуникационным каналам связи может осуществляться через одного или нескольких Операторов электронного документооборота.
6. Стороны обязуются применять при осуществлении электронного документооборота формы документов, установленные действующим законодательством или Стороной 1:
- 6.1. Счета-фактуры должны составляться в электронном виде по формам, утвержденным Приказом ФНС России от 19.12.2018г. N ММВ-7-15/820@ «Об утверждении формата счета-фактуры, формата представления документа об отгрузке товаров (выполнении работ), передаче имущественных прав (документа об оказании услуг), включающего в себя счет-фактуру, и формата представления документа об отгрузке товаров (выполнении работ), передаче имущественных прав (документа об оказании услуг) в электронной форме»;
- 6.2. Акты поставки электрической энергии, а также счета, акты сверки, акты снятия показаний, ведомость передачи показаний приборов учета должны быть составлены по форме Стороны 1.
7. Обмен Электронными документами/Пакетами электронных документов между Сторонами по телекоммуникационным каналам связи с применением Усиленной квалифицированной электронной подписи производится в соответствии с Порядком выставления и получения счетов-фактур.
- 7.1. Датой выставления Стороне 2 Электронного документа/Пакета электронных документов по телекоммуникационным каналам связи считается дата поступления файла Электронного документа/Пакета электронных документов Оператору электронного документооборота от Стороны 1, указанная в подтверждении этого Оператора электронного документооборота.
- 7.2. Датой получения Стороной 2 Электронного документа/Пакета электронных документов по телекоммуникационным каналам связи считается дата направления Стороной 2 Оператором электронного документооборота файла Электронного документа/Пакета электронных документов Стороны 1, указанная в подтверждении этого Оператора электронного документооборота.
- 7.3. Электронный документ/Пакет электронных документов считается полученным Стороной 2, если ей поступило соответствующее подтверждение Оператора электронного документооборота, при наличии извещения Стороны 2 о получении Электронного документа/Пакета электронных документов, подписанного Электронной цифровой подписью Стороны 2 и подтвержденного Оператором электронного документооборота.
- 7.4. Участники электронного документооборота обеспечивают хранение Электронных документов/Пакетов электронных документов, подписанных Электронной подписью, составление и выставление которых предусмотрено настоящим соглашением, совместно с применявшимся для формирования Электронной подписи указанных документов Сертификатом ключа подписи в течение срока, установленного для хранения счетов-фактур.
8. Стороны самостоятельно обеспечивают установку, настройку и эксплуатацию средств Электронной подписи, в соответствии с требованиями действующего законодательства и регламентом Удостоверяющего центра.
9. Стороны договариваются осуществлять документооборот в электронном виде с использованием Усиленной квалифицированной электронной подписи при наличии технической готовности, относительно которой Стороны оформляют Акт с указанием даты, с которой документооборот в части указанных в настоящем соглашении Электронных документов осуществляется между Сторонами, в том числе в электронном виде.
10. Настоящее соглашение оформлено в 2 экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон, вступает в силу с момента подписания и действует без ограничения срока.
11. Стороны могут в одностороннем порядке расторгнуть настоящее соглашение, письменно уведомив другую Сторону за один месяц.

АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

От имени: Стороны 1

Юридический адрес: 398024, г. Липецк,
пр. Победы, д. 87а
Почтовый адрес: 398024, г. Липецк,
пр. Победы, д. 87а
ОГРН 1054800190037
ИНН 4822001244 КПП 482401001
Банковские реквизиты:
К/с 30101810000000000272
Р/с 40702810612000055868
в ПАО «БАНК ЗЕНИТ» г. Москва
БИК 044525272
Телефон: 8-800-220-00-09(бесплатно)
Эл. почта: info@lesk.ru

От имени: Стороны 2

Юридический адрес: 398530, Липецкая обл.,
Липецкий р-н, с. Троицкое, ул. Гагарина, д. 68
Почтовый адрес: 398530, Липецкая обл.,
Липецкий р-н, с. Троицкое, ул. Гагарина, д. 68
ОГРН 1024800690034
ИНН 4813000759 КПП 481301001
Банковские реквизиты:
К/с 40102810945370000039
Р/с 03231643426404444600
в Отделение Липецк банка России//УФК по
Липецкой области г. Липецк
БИК 014206212
Телефон: 75-97-38, 75-97-39
Эл. почта: troitskoe123@yandex.ru,
vishnyakova1979@list.ru, lenino477@yandex.ru

ПОДПИСИ СТОРОН

ОАО «Липецкая энергосбытовая компания»

Подпись: _____ (Ю.Н. Рыжкова)

м.п.

Консультант ЦОК

подпись

расшифровка

Администрация сельского поселения Ленинский сельсовет

Подпись: _____ (С.В. Коротеев)

м.п.

8

ЛЭСКО
Липецкая Энергосбытовая Компания

АКТ
о технической готовности к документообороту электронными документами
к Контракту (договору) энергоснабжения № 545 от « 14 » января 2024 г.

г. Липецк

« 14 » января 2024 г.

Открытое акционерное общество «Липецкая энергосбытовая компания», в лице начальника Липецкого участка сбыта электроэнергии Рыжковой Юлии Николаевны, действующего на основании доверенности № 061 от 04.04.2023 г. (в дальнейшем именуемое «Сторона 1»), с одной стороны, и Администрация сельского поселения Ленинский сельсовет Липецкого муниципального района Липецкой области Российской Федерации, в лице главы сельского поселения Коротеева Олега Васильевича, действующего на основании Устава (в дальнейшем именуемая «Сторона 2»), с другой стороны, вместе именуемые «Стороны» составили настоящий акт о наличии технической готовности к документообороту электронными документами с использованием Усиленной квалифицированной электронной подписи с даты настоящего Акта.

Настоящий акт составлен во исполнение п. 9 Соглашения о документообороте в электронном виде, заключенного между Сторонами «___» _____ 202__ г.

АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

От имени: Стороны 1

Юридический адрес: 398024, г. Липецк,
пр. Победы, д. 87а
Почтовый адрес: 398024, г. Липецк,
пр. Победы, д. 87а
ОГРН 1054800190037
ИНН 4822001244 КПП 482401001
Банковские реквизиты:
К/с 30101810000000000272
Р/с 40702810612000055868
в ПАО «БАНК ЗЕНИТ» г. Москва
БИК 044525272
Телефон: 8-800-220-00-09(бесплатно)
Эл. почта: info@lesk.ru

От имени: Стороны 2

Юридический адрес: 398530, Липецкая обл.,
Липецкий р-н, с. Троицкое, ул. Гагарина, д. 68
Почтовый адрес: 398530, Липецкая обл.,
Липецкий р-н, с. Троицкое, ул. Гагарина, д. 68
ОГРН 1024800690034
ИНН 4813000759 КПП 481301001
Банковские реквизиты:
К/с 40102810945370000039
Р/с 03231643426404444600
в Отделение Липецк банка России//УФК по
Липецкой области г. Липецк
БИК 014206212
Телефон: 75-97-38, 75-97-39
Эл. почта: troitskoe123@yandex.ru,
vishnyakova1979@list.ru, lenino477@yandex.ru

ПОДПИСИ СТОРОН

ОАО «Липецкая энергосбытовая компания»



Подпись: _____ (Ю.Н. Рыжкова)

м.п.

Администрация сельского поселения Ленинский сельсовет



Подпись: _____ (О.В. Коротеев)

м.п.

ПЕРЕЧЕНЬ
 точек поставки, коммерческих приборов учета и алгоритм расчета за потребленную электрическую энергию
 к Контракту (договору) энергоснабжения № 545 от "14" *сентября* 2024 г.

№ точки поставки	№ группы точек поставки	Точка поставки	Наименование питающей подстанции	Наименование объекта (энергоспринимающего устройства)	Адрес объекта	Максимальная мощность (кВт)	Категория надежности	Место установки прибора	№ и тип прибора	Год выпуска	Дата поверки	Межповерочный интервал	Класс точности прибора	Баланс. принадлежность прибора	Признак включения в АСКУЭ	Расчетный коэффициент	Алгоритм принятия того расчета в стоимостях	Уровень напряжения
1	1	на изоляторах конечных опор ВЛ-0,4 кВ от КТП № 72/160 кВА	П/ст 35/10 кВ "Троицкая", ВЛ-10 кВ "Троицкая", КТП № 72/160 кВА, ВЛ-0,4 кВ	Здание администрации	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Троицкое	3	3	Здание администрации	9220283258838, Миртек 32	2022	2022	16	1,0	Потребитель	-	1	+	НН
2	2	на изоляторах конечных опор ВЛ-0,4 кВ от КТП № 740 кВА	П/ст "Мясокомбинат", ВЛ-10 кВ "Хрущевка", КТП № 740	Уличное освещение	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Хрущевка	3	3	Уличное освещение	35347953, СА4-И678	2003	2004	16	1,0	Потребитель	-	1	+	НН
3	3	на изоляторах конечных опор ВЛ-0,4 кВ от КТП № 855 кВА	П/ст 35/10 кВ "Троицкая", ВЛ-10 кВ "Автодор", КТП № 855	Уличное освещение	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Троицкое	3	3	КТП № 855	028753, КNUM-1023	2010	2010	10	1,0	ПАО "Россети Центр"	-	1	+	НН
4	4	на изоляторах конечных опор ВЛ-0,4 кВ от КТП № 171 кВА	П/ст 35/10 кВ "Троицкая", ВЛ-10 кВ "Автодор", КТП № 171	Уличное освещение	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Троицкое	3	3	КТП № 171	05532459, КNUM-1023	2018	2018	10	1,0	ПАО "Россети Центр"	-	1	+	НН
5	5	на изоляторах конечных опор ВЛ-0,4 кВ от КТП № 2 кВА	П/ст 35/10 кВ "Троицкая", ВЛ-10 кВ "Автодор", КТП № 2	Уличное освещение	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Троицкое	3	3	КТП № 2	46022628, Меркурий 233 ART	2022	2022	16	1,0	ПАО "Россети Центр"	-	1	+	НН
6	6	на изоляторах конечных опор ВЛ-0,4 кВ от КТП № 574 кВА	П/ст "Мясокомбинат", ВЛ-10 кВ "Полигон", КТП № 574	Уличное освещение	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Троицкое	3	3	КТП № 574	029255, КNUM-1023	2010	2010	10	1,0	ПАО "Россети Центр"	-	1	+	НН
7	7	на изоляторах конечных опор ВЛ-0,4 кВ от КТП № 30 кВА	П/ст "Мясокомбинат", ВЛ-10 кВ "Полигон", КТП № 30	Уличное освещение	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Троицкое	3	3	КТП № 30	029254, КNUM-1023	2010	2010	10	1,0	ПАО "Россети Центр"	-	1	+	НН
8	8	на изоляторах конечных опор ВЛ-0,4 кВ от КТП № 651 кВА	П/ст 35/10 кВ "Троицкая", ВЛ-10 кВ "Автодор", КТП № 651	Уличное освещение	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Троицкое	3	3	КТП № 651	028760, КNUM-1023	2010	2010	10	1,0	ПАО "Россети Центр"	-	1	+	НН
9	9	на изоляторах конечных опор ВЛ-0,4 кВ от КТП № 772 кВА	П/ст 35/10 кВ "Троицкая", ВЛ-10 кВ "Автодор", КТП № 772	Уличное освещение	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Троицкое	3	3	КТП № 772	029246, КNUM-1023	2010	2010	10	1,0	ПАО "Россети Центр"	-	1	+	НН
10	10	на изоляторах конечных опор ВЛ-0,4 кВ от КТП № 866 кВА	П/ст 35/10 кВ "Троицкая", ВЛ-10 кВ "Автодор", КТП № 866	Уличное освещение	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Троицкое	3	3	КТП № 866	149578, СА4-И678	2010	2010	10	1,0	ПАО "Россети Центр"	-	1	+	НН
11	11	на изоляторах конечных опор ВЛ-0,4 кВ от КТП № 58 кВА	П/ст "Мясокомбинат", ВЛ-10 кВ "Полигон", КТП № 58	Уличное освещение	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Троицкое	3	3	КТП № 58	028724, КNUM-1023	2010	2010	10	1,0	ПАО "Россети Центр"	-	1	+	НН

ОАО "ЛЭСК"
 Липецкий участок
 сбыта электроэнергии

с/п/п Краева с/п/к

ПЕРЕЧЕНЬ
точек поставки, коммерческих приборов учета и алгоритм расчета за потребленную электрическую энергию
к Контракту (Договору) энергоснабжения № 545 от "12" сентября 2024 г.

№ точки поставки	№ Группы точек поставки	Точка поставки	Наименование питающей подстанции	Наименование объекта (энергоспринимающего устройства)	Адрес объекта	Максимальная мощность (кВт)	Категория надежности	Место установки прибора	№ и тип прибора	Год вы-пуска	Дата по-верки	Дата оче-ред-ной по-верки	Меж-пери-одиче-ский ин-тер-вал	Класс точности при-бора	Баланс. принадлеж-ность при-бора	Приз-нак вклю-чения в АСКУЭ	Расчет-ный коэф-ф-т	Алго-ритм расче-тов	Уровень на-пряже-ния при-ня-того при расче-те стои-мости		
12	12	на изоляторах концевых опор ВЛ-0,4 кВ от КТП № 19 кВА	П/ст 35/10 кВ "Троицкая", ВЛ-10 кВ "Автодор", КТП № 19	Уличное освещение	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Троицкое		3	КТП № 19	029260, KNUM-1023	2010	2010	2020	10	1,0	ПАО "Россети Центр"	-	1	+	НН		
13	13	на изоляторах концевых опор ВЛ-0,4 кВ от КТП № 835 кВА	П/ст 35/10 кВ "Троицкая", ВЛ-10 кВ "Автодор", КТП № 835	Уличное освещение	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Троицкое		3	КТП № 835	029252, KNUM-1023	2010	2010	2020	10	1,0	ПАО "Россети Центр"	-	1	+	НН		
14	14	на изоляторах концевых опор ВЛ-0,4 кВ от КТП № 31/400кВА	П/ст 35/10 кВ "Троицкая", ВЛ-10 кВ "Автодор", КТП № 31/400 кВА	Уличное освещение	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Троицкое		3	КТП № 31/400 кВА	029244, KNUM-1023	2010	2010	2020	10	1,0	ПАО "Россети Центр"	-	1	+	НН		
15	15	на изоляторах концевых опор ВЛ-0,4 кВ от КТП № 426кВА	П/ст 35/10 кВ "Троицкая", ВЛ-10 кВ "Автодор", КТП № 426	Уличное освещение	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Троицкое		3	КТП № 426	029245, KNUM-1023	2010	2010	2020	10	1,0	ПАО "Россети Центр"	-	1	+	НН		
16	16	на изоляторах концевых опор ВЛ-0,4 кВ от КТП № 773 кВА	П/ст 35/10 кВ "Троицкая", ВЛ-10 кВ "Автодор", КТП № 773	Уличное освещение	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Троицкое		3	КТП № 773	029253, KNUM-1023	2010	2010	2020	10	1,0	ПАО "Россети Центр"	-	1	+	НН		
17	17	на изоляторах концевых опор ВЛ-0,4 кВ от КТП № 834/250 кВА	П/ст 35/10 кВ "Троицкая", ВЛ-10 кВ "Автодор", КТП № 834/250 кВА	Уличное освещение	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Троицкое		3	КТП № 834/250 кВА	029258, KNUM-1023	2010	2010	2020	10	1,0	ПАО "Россети Центр"	-	1	+	НН		
18	18	на изоляторах концевых опор ВЛ-0,4 кВ от КТП № 726 кВА	П/ст 35/10 кВ "Троицкая", ВЛ-10 кВ "Автодор", КТП № 726	Уличное освещение	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Троицкое		3	КТП № 726	029262, KNUM-1023	2010	2010	2020	10	1,0	ПАО "Россети Центр"	-	1	+	НН		
19	19	на изоляторах концевых опор ВЛ-0,4 кВ от КТП № 725 кВА	П/ст 35/10 кВ "Троицкая", ВЛ-10 кВ "Ленино", КТП № 725	Уличное освещение	Липецкая обл., Липецкий р-н, ул. Прудная, ул. Усманская		3	КТП № 725	009613030002005, СА4-ИВ78	2005	2005	2021	16	1,0	ПАО "Россети Центр"	-	1	+	НН		
20	20	на соединительных контактах лампы (в патроне) со светильником	ПС 35/10 кВ "Маскомбинат", ВЛ-10 кВ "Хрущева", КТП № 743/250 кВА, ВЛ-0,4 кВ фидер уличного освещения	Уличное освещение	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Ленино, ул. Садовая, ул. Депутатская	0,00265	3	КТП № 743/250 кВА	074788030562896, ЦЭ 6803 В	2005	II кв. 2005	II кв. 2021	16	1,0	ПАО "Россети Центр"	-	1	+	НН		
21	21	на контактных соединениях ВЛ-0,4 кВ Фид. №1 (на опоре со светильником уличного освещения) со спуском к светильнику уличного освещения	ПС 35/10кВ "Троицкая", ВЛ-10 кВ "Троицкая", ТП №61/160 кВА, ВЛ-0,4 кВ, фидер №1 отсюда №1	Светильник уличного освещения	Липецкая обл., Троицкое, ул. Гагарина, ориентировочно д. 60	0,07	3			Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по максимальной мощности										+	НН



С.В.Н. Киселева С.К.

**ПЕРЕЧЕНЬ
точек поставки, коммерческих приборов учета и алгоритм расчета за потребленную электрическую энергию
к Контракту (договору) энергоснабжения № 545 от "14" сентября 2024 г.**

№ точки поставки	№ группы точек поставки	Точка поставки	Наименование питающей подстанции	Наименование объекта (энергоспринимающего устройства)	Адрес объекта	Максимальная мощность (кВт)	Категория надежности	Место установки прибора	№ и тип прибора	Год выверки	Дата очередной поверки	Межповерочный интервал	Класс точности прибора	Баланс. принадлежность прибора	Признак включения в АСКУЭ	Расчетный коэффициент	Алгоритм расчетов	Уровень напряжения принятого при расчете стоимости
22	22	на контактных соединениях ВЛ-0,4 кВ Фид. №2 (на опоре со светильником уличного освещения) со спуском к светильнику уличного освещения	ПС 35/10кВ "Троицкая", ВЛ-10 кВ "Троицкая", ТП №61/160 кВА, ВЛ-0,4 кВ, фидер №2 опора №11	Светильник уличного освещения	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Троицкое, ул. Гагарина, ориентировочно д.60а	0,07	3	Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по максимальной мощности	Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по максимальной мощности					Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по максимальной мощности	+		НН	
23	23	на контактных соединениях ВЛ-0,4 кВ Фид. №2 (на опоре со светильником уличного освещения) со спуском к светильнику уличного освещения	ПС 35/10кВ "Троицкая", ВЛ-10кВ "Восточная", ТП №793/100 кВА, ВЛ-0,4кВ, фидер №2 опора №20	Светильник уличного освещения	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Троицкое, ул. Суворова, ориентировочно д.11 (напротив автобусной остановки)	0,07	3	Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по максимальной мощности	Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по максимальной мощности					Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по максимальной мощности	+		НН	
24	24	на контактных соединениях ВЛ-0,4 кВ Фид. №1 (на опоре со светильником уличного освещения) со спуском к светильнику уличного освещения	ПС 35/10кВ "Троицкая", ВЛ-10 кВ "Городок", ТП №663/250кВА, ВЛ-0,4кВ, фидер №1 опора №11	Светильник уличного освещения	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Троицкое, ул. Октябрьская, 85	0,07	3	Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по максимальной мощности	Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по максимальной мощности					Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по максимальной мощности	+		НН	
25	25	на контактных соединениях ВЛ-0,4 кВ Фид. №1 (на опоре со светильником уличного освещения) со спуском к светильнику уличного освещения	ПС 35/10кВ "Троицкое", ВЛ-10кВ "Восточная", ТП №33/160 кВА, ВЛ-0,4кВ, фидер №1 опора №11	Светильник уличного освещения	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Троицкое, ул. Суворова и ул. Гагарина	0,07	3	Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по максимальной мощности	Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по максимальной мощности					Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по максимальной мощности	+		НН	
26	26	на контактных соединениях ВЛ-0,4 кВ Фид. №2 (на опоре со светильником уличного освещения) со спуском к светильнику уличного освещения	ПС 35/10кВ "Троицкая", ТП №75/100кВА, ВЛ-0,4кВ, фидер №2 опора №2	Светильник уличного освещения	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Троицкое, ул. Чапаева, ориентировочно д.2 (церковь)	0,07	3	Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по максимальной мощности	Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по максимальной мощности					Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по максимальной мощности	+		НН	
27	27	на контактных соединениях ВЛ-0,4 кВ Фид. №1 (на опоре со светильником уличного освещения) со спуском к светильнику уличного освещения	ПС 35/10кВ "Троицкая", ВЛ-10 кВ "Городок", ТП №63/250кВА, ВЛ-0,4кВ, фидер №1 опора №4	Светильник уличного освещения	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Троицкое, ул. Октябрьская, 83	0,07	3	Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по максимальной мощности	Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по максимальной мощности					Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по максимальной мощности	+		НН	
28	28	на контактных соединениях ВЛ-0,4 кВ Фид. №2 (на опоре со светильником уличного освещения) со спуском к светильнику уличного освещения	ПС 35/10кВ "Троицкая", ВЛ-10 кВ "Городок", ТП №663/250кВА, ВЛ-0,4кВ, фидер №1 опора №6	Светильник уличного освещения	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Троицкое, ул. Октябрьская, 77	0,07	3	Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по максимальной мощности	Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по максимальной мощности					Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по максимальной мощности	+		НН	



С.И. Князева С.К.

**ПЕРЕЧЕНЬ
точек поставки, коммерческих приборов учета и алгоритм расчета за потребленную электрическую энергию
к Контракту (договору) энергоснабжения № 545 от "14" Сентября 2024 г.**

№ точки поставки	*№ Группы точек поставки	Точка поставки	Наименование питающей подстанции	Наименование объекта (энергопринимающего устройства)	Адрес объекта	Максимальная мощность (кВт)	Категория надежности	Место установки прибора	№ и тип прибора	Год вы-пуска	Дата по-верки	Дата очеред-ной поверки	Меж-пове-рочный интер-вал	Класс точ-ности при-бора	Баланс принадлеж-ности прибора	Приз-нак вклю-чения в АСКУЭ	Расчет-ный коэф-ф-т	Алго-ритм расче-тов	Уровень напряже-ния прини-мого при расче-те стои-мости
29	29	на контактных соединениях ВЛ-0,4 кВ фид. №1 (на опоре со светильником уличного освещения) со спуском к светильнику уличного освещения	ПС 35/10кВ "Троицкая", ВЛ-10 кВ "Городок", ТП №663/250кВА, ВЛ-0,4кВ, Фидер №1 опора №2	Светильник уличного освещения	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Троицкое, ул. Октябрьская, 81	0,07	3	Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по максимальной мощности											НН
30	30	на контактных соединениях ВЛ-0,4 кВ фид. №2 (на опоре со светильником уличного освещения) со спуском к светильнику уличного освещения	ПС 35/10кВ "Троицкая", ВЛ-10 кВ "Городок", ТП №663/250кВА, ВЛ-0,4кВ, Фидер №1 опора №3	Светильник уличного освещения	Липецкая область, Липецкий р-н, с. Троицкое, ул. Октябрьская, 79	0,07	3	Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по максимальной мощности											НН
31	31	на контактных соединениях ВЛ-0,4 кВ фид. №3 (на опоре со светильником уличного освещения) со спуском к светильнику уличного освещения	ПС 35/10кВ "Троицкая", ВЛ-10 кВ "Городок", ТП №662/250кВА, ВЛ-0,4кВ, Фидер №3 опора №6	Светильник уличного освещения	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Троицкое, ул. Октябрьская, 89	0,07	3	Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по максимальной мощности											НН
32	32	на контактных соединениях ВЛ-0,4 кВ фид. №1 (на опоре со светильником уличного освещения) со спуском к светильнику уличного освещения	ПС 35/10кВ "Троицкая", ВЛ-10 кВ "Городок", ТП №663/250кВА, ВЛ-0,4кВ, Фидер №1 опора №13	Светильник уличного освещения	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Троицкое, ул. Октябрьская, 87	0,07	3	Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по максимальной мощности											НН
33	33	на контактных соединениях ВЛ-0,4 кВ фид. №3 (на опоре со светильником уличного освещения) со спуском к светильнику уличного освещения	ПС 35/10кВ "Троицкая", ВЛ-10 кВ "Троицкая", ТП № 179/250кВА, ВЛ-0,4 кВ, Фидер №3 опора №4	Светильник уличного освещения	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Троицкое, ул. Октябрьская, 29 (перекресток)	0,07	3	Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по максимальной мощности											НН
34	34	на контактных соединениях ВЛ-0,4 кВ фид. №2 (на опоре со светильником уличного освещения) со спуском к светильнику уличного освещения	ПС 35/10кВ "Троицкая", ВЛ-10 кВ "Троицкая", ТП № 47/10кВА, ВЛ-0,4 кВ, Фидер №2 опора №22	Светильник уличного освещения	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Троицкое, ул. Пушкина, ориентир овночно д.2	0,07	3	Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по максимальной мощности											НН
35	35	на контактных соединениях ВЛ-0,4 кВ фид. №3 (на опоре со светильником уличного освещения) со спуском к светильнику уличного освещения	ПС 35/10кВ "Троицкая", ВЛ-10 кВ "Троицкая", ТП № 179/250кВА, ВЛ-0,4 кВ, Фидер №3 опора №9	Светильник уличного освещения	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Троицкое, ул. Октябрьская, 30 (детский сад)	0,07	3	Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по максимальной мощности											НН



С/И - Киселева С.К.

ПЕРЕЧЕНЬ
точек поставки, коммерческих приборов учета и алгоритм расчета за потребленную электрическую энергию
к контракту (договору) энергоснабжения № 545 от "14" сентября 2024 г.

№ точки поставки	№ группы точек поставки	Точка поставки	Наименование питающей подстанции	Наименование объекта (энергопринимающего устройства)	Адрес объекта	Максимальная мощность (кВт)	Категория надежности	Место установки прибора	№ и тип прибора	Год вы- пуска	Дата по- верки	Дата оче- ред- ной по- верки	Меж- пове- рочный интер- вал	Класс точ- ности при- бора	Баланс принадлеж- ность прибора	Приз- нак вклю- чения в АСКУЭ	Расчет- ный коэф- ф-т	Алго- ритм расче- тов	Уровень нап्राже- ния приня- того при расче- те стои- мости
36	36	на контактных соединениях ВЛ-0,4 кВ Фид. №3 (на опоре со светильником уличного освещения) со спуском к светильнику уличного освещения	ПС 35/10кВ "Троицкая", ВЛ-10 кВ "Городок", ТП №662/250кВА, ВЛ-0,4кВ, Фидер №3 опора №3	Светильник уличного освещения	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Троицкое, ул. Октябрьская, 32 (магазин ООО "Звезда")	0,07	3	Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по максимальной мощности									+	НН	
37	37	на контактных соединениях ВЛ-0,4 кВ Фид. №3 (на опоре со светильником уличного освещения) со спуском к светильнику уличного освещения	ПС 35/10кВ "Троицкая", ВЛ-10 кВ "Городок", ТП №662/250кВА, ВЛ-0,4кВ, Фидер №3 опора №9	Светильник уличного освещения	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Троицкое, ул. Октябрьская, 91	0,07	3	Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по максимальной мощности									+	НН	
38	38	на контактных соединениях ВЛ-0,4 кВ Фид. №1 (на опоре со светильником уличного освещения) со спуском к светильнику уличного освещения	ПС 35/10кВ "Троицкая", ВЛ-10 кВ "Городок", ТП №35/100кВА, ВЛ-0,4кВ, Фидер №1 опора №18	Светильник уличного освещения	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Троицкое, ул. Советская, ориенти рованно д. 4 (напротив автобусной остановки)	0,07	3	Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по максимальной мощности									+	НН	
39	39	на ответвительных зажимах в сторону осветительных приборов на оп. № 3, № 2, № 1, № 1-5, № 4, № 7, № 8, № 2-2, № 10, № 11, ф. 1 оп. № 1-1, № 1-2, ф. 2 оп. № 3, № 4, № 5, № 6, ф. 3, оп. № 5 № 4, № 3, ф. 4, оп. № 2, № 3, № 5, № 4 ф. 5 КТП № 062/160кВА, оп. № 16, № 14, № 10, № 9, № 8, № 7 ф. 1, оп. № 9-12, № 9-11, № 9-9, № 9-6, № 9-4, № 9-2, № 11 ф. 2 оп. № 12, № 11, № 10, № 9, № 8, № 6, № 5, № 4, № 3 № 2 ф. 3 КТП № 455/160кВА, оп. № 7, № 8, № 9, № 10, № 11, № 1, № 5, № 6 ф. 3 КТП № 743/250кВА, оп. № 2, № 3, № 4 ф. 2 КТП № 072/160кВА, оп. № 20, № 21, № 22, № 23 № 10 № 11, № 12, № 13 ф. 1 КТП № 047/160кВА, ВЛ-0,4кВ	ПС 35/10 кВ Мясокомбинат ВЛ-10кВ Полигон (КТП № 062/160кВА, КТП № 455/160кВА), ПС 35/10кВ Мясокомбинат ВЛ-10кВ Хрущева (КТП № 743/250кВА) ПС 35/10кВ Троицкая ВЛ-10кВ Троицкая (КТП № 072/160кВА, КТП № 047/160кВА)	Светильники уличного освещения	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Ленино, ул. Депутатская, ул. 2 Садовая, ул. Азовского Флота, ул. Донская, ул. Воронежская, ул. Корабельная, ул. Историческая, с. Троицкое, ул. Гагарина ул. Пушкина.	16,25 (0,25x65 шт)	3	Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по максимальной мощности									+	НН	

СВМ-Князева СВ.К.

ПЕРЕЧЕНЬ
точек поставки, коммерческих приборов учета и алгоритм расчета за потребленную электрическую энергию
к контракту (договору) энергоснабжения № 545 от "12" Октября 2024 г.

№ точки поставки	№ группы точек поставки	Точка поставки	Наименование питающей подстанции	Наименование объекта (энергопринимающего устройства)	Адрес объекта	Максимальная мощность (кВт)	Категория надежности	Место установки прибора	№ и тип прибора	Год вы-пуска	Дата по-верки	Дата очеред-ной поверки	Меж-пове-рочный интер-вал	Класс точ-ности при-бора	Баланс принадлеж-ность прибора	Приз-нак вклю-чения в АСКУЭ	Расчет-ный коэф-ф-т	Алго-ритм расче-тов	Уровень напряже-ния прина-того при расче-те стои-мости
40	40	на контактах проводника к светильнику для наружного освещения	МПС 35/10 кВ Мясокомбинат ВЛ 10 кВ Полигон ТП № 601/160кВА, № 603/160кВА, № 455/160кВА	16 светильников уличного освещения	Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Ленино	2,4	3	Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом как произведение максимальной мощности и количества часов в расчетном периоде (в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии)											НН

Алгоритм расчета:

"ч" - включается в расход Покупателя

"н" - исключается из расхода Потребителя/Покупателя

Уровень напряжения:

ВН - высокое (110 кВ и выше)

СН1 - среднее первое (35 кВ)

СН2 - среднее второе (20-1 кВ)

НН - низкое (0,4 кВ и ниже)



ОАО "ЛЭСК"

Гарантирующий поставщик _____ (Ю.Н. Рыжкова)



Администрация сельского поселения Ленинский сельсовет
 Потребитель _____ (О.В. Коротеев)

С.И. Киселева С.К.