

КОНТРАКТ (ДОГОВОР) ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

для потребителей, финансируемых из всех уровней бюджета

Администрация сельского поселения Кузьмино-Отвержский сельсовет Липецкого муниципального района
Липецкой области Российской Федерации
наименование Заказчика
№ 558

г. Липецк

«09» 01 2020г.

От имени Администрации сельского поселения Кузьмино-Отвержский сельсовет Липецкого муниципального района Липецкой области Российской Федерации, в целях обеспечения нужд сельского поселения муниципальный Заказчик Администрация сельского поселения Кузьмино-Отвержский сельсовет Липецкого муниципального района Липецкой области Российской Федерации, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице главы сельского поселения Коростелева Александра Ивановича, 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 Максимовой Эльвиры Вячеславовны, действующего на основании доверенности № 08/19 от 01.01.2019 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 2 200 000,00 (два 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 энергией, 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) 203481300119948150700100010003511244

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

ОАО «ЛЭСК»
Липецкий участок
сбыта электроэнергии

ЛЭСК

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, 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 8-800-50-50-115, 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 объем, 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 перечне 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);

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 непредставления 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 поверкой, 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 объем 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,
- бытовую 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 2020 года с 00 часов 00 минут и действует по «31» декабря 2020 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, имеющими 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 Кузьмино-Отвержский сельсовет Липецкого муниципального района Липецкой области РФ
ИНН / КПП	4822001244 / 482401001	4813001199 / 481301001
Юридический адрес	398024, г. Липецк, пр. Победы, д. 87а	398501, Липецкая обл., Липецкий район, с. Кузьминские Отвержки, ул. Молодежная, д. 1
Почтовый адрес	398024, г. Липецк, пр. Победы, д. 87а	398501, Липецкая обл., Липецкий район, с. Кузьминские Отвержки, ул. Молодежная, д. 1
Наименование банка	ПАО БАНК ЗЕНИТ Г.МОСКВА	Отделение Липецк г. Липецк
Юридический адрес банка	г. Москва	г. Липецк
Расчетный счет	40702810007000055868	40204810300000000143
Получатель платежа	ОАО «Липецкая энергосбытовая компания» Липецкий УСЭЭ	
БИК	044525272	044206001
Кор.счет	30101810000000000272	
ОКВЭД / ОКПО	51.56.4 / 74 016 206	84.11.35 / 04187828
Телефон / Факс	23-73-72, 23-73-76 / 23-73-71, 23-73-78	76-65-72/76-65-72
Моб. телефон для отправки/получения SMS-сообщений	8-800-220-000-9 / «LESK»	8-904-295-27-19
E-mail	knc@lesk.ru	k-otvss@mail.ru
Сайт	www.lesk.ru	

ПОДПИСИ СТОРОН

 <p>ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК (Максимова Э.В.) ф.и.о.</p>	 <p>ПОТРЕБИТЕЛЬ (Коростелов А.И.) ф.и.о.</p>
--	--

ПЕРЕЧЕНЬ

коммерческих приборов учета и алгоритм расчета за потребленную электроэнергию к контракту (договору) энергоснабжения № 558 от "09" 01 2020.

№ точки поставки	Группа точек поставки	Точка поставки	Наименование питающей подстанции	Наименование объекта	Адрес объекта	Максимальная мощность (МВт)	Категория надежности	Место установки прибора	№ и тип прибора	Год выпуска	Дата поверки	Дата очередной поверки	Месяц верный интервал	Класс точности прибора	Баланс принадлежность прибора	Признак включения в АСКУЭ	Расчетный коэффициент	Алгоритм расчета	Уровень напряжения принятого при расчете стоимости
1	1	ВЛ-6 кВ "Песчаный Карьер", КТП № 400/160 кВА, ВЛ-0,4 кВ	Пост 35/6 кВ "№ 4"	Администрация	398501, Липецкая обл., Липецкий район, с. Кузьминское Огвержж, ул. Молодежная, д. 1	0,22	3	Администрация	01375242, Меркурий 201.1	1982					Потребитель	-	1	*	НН
2	2	на соединительных контактах лампы (в патроне) со светильником	ПС 110/35/6 кВ "Новая Деревня", ВЛ-6 кВ "Студеное Выселки", КТП № 447/250 кВА, ВЛ-0,4 кВ Фидер уличного освещения	Уличное освещение	Липецкий район, с. Кузьминское Огвержж, ул. Ленина	0,002	3	КТП № 447/250 кВА	009191053000 - 793, CE-300	2010	II кв. 2010	II кв. 2020	10	1,0	Потребитель	-	1	*	НН
3	3	на соединительных контактах лампы (в патроне) со светильником	ПС 110/35/6 кВ "Новая Деревня", ВЛ-6 кВ "Студеное Выселки", КТП № 432/100 кВА, ВЛ-0,4 кВ Фидер уличного освещения	Уличное освещение	Липецкий район, с. Кузьминское Огвержж, ул. Крестынская	0,001	3	КТП № 432/100 кВА	009191059000 - 367, CE-300	2010	II кв. 2010	II кв. 2020	10	1,0	Потребитель	-	1	*	НН
4	4	на соединительных контактах лампы (в патроне) со светильником	ПС 110/35/6 кВ "Новая Деревня", ВЛ-6 кВ "Студеное Выселки", КТП № 384/100 кВА, ВЛ-0,4 кВ Фидер уличного освещения	Уличное освещение	Липецкий район, с. Кузьминское Огвержж, ул. Пронетарская	0,001	3	СТП № 384/63 кВА	009081061010 - 883, ЦЗ-6803 ВМ	2010	II кв. 2010	II кв. 2020	10	1,0	Потребитель	-	1	*	НН
5	5	на соединительных контактах лампы (в патроне) со светильником	ПС 110/35/6 кВ "Новая Деревня", ВЛ-6 кВ "Студеное Выселки", КТП № 380/100 кВА, ВЛ-0,4 кВ Фидер уличного освещения	Уличное освещение	Липецкий район, с. Кузьминское Огвержж, ул. Пронетарская	0,001	3	КТП № 380/100 кВА	0091920570017 - 22, CE-300	2010	II кв. 2010	II кв. 2020	10	1,0	Потребитель	-	1	*	НН

ПЕРЕЧЕНЬ

коммерческих приборов учета и алгоритм расчета за потребленную электроэнергию
к контракту (договору) энергоснабжения № 558 от "09" 01 2019.

№ точки поставки	Группы точек поставки	Точка поставки	Наименование питающей подстанции	Наименование объекта	Адрес объекта	Максимальная мощность (МВт)	Категория надежности	Место установки прибора	№ и тип прибора	Год выпуска	Дата поверки	Дата очередной поверки	Месяц верный интервал	Класс точности прибора	Баланс принадлежности прибора	Признак включения в АСКУЭ	Расчетный коэффициент	Алгоритм расчета	Уровень напряжения при расчете стоимости
6		на соединительных контактах лампы (в патроне) со светильником	ПС 110/35 кВ "Новая Деревня", ВЛ-6 кВ "Студеный Висылок", КТП № 381/100 кВА, ВЛ-0,4 кВ фидер уличного освещения	Уличное освещение	Липецкий район, с. Кульминское Отверзем, ул. Пролетарская	0,001	3	КТП № 381/100 кВА	009191059000_312, CE-300	2010	II кв. 2010	II кв. 2020	10	1,0	Потребитель	-	1	*	НН
7		на соединительных контактах лампы (в патроне) со светильником	ПС 35/10 кВ "Тюшеска", КТП № 873/250 кВА от ВЛ-10 кВ "Речная", ВЛ-0,4 кВ фидер уличного освещения	Уличное освещение	Липецкий район, с. Тюшеска, ул. Центральная	0,001	3	КТП № 873/250 кВА	5996471, Меркурий 230 АМО1	2010	II кв. 2010	II кв. 2020	10	1,0	Потребитель	-	1	*	НН
8		на соединительных контактах лампы (в патроне) со светильником	ПС 35/10 кВ "Тюшеска", КТП № 873/250 кВА от ВЛ-10 кВ "Тюшеска", ВЛ-0,4 кВ фидер уличного освещения	Уличное освещение	Липецкий район, с. Тюшеска, ул. Центральная	0,0012	3	КТП № 873/250 кВА	_05996485, Меркурий 230 АМО1	2010	II кв. 2010	II кв. 2020	10	1,0	Потребитель	-	1	*	НН
9		на соединительных контактах лампы (в патроне) со светильником	ПС 35/10 кВ "Тюшеска", КТП № 872/160 кВА от ВЛ-10 кВ "Тюшеска", ВЛ-0,4 кВ фидер уличного освещения	Уличное освещение	Липецкий район, с. Тюшеска, ул. Центральная	0,0013	3	КТП № 872/160 кВА	_05997472, Меркурий 230 АМО1	2010	II кв. 2010	II кв. 2020	10	1,0	Потребитель	-	1	*	НН
10		на соединительных контактах лампы (в патроне) со светильником	ПС 35/10 кВ "Тюшеска", ВЛ-10 кВ "Тюшеска", КТП № 918/250 кВА, ВЛ-0,4 кВ фидер уличного освещения	Уличное освещение	Липецкий район, с. Тюшеска, ул. Солнечная	0,0015	3	КТП № 918/250 кВА	_05996159, Меркурий 230 АМО1	2010	II кв. 2010	II кв. 2020	10	1,0	Потребитель	-	1	*	НН

ОАО "ЛЭСК"
Липецкий участок
объекты электроэнергетики

ПЕРЕЧЕНЬ

коммерческих приборов учета и алгоритм расчета за потребленную электроэнергию к контракту (договору) энергоснабжения № 558 от "09" 01 2010г.

№ точки поставки	Группа точек поставки	Точка поставки	Наименование питающей подстанции	Наименование объекта	Адрес объекта	Максимальная мощность (МВт)	Категория надежности	Место установки прибора	№ и тип прибора	Год выпуска	Дата поверки	Дата очередной поверки	Междоверный интервал	Класс точности прибора	Баланс принадлежности прибора	Примечания в АСКУЭ	Расчетный коэффициент	Алгоритм расчета	Уровень напряжения при расчете стоимости
11	11	на соединительных контактах лампы (в патроне) со светильником	ПС 35/10 кВ "Ташева", ВЛ-10 кВ "Речная", КТП № 877/100 кВА, ВЛ 0,4 кВ фидер уличного освещения	Уличное освещение	Липецкий район, с. Ташева, ул. Речная	0,0024	3	КТП № 877/100 кВА	_05996473, Меркурий 230 АМ01	2010	II кв. 2010	II кв. 2020	10	1,0	Потребитель	-	1	*	НН
12	12	на соединительных контактах лампы (в патроне) со светильником	ПС 35/10 кВ "Ташева", ВЛ-10 кВ "Речная", КТП № 878/250 кВА, ВЛ 0,4 кВ фидер уличного освещения	Уличное освещение	Липецкий район, с. Ташева, ул. Речная	0,0024	3	КТП № 878/250 кВА	_05996488, Меркурий 230 АМ01	2010	II кв. 2010	II кв. 2020	10	1,0	Потребитель	-	1	*	НН
13	13	на соединительных контактах лампы (в патроне) со светильником	ПС 35/6 кВ "Песчаный Корсёр", КТП № 066/160 кВА, ВЛ 0,4 кВ фидер уличного освещения	Уличное освещение	Липецкий район, с. Кузьминские Отвертки, ул. Первомайская	0,001	3	КТП № 066/160 кВА	_05995144, Меркурий 230 АМ01	2010	III кв. 2010	II кв. 2020	10	1,0	Потребитель	-	1	*	НН
14	14	на соединительных контактах лампы (в патроне) со светильником	ПС 35/6 кВ "Титцефабрика", ВЛ-6 кВ "Колчанка", КТП № 984/160 кВА, ВЛ 0,4 кВ фидер уличного освещения	Уличное освещение	Липецкий район, с. Колчань Хутора, ул. Котовского	0,0018	3	КТП № 984/160 кВА	_07500501, Меркурий 230 АМ01	2010	II кв. 2010	II кв. 2020	10	1,0	Потребитель	-	1	*	НН
15	15	на соединительных контактах лампы (в патроне) со светильником	ПС 35/6 кВ "Титцефабрика", ВЛ-6 кВ "Колчанка", СТП № 276/100 кВА, ВЛ 0,4 кВ фидер уличного освещения	Уличное освещение	Липецкий район, с. Колчань Хутора, ул. Советская	0,001	3	СТП № 276/100 кВА	_05996148, Меркурий 230 АМ01	2010	II кв. 2010	II кв. 2020	10	1,0	Потребитель	-	1	*	НН

ОАО "ЛЭСЭК"
Липецкий участок
сбыта электроэнергии

ПЕРЕЧЕНЬ
коммерческих приборов учета и алгоритм расчета за потребленную электроэнергию
к контракту (договору) энергоснабжения № 558 от "09" 01 2010г.

№ точки поставки	Группа точек поставки	Точка поставки	Наименование питающей подстанции	Наименование объекта	Адрес объекта	Максимальная мощность (МВт)	Категория надежности	Место установки прибора	№ и тип прибора	Год выпуска	Дата поверки	Дата очередной поверки	Междоверный интервал	Класс точности прибора	Баланс принадлежности прибора	Примечание в АСКУЭ	Расчетный коэффициент	Алгоритм расчета	Уровень напряжения при расчете стоимости
16	16	на соединительных контактах лампы (в патроне) со светильником	ПС 35/6 кВ "Птицефабрика", ВЛ-6 кВ "Колчеха", КТП № 45/160 кВА, ВЛ-0,4 кВ фидер уличного освещения	Уличное освещение	Липецкий район, с. Концезы Хутора, ул. Советская	0,0012	3	КТП № 45/160 кВА	Меркурий 230 АМ01	2010	II кв. 2010	II кв. 2020	10	1,0	Потребитель	-	1	+	НН
17	17	на соединительных контактах лампы (в патроне) со светильником	ПС 35/6 кВ "Птицефабрика", ВЛ-6 кВ "Колчеха", КТП № 83/100 кВА, ВЛ-0,4 кВ фидер уличного освещения	Уличное освещение	Липецкий район, с. Концезы Хутора, ул. Елецкая	0,001	3	СТП № 83/100 кВА	Меркурий 230 АМ01	2010	II кв. 2010	II кв. 2020	10	1,0	Потребитель	-	1	+	НН
18	18	на соединительных контактах лампы (в патроне) со светильником	ПС 110/35/6 кВ "Новая Деревка", ВЛ-6 кВ "Студеные Выселки", КТП № 76/160 кВА, Фидер уличного освещения	Уличное освещение	Липецкий район, с. Студеные Выселки, ул. Ленина	0,0015	3	КТП № 76/160 кВА	Меркурий 230 АМ01	2010	II кв. 2010	II кв. 2020	10	1,0	Потребитель	-	1	+	НН
19	19	на соединительных контактах лампы (в патроне) со светильником	ПС 35/6 кВ "Птицефабрика", ВЛ-6 кВ "Колчеха", КТП № 80/130 кВА, ВЛ-0,4 кВ фидер уличного освещения	Уличное освещение	Липецкий район, с. Концезы Хутора	0,001	3	КТП № 80/130 кВА	Меркурий 230 АМ01	2010	II кв. 2010	II кв. 2020	10	1,0	Потребитель	-	1	+	НН
20	20	на соединительных контактах лампы (в патроне) со светильником	ПС 35/6 кВ "Птицефабрика", ВЛ-6 кВ "Колчеха", КТП № 98/100 кВА, ВЛ-0,4 кВ фидер уличного освещения	Уличное освещение	Липецкий район, с. Концезы Хутора	0,001	3	КТП № 98/100 кВА	Меркурий 230 АМ01	2010	II кв. 2010	II кв. 2020	10	1,0	Потребитель	-	1	+	НН

ОАО "ЛЭСХ"
 Липецкий участок
 сбыта электроэнергии

ПЕРЕЧЕНЬ

коммерческих приборов учета и алгоритм расчета за потребленную электроэнергию
к контракту (договору) энергоснабжения № 558 от "09" 01 2019.

№ точки поставки	Группа точек поставки	Точка поставки	Наименование питающей подстанции	Наименование объекта	Адрес объекта	Максимальная мощность (МВт)	Категория надежности	Место установки прибора	№ и тип прибора	Год выпуска	Дата поверки	Дата очередной поверки	Месяц проверки	Класс точности прибора	Баланс принадлежности прибора	Признак включения в АСКУЭ	Расчетный коэффициент	Алгоритм расчета	Уровень напряжения при расчете стоимости
21	21	на соединительных контактах лампы (в патроне) со светильником	ПС 35кВ «ВЛ-6 кВ "Птицефабрика", "Колчанка", КТП № 985/250 кВА, ВЛ-0,4 кВ фидер уличного освещения	Уличное освещение	Липецкий район, с. Колчань Хутора	0,001	3	КТП № 985/250 кВА	Меркурий 230 АМ01	2010	II кв. 2010	II кв. 2020	10	1,0	Потребитель	-	1	*	НН
22	22	на соединительных контактах лампы (в патроне) со светильником	ПС 35кВ «ВЛ-6 кВ "Птицефабрика", "Колчанка", КТП № 474/160 кВА, ВЛ-0,4 кВ фидер уличного освещения	Уличное освещение	Липецкий район, с. Колчань Хутора	0,0015	3	КТП № 747/160 кВА	Меркурий 230 АМ01	2010	II кв. 2010	II кв. 2020	10	1,0	Потребитель	-	1	*	НН
23	23	на соединительных контактах лампы (в патроне) со светильником	ПС 35кВ «ВЛ-6 кВ "Посадный Карьер", КТП № 405/250 кВА, ВЛ-0,4 кВ фидер уличного освещения	Уличное освещение	Липецкий район, с. Кузьминские Отвержки, ул. Молодежная	0,001	3	КТП № 405/250 кВА	Меркурий 230 АМ01	2010	II кв. 2010	II кв. 2020	10	1,0	Потребитель	-	1	*	НН
24	24	на соединительных контактах лампы (в патроне) со светильником	ПС 35кВ «ВЛ-6 кВ "Посадный Карьер", КТП № 181/160 кВА, ВЛ-0,4 кВ фидер уличного освещения	Уличное освещение	Липецкий район, с. Колчань Хутора	0,0013	3	КТП № 181/160 кВА	Меркурий 230 АМ01	2010	II кв. 2010	II кв. 2020	10	1,0	Потребитель	-	1	*	НН
25	25	на соединительных контактах лампы (в патроне) со светильником	ПС 110/35кВ «"Южная Деревня", ВЛ-6 кВ "Студеные Выселки", КТП № 894/250 кВА фидер уличного освещения	Уличное освещение	Липецкий район, с. Студеные Выселки	0,0012	3	КТП № 894/250 кВА	Меркурий 230 АМ01	2010	II кв. 2010	II кв. 2020	10	1,0	Потребитель	-	1	*	НН

ОАО "ЛЭС" Липецкий участок сбыта электроэнергии

ПЕРЕЧЕНЬ

коммерческих приборов учета и алгоритм расчета за потребленную электроэнергию
к контракту (договору) энергоснабжения № 558 от "09" 01 2020г.

№ точки поставки	Группа точек поставки	Точка поставка	Наименование питающей подстанции	Наименование объекта	Адрес объекта	Максимальная мощность (МВт)	Категория надежности	Место установки прибора	№ и тип прибора	Год выпуска	Дата поверки	Дата очередной поверки	Месяц очередной поверки	Класс точности прибора	Баланс принадлежности прибора	Признак включения в АСКУЭ	Расчетный коэффициент	Алгоритм расчета	Уровень напряжения принятого при расчете стоимости
26	26	на соединительных контактах лампы (в патроне) со светильником	ПС 35/6 кВ "№ 4", ВЛ-6 кВ "Песчаный Карьер", КТП № 56/250 кВА, ВЛ-0,4 кВ фидер уличного освещения	Уличное освещение	Липецкий район, с. Колпаев Хутора	0,001	3	КТП № 56/250 кВА	05997304, Меркурий 230 AM01	2010	II кв. 2010	II кв. 2020	10	1,0	Потребитель	-	1	*	НН
27	27	на соединительных контактах лампы (в патроне) со светильником	ПС 35/6 кВ "№ 4", ВЛ-6 кВ "Песчаный Карьер", КТП № 518/100 кВА, ВЛ-0,4 кВ фидер уличного освещения	Уличное освещение	Липецкий район, с. Кульминское Отвертки, ул. Молодежная	0,001	3	КТП № 518/100 кВА	009130050000 95, ЦЗ 6903 ВМ	2010	II кв. 2010	II кв. 2020	10	1,0	Потребитель	-	1	*	НН
28	28	на соединительных контактах светильников с ВЛ-0,4 кВ	ПС 110/35/6 кВ "Новая Деревня", ВЛ-6 кВ "Студеные Выселки", ВЛ-0,4 кВ от КТП № 891/63 кВА	Уличное освещение	Липецкий район, с. Студеные Выселки, ул. Школьная	0,00088	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
29	29	на соединительных контактах светильников с ВЛ-0,4 кВ	ПС 110/35/6 кВ "Новая Деревня", ВЛ-6 кВ "Студеные Выселки", ВЛ-0,4 кВ от КТП № 433/160 кВА, КТП № 457/63 кВА	Уличное освещение	Липецкий район, с. Кульминское Отвертки, ул. Советская	0,0023	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
30	30	на соединительных контактах светильников с ВЛ-0,4 кВ	ПС 35/6 кВ "Птицефабрика", ВЛ-10 кВ "Колчанка", ВЛ-0,4 кВ от КТП № 45/160 кВА	Уличное освещение	Липецкий район, с. Колпаев Хутора, ул. Советская	0,00053	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
31	31	на соединительных контактах светильников с ВЛ-0,4 кВ	ПС 35/6 кВ "Птицефабрика", ВЛ-10 кВ "Колчанка", ВЛ-0,4 кВ от КТП № 438/100 кВА	Уличное освещение	Липецкий район, с. Колпаев Хутора, ул. Елецкая	0,00014	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

ОАО "ЛЭСК"
Липецкий участок
объекта электроэнергетики

ПЕРЕЧЕНЬ
коммерческих приборов учета и алгоритм расчета за потребленную электроэнергию
к контракту (договору) энергоснабжения № 558 от " 09 " 01 " 2019 г.

№ точки поставки	Группа точек поставки	Точка поставки	Наименование питающей подстанции	Наименование объекта	Адрес объекта	Максимальная мощность (МВт)	Категория надежности	Место установки прибора	№ и тип прибора	Год выпуска	Дата поверки	Дата очередной поверки	Месяц ввода в эксплуатацию	Класс точности прибора	Баланс принадлежности прибора	Признак включения в АСКУЭ	Расчетный коэффициент	Алгоритм расчетов	Уровень напряжения при расчете стоимости
32	32	на соединительных контактах светильников с ВЛ-0,4 кВ	ПС 35/10 кВ "Веденка", ВЛ-10 кВ "Давыдовка", ВЛ-0,4 кВ от КТП № 42/0400 кВА, КТП № 842/03 кВА	Уличное освещение	Лилицей район, с. Малашевка	0,0037	3	Объем потребленной 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
33	33	на соединительных контактах светильников с ВЛ-0,4 кВ	ПС 35/10 кВ "Гушевка", ВЛ-10 кВ "Гушевка", ВЛ-0,4 кВ от КТП № 919/600 кВА	Уличное освещение	Лилицей район, с. Тюшавка, ул. Новая	0,0008	3	Объем потребленной 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
34	34	на соединительных контактах светильников с ВЛ-0,4 кВ	ПС 35/6 кВ "Птицефабрика", ВЛ-10 кВ "Кочинка", ВЛ-0,4 кВ от КТП № 838/160 кВА	Уличное освещение	Лилицей район, с. Копцевы Хутора, ул. Воскресенная	0,00105	3	Объем потребленной 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
35	35	на соединительных контактах светильников с ВЛ-0,4 кВ	ПС 35/6 кВ "Птицефабрика", ВЛ-10 кВ "Кочинка", ВЛ-0,4 кВ от КТП № 832/250 кВА	Уличное освещение	Лилицей район, с. Кузьминское Отвержи, ул. Школьная	0,00115	3	Объем потребленной 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
36	36	на соединительных контактах светильников с ВЛ-0,4 кВ	ПС 35/6 кВ "№ 4", ВЛ-6 кВ "Песчаный Карьер", ВЛ-0,4 кВ от КТП № 436/250 кВА, КТП № 440/160 кВА	Уличное освещение	Лилицей район, с. Кузьминское Отвержи, ул. Пуговая	0,0005	3	Объем потребленной 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
37	37	на соединительных контактах светильников с ВЛ-0,4 кВ	ПС 35/6 кВ "№ 4", ВЛ-6 кВ "Песчаный Карьер", ВЛ-0,4 кВ от КТП № 519/100 кВА	Уличное освещение	Лилицей район, с. Кузьминское Отвержи, ул. Сосновая	0,00085	3	Объем потребленной 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
38	38	на соединительных контактах светильников с ВЛ-0,4 кВ	ПС 110/35 кВ "Новая Деревня", ВЛ-6 кВ "Студеные Выселки", ВЛ-0,4 кВ от КТП № 442/100 кВА	Уличное освещение	Лилицей район, с. Кузьминское Отвержи, ул. Крестьянская	0,00205	3	Объем потребленной 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

ОАО "ЛЭСЭК"
 Лилицей участок
 сбыта электроэнергии

ПЕРЕЧЕНЬ

коммерческих приборов учета и алгоритм расчета за потребленную электроэнергию
к контракту (договору) энергоснабжения № 558 от " 09 " 01 2019.

№ точки поставки	Группа точек поставки	Точка поставки	Наименование питающей подстанции	Наименование объекта	Адрес объекта	Максимальная мощность (МВт)	Категория надежности	Место установки прибора	№ и тип прибора	Год выпуска	Дата поверки и поверки	Дата очередной поверки и поверки	Месяц верный интервал	Класс точности прибора	Базис принадлежности прибора	Приказ включения в АСКУЭ	Расчетный коэффициент	Алгоритм расчета	Уровень напряжения при расчете стоимости
39		на соединительных контактах светильников с ВЛ-0,4 кВ	ПС 35/0,4 кВ "№ 4", ВЛ-6 кВ "Посольский Карьер", ВЛ-0,4 кВ от КТП № 526/250 кВА	Уличное освещение	Липецкий район, с. Кузьминское Отвертки, ул. Новая	0,00127	3	Объем потребленной 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
40		на соединительных контактах светильников с ВЛ-0,4 кВ	ПС 35/0,4 кВ "№ 4", ВЛ-6 кВ "Посольский Карьер", ВЛ-0,4 кВ от КТП № 526/100 кВА	Уличное освещение	Липецкий район, с. Кузьминское Отвертки, ул. 9 Мая, ул. Юбилейная	0,00107	3	Объем потребленной 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
41		на соединительных контактах светильников с ВЛ-0,4 кВ	ПС 35/10 кВ "Тюшевка", ВЛ-10 кВ "Хорошевка", ВЛ-0,4 кВ от КТП № 571/93 кВА	Уличное освещение	Липецкий район, с. Даревского	0,00014	3	Объем потребленной 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
42		на соединительных контактах светильников с ВЛ-0,4 кВ	ПС 35/10 кВ "Тюшевка", ВЛ-10 кВ "Малашевка", ВЛ-0,4 кВ от КТП № 430/100 кВА	Уличное освещение	Липецкий район, с. Давыдовка	0,00051	3	Объем потребленной 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
43		на соединительных контактах светильников с ВЛ-0,4 кВ	ПС 110/35/6 кВ "Юная Деревня", ВЛ-6 кВ "Студеные Выселки", ВЛ-0,4 кВ от КТП № 529/100 кВА, КТП № 403/33 кВА, КТП № 486/100 кВА	Уличное освещение	Липецкий район, Студеные Выселки, ул. Интернациональная	0,00229	3	Объем потребленной 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
44		на соединительных контактах светильников с ВЛ-0,4 кВ	ПС 110/35/6 кВ "Юная Деревня", ВЛ-6 кВ "Студеные Выселки", ВЛ-0,4 кВ от КТП № 448/180 кВА	Уличное освещение	Липецкий район, с. Студеные Выселки, ул. Погова, ул. Октябрьская	0,00209	3	Объем потребленной 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

ОАО "ЛЭСЭК"
Липецкий участок
сбыта электроэнергии

ПЕРЕЧЕНЬ

коммерческих приборов учета и алгоритм расчета за потребленную электроэнергию
к контракту (договору) энергоснабжения № 558 от " 09 " 01 " 2010 г.

№ точки поставки	Группа точек поставки	Точка поставки	Наименование питающей подстанции	Наименование объекта	Адрес объекта	Максимальная мощность, (МВт)	Категория надежности	Место установки прибора	№ и тип прибора	Год выпуска	Дата поверки	Дата очередной поверки	Метод верификации	Класс точности прибора	Баланс принадлежность прибора	Признак включения в АСКУЭ	Расчетный коэффициент	Алгоритм расчетов	Уровень напряжения принятого при расчете стоимости	
45	45	на соединительных контактах светильников с ВЛ-0,4 кВ	ПС 110/35/6 "Новая Деревня", ВЛ-6 кВ "Студеные Выселки", ВЛ-0,4 кВ от КТП № 508/100 кВА	Уличное освещение	Липецкий район, с. Студеные Выселки, ул. Комсомольская, ул. Новая	0,00168	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)											III	
46	46	на соединительных контактах светильников с ВЛ-0,4 кВ	ПС 110/35/6 кВ "Новая Деревня", ВЛ-6 кВ "Студеные Выселки", ВЛ-0,4 кВ от КТП № 516/83 кВА	Уличное освещение	Липецкий район, с. Студеные Выселки, ул. Пролетарская	0,00105	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)												III
47	47	на соединительных контактах светильников с ВЛ-0,4 кВ	ПС 110/35/6 кВ "Новая Деревня", ВЛ-6 кВ "Студеные Выселки", ВЛ-0,4 кВ от КТП № 533/160 кВА	Уличное освещение	Липецкий район, с. Студеные Выселки, ул. Ленина	0,00481	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)												III

ОАО "ЛЭСЭК"
Липецкий участок
сбыта электроэнергии

ПЕРЕЧЕНЬ

коммерческих приборов учета и алгоритм расчета за потребленную электроэнергию
к контракту (договору) энергоснабжения № 558 от "09" 01 2019.

№ точки поставки	Группа точек поставки	Точка поставки	Наименование питающей подстанции	Наименование объекта	Адрес объекта	Максимальная мощность (МВт)	Категория надежности	Место установки прибора	№ и тип прибора	Год выпуска	Дата поверки	Дата очередной поверки	Можно верный интервал	Класс точности прибора	Баланс принадлежности прибора	Признак включения в АСКУЭ	Расчетный коэффициент	Алгоритм расчета	Уровень напряжения на принятом расчете стоимости		
48	48	на оп. № 14-1 ф. 2 КТП № 523/100кВА, оп. № 3, № 4, № 5, № 6, ф. 2 КТП № 833/250кВА, оп. № 15, № 16, ф. 2 КТП № 526/250кВА, оп. № 11 ф. 1 КТП № 410/100кВА, оп. № 13 ф. 2 КТП № 768/160кВА, оп. № 11, № 10, № 9, № 7, № 12 ф. 3 КТП № 988/160кВА, КТП № 456/100кВА, КТП № 503/160кВА, КТП № 533/160кВА, КТП № 410/100кВА, КТП № 768/160кВА, КТП № 894/250кВА, КТП № 516/63кВА, КТП № 508/100кВА, КТП № 448/180кВА, ПС 35кВА Линьфабрика ВЛ-64В Котельня (КТП № 833/250кВА, КТП № 474/160кВА, КТП № 894/250кВА, оп. № 1-4 ф. 1, КТП № 516/63кВА, оп. № 22 ф. 4 КТП № 456/160кВА, оп. № 12, № 13, ф. 3 КТП № 508/100кВА, оп. № 13, № 21 ф. 1 КТП № 448/180кВА, ВЛ-0,4В	Новая Деревня ВЛ б/В Студеные Выселки (КТП № 988/160кВА, КТП № 456/100кВА, КТП № 503/160кВА, КТП № 533/160кВА, КТП № 410/100кВА, КТП № 768/160кВА, КТП № 894/250кВА, КТП № 516/63кВА, КТП № 508/100кВА, КТП № 448/180кВА, ПС 35кВА Линьфабрика ВЛ-64В Котельня (КТП № 833/250кВА, КТП № 474/160кВА, КТП № 894/250кВА, оп. № 1-4 ф. 1, КТП № 516/63кВА, оп. № 22 ф. 4 КТП № 456/160кВА, оп. № 12, № 13, ф. 3 КТП № 508/100кВА, оп. № 13, № 21 ф. 1 КТП № 448/180кВА, ВЛ-0,4В	свагильники уличного освещения	Липецкая область, Липецкий район, с. Кузьминские-Отвертки, ул. 9 Мая, ул. Рабиновича, ул. Шапоvalа, ул. Юбилейная, д. Деряновская, ул. Лесная, д. Малашевская, ул. Палашова, д. Колцево Хутора, ул. Советская, д. Студеные Выселки, ул. Комсомольская, ул. Новая, ул. Ленина, ул. Октябрьская, ул. Полевая, ул. Пролетарская.	2,96 (1шт х0,1 5Вт, 28шт х0,07Вт, 3шт х0,2 5Вт)	3	Объем потребленной 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

*№ Группы точек поставки в рамках границы балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя/Покупателя

Алгоритм расчета:

Алгоритм расчета:

*"а" - включается в расход Потребителя/Покупателя

*"б" - исключается из расхода Потребителя/Покупателя



Гарантирующий поставщик _____

(Максимова Э.В.)

Потребитель _____

(Коростелев А.И.)