

г. Орёл

Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО – Орловский энергосбыт», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице начальника управления по работе с клиентами в городе Орле Псарёва Леонида Владимировича, действующего на основании доверенности №216 от 01.10.2015г, с одной стороны, и

Акционерное общество «Протон» (сокращённо – АО «Протон»), именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице генерального директора Меньшова Вячеслава Валентиновича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании «Стороны», заключили настоящий договор о следующем.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности) Абоненту, а также через привлечение третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии (мощности) и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, а Абонент обязуется оплачивать приобретаемую электроэнергию (мощность), а также оказанные услуги на условиях, определенных настоящим договором.

1.2. Поставка энергии осуществляется по сетям Сетевой организации – (далее – СО), к которым технологически присоединены, в том числе опосредованно, энергопринимающие устройства Абонента.

Сетевой организацией, являющейся владельцем объектов электросетевого хозяйства или имеющей право владения и пользования объектами электросетевого хозяйства, с которой у Гарантирующего поставщика в интересах Абонента в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ заключен договор об оказании возмездных услуг по передаче электрической энергии (в том числе через сети прочих территориальных сетевых организаций – ТСО), является ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго», г. Орёл, пл. Мира, 2, тел. 8-800-50-50-115, адрес официального сайта в сети Интернет: www.mrsk-l.ru).

1.3. Объем взаимных обязательств Сторон по настоящему договору определяется в точках поставки, которые находятся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), определенной в Актах разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности, составленных между Абонентом и смежными субъектами электроэнергетики, являющихся приложениями к настоящему договору, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точках присоединения энергопринимающих устройств Абонента к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

1.4. Качество поставляемой (потребляемой) в соответствии с настоящим договором электрической энергии в точках поставки должно соответствовать требованиям технических регламентов, а до их принятия – обязательным требованиям ГОСТ 13109-97.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Гарантирующий поставщик обязан:

2.1.1. Осуществлять продажу Абоненту электрической энергии (мощности), в объеме, заявленном Абонентом (приложение №1), в точках поставки, указанных в Приложении №4 к настоящему договору.

2.1.2. В интересах и за счет Абонента урегулировать с СО отношения по передаче электрической энергии, а также отношения по оказанию иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией, в соответствии с правилами, установленными законодательством РФ в отношении оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг.

2.1.3. Производить расчет стоимости поставляемой Абоненту электроэнергии, а также оказанных услуг, и проводить с Абонентом сверку расчетов за электропотребление и оказанные услуги.

2.1.4. Выписывать Абоненту акты электропотребления и счета-фактуры за расчетный период.

2.1.5. Доводить до Абонента в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения от СО, утвержденные на период с 01 октября по 30 сентября следующего года, графики аварийного ограничения путем их размещения на официальном сайте Гарантирующего поставщика (www.interra-orel.ru).

2.1.6. В случае реорганизации, изменения формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, в течение 5 дней сообщать об изменениях Абоненту по телефону с последующим подтверждением в письменной форме в 10-тидневный срок.

2.1.7. Осуществлять действия, необходимые для реализации прав Абонента.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. Беспрепятственного доступа к электроустановкам и приборам учета Абонента в целях:

- проверки работы приборов учета и контроля за соблюдением установленных режимов потребления электроэнергии;
 - производства совместно с уполномоченными представителями Абонента и СО работ (переключений, отключений) в оборудовании и в измерительных цепях Абонента, в том числе при введении режима полного или частичного ограничения потребления электроэнергии в случае неисполнения Абонентом договорных обязательств по оплате электроэнергии и оказанных услуг;
 - опломбирования и распломбирования расчетных приборов учета электрической энергии Абонента;
 - снятия контрольных показаний.
- 2.2.2. Выступать инициатором введения ограничения потребления электрической энергии по следующим основаниям:
- соглашение Сторон настоящего Договора;
 - неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств Абонента по оплате электрической энергии (мощности), в том числе 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 Абонента не менее чем за один период между установленными договором сроками платежа,
 - выявлении факта осуществления Абонентом безучетного потребления электрической энергии;
 - невыполнение Абонентом условий Договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;
 - прекращение обязательств сторон по настоящему Договору;
 - выявление факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Абонента к объектам электросетевого хозяйства в случае если настоящий Договор был заключен в отсутствие документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности;
 - нарушение Абонентом введенного ранее в отношении него частичного ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств, послуживших основанием для его введения;
 - иные предусмотренные законодательством основания.

В установленных законодательством случаях ограничение режима потребления может вводиться по инициативе сетевой организации, органа государственного энергетического надзора, Абонента.

Ограничение режима потребления может быть введено по воле Абонента в случае если Абонент...

возможность введения ограничения самостоятельно. Указанная заявка направляется Гарантирующему поставщику. Гарантирующий поставщик при получении заявки передает ее в сетевую организацию в установленном порядке.

В отношении объектов Абонента, относящихся согласно приложению к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442 (далее по тексту – Правила ограничения), к категориям потребителей, ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, введение ограничения режима потребления ниже величины аварийной брони не допускается.

Возобновление подачи электроэнергии производится после полного погашения задолженности и оплаты Абонентом расходов Гарантирующего поставщика и (или) сетевой организации (определенных калькуляцией Гарантирующего поставщика и (или) СО) на введение полного или частичного ограничения и возобновления подачи электроэнергии, устранения причин, повлекших ограничение или прекращение подачи электрической энергии.

2.2.3. Проводить внеплановые проверки приборов учета (измерительных комплексов, систем учета), используемых для определения объемов поставленной по настоящему договору электрической энергии (мощности), в случае непредставления Абонентом показаний данных приборов учета более 2 расчетных периодов подряд.

2.2.4. В одностороннем порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442 (далее – Основные положения), отказаться от исполнения договора полностью в случае если Абонентом не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате.

2.3. Абонент обязан:

2.3.1. Принимать электрическую энергию в точках поставки, фиксируемых сторонами в Приложение №4, в объемах согласно Приложению №1, и оплачивать электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги согласно условиям настоящего договора.

2.3.2. Самостоятельно урегулировать с Сетевой организацией или иным смежным субъектом электроэнергетики вопросы оперативно-технического взаимодействия и ответственности за эксплуатацию электросетей.

2.3.3. Представить Гарантирующему поставщику документы, подтверждающие факт присоединения его энергопринимающего устройства к электросетям Сетевой организации и обеспечения надлежащего учета электрической энергии.

2.3.4. Соблюдать предусмотренный настоящим договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

2.3.5. Поддерживать на границе балансовой принадлежности электросети показатели качества электрической энергии в соответствии с техническими регламентами, а до их принятия – в соответствии с обязательными требованиями ГОСТ 13109-97.

2.3.6. В течение суток сообщать Гарантирующему поставщику по телефону с последующим подтверждением в письменной форме в 3-хдневный срок, об изменениях схемы электроснабжения, присоединенной мощности электроустановок и границ балансовой принадлежности электросетей.

2.3.7. Обеспечить оснащение энергопринимающих устройств по настоящему договору приборами учета, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а также обеспечить допуск установленных приборов учета в эксплуатацию, их надлежащую эксплуатацию, снятие и хранение показаний, своевременную замену.

2.3.8. Обеспечить беспрепятственный периодический доступ уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и (или) СО, к сетям которой присоединены энергопринимающие устройства Абонента, к приборам учета электрической энергии для осуществления мероприятий, указанных в п. 2.2.1. настоящего договора.

2.3.9. Осуществлять обслуживание, контроль технического состояния и замену приборов учета, в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередач, приборов учета электрической энергии, установленными актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, в присутствии представителя СО.

2.3.10. В течение суток сообщать Гарантирующему поставщику по телефону, с последующим подтверждением в письменной форме в 3х-дневный срок, о произведенной замене приборов учета для внесения изменений в Приложение № 4 и Приложение №3 к настоящему договору.

2.3.11. Соблюдать требования, предъявляемые к эксплуатации приборов учета, сроков восстановления работоспособности приборов учета в случае их временного выхода из строя или утраты, сроков поверки приборов учета электрической энергии.

2.3.12. Обеспечить сохранность, целостность и возможность пломбирования расчетного прибора учета и измерительных цепей, согласно требованиям Правил эксплуатации электроустановок потребителей. В течение суток с момента обнаружения сообщать Гарантирующему поставщику и СО обо всех неисправностях в работе приборов учета электрической энергии и оборудования СО, находящегося на территории Абонента.

2.3.13. Незамедлительно информировать СО и Гарантирующего поставщика об авариях на энергетических объектах Абонента, а также о плановом, текущем и капитальном ремонте на них не позднее 20 (двадцати) рабочих дней до начала работ.

2.3.14. Незамедлительно сообщать СО обо всех дефектах или случаях отказов в работе средств учета электрической энергии, расположенных на объектах Абонента.

2.3.15. Поддерживать в надлежащем состоянии принадлежащие Абоненту 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.

2.3.16. Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей СО, ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения).

2.3.17. Выполнять требования СО, направленные на введение ограничения режима потребления электроэнергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе системы энергоснабжения при выводе электроустановок СО в ремонт, временном отключении электрической энергии при внезапном возникновении аварийного дефицита электрической энергии и мощности у Гарантирующего поставщика, а также в иных случаях предусмотренных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

2.3.18. Представлять по запросу Гарантирующему поставщику и (или) СО технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

2.3.19. Информировать СО 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 Абонента, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

2.3.20. Соблюдать эксплуатационные требования по присоединенной мощности, в пределах технических условий, выданных СО, и правила эксплуатации средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборов учета электроэнергии, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии.

2.3.21. Соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые в соответствии с порядком, утвержденным законодательством РФ, для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

2.3.22. Осуществлять установку устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности или оплату услуг по передаче электрической энергии с учетом соответствующего повышающего коэффициента (в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по договору энергоснабжения), в случае несоблюдения значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, кроме случаев, когда это явилось следствием выполнения диспетчерских команд или распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления, либо по соглашению с СО.

2.3.23. Компенсировать убытки, возникающие в СО и третьих лиц в связи с нарушением установленных значений соотношения

энергии (мощности) приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии (почасовые приборы учета) и данное требование не выполнено Абонентом, определение объемов почасового потребления осуществляется в порядке, предусмотренном законодательством об электроэнергетике, с применением расчетных способов.

3.11. При выявлении случаев безучетного потребления электрической энергии, составляется акт о неучтенном потреблении, на основании которого Гарантирующий поставщик вправе взыскать, а Абонент обязан оплатить стоимость безучетного потребления электрической энергии.

Расчет объема безучетного потребления электрической энергии (мощности) осуществляется Сетевой организацией с применением способов, предусмотренных действующим законодательством РФ.

4. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

4.1. Расчетным периодом по настоящему договору является один месяц.

4.2. Размер платы за потребленную электрическую энергию определяется Гарантирующим поставщиком в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.3. Электрическая энергия (мощность) в соответствии с настоящим договором поставляется по нерегулируемым ценам. При этом нерегулируемые цены не могут превышать предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), которые определяются гарантирующим поставщиком в соответствии с действующим законодательством РФ и доводятся последним до сведения Абонента в порядке и сроки, предусмотренные законодательством РФ.

4.4. Абонент оплачивает электрическую энергию (мощность) Гарантирующему поставщику по свободным (нерегулируемым) ценам в следующем порядке:

4.4.1. 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;

4.4.2. 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;

4.4.3. Стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Абонентом 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 оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет погашения задолженности за предшествующие расчетные периоды, а при отсутствии задолженности за предшествующие периоды засчитывается в счет платежа за следующий месяц.

4.5. Стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки для расчета платежей, которые должны быть произведены Абонентом до 10-го и до 25-го числа месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), определяется как произведение нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен, и подлежащего оплате объема покупки электрической энергии (мощности). Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия данных об объеме потребления Абонентом за предшествующий расчетный период, подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Абонента и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

4.6. Обязательства Абонента по оплате электроэнергии и оказанных услуг считаются исполненными при поступлении денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему договору в соответствии с законодательством РФ.

5.2. Гарантирующий поставщик несет ответственность на неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору (за надежность снабжения Абонента электрической энергией (мощности) и ее качество в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями), в том числе и за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств контрагентами Гарантирующего поставщика по заключенным им во исполнение настоящего договора договорам оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией (мощностью).

5.3. Гарантирующий поставщик не несет ответственности за нарушение энергоснабжения энергопринимающего оборудования Абонента при включении автоматических устройств по восстановлению энергоснабжения, либо при включении резервного питания, а также при аварийных снижениях (посадках) напряжения ниже гарантируемого, связанных с работой противоаварийной автоматики и релейной защиты.

5.4. Если энергопринимающее оборудование Абонента технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, Гарантирующий поставщик несет перед Абонентом ответственность за надежность энергоснабжения и качество электрической энергии только в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

5.5. Абонент несет ответственность за невыполнение действий по самостоятельному ограничению режима потребления путем отключения собственных энергетических установок и (или) энергопринимающих устройств, а также за отказ от допуска представителей Сетевой организации для осуществления действий по ограничению режима потребления.

5.6. В случае несвоевременной и (или) не полной оплаты электрической энергии (мощности) Гарантирующему поставщику в сроки, установленные настоящим договором, Абонент обязан уплатить Гарантирующему поставщику установленные законодательством РФ пени за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

5.7. За нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения стороны несут ответственность предусмотренную Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. №442.

5.8. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение принятых на себя обязательств, в случае, если данное неисполнение явилось следствием возникновения непредвиденных и независящих от воли сторон обстоятельств (форс-мажор): наводнение, пожар, землетрясение или иные явления природы, военные действия и т.д. Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. В этом случае по требованию любой из сторон может быть создана комиссия для определения возможности (способа) дальнейшего исполнения настоящего договора. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

5.9. Досрочное расторжение настоящего договора не освобождает стороны от взаимных расчетов.

5.10. Все споры и разногласия по договору, возникающие в процессе заключения, изменения и исполнения настоящего договора, любая из Сторон вправе передать на рассмотрение Арбитражного суда Орловской области.

6. ПРОЧЕ УСЛОВИЯ

6.1. В случае принятия после заключения сторонами настоящего договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности Гарантирующего поставщика, то установленные такими документами новые нормы обязательны для сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными

6.2. В случае, если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением сторон, то стороны обязуются достичь такого соглашения в течение 2 недель с момента получения Абонентом соответствующего уведомления от Гарантирующего поставщика, при недостижении согласия в указанный срок согласованным является условие, определенное в нормативном правовом акте. Действие такого условия распространяется на отношения сторон, возникшие с даты вступления в силу нормативного правового акта, независимо от даты достижения соглашения по нему.

6.3. В случае инициирования введения ограничения режима потребления электрической энергии за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии (мощности) соответствующее уведомление о введении ограничения режима потребления направляется Абоненту одним из следующих способов: направление копии уведомления на адрес электронной почты Абонента, направление копии уведомления по телефону-факсу Абонента или иными способами, предусмотренными действующим законодательством. Контактные данные Абонента указаны в приложении №5 к настоящему Договору.

6.4. В случае прекращения подачи электрической энергии, связанных с авариями на электротехническом оборудовании, в том числе возникшими в результате чрезвычайной ситуации, а так же по иным вопросам бесперебойности и качества энергоснабжения Абонент может обращаться в СО по телефону прямой линии энергетиков 8-800-50-50-115, работающему в круглосуточном режиме.

7. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ, СРОК ДЕЙСТВИЯ

7.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до 24 часов 00 мин. 31 декабря 2016 года. При соблюдении Абонентом сроков заключения договора, предусмотренных законодательством об электроэнергетике, действие настоящего договора распространяется на отношения, сложившиеся между сторонами с 00 часов 00 мин. 01 октября 2016 г.

При заключении настоящего договора в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых сетевой организацией введено полное ограничение режима потребления электрической энергии, исполнение гарантирующим поставщиком обязательств по продаже электрической энергии (мощности) по настоящему договору начинается не ранее даты и времени отмены введенного полного ограничения режима потребления в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения полного ограничения режима потребления электрической энергии.

7.2. Настоящий договор считается продленным на следующий календарный год, если не позднее чем за 30 дней до окончания срока действия не поступит заявление о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора. В указанном случае отношения сторон до заключения нового договора регулируются настоящим договором.

7.3. Односторонний отказ от исполнения договора допускается по основаниям, предусмотренным действующим законодательством РФ и настоящим договором.

7.4. В случае смены собственника или утраты иного законного права владения энергопринимающим устройством договор подлежит изменению (расторжению). В этом случае Абонент обязан совместно с представителем СО составить акт о последних показаниях приборов учета и об отключении энергопринимающего устройства Абонента от электрической сети, а также уведомить Гарантирующего поставщика о расторжении (изменении) настоящего договора не позднее, чем за 20 рабочих дней до заявленной им даты расторжения или изменения настоящего договора, и произвести полный расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по последние показания расчетного прибора учета, указанные в акте.

7.5. Если Абонент владеет объектом, на который осуществляется подача электрической энергии по настоящему договору, на праве аренды, то последний обязан за месяц до окончания срока аренды, известить Гарантирующего поставщика о продлении договора аренды с предоставлением заверенной арендодателем копии договора аренды.

7.6. Изменение условий настоящего договора производится путем заключения дополнительных соглашений, подписанных обеими сторонами, за исключением случаев изменения реквизитов или контактных данных сторон. В целях изменения реквизитов, контактных данных Абонента или Гарантирующего поставщика, Сторона у которой произошли изменения обязана уведомить другую Сторону договора в письменной форме с указанием новых реквизитов или контактных данных. До получения другой Стороной договора письменного уведомления об изменении реквизитов или контактных данных, информация и уведомления, направленные по ранее согласованным или ранее представленным соответствующей Стороной контактным данным, считаются надлежаще направленными.

7.7. Перечень приложений:

Приложение № 1 - Объемы поставки электрической энергии и заявленная мощность.

Приложение № 2 – Форма акта снятия показаний интегральных приборов учета электроэнергии.

Приложение № 2а – Форма акта снятия показаний интервальных приборов учета электроэнергии.

Приложение № 3 - Сведения о потребителях, присоединенных к сетям Абонента.

Приложение № 4 – Перечень приборов коммерческого учета электрической энергии, поставленной Абоненту.

Приложение № 5 - Должностные лица Абонента, имеющие право совершать действия по исполнению договора и контактная информация сторон.

8. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий поставщик:

Общество с ограниченной ответственностью
«ИНТЕР РАО – Орловский энергосбыт»

Место нахождения: Российская Федерация,
302030, город Орёл, ул. Пушкина, д. 54, помещение 6

адрес для направления корреспонденции:
302030, г. Орёл, ул. Пушкина, 54

тел. (4862) 73-51-51, факс (4862) 73-52-52

Платёжные реквизиты:

ИНН 5754020600, КПП 575101001

р/с 40702810692000004020 в Банк ГПБ (АО)

к/с 30101810200000000823 в ОПЕРУ

Московского ГТУ Банка России, БИК 044525823

Абонент: АО «Протон»

Место нахождения: 302027, г. Орёл, ул. Лескова, 19

адрес для направления корреспонденции: 302027, г. Орёл, ул. Лескова, 19

ИНН 5753018359, КПП 575301001,

тел./ факс 41-44-10,

р/счёт 40702810900400000104

банк: ПАО «МИнБанк» г. Москва

кор/счёт 30101810300000000600, БИК 044525600

Руководитель



М.П.

Руководитель



М.П.

Объёмы поставки электрической энергии и заявленная мощность на 2016 г.

Наименование точки поставки (место исполнения договора)	Уровень напряжения (НН, СН2, СН1, ВН)	Объёмы электроэнергии, тыс. кВт*ч	Заявленная мощность, кВт	Максимальная мощность, кВт	Присоединённая мощность, кВА	Ценовая категория	Аварийная броня, кВт	Технологическая броня, кВт	категория надёжности энергоснабжения объекта
дения АО "Протон", ф. 4а: г. Орёл, ул. Лескова, 19; На выходе провода) из натяжного зажима порталной оттяжной гирлянды ПС "Приборная"	ВН	2 190,000	651,000	651,000	2 200,000	I	410,0	495,0	II
дения АО "Протон", ф. 11: г. Орёл, ул. Лескова, 19; На выходе провода) из натяжного зажима порталной оттяжной гирлянды ПС "Приборная"	ВН	2 535,000	резерв	резерв	резерв	I	0,0	0,0	II
дения АО "Протон": г. Орёл, ул. Лескова, 19; На выходе провода (треса) из натяжного зажима порталной оттяжной гирлянды ПС "Приборная"	ВН	24,500	резерв	резерв	резерв	I	0,0	0,0	II
Итого (тыс. кВт*ч):		4 749,500	651,000						
НН		0,000	0,000						
СН2		0,000	0,000						
СН1		0,000	0,000						
ВН		4 749,500	651,000						

Объёмы электроэнергии и величины мощности потребителей, присоединённых к электрическим сетям Абонента и имеющих договорные отношения с Гарантирующим поставщиком, не учитываются.

Гарантирующий поставщик

Абонент



Форма акта снятия показаний интервальных приборов учёта электроэнергии

АКТ СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ИНТЕРВАЛЬНЫХ ПРИБОРОВ УЧЁТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

ПО ДОГОВОРУ № 57 010 252 000 204 ОТ 01.10.2016

за _____ 20 _____ Г.

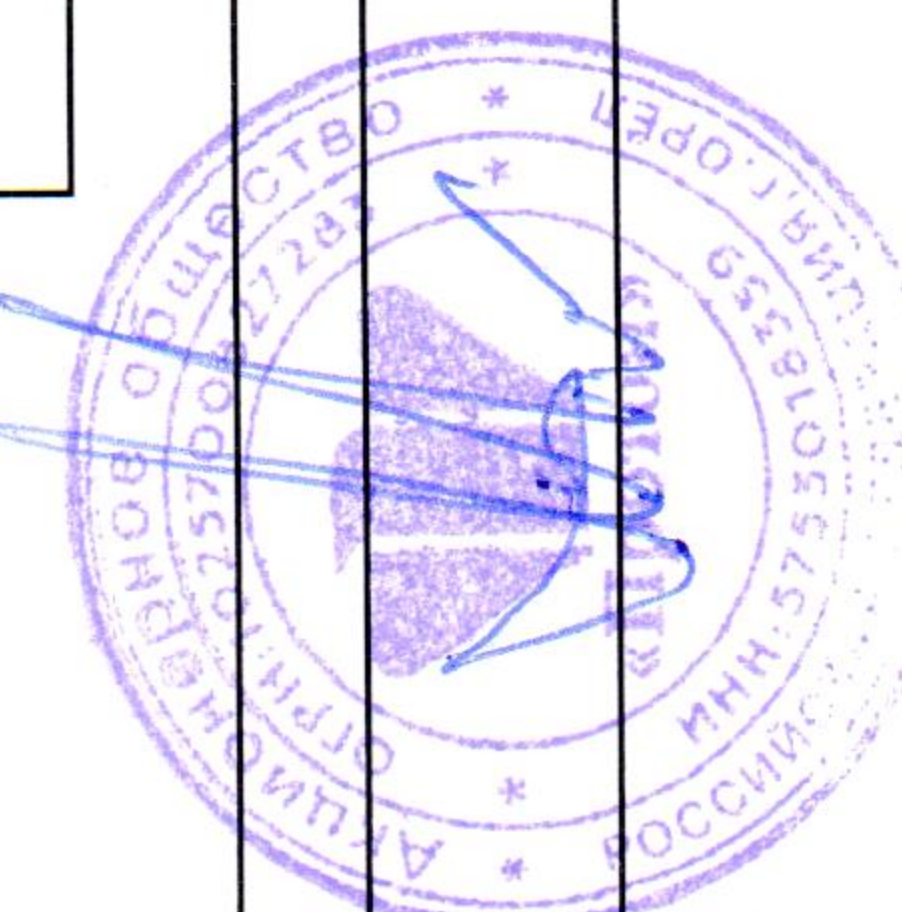
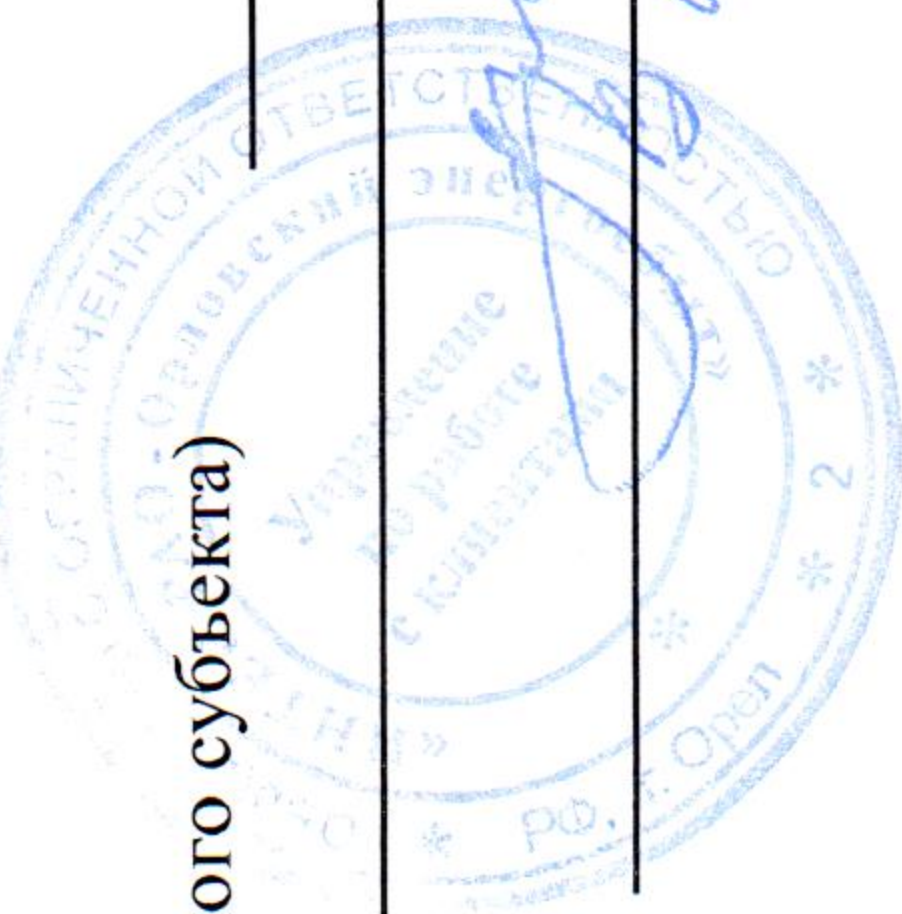
месяц

период	01.08.15	02.08.15	03.08.15	04.08.15	05.08.15	06.08.15	07.08.15	08.08.15	09.08.15	10.08.15	11.08.15	12.08.15	13.08.15	14.08.15	15.08.15	16.08.15	17.08.15	18.08.15	19.08.15	20.08.15	21.08.15	22.08.15	23.08.15	24.08.15	25.08.15	26.08.15	27.08.15	28.08.15	29.08.15	30.08.15	31.08.15	
00:00-01:00																																
01:00-02:00																																
02:00-03:00																																
03:00-04:00																																
04:00-05:00																																
05:00-06:00																																
06:00-07:00																																
07:00-08:00																																
08:00-09:00																																
09:00-10:00																																
10:00-11:00																																
11:00-12:00																																
12:00-13:00																																
13:00-14:00																																
14:00-15:00																																
15:00-16:00																																
16:00-17:00																																
17:00-18:00																																
18:00-19:00																																
19:00-20:00																																
20:00-21:00																																
21:00-22:00																																
22:00-23:00																																
23:00-24:00																																

ИТОГО

Представитель СО, ТСО (смежного субъекта)

Абонент



Гарантирующий поставщик

Абонент

№ п/п	Наименование потребителей	Точки поставки (присоединения)	Тип счётчика	№ счётчика	Расчетный коэф-нт
32	ЗАО "Протон-Альфа"	на кабельных наконечниках питающего провода со стороны подключения к источнику э/э к ШРЗ	СТЭ561/115-1-4М-К1	738689	60
33	ЗАО "Протон-Альфа"	на кабельных наконечниках питающего провода со стороны подключения к источнику э/э к к шинам РУ-0,4 кВ №2	СТЭ561/115-1-4М-К1	738174	60
34	ЗАО "Протон-Альфа"	на шинной коробке К1 ШМА1 КТП 8 от которой запитаны все электромеханические устройства ЗАО "Протон-Альфа"	СТЭ561/115-1-4М-К1	738698	40
35	ЗАО "Протон-Альфа"	на шинной коробке К1 ШМА1 КТП 8 от которой запитаны все электромеханические устройства ЗАО "Протон-Альфа"	САЗУ-И670	801557	40
36	ЗАО "Протон-Альфа"	на шинной коробке К1 ШМА1 КТП 8 от которой запитаны все электромеханические устройства ЗАО "Протон-Альфа"	САЗУ-И670Д	390081	30
37	ЗАО "Протон-Альфа"	на шинной коробке К1 ШМА1 КТП 8 от которой запитаны все электромеханические устройства ЗАО "Протон-Альфа"	САЗУ-И670	55123	80
38	ЗАО "Протон-Альфа"		тех. справка	-	-
39	ЗАО "Протон-Альфа"		тех. справка	-	-
40	ЗАО "Протон-Альфа"		тех. справка	-	-
41	ИП Соколов А. Л.	на верхних контактах питающего А (ИН=100А) секц-4, атм.+6.000 (техэтажа), оси: (4...5)-Д	ЦЭ6803В	008516014007822	-
42	ИП Соколов А. Л.	на верхних контактах питающего А (ИН=100А) секц-4, атм.+6.000 (техэтажа), оси: (4...5)-Д	Меркурий 230Ам-02	09824371	-
43	ООО "ПЭР"	на эл. контактах ответвительной шинной коробки 2ШМА КТП №1	САЧУ-672М	1071786	40
44	ООО "Истоки"	на кабельных наконечниках отходящего фидера в эл. щитовой КТП №11	Меркурий 230 АМ-02	00618714	-
45	ООО "Истоки"	на вводных контактах питающих линейных автоматов шкафов распределительных КТП 11 2МШР; 4МШР, Авт1 А10, Авт. А2	Меркурий 230 АМ-02	17669667	-
46	ООО "Истоки"	на контактах соединения МШР1, МШР2 КТП №11 (6/0,4кВ)	Меркурий 230 АМ-02	3752584	-
47	ООО "Истоки"	на контактах соединения МШР2, МШР4 ПР-11, ПР13 КТП (6/0,4кВ)	Меркурий 230 АМ-02	3749707	-
48	Лазарев Л. А.	на контактах питающего кабеля Н2 со стороны потребителя	СТЭ 561	345435	-
49	ООО "ОРТ"	на кабельных наконечниках питающей КЛ-0,4кВ в ПР №1 КТП №3	САЗУ-670Д	876051	40
50	УПФР в г. Орле и Орловском районе Орловской области	кабельные наконечники отх. Фидера в эл.щитовой КТП 11	ЦЭ6803В	00071617	-
51	УПФР в г. Орле и Орловском районе Орловской области	нижние эл.контакты рубильника Р на КТП 11	ЦЭ6807П	0019632	-
52	ЗАО "Протон-Электротекс"	на верхних втычных контактах АВМ 400А, расположенного в РУ КТП №11	Меркурий 230	11787110	60
53	ЗАО "Протон-Электротекс"		тех. справка		-
54	ЗАО "Протон-Электротекс"	в РУ-6 кВ №1 в местах болтовых присоединений шин ячеек №37 к сборным шинам, причём за наличие напряжения 6 кВ и надёжность электрического контакта несёт ответственность ОАО "Протон"	СЕ 303 S31 503	007667029000011	1 800
55	ЗАО "Протон-Электротекс"	в РУ-6 кВ №2 в местах болтовых присоединений шин ячеек №28 к сборным шинам, причём за наличие напряжения 6 кВ и надёжность электрического контакта несёт ответственность ОАО "Протон"	СЕ 303 S31 503	007667029000020	1 800
56	ИП Мишин И. М.	на эл. контактах питающего кабеля (со стороны источника питания)	САЧ-И678	854245	-
57	ЗАО "Протон-Импульс"	на вводе авт. Выключателя А-5 I секц. Секц. Шин КТП 4	САЧУ-И672М	13129150	60
58	ЗАО "Протон-Импульс"	на вводе авт. Выключателя А-2 II секц. Секц. Шин КТП 4	САЧУ-И672М	12465644	60
59	ЗАО "Протон-Импульс"	на вводе авт. Выключателя А-4 II секц. Секц. Шин КТП 4	САЧУ-И672М	12465279	60
60	ЗАО "Протон-Импульс"	на вводных контактах автомата АЕ-206	Меркурий 230 АМ	14908605	-
61	ЗАО "Протон-Импульс"	Помещение, ЩУ	Меркурий 230 АМ-02	14908706	-
62	ЗАО "Протон-Импульс"	Помещение, ЩУ	Меркурий 230 АМ-03	14890356	40
63	ЗАО "Протон-Импульс"	на вводе автоматического выключателя А4 установленного в силовом рампределительном шкафу 4 МШР эл.щитовой ЛЯК (01М, + 0.00м) КТП 11 за сохранность кабеля со стороны питания несёт ОАО "Протон"	СТЭ561	437537	-

№ п/п	Наименование потребителей	Точки поставки (присоединения)	Тип счётчика	№ счётчика	Расчетный коэф-нт
98	Лазуто А. Ю.	на вводе автоматического выключателя АЗ 1МШР (КТП №11)	Меркурий 230АМ-02	13646821	-
99	Якунин О. А.	на контактах питающего кабеля Н2 со стороны потребителя (КТП №4)	Меркурий 230АМ-02	12467563	-
100	ИП Кладько С. П.	на кабельных наконечниках присоединения кабельной перемычки к шинам РУ-0,4 (КТП №4)	ЦЭ6803В	011070078011776	80
101	ИП Кладько С. П.	на кабельных наконечниках присоединения кабельной перемычки к шинам РУ-0,4 (КТП №4)	ЦЭ6803В	011070079000071	80
102	ИП Кладько С. П.	на кабельных наконечниках присоединения кабельной перемычки к шинам РУ-0,4 (КТП №4)	ЦЭ6803В	009072067001822	80
103	ООО "Ягер"	на вводных электроконтактах линейных автоматов АВМ1, АВМ2, питающих супермаркет	СА4У-672М	397981	60
104	ООО "Ягер"	на вводных электроконтактах линейных автоматов АВМ1, АВМ2, питающих супермаркет	СА4У-672М	292836	80
105	ООО "Ягер"	на вводных электроконтактах линейных автоматов АВМ1, АВМ2, питающих супермаркет	СА4У-672М	402574	40
106	ООО "Ягер"	на вводных электроконтактах линейных автоматов АВМ1, АВМ2, питающих супермаркет	СА4У-672М	399094	40
107	ООО "Ягер"	на вводных электроконтактах линейных автоматов АВМ4, питающих гаражи, рефрижераторы, хол. оборудование, колбасный цех КТП №9	СА4У-672М	476213	80
108	ООО "Ягер"	на вводных электроконтактах линейных автоматов АВМ4, питающих гаражи, рефрижераторы, хол. оборудование, колбасный цех КТП №9	СА4У-672М	113317	80
109	ООО "Ягер"	на присоединении автоматического выключателя А1-ВА-52-37 к шинам РУ-0,4кВ КТП №4	ЦЭ6803В	60000664	60
110	ООО "Ягер"	на присоединении автоматического выключателя А2-ВА-52-37 к шинам РУ-0,4кВ КТП №4	ЦЭ6803В	6110677	60
111	ИП Морозова И. Г.	на вводных контактах автоматического выключателя А2 установленного в ПР №6 (КТП №9)	ЦЭ6803В	071137060154773 1	-
112	ООО «Радиант»	на контактных площадках ответвительной коробки ШМА КТП №3	Меркурий АМ-03	16816572	10
113	ООО «Радиант»	на контактных площадках ответвительной коробки ШМА КТП №3	Меркурий АМ-03	16816557	20
114	ООО «Радиант»	на контактных площадках ответвительной коробки ШМА КТП №3	Меркурий АМ-03	16816509	30
115	ООО «Кодо-Транс»	на наконечниках питающего центра ШМ№2 КТП №1	Меркурий 230АМ-03	10738058	30
116	ООО «Кодо-Транс»	на наконечниках питающего центра ШС №2 КТП №3	ЦЭ6803В	01174071007776	-
117	ИП Елисов Н. В.	На вводных наконечниках автоматов АЕ 2056, находящихся в МШР № 1 и МШР № 2 от КТП № 11 (6/0,4кВ).	Меркурий 230 АМ-02	05619093	-
118	ИП Елисов Н. В.	На вводных наконечниках автоматов АЕ 2056, находящихся в МШР № 1 и МШР № 2 от КТП № 11 (6/0,4кВ).	Меркурий 230 АМ-02	05627082	-
119	ИП Верижников А. П.	на контактах шинного моста ШМА №2-0,4кВ от КТП №4 6/0,4кВ ВРУ ЩМП 6-0 ПР-31	Меркурий 230 АМ-03	21153659	25
120	ООО "ТПК Европак"	на кабельных наконечниках питающего проводника (со стороны источника питания)	СЭАЗ	1175	-
121	ООО "ТПК Европак"	на кабельных наконечниках питающего проводника (со стороны источника питания)	САЧ-514	046148	-
122	Антонова Е. В.	на кабельных наконечниках питающего проводника (со стороны источника питания)	ЦЭ6803В	011076084004577	-
123	ООО "Электротекс - ИН	на кабельных наконечниках отходящего кабеля со стороны питания автоматического выключателя В	ЦЭ6803В	011075084009446	-
124	ООО "Электротекс - ИН	на кабельных наконечниках ввода 0,4кВ трансформатора Т1 КТП 4	Меркурий 230 АМ	13146695	1 800
125	ООО "Электротекс - ИН	на кабельных наконечниках шинного моста 0,4 кВ Т1 КТП №3	ЦЭ6803В	011070089330595	30
126	ИП ГКФХ Прыгунов А.Н.	на вводных контактах ШС 63А	СТЭ 561 П100-1	443883	-
127	ИП ГКФХ Прыгунов А.Н.	на кабельных наконечниках питающего проводника (со стороны источника питания)	Меркурий 230-03	00306727	40
128	ИП Ермаков М. В.	на вводе автоматического выключателя А8, установленного в тех. нише 8 этажа ЛИК	ЦЭ6803ВШ/1	009131057002373	-
129	ООО "Технострой"	на кабельных наконечниках отходящего кабеля N со стороны питания автоматического выключателя АВ 6 КТП №12	ЦЭ6803В/1	00788202400688	-
130	ООО "Технострой"	на кабельных наконечниках отходящего кабеля N со стороны питания автоматического выключателя АВ КТП №12	ЦЭ6803В/1	007882024000688	-
131	ИП Леденев С. А.	на отходящих наконечниках питающего центра ПР11 КТП №3	ЦЭ6803В	096093706	-

**Должностные лица Абонента,
имеющие право совершать юридические действия,
связанные с исполнением договора**

1. Лица, перечисленные в таблице имеют право совершать следующие юридические действия, связанные с исполнением Договора:

- участие в снятии показаний приборов учёта электрической энергии, поставленной Абоненту,
- подписание актов приёма-передачи электрической энергии, актов электропотребления, актов (ведомостей) снятия показаний приборов учёта электрической энергии (мощности);
- подписание актов сверки расчётов по Договору,
- подписание актов о безучётном потреблении.

Таблица

№ п/п	Фамилия, Имя, Отчество	Должность	Номер телефона	Номер факса
1	Стеценко Михаил Иванович	директор ЭК, отв. за эл. хоз-во	76-29-83	
2	Дрожжинова Тамара Николаевна	инженер ОГЭ	49-85-70	
3	Пилюгин Александр Иванович	зам. директора ЭК	49-85-50	

2. Контактные данные Абонента для направления уведомлений и информации

Способ направления информации	Адреса электронной почты и телефоны-факсы Абонента
электронная почта Абонента	alex057@bk.ru
телефон-факс Абонента	(4862) 498-581
мобильный телефон Абонента	

3. Контактные данные Гарантирующего поставщика (ГП)

Способ направления информации	Адреса электронной почты и телефоны-факсы ГП
электронная почта ГП	5701@interra-orel.ru
телефон-факс ГП	8 (4862): 54-59-43, 54-59-44, 54-59-63

Гарантирующий поставщик



М. п.

Абонент



М. п.