

ДОГОВОР № 3
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Орел

« 15 » 06 2014 года

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - (Филiaal ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя директора по развитию и реализации услуг Волченкова Юрия Алексеевича, действующего на основании доверенности №Д-32 от 19.05.2014 г., с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Протон» - (ОАО «Протон»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Меньшова Вячеслава Валентиновича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Стороны договорились, во избежание неоднозначного толкования положений настоящего Договора, понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

Потребители – лица, имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, технологически присоединенные (в том числе опосредованно) в установленном порядке к электрическим сетям Исполнителя, а также исполнители коммунальных услуг.

Опосредованное присоединение – присоединение энергопринимающих устройств Потребителей к электрическим сетям Исполнителя, территориальной сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства или объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии.

Заявленная мощность – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах.

Максимальная мощность – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом Потребителя (ССО), в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах.

Резервируемая максимальная мощность – величина мощности, определенная как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств Потребителя и средним арифметическим значением из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по группе точек поставки) энергопринимающими устройствами данного Потребителя в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки. В случае отсутствия данных о почасовых объемах потребления электрической энергии резервируемая максимальная мощность рассчитывается исходя из результатов проведения контрольных замеров и иной имеющейся у Исполнителя информации.

Пропускная способность электрической сети – технологически максимально допустимая величина мощности, которая может быть передана с учетом условий эксплуатации и параметров надежности функционирования электроэнергетических систем.

Точка поставки – место исполнения обязательств по настоящему Договору, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон по настоящему Договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей – в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).



Точка присоединения – место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) Потребителя, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии, с электрической сетью сетевой организации.

Смежная территориальная сетевая организация (далее – ССО) – территориальная сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно и (или) опосредованно технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя.

Индивидуальный тариф – тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности), установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации, для взаиморасчетов между Исполнителем и Заказчиком.

Период регулирования – период не менее 12 месяцев (если иное не предусмотрено решением Правительства Российской Федерации), на который рассчитываются цены (тарифы).

1.2. Настоящий Договор заключен Заказчиком в интересах Потребителей и ССО. оказание услуг по передаче электрической энергии которым предусмотрено условиями заключенных Заказчиком договоров.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании (далее – объекты электросетевого хозяйства Исполнителя), а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке, установленном настоящим Договором.

2.2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

2.2.1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителей и ССО, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети Исполнителя с распределением указанной величины по каждой точке поставки определяется согласно приложению № 4 к настоящему Договору.

2.2.2. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Исполнителя, технологически присоединенных в установленном действующим законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети Заказчика/ССО с распределением указанной величины по каждой точке поставки, определяется согласно приложению № 3 к настоящему Договору.

2.2.3. Порядок определения размера обязательств Заказчика по оплате услуг по передаче электрической энергии включает:

- порядок определения объема электрической энергии и мощности, используемого для определения размера обязательств, определенный Сторонами в приложении № 7;
- порядок расчета стоимости услуг Исполнителя по передаче электрической энергии, определенный Сторонами в приложении № 1 к настоящему Договору.

2.2.4. Ответственность Сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется:

- балансовой принадлежностью Исполнителя и Потребителя (ССО), в интересах которых заключен настоящий Договор, и фиксируется в Акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и Акте эксплуатационной ответственности Потребителя (ССО) и Исполнителя. Реестр актов разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и актов эксплуатационной ответственности определен в приложении № 4 к настоящему Договору;
- балансовой принадлежностью Сторон и фиксируется в Акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и Акте эксплуатационной ответственности Сторон являющегося приложением к настоящему Договору. Реестр актов разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и актов эксплуатационной ответственности Сторон определен в приложении № 3 к настоящему Договору.

2.2.5. Сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения настоящего Договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по настоящему Договору, с указанием типов приборов,

классов точности, мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала определены в приложении №№ 5.1 и 5.2 к настоящему Договору.

2.2.6. Обязанность Сторон по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации), определена в разделе 3 настоящего Договора.

2.2.7. Обязанность Заказчика, действующего в интересах Потребителей, энергопринимающие устройства которых подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики и находятся под их воздействием, по обеспечению эксплуатации принадлежащих Потребителю на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также по обеспечению возможности реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и Исполнителя, определена в разделе 3 настоящего Договора.

2.2.8. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства принадлежащих Сторонам Договора, включая их пропускную способность, приведены в приложении № 3 к настоящему Договору.

2.2.9. Регламент взаимодействия оперативного персонала Заказчика и Исполнителя по оперативно-технологическому управлению объектами межсетевой координации указан в приложении № 8 к настоящему Договору.

2.2.10. Согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителей (при условии соблюдения производителями и Потребителями требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности).

В случае если на момент заключения настоящего Договора отсутствуют согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, то они подлежат включению в настоящий Договор с даты их согласования.

2.2.11. Обязанности Сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством Российской Федерации и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности.

2.2.12. Порядок взаимодействия Сторон в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении Потребителей, а также ответственность за нарушение указанного порядка определены в разделе 5 и 7 настоящего Договора.

2.3. Также Сторонами настоящего Договора должны быть согласованы следующие условия:

2.3.1. Величина аварийной и технологической брони в отношении Потребителей (отдельных объектов) фиксируется в Акте аварийной и технологической брони. Реестр актов аварийной и технологической брони, составленных на момент заключения настоящего Договора, определен в приложении № 6 к настоящему Договору.

Если Акт аварийной и технологической брони составлен после заключения настоящего Договора, то он подлежит включению в настоящий Договор с даты его согласования Исполнителем.

2.3.2. Реквизиты Потребителя (ССО), в интересах которого заключен настоящий Договор, указаны в приложении № 4 к настоящему Договору.

2.3.3. Планируемый к потреблению в расчетном периоде регулирования объем оказываемых услуг по передаче электрической энергии, в том числе величина заявленной мощности, с разбивкой по месяцам указаны в приложении № 2 к настоящему Договору.

2.4. После заключения настоящего Договора любые изменения состава Потребителей (ССО) и существенных условий, указанных в п. 2.2. настоящего Договора, оформляются в виде дополнительных соглашений к настоящему Договору.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. Руководствоваться при исполнении обязательств по настоящему Договору действующим законодательством Российской Федерации.

3.1.2. Производить взаимную сверку финансовых расчетов не позднее 18 (восемнадцатого) числа месяца, следующего за кварталом, в котором оказывались услуги по передаче электрической энергии, а также по требованию одной из Сторон путем составления Акта сверки расчетов по настоящему Договору. Сторона, получившая Акт сверки расчетов, должна в течение 3 (трех) рабочих дней рассмотреть, подписать и направить его другой Стороне по факсу или по электронной почте, с одновременным направлением оригинала Акта способом, позволяющим подтвердить его получение адресатом.

3.1.3. Соблюдать требования системного оператора и его региональных подразделений, иных вышестоящих по отношению к Исполнителю субъектов оперативно-диспетчерского управления, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электрической энергии при исполнении настоящего Договора.

3.1.4. Соблюдать двухнедельный срок восстановления работоспособности средств измерения, находящихся на их балансе, в случаях их временного выхода из эксплуатации или утраты.

3.1.5. Осуществлять совместную проверку средств учета, находящихся на границе балансовой принадлежности сетей Сторон.

3.1.6. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей другой Стороны в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии (мощности).

3.1.7. Обеспечивать работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований к эксплуатации принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.

3.1.8. Своевременно информировать другую Сторону о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах.

3.1.9. Привести в соответствие с требованиями и сроками, установленными законодательством РФ, в том числе нормативно-техническими актами, принадлежащие Сторонам системы коммерческого учета электрической энергии, находящиеся в границах балансовой принадлежности Сторон, в том числе используемые для определения объемов электрической энергии, приобретаемой энергосбытовыми организациями (гарантирующими поставщиками) на оптовом рынке электрической энергии (мощности).

3.1.10. Осуществлять эксплуатацию и круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении и (или) ведении Сторон в соответствии с действующим законодательством РФ и нормативно-техническими актами.

3.2. Заказчик обязуется:

3.2.1. Обеспечивать передачу электрической энергии в точки поставки энергопринимающих устройств Исполнителя к электрическим сетям Заказчика (ССО), качество и параметры которой должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, в пределах максимальной мощности, указанной в приложении № 3 к настоящему Договору.

3.2.2. Оплачивать услуги Исполнителя по передаче электрической энергии в размере и сроки, установленные настоящим Договором.

3.2.3. Обеспечивать исполнение Потребителями/ССО (путем включения в соответствующие договоры заключаемые Заказчиком с Потребителями (ГП/ЭСО, в интересах Потребителей)/ССО), в интересах которых заключен настоящий Договор, следующих условий:

а) соблюдать предусмотренный настоящим Договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности), указанный в приложении № 4 к настоящему Договору;

б) обеспечивать функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах балансовой принадлежности По-

требителя/ССО, а также обеспечивать своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований Исполнителя;

в) поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю/ССО 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;

г) осуществлять эксплуатацию принадлежащих Потребителю/ССО энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления;

д) соблюдать заданные в установленном порядке Исполнителем, 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;

е) поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, в соответствии с требованием законодательства РФ о техническом регулировании, в том числе соблюдать установленные настоящим Договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств);

ж) выполнять требования Исполнителя 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 Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления;

з) представлять Исполнителю технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования);

и) незамедлительно информировать Исполнителя об аварийных ситуациях на энергетических объектах Потребителя, а также о плановом, текущем и капитальном ремонте на них, приводящем к изменению эксплуатационного состояния оборудования, находящегося в оперативном управлении или ведении Исполнителя не позднее 2 (двух) рабочих дней до начала работ, а находящегося в оперативном управлении или ведении системного оператора – не позднее 10 (десяти) дней до начала работ;

к) информировать Исполнителя 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, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;

л) беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Исполнителя в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии в порядке и случаях, установленных настоящим Договором и указанных в приложении № 7 к настоящему Договору;

м) соблюдать установленный Актом согласования технологической и (или) аварийной брони режим потребления электрической энергии (мощности), а также уровень нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроки завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии;

н) обеспечивать соблюдение установленного в приложении № 7 к настоящему Договору, в соответствии с законодательством РФ, порядка взаимодействия Сторон в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

– допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;

требителя/ССО, а также обеспечивать своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований Исполнителя;

в) поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю/ССО 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;

г) осуществлять эксплуатацию принадлежащих Потребителю/ССО энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления;

д) соблюдать заданные в установленном порядке Исполнителем, 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;

е) поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, в соответствии с требованием законодательства РФ о техническом регулировании, в том числе соблюдать установленные настоящим Договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств);

ж) выполнять требования Исполнителя 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 Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления;

з) представлять Исполнителю технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования);

и) незамедлительно информировать Исполнителя об аварийных ситуациях на энергетических объектах Потребителя, а также о плановом, текущем и капитальном ремонте на них, приводящем к изменению эксплуатационного состояния оборудования, находящегося в оперативном управлении или ведении Исполнителя не позднее 2 (двух) рабочих дней до начала работ, а находящегося в оперативном управлении или ведении системного оператора – не позднее 10 (десяти) дней до начала работ;

к) информировать Исполнителя 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, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;

л) беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Исполнителя в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии в порядке и случаях, установленных настоящим Договором и указанных в приложении № 7 к настоящему Договору;

м) соблюдать установленный Актом согласования технологической и (или) аварийной брони режим потребления электрической энергии (мощности), а также уровень нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроки завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии;

н) обеспечивать соблюдение установленного в приложении № 7 к настоящему Договору, в соответствии с законодательством РФ, порядка взаимодействия Сторон в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

– допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;

- определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии;
- эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечения поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала;
- восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев;
- передачи данных приборов учета, если по условиям договора с Потребителем/ССО такая обязанность возложена на Заказчика;
- сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации;

о) производить замеры на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики) и предоставлять Исполнителю информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя/ССО системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Исполнителю, при получении от Исполнителя требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;

п) представлять проект Акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Исполнителя в течение 30 дней с даты заключения договора, если на эту дату у Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям (их категории определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442), отсутствовал Акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных законодательством РФ оснований для изменения такого акта.

В случае если Акт согласования технологической и (или) аварийной брони представлен Потребителем Заказчику, последний обязан в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения указанного акта, представить его Исполнителю;

р) представлять Исполнителю с использованием телефонной связи, электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения показания расчетных приборов учета до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также в письменной форме в виде Акта снятия показаний расчетных приборов учета в течение 3 рабочих дней.

с) обеспечивать эксплуатацию установленного и допущенного в эксплуатацию прибора учета, собственником которого является Потребитель/ССО.

При этом под эксплуатацией прибора учета понимается выполнение действий, обеспечивающих функционирование прибора учета в соответствии с его назначением на всей стадии его жизненного цикла со дня допуска его в эксплуатацию до его выхода из строя, включающих в том числе осмотры прибора учета, техническое обслуживание (при необходимости) и проведение своевременной поверки;

т) обеспечивать сохранность и целостность установленных в границах объектов энергопринимающих устройств Потребителя/ССО приборов учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятие и хранение их показаний, своевременную замену;

у) незамедлительно сообщать Исполнителю обо всех дефектах или случаях отказов в работе средств учета электрической энергии, расположенных на объектах Потребителя/ССО;

ф) согласовывать с Исполнителем расчетный способ определения объема потребления электрической энергии по точкам поставки на ветхие, аварийные объекты, объекты, подлежащие сносу, а также объекты, мощность потребления электрической энергии которых составляет менее чем 5 кВт;

х) обеспечивать поддержание автономного резервного источника питания, необходимость установки которого определена в процессе технологического присоединения, в состоянии готовности к его использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики;

ц) обеспечивать участие полномочных представителей Потребителя/ССО при снятии показаний приборов коммерческого учета, проведении любых работ по обслуживанию средств измерения коммерческого учета, расположенным в границах балансовой принадлежности Исполнителя, с оформлением соответствующих актов.

В случае если Заказчик не обеспечит включение в договор энергоснабжения и (или) исполнение какого-либо обязательства из указанных в настоящем пункте по причине того, что его включение в договор и (или) исполнение будет признано несоответствующим законодательству РФ (решением суда), Заказчик уведомляет об этом Исполнителя, и на Заказчика в этом случае не распространяется ответственность, установленная п. 7.4 настоящего Договора.

Действие п. 7.4 настоящего Договора не распространяется на отношения Заказчика и Исполнителя в случае оспаривания Потребителем/ССО в судебном порядке включения в договор энергоснабжения и (или) исполнения указанных условий (понууждение Потребителя/ССО Заказчиком в судебном порядке к включению в договор и (или) исполнению указанных условий) с момента подачи Потребителем/ССО (Заказчиком) иска (о чем Заказчик уведомляет Исполнителя) и до момента вступления в законную силу решения суда по указанному спору.

3.2.4. К потребителям – гражданам, использующим электрическую энергию для бытовых нужд, и Потребителям, являющимся исполнителями коммунальных услуг, в лице управляющей организации, товарищества собственников жилья, жилищного, жилищно-строительного или иного специализированного потребительского кооператива в целях оказания Потребителю коммунальной услуги по электроснабжению (коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению, предоставляемой Исполнителем коммунальной услуги с использованием электрической энергии при отсутствии централизованных теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения), относятся только подпункты: «а», «в» (при наличии соответствующего оборудования) «и», «л», «н», «т», «у», п. 3.2.3 настоящего Договора.

3.2.5. Направлять Исполнителю копии поступающих Заказчику/ГП (ЭСО) жалоб и заявлений Потребителей/ССО либо запросов (писем и т.д.) государственных и иных уполномоченных органов по вопросам надежности и качества снабжения электрической энергией Потребителей/ССО в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента их получения Заказчиком/ГП (ЭСО).

3.2.6. Направлять Исполнителю уведомление о расторжении:

а) Заказчиком с Потребителем/ССО или ГП (ЭСО), действующего в интересах Потребителя, договора оказания услуг по передаче электрической энергии не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до момента расторжения указанного договора, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления Исполнителем;

б) ГП (ЭСО) с Потребителем договора энергоснабжения, не позднее чем в течение 1 (одного) рабочего дня с момента получения уведомления от ГП (ЭСО) о расторжении указанного договора, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления Исполнителем.

3.2.7. Уведомить Исполнителя не менее чем за 8 месяцев до наступления очередного расчетного периода регулирования об объеме услуг по передаче электрической энергии, планируемом к потреблению в предстоящем расчетном периоде регулирования, определенном в настоящем Договоре по форме приложения № 2 к настоящему Договору.

3.2.8. Согласовывать Исполнителю, объемы переданной электрической энергии Потребителям в порядке и сроки, определенные приложением № 7 к настоящему Договору.

3.2.9. Направлять Исполнителю оформленный со стороны Заказчика Акт сверки расчетов по настоящему Договору в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения акта от Исполнителя.

3.2.10. Направлять Исполнителю оформленный со стороны Заказчика Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц до 18 (восемнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным.

При возникновении претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг Заказчик обязан вместе с Актом об оказании услуг, подписанным в неоспариваемой части, направить претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг.

3.2.11. Направлять Исполнителю и доводить до Потребителей/ССО, в интересах которых заключен настоящий Договор, в срок до 20 (двадцатого) сентября графики аварийного ограничения, утвержденные на период с 1 (первого) октября текущего года по 30 (тридцатое) сентября следующего года.

3.2.12. В порядке и сроки, определенные в разделе 5 настоящего Договора, информировать Исполнителя об аварийных ситуациях в электрических сетях Заказчика (ССО), ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору.

3.2.13. Уведомлять Исполнителя о проведении ремонтных работ на принадлежащих Заказчику (ССО) объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления в точках присоединения объектов электросетевого хозяйства Исполнителя, и о сроках ограничений режима потребления в связи с их проведением не позднее чем за 5 (пять) рабочих дней до начала данных работ.

3.2.14. Производить снятие показаний приборов учета, находящихся на балансе Заказчика (ССО), и предоставлять показания приборов учета Исполнителю в порядке и сроки, определенные в приложении № 7 к настоящему Договору.

3.2.15. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

3.3. Заказчик имеет право:

3.3.1. При выявлении обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора, предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам в сроки, установленные законодательством РФ.

3.3.2. Выбрать вариант тарифа на услуги по передаче электрической энергии на следующий год, путем направления письменного уведомления Исполнителю в течение 1 (одного) месяца со дня официального опубликования решений об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

Выбранный вариант тарифа применяется для целей расчетов за услуги по передаче электрической энергии с даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче электрической энергии. При отсутствии указанного уведомления расчеты за услуги по передаче электрической энергии, если иное не установлено по соглашению Сторон, производятся по варианту тарифа, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования.

3.3.3. Подавать Исполнителю заявки на ограничение и возобновление режима потребления электрической энергии Потребителей.

3.3.4. По предварительному согласованию направлять своих представителей для совместного снятия показаний приборов расчетного учета в сетях Исполнителя.

3.3.5. Заключение договоров оказания услуг по передаче электрической энергии с потребителями услуг имеющими присоединения к электрическим сетям Исполнителя, с использованием принадлежащих Исполнителю объектов электросетевого хозяйства.

3.4. Исполнитель обязуется:

3.4.1. Обеспечивать передачу электрической энергии в точки поставки Потребителей/ССО, в интересах которых заключен настоящий Договор, качество и параметры точки поставки должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании с соблюдением величин аварийной и технологической брони (приложение № 6 к настоящему Договору), в пределах максимальной мощности (приложения № 4 к настоящему Договору).

3.4.2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности и допустимым числом часов отключения в год энергопринимающих устройств Потребителей, в интересах которых заключен настоящий Договор, зафиксированных в Актах разграничения балансовой принадлежности, эксплуатационной ответственности.

3.4.3. В порядке и сроки, определенные в разделах 3 и 5 настоящего Договора, информировать Потребителя, в интересах которого заключен настоящий Договор, об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору.

3.4.4. Уведомлять Потребителей, в интересах которых заключен настоящий Договор, и энергосбытовую организацию (гарантирующего поставщика) о проведении ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителям и о сроках ограничений режима потребления в связи с их проведением, не позднее, чем за 3 (три) рабочих дня до начала данных работ.

3.4.5. Определять в порядке, установленном Министерством энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителей, в интересах которых заключается настоящий Договор. При этом указанные характеристики для Потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже, устанавливаются Исполнителем, а для Потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ, – Исполнителем совместно с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления.

3.4.6. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Заказчика, ГП (ЭСО), Потребителей/ ССО в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии, расположенные на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя, в порядке и случаях, установленных настоящим Договором (приложение № 7 к настоящему Договору).

3.4.7. Приостанавливать в случаях и порядке, определенных в разделе 5 настоящего Договора, оказание услуг по передаче электрической энергии путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

3.4.8. Информировать Заказчика об обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии, в сроки и в порядке, определенные Сторонами в разделе 5 настоящего Договора.

3.4.9. По окончании каждого расчетного периода и в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, определять в порядке и сроки, определенные Сторонами в Приложении № 7 к настоящему Договору, объемы переданной Потребителям /ССО электрической энергии (мощности), объемы потерь электрической энергии в своих сетях и направлять ГП (ЭСО), Заказчику (ССО) соответствующие сведения для согласования.

3.4.10. Ежегодно в установленном нормами действующего законодательства РФ порядке разрабатывать графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) для принятия в случае необходимости неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварийных электроэнергетических режимов.

3.4.11. Направлять Заказчику и ГП (ЭСО) в течение 15 (пятнадцати) дней ответы на поступившие от ГП (ЭСО) жалобы и заявления Потребителей по вопросам передачи электрической энергии.

3.4.12. Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электрической энергии, показатели которой определяются техническими регламентами (ГОСТ 13109-97), иными обязательными требованиями.

3.4.13. Согласовывать с Потребителями, ССО и уведомлять Заказчика и ГП (ЭСО) о сроках проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления, не позднее чем за 3 (три) дня до начала данных работ.

3.4.14. Проводить проверки состояния приборов учета Потребителей не реже 1 (одного) раза в год.

3.4.15. Направлять Заказчику для оформления Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц (форма Акта оказания услуг по передаче электрической энергии, приведенная в Приложении № 9 к настоящему Договору, является формой первичного учетного документа, утвержденного Приказом по ОАО «Протон» № 21 от 11.07.2013) до 10 (десятого) числа месяца, следующего за расчетным, и счет-фактуру в сроки, установленные статьей 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

В случае внесения в ранее выставленные первичные документы изменений, связанных с арифметической, технической, расчетной ошибкой, Заказчику направляются сопроводительным письмом исправленный Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии с указанием даты исправления и исправленный счет-фактура, выписанный согласно требованиям действующего законодательства.

В случае внесения в ранее выставленные первичные документы изменений, связанных с корректировкой значений, Заказчику направляется соглашение о корректировке первичных документов, в котором отражаются причины изменений. После подписания соглашения контрагенту направляются скорректированный Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии с указанием даты корректировки и корректировочный счет-фактура, составленный согласно требованиям действующего законодательства.

3.4.16. Направлять Заказчику для оформления подписанный руководителем, главным бухгалтером и скрепленный печатью Исполнителя Акт сверки расчетов по настоящему Договору до 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за кварталом оказания услуг.

3.4.17. Согласовывать при отсутствии возражений в течение 10 (десяти) дней с момента получения соответствующих документов предложенный Потребителем (ССО) расчетный способ определения объема потребления электрической энергии. При наличии возражений направлять Потребителю (ССО) мотивированный отказ.

3.4.18. Оборудовать точки присоединения, учет электрической энергии в которых организован (или должен быть организован в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок) в границах балансовой принадлежности Исполнителя, средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям.

3.4.19. Осуществлять обслуживание, контроль технического состояния и замену средств измерения коммерческого 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 Потребителя.

3.4.20. Обеспечивать сохранность, целостность и обслуживание средств измерения коммерческого учета, установленных в границах балансовой принадлежности Исполнителя.

3.4.21. Обеспечивать участие полномочных представителей Исполнителя при снятии показаний приборов учета, проведении любых работ по обслуживанию средств измерения коммерческого учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя, с оформлением соответствующих актов.

3.4.22. В течение 10 рабочих дней со дня получения проекта Акта аварийной и/или технологической брони рассмотреть его, подписать и направить 1 экземпляр Потребителю. При необходимости проведения осмотра (обследования) энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен настоящий Договор, указанный срок может быть продлен, но не более чем на 10 рабочих дней.

При возникновении у Исполнителя обоснованных претензий к Акту согласования аварийной и технологической брони Потребителя направлять Заказчику или Потребителю Заказчика мотивированный отказ от его согласования.

3.4.23. Обеспечивать подключение Потребителей под действие противоаварийной автоматики в своих электроустановках согласно заявкам системного оператора или Заказчика в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.4.24. Обеспечивать проведение и обработку контрольных замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения в электрических сетях Исполнителя 2 (два) раза в год: в третью среду июня и декабря или по отдельному запросу Заказчика. Обработанные результаты замеров направлять Заказчику в течение 7 дней после проведения режимных дней или отдельного запроса Заказчика, с указанием в предоставляемой форме почасовых значений величин токовой нагрузки, активной и реактивной мощностей, уровней напряжений, а также почасовых расходов активной и реактивной энергии.

3.4.25. Ежемесячно предоставлять Заказчику величину рассчитанной резервируемой максимальной мощности в отношении Потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт.

3.4.26. Представлять интересы Заказчика при урегулировании с ГП (ЭСО) и ССО разногласий в части объемов переданной электрической энергии Потребителям и ССО.

3.4.27. Представлять интересы Заказчика при урегулировании с ССО разногласий в части объемов принятой электрической энергии в электрическую сеть Исполнителя от сетей ССО.

3.4.28. В течение 5 (пяти) рабочих дней с момента подписания Сторонами настоящего Договора, предоставить в адрес Заказчика информацию о полной цепочке своих собственников (юридических и физических лиц, включая конечных бенефициаров), их данных, данных руководителей, в формате Приложения № 10 к Договору, с предоставлением соответствующих заверенных копий подтверждающих документов (устав общества, выписка из Единого государственного реестра юридических лиц, выписка из реестра акционеров (для акционерных обществ)) и иных необходимых документов.

В случае, если в течение срока действия Договора, информация о полной цепочке собственников (юридических, физических лиц, включая конечных бенефициаров) Исполнителя, предоставленная им ранее в соответствии с Приложением № 10 к Договору, изменится по каким-либо причинам, Исполнитель обязуется в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента возникновения соответствующих изменений, письменно уведомить об этих изменениях Заказчика в формате Приложения № 10 к Договору.

При предоставлении Исполнителем вышеуказанной информации в отношении своих собственников/бенефициаров, являющихся физическими лицами, Исполнитель также обязан предоставить письменное согласие указанных физических лиц на обработку и передачу их персональных данных (в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2006 г. № 152-ФЗ «О персональных данных») в адрес Заказчика, по форме установленной Приложением № 11 к Договору.

Заказчик вправе отказаться от исполнения Договора в одностороннем несудебном порядке, также в следующих случаях:

- не предоставления Исполнителем информации о цепочке своих собственников (юридических, физических лиц, включая конечных бенефициаров), в сроки установленные Договором,

- предоставления Исполнителем указанной информации с нарушением установленных сроков,
- предоставления Исполнителем указанной информации не в полном объеме и/или в формате не соответствующем установленному в Приложении № 10 к Договору,
- предоставления Исполнителем указанной информации в отношении своих собственников/бенефициаров, являющихся физическими лицами, без предоставления письменного согласия указанных физических лиц на обработку и передачу их персональных данных (по форме утвержденной Приложением № 11 к Договору),
- нарушения сроков и формата предоставления указанной информации при последующем изменении цепочки собственников (юридических, физических лиц, включая конечных бенефициаров) Исполнителя в течение срока действия Договора,
- предоставления Исполнителем недостоверной информации в отношении полной цепочки своих собственников (юридических и физических лиц, включая конечных бенефициаров).

При наличии указанных нарушений со стороны Исполнителя, Заказчик вправе письменно уведомить Исполнителя об отказе от исполнения Договора в одностороннем несудебном порядке. Договор считается расторгнутым по истечении 5 (пяти) рабочих дней с момента получения Исполнителем письменного уведомления Заказчика об отказе от исполнения Договора в одностороннем несудебном порядке.

3.4.29. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

3.5. Исполнитель имеет право:

3.5.1. В случае непредставления в установленные сроки Заказчиком Исполнителю информации, указанной в п 3.2.7 настоящего Договора, в качестве плановых объемов услуг по передаче электрической энергии на следующий календарный год принять величину фактически переданных объемов электрической энергии и мощности в предыдущем календарном году.

3.5.2. Получить от Заказчика доверенность на представление интересов Заказчика при урегулировании с ГП (ЭСО), ССО разногласий в части объемов переданной (принятой) электрической энергии.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

4.1. Ежемесячно в порядке, определенном Сторонами в Приложении № 7 к настоящему Договору, Исполнитель определяет объемы переданной по настоящему Договору электрической энергии (мощности) и объем потерь в сетях Исполнителя.

4.2. Исполнитель в порядке, определенном в Приложении № 7 к настоящему Договору, выявляет и актирует факты безучетного потребления и определяет объемы безучетного потребления электрической энергии Потребителями, ССО.

5. ПОРЯДОК ПРИОСТАНОВЛЕНИЯ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

5.1. Исполнитель приостанавливает оказание услуг по передаче электрической энергии при наступлении ограничений режима потребления электрической энергии при наступлении обстоятельств, предусмотренных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (далее – Правила ограничения режима потребления электрической энергии).

5.2. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с Правилами ограничения режима потребления электрической энергии.

5.3. О вводе в действие графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Заказчик уведомляет Исполнителя в порядке и сроки, установленные Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики.

5.4. При вводе в действие графиков ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), в соответствии с которыми Потребители самостоятельно выполняют технические (технические) мероприятия, обеспечивающие снижение потребления, Исполнитель, не позднее чем за 30 минут суток, предшествующих введению ограничения, уведомляет об этом Потребителя (ГП, ЭСО) телефонограммой или иным способом с указанием причины, величины ограничения.

ния, времени начала и окончания ограничения. Сообщения о вводе графиков ограничения режима потребления могут быть дополнительно переданы по телерадиовещательной сети.

При вводе в действие системным оператором, Заказчиком графиков временного отключения потребления Исполнитель без предварительного уведомления Потребителей производит отключение на время ликвидации аварии питающих электрических линий, предусмотренных графиком. Незамедлительно после выполнения отключения Исполнитель извещает Потребителей о вводе графиков временного отключения потребления, а также о причинах и предполагаемой продолжительности их ввода. ГП (ЭСО) уведомляется Исполнителем в рабочее время – незамедлительно, в нерабочее время, выходные и праздничные дни – до 9:00 первого рабочего дня после ввода графика.

6. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

6.1. Расчеты за оказанные услуги производятся по индивидуальным тарифам, установленным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов Орловской области.

6.2. Вариант применяемого тарифа, сроки и размеры платежей по оплате услуг, а также порядок определения стоимости услуг по настоящему Договору определены Сторонами в соответствии с приложением № 1 к настоящему Договору.

6.3. Расчетным периодом по настоящему Договору является один календарный месяц.

6.4. Оплата оказанных услуг производится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя на основании выставленного Исполнителем счета на оплату. Если срок оплаты приходится на выходной или праздничный день, то платеж производится в первый рабочий день, следующий за выходным или праздничным днем.

6.5. Счет на оплату за расчетный период формируется Исполнителем на основании Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный период с учетом фактически поступивших платежей в счет услуг за расчетный период.

6.6. Полученные денежные средства за услуги по настоящему Договору засчитываются Исполнителем в счет обязательств расчетного периода, указанного Заказчиком в платежном поручении, в поле «Назначение платежа».

6.7. При отсутствии в поле «Назначение платежа» расчетного периода, полученные денежные средства засчитываются Исполнителем в счет погашения задолженности начиная с более ранних расчетных периодов.

6.8. В случае если стоимость услуг, оказанных по настоящему Договору, в расчетном периоде меньше, чем оплаченная Заказчиком, сумма образовавшейся переплаты засчитывается Исполнителем в последующих расчетных периодах.

6.9. Исполнитель не вправе производить уступку права требования уплаты причитающихся ему денежных средств любым третьим лицам без письменного согласия Заказчика.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В случае если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Сторонами условий настоящего Договора Исполнитель, Заказчик, Потребители, ГП (ЭСО), ССО, иные лица понесут убытки, указанные убытки подлежат возмещению виновной Стороной в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

7.2. В целях распределения ответственности Сторон в случаях возникновения споров, связанных с возмещением ущерба, причиненного третьим лицам, Стороны устанавливают следующие пределы ответственности.

7.2.1. Пределы ответственности Заказчика:

а) направление Заказчиком Исполнителю необоснованной заявки на введение ограничения режима потребления электрической энергии Потребителя;

б) отклонение показателей качества электрической энергии, поступающей из сетей Заказчика (ССО) в сети Исполнителя, от величин, установленных техническими регламентами (ГОСТ 13109-97), иными обязательными требованиями, принятыми в соответствии с законодательством РФ;

в) не предусмотренное настоящим Договором полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии Исполнителю сверх сроков, определенных категорией надежности электроснабжения.

7.2.2. Пределы ответственности Исполнителя:

а не предусмотренное настоящим Договором полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии Потребителям (ССО) сверх сроков, определенных категорией надежности электроснабжения;

б нарушение установленного действующим законодательством РФ и условиями настоящего Договора порядка полного и (или) частичного ограничения /возобновления режима потребления электрической энергии;

в отклонение показателей качества электрической энергии, поступающей из сетей Исполнителя в сети Потребителей и (или) ССО, от величин, установленных техническими регламентами (ГОСТ 13109-97), иными обязательными требованиями, принятыми в соответствии с законодательством РФ.

7.3 Заказчик самостоятельно, а при необходимости совместно с ГП (ЭСО) рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям Потребителей (ССО) в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах ответственности Заказчика.

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий Потребителей в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах ответственности Исполнителя.

При получении Исполнителем предписаний, решений и (или) иных документов, исходящих от органов исполнительной власти субъекта РФ, по вопросам выполнения заявки Заказчика, ГП (ЭСО) по полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения, Исполнитель обязуется в течение 2 (двух) рабочих дней после получения предписаний, решений и т.д. передать Заказчику копии соответствующих документов.

7.4. Убытки, причиненные Исполнителю в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком условий настоящего Договора, подлежат возмещению Заказчиком Исполнителю.

7.5. При несовершении Исполнителем действий, установленных настоящим Договором и нормативными правовыми актами, по введению ограничения режима потребления в отношении лица, осуществляющего бездоговорное потребление, Заказчик вправе взыскать убытки, причиненные ему в результате несовершения Исполнителем действий по введению ограничения режима потребления в отношении указанного лица в соответствии с законодательством РФ.

7.6. При недопуске представителей Заказчика, ГП (ЭСО), ССО к пунктам контроля количества и (или) качества энергии со стороны Исполнителя, зафиксированного актом, Заказчик вправе приостановить исполнение встречного обязательства по оплате услуг по настоящему Договору.

7.7. Убытки, причиненные Заказчику в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителем Заказчику.

7.8. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения настоящего Договора и препятствующими его выполнению.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую Сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности.

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) уполномоченных органов.

По требованию любой из Сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор заключен по «31» декабря 2014 г., вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на отношения Сторон с «__» _____ 20__ г.

8.2. Настоящий Договор считается ежегодно продленным на один календарный год на тех же условиях за исключением условий об объеме оказываемых услуг, если до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового договора. Если одной из Сторон до окончания срока действия настоящего Договора внесено пред-

ложение об изменении или заключении нового договора, то отношения Сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с настоящим Договором.

8.3. Обязательным условием для вступления в силу настоящего Договора и начала исполнения Сторонами его условий является наличие заключенного Заказчиком договора с ГП (ЭСО) и ССО.

8.4. Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электрической энергии в отношении отдельных Потребителей путем введения полного ограничения режима потребления с даты, указанной в уведомлении о расторжении договора купли-продажи электроэнергии между ГП (ЭСО) и Потребителем, а в случае получения от Заказчика уведомления позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем – в течение 3 (трех) рабочих дней с даты, получения соответствующего уведомления. При расторжении указанного договора Исполнитель обязан снять показания приборов учета по соответствующему Потребителю на дату прекращения договора энергоснабжения.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. Изменения, внесенные в нормативные правовые акты Российской Федерации, обязательны для Сторон с момента вступления их в силу, при этом Стороны в течение 1 (одного) месяца с момента вступления в силу соответствующего нормативного правового акта обязаны привести положения настоящего Договора в соответствие.

9.2. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении настоящего Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ или по соглашению Сторон) в течение срока действия настоящего Договора и в течение трех лет после его окончания.

9.3. Каждая из Сторон, в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных настоящим Договором обязательств, в срок не более 5 (пяти) рабочих дней с момента принятия решения/внесения изменений обязана письменно известить другую Сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

9.4. При разрешении вопросов, не урегулированных настоящим Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством РФ.

9.5. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде Орловской области.

9.6. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами.

9.7. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и находящихся по одному экземпляру у каждой из Сторон.

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем разделе, являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

Приложение № 1. Условия расчетов и порядок определения стоимости услуг;

Приложение № 2. Плановый объем электрической энергии и величина заявленной мощности на 2014 год;

Приложение № 3. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства Исполнителя и пропускная способность сети;

Приложение № 4. Максимальная мощность в отношении точек поставки Потребителей/ССО Заказчика, реквизиты и реестр актов разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности Сторон;

Приложение № 5.1. Перечень средств измерений электрической энергии и реквизиты расчетных способов учета электрической энергии по точкам поставки Потребителям/ССО;

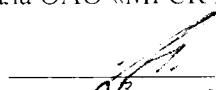
Приложение № 5.2. Перечень средств измерений электрической энергии и реквизиты расчетных способов учета электрической энергии по точкам приема электрической энергии в электрическую сеть Исполнителя;

- Приложение № 6. Реестр актов согласования аварийной и технологической брони;
 Приложение № 7. Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика в процессе формирования и согласования объемов оказанных услуг по передаче электрической энергии;
 Приложение № 8. Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика по оперативно-технологическому управлению объектами межсетевой координации.
 Приложение № 9. Форма Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии.
 Приложение № 10. Формат предоставления информации о собственниках/бенефициарах.
 Приложение № 11. Формат согласия на обработку и передачу персональных данных.

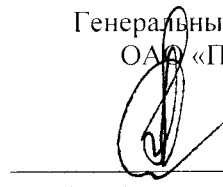
11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик	Исполнитель
ОАО «МРСК Центра»	ОАО «Протон»
Юридический адрес: 127018, г. Москва, ул. 2-ая Ямская, д. 4	Юридический адрес: 302040, г. Орел, ул. Лескова, д. 19
Филиал ОАО «МРСК Центра»- «Орелэнерго»	ООО «Протон»
Место нахождения: 302030, г. Орел, пл. Мира, 2	Место нахождения: 302040, г. Орел, ул. Лескова, д. 19
ИНН 6901067107	ИНН 5753018359
КПП 575102001	КПП 575301001
ОКПО 83012288-ф	ОКПО 41677105
ОКВЭД 40.10.2-ф	ОКВЭД
№ расчетного счета 40702810450320000170	№ расчетного счета 40702810700400000104
№ корреспондирующего счета 301018102000000000709	№ корреспондирующего счета 301018108000000000790
Наименование банка: Аппенцкий филиал ОАО АКБ «РОС-БАНК» г. Аппенцк	Наименование банка: ОПУ ОАО «МПП» г. Орла
БИК 044206709	БИК 045402790
Телефон (4862) 55-08-39	Телефон (4862) 41-44-10
Факс (4862) 47-06-76	Факс (4862) 41-44-10
E-mail orelenergo@mrsk-1.ru	E-mail

Заместитель директора
по развитию и реализации услуг
филиала ОАО «МРСК Центра»-«Орелэнерго»


Ю.А. Волченков
«25» 01 2014 г.
М. П.

Генеральный директор
ОАО «Протон»


В.В. Меньшов
« » 2014 г.
М. П.

1. протокол разногласий
от 24.06.2014 г.





ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ
к договору оказания услуг по передаче электрической энергии № 8 от 10.06.2014 г.

г. Орел

24.06.2014 г.

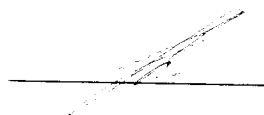
Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - (Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя директора по развитию и реализации услуг Волченкова Юрия Алексеевича, действующего на основании доверенности №Д-/32 от 19.05.2014 г., с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Протон» - (ОАО «Протон»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Меньшова Вячеслава Валентиновича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые «Стороны», договорились внести в Договор оказания услуг по передаче электрической энергии № 8 от 10.06.2014 г. (далее - Договор) следующие изменения:

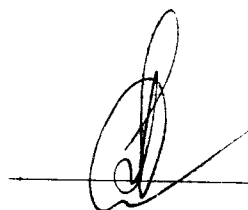
1. Пункт 3.4.6. исключить слово «Потребителей».
2. Пункт 3.4.14. Договора изложить в следующей редакции:
«Проводить проверки состояния приборов учета Потребителей присоединенных к сетям Исполнителя не реже одного раза в три года».
3. Пункт 3.4.28. Договора исключить.
4. Приложение №1 дополнить пунктом следующего содержания:
«Вариант тарифа на услуги по передаче электрической энергии – одноставочный».
5. Приложения №№ 10-11 исключить.

Настоящий протокол разногласий является неотъемлемой частью Договора.

«Заказчик»
Филиал ОАО «МРСК Центра» -
«Орелэнерго»


Волченков Ю.А.

«Исполнитель»
ОАО «Протон»


Меньшов В.В.



УСЛОВИЯ РАСЧЕТА И ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ УСЛУГ

1. ВАРИАНТ ПРИМЕНЯЕМОГО ТАРИФА

Для целей расчета за услуги по передаче электрической энергии по настоящему Договору применяются варианты тарифа, выбранные Заказчиком в соответствии с п. 3.3.2. настоящего Договора. Варианты тарифа, применяемые в отношении каждого Потребителя/ССО на момент заключения настоящего Договора, указаны в приложении № 4 к настоящему Договору.

2. СРОКИ И РАЗМЕРЫ ПЛАТЕЖЕЙ ПО ОПЛАТЕ УСЛУГ

Срок	Наименование платежа	Размер платежа
До 15 числа месяца, следующего за расчетным	Окончательный	Определяется на основании фактических объемов оказанных услуг за расчетный месяц и принятых платежей в счет услуг, оказанных в расчетном месяце

3. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ УСЛУГ

Стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по формуле:

$$S = S^{одн} + S^{дв}, \quad (1)$$

где $S^{одн}$ - стоимость оказанных услуг по передаче электрической энергии Потребителям/ССО Заказчика, в отношении которых применяется одноставочный вариант тарифа, определяется по формуле:

$$S^{одн} = T^э \times V^э, \quad (2)$$

$S^{дв}$ - стоимость оказанных услуг по передаче электрической энергии Потребителям/ССО Заказчика, в отношении которых применяется двухставочный вариант тарифа, определяется по формуле:

$$S^{дв} = T^{сод} \times P + T^{т.р.} \times V^э, \quad (3)$$

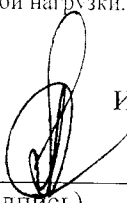
$T^э$ - индивидуальный одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов;

$T^{т.р.}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии индивидуального двухставочного тарифа, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов;

$T^{сод}$ - ставка на содержание электрических сетей индивидуального двухставочного тарифа, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов;

$V^э$ - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Потребителей электроэнергии и в электрические сети ССО;

P - величина фактически использованной мощности в расчетном периоде по всем точкам поставки Потребителей/ССО, в отношении которых Заказчиком выбран двухставочный вариант тарифа, определяется как среднее арифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.


Исполнитель

(подпись) /В. В. Меньшов/
(ФИО)

М.П. "___" _____ 20__ г.


Заказчик

(подпись) /Ю. А. Волченков/
(ФИО)

М.П. "28" 01 20__ г.

Плановый объем электрической энергии и величина заявленной мощности на 2014 год

Показатель	Единица измерения	2013 год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Электрическая энергия	МВт.ч	84,34	7,44	7,2	8,72	6,9	6,28	5,95	6,06	6,26	6,14	7,62	7,48	8,32
Заявленная мощность	МВт	20,56	20,56	20,56	20,56	20,56	20,56	20,56	20,56	20,56	20,56	20,56	20,56	20,56

Исполнитель

(подпись) _____ /В.В. Меньшов/
(ФИО)

" " М.П.

2014г.

Заказчик

(подпись) _____ /Ю.А. Волченков/
(ФИО)

" 23 " М.П. 05 2014 г.

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства Исполнителя и пропускная способность сети

№ п.п.	2	3	4	7	6	9	10	10
1	Источники питания (ПС, ВЛ(КЛ), ТП и т.д.)	Наименование присоединения	Уровень напряжения (110, 35, 10(6), 0,4 кВ)	Максимальная мощность по точке поставки, МВт	Присоединенная мощность по точке поставки, МВА	$\cos(\phi)^*$	Пропускная способность ЦП, МВт	Реквизиты Акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон, являющегося приложением к настоящему договору**
1.	На границе сетей Исполнителя:							
1	ВЛ-110 кВ "ТЭЦ-Советская Восточная"	Т-1, ЗРУ 10 кВ, ввод 10 кВ, 2 слп., яч. 3 Т-1, КРУН-6 кВ, ввод 6 кВ, 1 слп., яч. 9а Т-2, ЗРУ 10 кВ, ввод 10 кВ, 1 слп., яч. 13 Т-2, КРУП-6 кВ, ввод 6 кВ, 2 слп., яч. 14	110	31,564	25	0,95	47,5	б/н от мая 2013
2	ВЛ-110 кВ "ТЭЦ-Советская Западная"				25			

Исполнитель
/В.В. Меньшов/
(подпись) (ФИО)
" " " 20__ г.

Заказчик
/Ю.А. Волченков/
(подпись) (ФИО)
" 25 " 05 20__ г.

Максимальная мощность в отношении точек поставки Потребителей/ССО Заказчика, резидент в реестр актов ра и ограничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

№ п/п	Наименование Потребителя				6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	Наименование Потребителя (Ф.И.О. Л.П.С. и др.)	ИНН	КПП	ОГРН	Оформление актов в отношении (адрес регистрации для учета)	Наименование объектов распределения	Адрес (адреса) распределения (адрес регистрации для учета)	Наименование сетей, к которым принадлежит объект и/или объект	Источники питания (ПС, ЛПНУ, ТП и т.п.)	Точка поставки (состояние границ балансовой принадлежности)	Категория надежности	Пункты акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности	Класс напряжения по тарифу (ПН, ЦП, СП, ВН)	Территориальная группа	Наименование объекта (для учета)	Максимальная мощность (кВт)
1.1.1	ООО "Орловский Дом"	57530000	57530000	57530000	302040, г. Орел, ул. Давыдов, 19	Объекты распределения на территории	302040, г. Орел, ул. Давыдов, 19	ОАО "Протон"	Ф. 4А, П ПС "Протон"	на балансе ОАО "Орел" и "Орловский Дом"	3	6, в	III	список 670 кВт	0	1,600
1.1.2	ЗАО "Орловский Дом"	57530000	57530000	57530000	302040, г. Орел, ул. Давыдов, 19	Объекты распределения на территории	302040, г. Орел, ул. Давыдов, 19	ОАО "Протон"	Ф. 4А, П ПС "Протон"	на балансе ОАО "Орел" и "Орловский Дом"	3	6, в	III	список 670 кВт	0	1,600
1.1.3	ООО "ТТТ"	57530000	57530000	57530000	302040, г. Орел, ул. Давыдов, 19	Объекты распределения на территории	302040, г. Орел, ул. Давыдов, 19	ОАО "Протон"	Ф. 4А, П ПС "Протон"	на балансе ОАО "Орел" и "Орловский Дом"	3	6, в	III	список 670 кВт	0	1,600
1.2	Потребитель с максимальной мощностью по границе учета 670 кВт				302040, г. Орел, ул. Давыдов, 19											
1.2.1-4	Потребитель с максимальной мощностью по границе учета 670 кВт				302040, г. Орел, ул. Давыдов, 19											
1.3	Сетевая структура				302040, г. Орел, ул. Давыдов, 19											
1.3.1	Филиал ООО "Орел-Сетевая"	57530000	57530000	57530000	302040, г. Орел, ул. Давыдов, 19	Объекты распределения на территории	302040, г. Орел, ул. Давыдов, 19	ОАО "Протон"	Ф. 4А, П ПС "Протон"	на балансе ОАО "Орел" и "Орловский Дом"	3	6, в	III	список 670 кВт	0	1,600
1.3.2	ООО "Орел-Сетевая"	57530000	57530000	57530000	302040, г. Орел, ул. Давыдов, 19	Объекты распределения на территории	302040, г. Орел, ул. Давыдов, 19	ОАО "Протон"	Ф. 4А, П ПС "Протон"	на балансе ОАО "Орел" и "Орловский Дом"	3	6, в	III	список 670 кВт	0	1,600
1.3.3	ООО "Орел-Сетевая"	57530000	57530000	57530000	302040, г. Орел, ул. Давыдов, 19	Объекты распределения на территории	302040, г. Орел, ул. Давыдов, 19	ОАО "Протон"	Ф. 4А, П ПС "Протон"	на балансе ОАО "Орел" и "Орловский Дом"	3	6, в	III	список 670 кВт	0	1,600

И.В. Меньшов/
(подпись)
М.П. 20 г.

Ю.А. Волынов/
(подпись)
М.П. 20 г.

И.В. Меньшов

Ю.А. Волынов

№ 20
(подпись)
И. А. Волочков (ФИО)

[illegible]

Данное приложение вноллняется Исполнителем на протяжении 14 дней с даты получения проекта договора оказания услуг по передаче электроэнергии

подпись) _____ (ФИО) _____ 20__ г.

Summary

(подпись)	(ФИО)
М.П.	20 г.

20 r. (ΦMO)

[Handwritten signature]

08/01/2019 09:56 AM

Заслуженный
Ю. А. Волченков/
(подпись) (ФИО)

Ресстр актов согласования аварийной и технологической брони

№ п/п	Наименование потребителя	Номер договора энергоснабжения	Наименование объекта энергоснабжения	Адрес объекта энергоснабжения	Источник питания (ПС, ВЛ(КЛ), ТП и т.д.)	Точка присоединения (поставки) (описание границы балансовой принадлежности сетей)	Величина аварийной брони, кВт		Величина технологической брони, кВт		Реквизиты акта согласования аварийной и технологической брони, находящегося у Исполнителя и Заказчика
							Зима	Лето	Зима	Лето	
1	ОАО "Протон"	№ 3250204, от 01.02.13	ПС "Приборная 110/10/6 кВ	302040, г. Орел, ул. Лескова, 19	ПС "Приборная 110/10/6 кВ	ВЛ-110 кВ "ТЭЦ- Советская Восточная", ВЛ-110 кВ "ТЭЦ- Советская Западная"	410	410	495	495	б/н от 2004 года

Исполнитель

_____/В.В. Меньшов/
(подпись) (ФИО)
М.П.

" ____ " ____ 20 ____ г.

Заказчик

_____/Ю.А. Волченков/
(подпись) (ФИО)
М.П.

" 23 " 2 20 ____ г.