

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

№ 4834

г. Ялта

«06» мая 2016 года

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ «КРЫМЭНЕРГО», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик» (далее-ГП), в лице **исполняющего обязанности начальника ЯРОЭ ГУП РК «Крымэнерго» начальника РОЮЛ ЯРОЭ Гатала Натальи Михайловны**, действующей на основании Основания доверенности № 98-Д от 05.05.2016 г, с одной стороны, и **ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «БОНТЕЛ-КРЫМ»**, именуемое в дальнейшем - «Потребитель», в лице **директора Ратникова Дмитрия Александровича**, действующего на основании Устава, Свидетельства серии 34 № 004184120 от 19.08.2014г., с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем - «Стороны», заключили настоящий договор энергоснабжения (далее- Договор) о нижеследующем:

Общие положения:

1.1. Стороны договорились понимать используемые в Договоре термины в следующем значении:

Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей - документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц, в том числе индивидуальных предпринимателей, к электрическим сетям (далее - энергопринимающие устройства), определяющий границы балансовой принадлежности.

Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон - документ, составленный сетевой организацией и потребителем электрической энергии в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств, определяющий границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства.

Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учёта электроэнергии (далее – АИИ СКУЭ) — совокупность аппаратных и программных средств, обеспечивающих дистанционный сбор, хранение и обработку данных об энергетических потоках в электросетях.

Бездоговорное потребление электрической энергии – самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, кроме случаев потребления электрической энергии в отсутствие такого договора в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей.

Безучетное потребление электрической энергии (мощности) – потребление электрической энергии (мощности) с нарушением установленного настоящим Договором и действующим законодательством порядка учета, выражающееся во вмешательстве в работу прибора учета (измерительного комплекса, системы учета), используемого для определения объемов поставленной по Договору электроэнергии, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (измерительный комплекс, систему учета), в несоблюдении установленных Договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (измерительного комплекса, системы учета), а также в совершении иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

Владельцы сетей - организации, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, технологически присоединёнными к электрическим сетям сетевой организации, в том числе опосредованно, но не оказывающие услуги по передаче электрической энергии Потребителям, состоящим в договорных отношениях с Гарантирующим поставщиком.

Визуальная проверка прибора учета, измерительного комплекса – визуальный осмотр прибора учета, измерительного комплекса без использования измерительных приборов. При инструментальной и иных видах проверок могут быть выявлены замечания, которые невозможно определить при визуальном осмотре. В случае выявления в дальнейшем таких замечаний, визуальная проверка не может служить основой для перерасчёта как «дата последней проверки».


Гарантирующий поставщик – коммерческая организация, обязанная в соответствии с Федеральным законом РФ «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ заключить договор энергоснабжения в отношении точек поставки лиц, энергопринимающие устройства которых находятся в границах зоны его деятельности.

Граница балансовой принадлежности – линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании.

Измерительный комплекс – совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока или тока и напряжения, через которые такие приборы учета установлены (подключены), соединенных между собой по установленной схеме и предназначенных для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

Инструментальная проверка прибора учета, измерительного комплекса – совокупность операций, выполняемых с использованием специализированного измерительного оборудования с целью определения и подтверждения


(Гарантирующий поставщик (подпись, ФИО))


(Потребитель (подпись, ФИО))

соответствия прибора учета, измерительного комплекса установленным техническим требованиям, а также условиям договора.

Объект – энергопринимающее устройство либо совокупность энергопринимающих устройств Потребителя, находящихся по единому адресу поставки, относящихся к единой группе, на которые в соответствии с действующим законодательством дифференцируются потребители электрической энергии, и имеющих единое организационно-хозяйственное назначение.

Потребитель – потребитель электрической энергии (мощности), приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд, либо юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, предоставляющие в соответствии с законодательством коммунальную услугу по электроснабжению.

Проверка прибора учета, измерительного комплекса – инструментальная или визуальная проверка прибора учета, измерительного комплекса, проводимая в целях определения и подтверждения соответствия прибора учета, измерительного комплекса установленным техническим требованиям, а также условиям договора. Результаты проверки оформляются актом проверки. Снятие показаний СО (и (или) ГП, ИВС) в соответствии с условиями настоящего договора не является проверкой прибора учета, измерительного комплекса.

Расчетный период (месяц) – календарный месяц, начало которого определяется с 00.00 1-го (первого) дня календарного месяца и заканчивается в 24.00 последнего дня этого месяца. Первым расчетным периодом по настоящему Договору является период, начало которого определяется с даты вступления в силу настоящего Договора и заканчивается в 24.00 последнего дня этого месяца.

Сетевая организация – организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых организация оказывает услуги по передаче электрической энергии, и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц, в том числе индивидуальных предпринимателей, к электрическим сетям и осуществляющая право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам.

В рамках настоящего Договора в качестве Сетевой организации выступает ГУП РК «Крымэнерго».

Система учета – совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки.

Субпотребитель – лицо, на законном основании владеющее энергопринимающим оборудованием, не имеющее договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с ГУП РК «КРЫМЭНЕРГО» и получающее после согласованного с сетевой организацией присоединения через электрические сети Потребителя, электрическую энергию (мощность) с согласия ГУП РК «КРЫМЭНЕРГО», за исключением граждан-потребителей и иных лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в помещениях многоквартирного дома или в жилых домах (домовладениях).

Система коммерческого учета электрической энергии и мощности, приборы коммерческого учета, измерительные комплексы (далее - СКУЭ) – совокупность технических средств учета (счетчиков энергии, трансформаторов тока и напряжения, цепей вторичной коммутации и т.д.), позволяющих учитывать количество принятой Потребителем энергии (мощности).

Точка поставки – место исполнения обязательств Сторон по настоящему Договору, а также услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности – в точке присоединения энергопринимающего устройства Потребителя к объектам электросетевого хозяйства субъекта электроэнергетики.

Уведомление – сообщение информации Стороне Договора или уполномоченному ею лицу одним из следующих способов: письмо, телефонограмма (с обязательным указанием лица, принявшего телефонограмму), факсимильное сообщение, с нарочным, электронной почтой, а также иным способом, позволяющим определить факт и время получения уведомления.


Эксплуатация прибора учета (измерительного комплекса) – выполнение действий, обеспечивающих функционирование прибора учета (измерительного комплекса) в соответствии с его назначением на всей стадии его жизненного цикла со дня допуска его в эксплуатацию до его выхода из строя, утраты или демонтажа, включающих, в том числе осмотры прибора учета (измерительного комплекса), техническое обслуживание (при необходимости), обеспечение своевременной поверки по истечении установленного межповерочного интервала и перепрограммирование.

Иные понятия, используемые в настоящем Договоре, имеют значения, определенные действующим законодательством.

1. Предмет договора:

2.1. Предметом Договора является отпуск (поставка) ГП электроэнергии (мощности) Потребителю.


(Гарантирующий поставщик (подпись, ФИО))


(Потребитель (подпись, ФИО))

ГП обязуется продавать электрическую энергию (мощность), а также, в определенных настоящим Договором либо действующим законодательством случаях, самостоятельно или через привлечение третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, а Потребитель обязуется оплатить приобретаемую электрическую энергию, оказанные услуги и иные начисления в порядке, количестве (объеме) и сроки, предусмотренные настоящим Договором.

2.3. ГП отпускает (поставляет) Потребителю электроэнергию (мощность) только в точке (точках) поставки, указанной (указанных) в Приложении № 3.1 к настоящему Договору, на границе балансовой принадлежности в пределах максимальной мощности по каждой точке поставки. Отпуск (поставка) электроэнергии (мощности) по точкам поставки, установленным после заключения Договора, осуществляется путем заключения дополнительного соглашения к настоящему Договору.

2.4. Категория надежности снабжения электрической энергией по точкам поставки определяется в соответствии с требованиями Правил устройств электроустановок и иными нормативными актами и отражается в Приложении № 3.1 к Договору.

3. Права и обязанности Сторон

3.1 Сторона Договора, имущественные интересы (деловая репутация) которой нарушены в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по Договору либо предоставления недостоверной информации при заключении настоящего Договора другой стороной, вправе требовать полного возмещения ей этой стороной убытков, под которыми в данном Договоре, понимаются расходы, которые сторона, чье право нарушено, произвела или произведет для восстановления своих прав и интересов, а также неполученные доходы, которые это лицо получило бы при обычных условиях, если бы его право не было нарушено.

3.2. Гарантирующий поставщик обязан:

3.2.1. Осуществлять продажу электрической энергии и оказывать услуги по передаче энергии и иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки энергии в точки поставки (Приложение №3.1 к настоящему Договору), в согласованном сторонами количестве (Приложение №1 к настоящему Договору). Перечень точек поставки определяется в соответствии с Приложением № 3.1 и Актом (Актами) разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон (далее – АРБП) (Приложение № 6), являющимися неотъемлемой частью настоящего Договора.

3.2.2. Обеспечить продажу энергии в точках поставки с показателями качества энергии, соответствующими требованиям государственных стандартов.

При получении от Потребителя сообщения об отклонении показателей качества энергии от показателей, установленных требованиями государственных стандартов, не позднее десятидневного срока, организовать (при необходимости – совместно с уполномоченными представителями сетевой организации) измерения по приборам контроля качества с последующим оформлением соответствующего акта и определением стороны, виновной в отклонении показателей качества энергии. Оплату расходов по измерению показателей качества энергии и возмещению причиненного ущерба осуществляет сторона, виновная в отклонении показателей качества энергии в соответствии с актом.

3.2.3. Урегулировать в интересах Потребителя отношения по передаче электрической энергии, а также отношения по оказанию иных, неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством Российской Федерации в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг.

3.2.4. Организовать проведение мероприятий при планируемом введении ограничения режима потребления энергии (мощности) в случаях, предусмотренных п. 3.3.4 настоящего Договора в порядке, предусмотренном законодательством РФ.

3.2.5. Обеспечить уведомление Потребителя о введении в действие графиков аварийного ограничения режима потребления для принятия мер по предотвращению аварии в сетях не позднее 14-00 часов суток, предшествующих дате ограничения (ограничение вводится с 00-00 часов). Введение в действие графиков аварийного ограничения (отключения) осуществляется в соответствии с Приложением №8 к настоящему Договору.

3.2.6. Ежегодно доводить до сведения Потребителя графики аварийного ограничения режима потребления и действий противоаварийной автоматики. Графики разрабатываются на основании требований к объемам, времени и местам ввода аварийного ограничения, а также с учетом объемов технологической и аварийной брони и требований по категории надежности энергоснабжения.

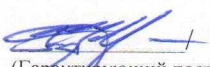
3.2.7. Предоставлять Потребителю счета и счета-фактуры, оформленные в порядке и сроки, предусмотренные действующим законодательством и настоящим Договором.


3.2.8. Письменно либо через средства массовой информации сообщать в течение 3-х дней Потребителю об изменениях своего наименования, организационно-правовой формы, юридического либо почтового адреса, банковских реквизитов и другой информации, влияющей на надлежащее исполнение настоящего Договора.

3.2.9. Осуществлять действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренных настоящим Договором.

3.3. Гарантирующий поставщик имеет право:

3.3.1. Требовать от Потребителя плату за поставленную (проданную) электрическую энергию и другие платежи, обусловленные настоящим Договором.


(Гарантирующий поставщик(подпись,ФИО))


Д.А. Ратников
(Потребитель(подпись,ФИО))

3.3.2. При выявлении фактов безучетного, бездоговорного потребления энергии составлять акт о неучтенном потреблении энергии.

3.3.3. Беспрепятственного доступа уполномоченного представителя Гарантирующего поставщика в рабочее время суток и часы максимума нагрузок к электрическим установкам и системам коммерческого учета электрической энергии и мощности, приборам коммерческого учета, измерительным комплексам Потребителя для:

- проверки условий эксплуатации и сохранности систем коммерческого учета электрической энергии и мощности, приборов коммерческого учета, измерительных комплексов, снятия контрольных показаний;
- составления акта о неучтенном или бездоговорном потреблении энергии (мощности);
- проведения замеров для определения качества энергии;
- контроля установленных режимов поставки электрической энергии;
- выполнения работ в электрических сетях и установках, находящихся на обслуживании сетевой организации (владельцев сетей);
- введения ограничения режима потребления энергии (мощности) согласно п. 3.3.4 настоящего Договора.
- контроля за соблюдением Потребителем режима ограничения потребления электрической энергии.

3.3.4. Осуществлять мероприятия по введению ограничения режима потребления энергии в порядке и случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ и (или) настоящим Договором.

3.3.5. В случае отсутствия технической возможности введения сетевой организацией частичного ограничения режима потребления энергии и невыполнения (отказа) Потребителем действий по самостоятельному ограничению режима потребления в срок, установленный в уведомлении об ограничении режима потребления, ГП осуществляет действия по полному ограничению режима потребления энергопринимающих устройств Потребителя.

3.3.6. Полностью или частично прекращать (ограничивать) поставку электрической энергии Потребителю в случаях и порядке, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством.

3.3.7. Вносить изменения в настоящий Договор в случаях изменения условий продажи и передачи энергии (мощности) для Гарантирующего поставщика.

3.3.8. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора полностью при неисполнении или ненадлежащем исполнении Потребителем обязательств по оплате энергии (мощности), уведомив Потребителя за 10 рабочих дней до заявляемой Гарантирующим поставщиком даты отказа от исполнения Договора.

3.4. Потребитель обязан:

3.4.1. Соблюдать установленные настоящим Договором условия и количество потребления энергии (мощности).

3.4.2. Производить оплату приобретенной энергии (мощности), оказанных услуг, а также иных начислений в порядке, сроки и размере, установленном настоящим Договором.

3.4.3. Для определения величины отпущенной за расчетный период Потребителю энергии (мощности) ежемесячно в срок с двадцать пятого по последнее число расчетного месяца (по объектам с максимальной мощностью не менее 670 кВт – не позднее 16-00 первого рабочего дня месяца, следующего за расчетным), а также дня, следующего за датой расторжения настоящего Договора в случаях, предусмотренных Договором, снимать показания СКУЭ (в том числе с почасовыми профилями электрической энергии по каждой точке поставки (учёта), в случае применения в расчётах второй - шестой ценовой категории), а также АИИ СКУЭ в отношении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, в следующем порядке:

- по СКУЭ, установленным на РП, ТП 10-6/0,4 кВ ГП или сетевой организации (владельца сетей – в случае опосредованного присоединения), совместно с дежурным персоналом подстанции или уполномоченными представителями (в случае отсутствия дежурного персонала на подстанции) ГП (Владельца сетей);

- по СКУЭ, установленным на потребительских подстанциях, а также на линиях 0,4 кВ – самостоятельно;

- в случае невозможности участия представителя Потребителя в съёме показаний СКУЭ, установленной на РП, ТП 10-6/0,4 кВ ГП или сетевой организации (Владельца сетей – в случае опосредованного присоединения) в сроки, указанные в настоящем пункте, для определения величины потребленной за расчетный период энергии (мощности) следует использовать показания СКУЭ, зафиксированные персоналом ГП или сетевой организации. На основании показаний СКУЭ (АИИ СКУЭ) рассчитывать количество потребленной энергии (мощности) (в том числе о почасовом потреблении (Приложение 2а к настоящему Договору) по точкам поставки (учёта), оборудованным приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении энергии по часам суток), и до 16 часов первого числа месяца, следующего за расчётным, по телефону, электронной почте или в письменном виде представлять ГП информацию о потреблении энергии (мощности) по форме ведомости показаний СКУЭ (далее – ведомость) в соответствии с Приложением № 2 к настоящему Договору за подписью уполномоченного лица. Ведомость должна быть скреплена печатью Потребителя. В случае предоставления данных по телефаксу или электронной почте продублировать предоставление информации в письменном виде в течение трех последующих дней. В случае если день снятия показаний приходится на выходной или праздничный день, снятие и передача показаний расчетных СКУЭ производится в предшествующий ему рабочий день. В период с 8-го по 12-е число месяца, следующего за расчетным, Потребитель должен получить у ГП акт приема-передачи электрической энергии и счет (счет-фактуру) на оплату потребленной электрической энергии.

3.4.4. В случае расхождения между данными о количестве принятой Потребителем электрической энергии, зафиксированными в одностороннем порядке Потребителем, и данными, зафиксированными ГП (Сетевой организацией), для определения фактического объема принятой и подлежащей оплате электроэнергии, принимаются данные ГП

сетевой организации) до тех пор, пока не будет опровергнута их достоверность. Для этого Стороны не позднее пяти рабочих дней с момента обнаружения расхождения между данными о количестве принятой электроэнергии, обязаны провести совместную фиксацию показаний СКУЭ, которые зафиксированы с расхождениями, с составлением двухстороннего Акта.

3.4.5. В течение семи рабочих дней с момента получения от ГП акта приема-передачи подписать и вернуть в адрес ГП один экземпляр оформленного акта либо направить мотивированный отказ от его подписания.

3.4.6. При условии неполной оплаты за потребленную электрическую энергию и (или) оказанные услуги по ее передаче ограничить собственное электропотребление до уровня технологической и (или) аварийной брони или полностью его прекратить в случае отсутствия таковой.

3.4.7. Уведомить ГП в письменной форме об изменении ценовой категории за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменение ценовой категории. Изменение выбранного на текущий период регулирования варианта расчета за услуги по передаче энергии не допускается.

3.4.8. Обеспечить оборудование точек поставки электроэнергии СКУЭ, соответствующими требованиям законодательства РФ, в зависимости от величины максимальной мощности энергопринимающего устройства, а также ценовой категории, применяемой в расчетах за энергию по точке поставки.

3.4.9. Обеспечивать эксплуатацию установленной и допущенной в эксплуатацию СКУЭ, сохранность и целостность СКУЭ, своевременную ее замену в случаях, предусмотренных законодательством РФ и настоящим Договором, а также пломб и (или) знаков визуального контроля. В течение 24 часов с момента выявления фактов неисправности или утраты СКУЭ и/или ее элементов, выявления нарушения пломбировки или знаков визуального контроля, направить уведомление ГП об утрате (неисправности) СКУЭ (элементов СКУЭ) или нарушении пломб и знаков визуального контроля. Неисполнение потребителем обязательств, указанных в этом пункте, является нарушением условий Договора по вине Потребителя.

3.4.10. Выполнять требования ГП (сетевой организации) по приведению СКУЭ, принадлежащих Потребителю, и схем их включения в соответствии к требованиям законодательства РФ и Договора.

3.4.11. Надлежащим образом обслуживать принадлежащие Потребителю и находящиеся согласно Акту разграничения балансовой принадлежности в его зоне эксплуатационной ответственности энергопринимающие устройства и объекты электросетевого хозяйства и нести ответственность за их состояние.

3.4.12. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

3.4.13. Обеспечивать беспрепятственный доступ представителям Гарантирующего поставщика к элементам СКУЭ и электроустановкам Потребителя, расположенным на его территории, для проведения работ, указанных в п. 3.3.3.

3.4.14. Обеспечивать установку и допуск в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством РФ требованиям, в отношении энергопринимающих устройств, которые на дату заключения настоящего договора не оборудованы приборами учета, либо установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ.

3.4.15. Обеспечивать эксплуатацию принадлежащих Потребителю на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, к которым подключены энергопринимающие устройства Потребителя, находящиеся под их воздействием, а также возможность реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики.

3.4.16. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета энергии (мощности), а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества энергии.

3.4.17. Обеспечивать поддержание автономных резервных источников питания, установленных в соответствии с нормативно-технической документацией, в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.


3.4.18. Поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

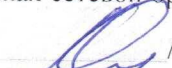
3.4.19. В случае установки устройств автоматической частотной разгрузки (АЧР) в электроустановке, находящейся на балансе Потребителя, обеспечивать работоспособность устройства, соблюдать в течение всего срока действия Договора предъявляемые эксплуатационные требования и ежегодно до 1 августа предоставлять в адрес Сетевой организации протоколы настройки устройств.

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

3.4.21. По требованию ГП предоставлять технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования) в течение 5-ти рабочих дней с даты поступления запроса.

3.4.22. Информировать ГП/сетевую организацию (Владельца сетей – в случае опосредованного присоединения) о дате проведения плановых ремонтных работ, связанных с частичным или полным ограничением режима потребления энергии при проведении ремонтных работ в электроустановках сетевой организации (Владельца сетей – в слу-


(Гарантирующий поставщик (подпись, ФИО))

 / Д.А. Ратников
(Потребитель (подпись, ФИО))

чае опосредованного присоединения) в порядке оперативных взаимоотношений. Перерыв в электроснабжении Потребителя в случае срабатывания устройств релейной защиты и автоматики (РЗА) с успешным включением (АПВ, АВР) не считается отключением Потребителя. При условии электроснабжения Потребителя от двух независимых источников питания аварийное отключение одного из источников от действия РЗА или отключение одного из источников по согласованию Сторон не является ограничением режима потребления.

3.4.23. Выполнять требования представителей ГП об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) (Приложение № 8 к настоящему Договору) при возникновении или угрозе возникновения дефицита энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления. Соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину.

3.4.24. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и/или аварийной брони в адрес Сетевой организации в течение 30-ти дней с даты начала действия Договора, если на эту дату у Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и/или частичного ограничения режима потребления электрической энергии, отсутствует акт согласования технологической и/или аварийной брони, или в течение 30-ти дней с даты возникновения установленных Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, оснований для изменения такого акта, а также передать Гарантирующему поставщику копию акта не позднее 5-ти дней со дня согласования с Сетевой организацией.

Порядок определения величины технологической и/или аварийной брони и требования к соответствующим энергопринимающим устройствам устанавливаются в соответствии с правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики.

3.4.25. Направлять в Сетевую организацию (копию Гарантирующему поставщику) списки лиц, имеющих право проведения оперативных переговоров со стороны Потребителя, и ежегодно своим уведомлением подтверждать список таких лиц. В случае произошедших изменений либо пересмотра лиц наделенных правами проведения оперативных переговоров, сообщать о произошедших изменениях.

3.4.26. Незамедлительно уведомлять ГП:

- об авариях на энергопринимающих объектах, принадлежащих Потребителю, связанных с отключением питающих линий и повреждением основного оборудования;

- о поражениях электрическим током людей и животных, о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок, в сетях Сетевой организации и зоне эксплуатационной ответственности Сетевой организации.

3.4.27. По запросу ГП и (или) сетевой организации, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, проводить контрольные, внеочередные и иные замеры электрической энергии и мощности в следующие сроки:

- контрольные замеры – 2 (два) раза в год в третью среду июня и третью среду декабря;
- внеочередные замеры нагрузок по присоединениям и энергопринимающим устройствам, подключенным под действие противоаварийной автоматики и (или) включенным в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) – не чаще чем 1 (один) раз в месяц;
- иные замеры – не чаще чем 1 (один) раз в квартал.

Документально оформлять и в десятидневный срок со дня замера представлять Гарантирующему поставщику ведомость о почасовых расходах энергии (мощности). Точная дата контрольных замеров сообщается Гарантирующим поставщиком дополнительно.

3.4.28. Подключать к своим сетям субпотребителей только с соблюдением установленного порядка технологического присоединения при условии внесения соответствующих изменений в настоящий Договор. В течение 3-х дней после фактического подключения субпотребителя письменно уведомить об этом ГП.

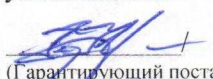
3.4.29. Предпринять все необходимые действия для обеспечения поставки энергии субпотребителям, состоящим в договорных отношениях с ГП и подключенным к сетям Потребителя (за исключением случаев, указанных в п.п. 3.4.34), в количестве, установленном соответствующими договорами энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии).


3.4.30. Представлять на согласование ГП в письменной форме не менее чем за 10 рабочих дней до предполагаемых изменений данные о возникновении необходимости изменения схем электроснабжения и включения СКУЭ, изменения величин мощности, в том числе и предусмотренных в актах аварийной и технологической брони.

3.4.31. Соблюдать порядок оформления изменения величины максимальной мощности энергопринимающих устройств, установленный законодательством РФ.

3.4.32. Применять меры к соблюдению значения соответствия потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителя, определяемые в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 23 июня 2015 г. N 380, при участии в регулировании мощности по соглашению с Сетевой организацией.

3.4.33. При получении от ГП уведомления о введении режима ограничения потребления Потребителю, либо субпотребителю, подключенному к сетям Потребителя, производить самостоятельно и (или) под контролем Сетевой организацией ограничение режима собственного потребления энергии (мощности) в объеме и в сроки, указанные в уведомлении.


(Гарантирующий поставщик(подпись,ФИО))

 / Д.А. Ратников
(Потребитель(подпись,ФИО))

3.4.34. При получении от ГП уведомления на введение ограничения режима потребления субпотребителю, подключенному к сетям Потребителя, производить ограничение режима потребления энергии (мощности) в объеме и в сроки, указанные в уведомлении.

3.4.35. Оплачивать затраты ГП, не включенные в тариф на энергию (мощность), услуг по отключению, а также связанные с осуществлением представителями ГП по инициативе Потребителя проверок и обследований, подключению (за исключением проверки качества энергии в случае возникновения отклонений показателей качества энергии от норматива по вине Сетевой организации).

3.4.36. Уведомить ГП в письменной форме:

- об изменениях своего наименования, организационно-правовой формы, юридического либо почтового адреса, банковских реквизитов, ведомственной принадлежности, перечня должностных лиц (Приложение № 9), смены лица, ответственного за электрохозяйство Потребителя, об обстоятельствах отчуждения или перехода прав собственности либо пользования на точки, по которым осуществляется поставка электрической энергии (мощности) к третьим лицам, и других данных, влияющих на надлежащее исполнение настоящего Договора, в течение 3-х дней с момента наступления соответствующего события;

- о прекращении деятельности организации – за 30 дней до прекращения деятельности.

3.4.37. Уведомить ГП в письменной форме о переходе на обслуживание к другой энергосбытовой организации не менее чем за 20 рабочих дней до предполагаемой даты вступления в силу договора с иным продавцом электрической энергии. В случае неисполнения Потребителем указанных в настоящем пункте условий, настоящий Договор продолжает действовать, а Потребитель продолжает нести все установленные настоящим Договором обязательства, включая обязательство по оплате потребленной электрической энергии и оказанных услуг.

3.4.38. Осуществить полный расчет при расторжении настоящего Договора за фактически потребленную энергию (мощность), оказанные услуги, оплатить необходимые компенсации, а также возместить убытки ГП в порядке, предусмотренном законодательством РФ.

3.4.39. Ознакомиться с требованиями нормативных правовых документов, на которые содержатся ссылки в настоящем Договоре.

3.4.40. Потребители с присоединенной мощностью более 150 кВт в одной точке присоединения обязаны соблюдать соотношения потребленной активной и реактивной мощности и режим работы устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности. В случае если Потребитель допустил отклонение от установленных в законодательном порядке значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, он оплачивает отклонения от установленных величин потребления реактивной и активной мощности в соответствии с законодательством РФ.

3.4.41. Выполнять другие обязанности, предусмотренные законодательством РФ.

3.4.42. Незамедлительно через лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, сообщать ГП или Сетевой организации, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителя, обо всех нарушениях схемы учета, неисправности или утраты прибора учета, о нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), об истечении межповерочного интервала прибора учета, с последующим письменным уведомлением об этом ГП и Сетевую организацию в течение 2-х рабочих дней со дня возникновения такого нарушения, неисправности, утраты и пр.

3.5. Потребитель имеет право:

3.5.1. Заявлять ГП об ошибках, обнаруженных в документах по исполнению обязательств, и требовать произвести перерасчет. Подача заявления об ошибке в документах по исполнению обязательств не освобождает Потребителя от обязанности принять и оплатить в установленный срок документ в неоспариваемой им части.

3.5.2. Участвовать в проведении замеров качества энергии.

3.5.3. Осуществлять совместную с представителями ГП проверку правильности показаний СКУЭ, с соответствующим оформлением акта.

3.5.4. В установленные настоящим Договором сроки вносить предложения по изменению его условий.

3.5.5. Вносить предложения по изменению договорного количества потребления энергии (мощности) в период действия Договора в порядке и сроки, установленные Договором.


3.5.6. После получения письменного согласия ГП производить замену СКУЭ и ее составляющих элементов: счетчиков, измерительных трансформаторов тока и напряжения, датчиков, питающих цепей.


3.5.7. С даты утраты ГП его статуса перейти на обслуживание:

- к организации, которой присвоен статус Гарантирующего поставщика;

- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных законодательством РФ условий заключения договоров с указанными субъектами.

3.5.8. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью, что влечет расторжение данного Договора, при условии письменного уведомления об этом ГП, а также соответствующей полной оплаты стоимости фактически потребленной энергии (мощности), не позднее чем за 10 дней до заявляемой Потребителем даты расторжения Договора, а также в случаях, предусмотренных законодательством РФ, начисленной ему ГП суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения договора, что может быть подтверждено оплатой счета, выставленного Гарантирующим поставщиком.


(Гарантирующий поставщик(подпись, ФИО))

 Д.А. Ратников
(Потребитель(подпись, ФИО))

3.5.9. Выбирать ценовую категорию, условия почасового планирования потребления энергии (мощности), в случаях, определенных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (далее – ОПФРР).

4. Порядок согласования и изменения количества энергии (мощности)

4.1. Порядок согласования годового количества поставки энергии (мощности):

- 4.1.1. Количество поставки энергии (мощности) определяется на год, ежемесячно, с разбивкой по соответствующему уровню напряжения (при применении второй ценовой категории – с разбивкой по зонам суток, при применении третьей-шестой ценовой категории – с почасовой детализацией).
Договорные величины поставляемой электрической энергии Потребителю (с учетом Субпотребителей) устанавливаются в календарном году с разбивкой по месяцам.
- 4.1.2. Заявку на необходимое Потребителю количество энергии (мощности) в следующем году Потребитель обязан подать ГП по форме Приложения № 1.2 к настоящему Договору не позднее 15-го марта текущего года.
- 4.1.3. В случае если Потребитель не уведомил ГП о договорном объеме потребления электрической энергии (мощности) в сроки, предусмотренные п. 4.1.2 настоящего Договора, договорной объем для каждого месяца определяется равным договорному объему за соответствующий месяц предыдущего года, а в случае отсутствия указанных данных – фактическому объему потребления электрической энергии за соответствующий месяц предыдущего года.
- 4.1.4. В случае увеличения (уменьшения) договорного объема потребления электрической энергии на расчетный период Потребитель уведомляет ГП в срок не позднее, чем за 15 дней до начала соответствующего расчетного периода.
- 4.1.5. Вся переписка между Потребителем и ГП в части определения количества поставки энергии (мощности), а также их изменения производится заказными письмами с уведомлением о вручении либо иным способом, позволяющим определить факт и время получения документа.

5. Коммерческий учет энергии (мощности) и порядок определения количества потребленной энергии (мощности)

- 5.1. Точки поставки энергии, отпускаемой Потребителю, должны быть оборудованы СКУЭ, соответствующими требованиям законодательства РФ в зависимости от величины максимальной мощности энергопринимающего устройства, а также ценовой категории, применяемой в расчетах за энергию по точке поставки (Приложение № 3.1 к настоящему Договору). Оборудование точек поставки приборами учета энергии обеспечивается Потребителем самостоятельно или с привлечением третьих лиц.
- 5.2. Потребитель обязан обеспечивать соблюдение установленного законодательством РФ (раздел X «Правила организации учета электрической энергии на розничных рынках» ОПФРРЭ) порядка взаимодействия Сторон Договора 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;
 - 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 в срок не более одного месяца;
 - сообщения Сетевой организации и Гарантирующему поставщику о выходе прибора учета из эксплуатации.
- 5.3. Требования к СКУЭ и порядок допуска СКУЭ в эксплуатацию определяются законодательством РФ.
- 5.4. Сведения об элементах СКУЭ, установленных в отношении энергопринимающих устройств и используемых для расчетов по Договору, с указанием ответственной стороны за эксплуатацию, мест их установки, заводских номеров, коэффициентов трансформации, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала приведены в Приложении № 3.1 к настоящему Договору.
- 5.5. Все элементы СКУЭ подлежат обязательной пломбировке с составлением соответствующего акта.
- 5.6. Государственная поверка СКУЭ, замена и обслуживание элементов, входящих в СКУЭ в зоне ответственности Потребителя, обеспечивается Потребителем в установленные сроки за свой счет.
- 5.7. В случае установления представителем ГП факта безучетного потребления энергии (мощности) составляется акт о неучтенном потреблении энергии.
- 5.8. Определение количества потребленной Потребителем в расчетном периоде энергии производится ГП на основании ведомости (Приложение №2 к настоящему Договору), актов о неучтенном потреблении или в порядке, предусмотренном п. 5.11, или акта, оформленного по показаниям СКУЭ в соответствии с п. 3.4.3 настоящего Договора.
- 5.9. Потребитель оформляет и представляет ГП ведомость в двух экземплярах в соответствии с п. 3.4.3.
- 5.10. ГП при получении ведомости от Потребителя ставит отметку о ее получении на двух экземплярах.
- 5.11. При непредоставлении Потребителем сведений о потреблении энергии (мощности) за расчетный период расчет количества принятой энергии (мощности) осуществляется в порядке, предусмотренном ОПФРР (п. 166).

12. При наличии актов о неучтенном потреблении энергии (мощности), предусмотренных п.п. 5.7 и 5.8 настоящего Договора, количество поставленной и потребленной энергии (мощности) за соответствующий период определяется расчётным способом, предусмотренным ОПФРР.

5.13. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала элементов СКУЭ либо их демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение количества потребления энергии (мощности) осуществляется в порядке, установленном ОПФРР (п. 179) при условии своевременного уведомления ГП.

5.14. При установке СКУЭ не в точке поставки количество учтенной энергии подлежит корректировке на величину потерь энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности энергопринимающих устройств до места установки СКУЭ. Расчет величины потерь осуществляется ГП (сетевой организацией) в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь энергии при ее передаче по электрическим сетям. Порядок расчета потерь указывается в Приложении № 7 к настоящему Договору после технической характеристики каждой СКУЭ, установленной не в точке поставки.

5.15. Спорные вопросы, касающиеся количества энергии (мощности), поставляемой Потребителю, урегулируются в соответствии с законодательством РФ.

6. Порядок расчетов за потребленную энергию (мощность)

6.1. Расчеты в рамках настоящего Договора осуществляются в порядке и по ценам, установленным положениями действующих федеральных законов и иных нормативных правовых актов. Вся информация о применяемых ценах размещается на официальном сайте ГП в сети Интернет по адресу: www.gup-krymenergo.crimea.ru

6.2. В случае если в ходе исполнения настоящего Договора вступит в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по договору, или уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов будет принят акт об установлении новой цены в отношении потребителей, Стороны с момента введения его в действие при осуществлении расчётов по договору обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену (тариф). При этом Договор не пере-заключается.

6.3. Стоимость потребленной энергии в расчетном периоде определяется исходя из сложившихся за расчетный период фактических цен, размещенных ГП на официальном сайте, по соответствующей ценовой категории и уровню напряжения в точке поставки, определенному в Приложении № 3.1 к настоящему Договору, и количества потреб-ленной энергии (мощности), определенного согласно разделу 5 настоящего Договора.

В случае применения в расчетах за энергию, потребленную во всех или некоторых точках поставки, регулируемых тарифов, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, стоимость потребленной энергии в расчетном периоде в соответствующих точках поставки определяется исходя из регулируемых тарифов, установленных для объектов соответствующей категории, и количества потребленной энергии, определенного согласно разделу 6 настоящего Договора.


6.4. Выбор ценовой категории, применяемой в расчетах за потребленную энергию (мощность), осуществляется Потребителем самостоятельно, кроме случаев, предусмотренных ОПФРРЭЭ. В случае отсутствия уведомления о вы-боре ценовой категории на каждый последующий календарный год расчеты осуществляются по ценовой категории, которая применялась в предыдущем календарном году.

6.5. Расчёт стоимости энергии (мощности), выявленной по акту о неучтенном потреблении энергии, осуществляется по цене, действующей на момент составления акта о неучтенном потреблении энергии.

6.6. При применении в расчетах пятой - шестой ценовых категорий оплачивать стоимость энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления энергии, заявленными Потребителем, и в объеме превышений фак-тических почасовых объемов потребления энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки энергии в случаях и порядке, установленных действующим законодательством.

6.7. Оплата Потребителем за потребленную электрическую энергию и мощность осуществляется в соответствии с «Порядком оплаты» (Приложение № 4 к настоящему Договору).

6.8. ГП до 12-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата, выдаёт (направляет) Потребителю счет (счет-фактуру) и Акт приема-передачи электрической энергии (мощности). Акт приема-передачи электрической энергии (мощности) должен быть рассмотрен, подписан и направлен Потребителем Гаран-тирующему поставщику в течение семи дней с момента получения. В случае невозврата в установленный срок акта приема-передачи электрической энергии (мощности) либо отсутствия мотивированных возражений по нему, акт приема-передачи электрической энергии (мощности) считается принятым без разногласий. В случае неполучения Потребителем акта приема-передачи, направленного ГП посредством почтовой связи (с нарочным) по адресу По-требителя, указанному в настоящем Договоре или сообщенному Потребителем Гарантирующему поставщику в письменной форме до направления акта приема-передачи, по причине отсутствия Потребителя по указанному адре-су, выбытия, отказа в принятии корреспонденции, неполучения ее в установленный срок от организации почтовой связи и другим подобным причинам, акт приема-передачи считается полученным и согласованным (принятым) По-требителем с момента возврата в адрес ГП акта приёма-передачи, неполученного Потребителем по вышеуказанным причинам.


(Гарантирующий поставщик (подпись, ФИО))


Д.А. Ратников
(Потребитель (подпись, ФИО))

6.9. В случае изменения количества принятой Потребителем энергии (мощности) после оформления актов прием-передачи за истекшие расчетные периоды, ГП формирует корректировочные акты приема-передачи и направляет их Потребителю.

ГП выставляет Потребителю корректировочный счет-фактуру не позднее пяти календарных дней после подписания корректировочного акта приема-передачи обеими Сторонами.

6.10. Расчеты за энергию осуществляются в безналичном порядке по платежным документам Потребителя на расчетный счет, указанный в п. 12 настоящего Договора, или иной расчетный счет, по указанию ГП, в ином порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

В платежном поручении Потребитель указывает: назначение платежа, номер и дату настоящего Договора, период, за который производится платеж, НДС. В случае невыполнения указанного требования ГП оставляет за собой право самостоятельного решения вопроса о распределении денежных средств в рамках исполнения условий настоящего Договора.

6.11. Потребитель электрической энергии, несвоевременно и (или) не полностью оплативший в установленный срок электрическую энергию гарантирующему поставщику, оплачивает пеню, начисленную в соответствии с «Порядком начисления пени» (Приложение № 12 к настоящему договору).

6.12. Для подтверждения задолженности за потребленную энергию (мощность) любая из Сторон по настоящему Договору вправе потребовать произвести сверку расчетов с последующим подписанием акта сверки расчетов в пятидневный срок после его получения. При наличии разногласий по результатам сверки расчетов Потребитель направляет к ГП своего уполномоченного представителя с обоснованием разногласий по расчетам и доверенностью на право урегулирования разногласий и подписания акта сверки. Допускается урегулирование разногласий Сторон путем обмена письмами.

6.13. Стороны пришли к соглашению о возможности использования факсимильного воспроизведения подписей своих уполномоченных представителей при подписании дополнительных соглашений и приложений к Договору, а также иных оформляемых в рамках исполнения настоящего Договора документов, требующих наличия подписи уполномоченных представителей Сторон.

Факсимильное воспроизведение подписей своих уполномоченных представителей на документах, перечисленных в настоящем пункте Договора, стороны признают аналогом собственноручных подписей таких лиц.

По требованию одной из Сторон документ, подписанный с использованием факсимильного воспроизведения подписи, подлежит замене на документ, подписанный собственноручной подписью, в течение 10 рабочих дней с момента предъявления соответствующего письменного требования Стороны. Стороны пришли к согласию о возможности направления и получения счетов, счетов-фактур, Актов приема-передачи электрической энергии (мощности), актов сверок и иных документов в электронном виде с использованием электронной цифровой подписи. Порядок электронного документооборота с использованием электронной цифровой подписи оформляется отдельным соглашением к настоящему Договору.

7. Ограничение режима потребления

7.1. ГП вправе выступать инициатором введения ограничения режима потребления (полного отключения) электрической энергии (мощности) Потребителя по следующим основаниям:

а) неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии по настоящему Договору, в том числе по предварительной оплате, если это привело к образованию задолженности Потребителя в размере, соответствующем денежным обязательствам Потребителя не менее чем за один период между установленными Договором сроками платежа;

б) выявление факта осуществления Потребителем неучтенного (бездоговорного) потребления электрической энергии;

в) неисполнение Потребителем условий Договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

г) выявление факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства, в случае если настоящий Договор был заключен в отсутствие документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности;

д) нарушение Потребителем введенного ранее в отношении него частичного ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств, послуживших основанием для его введения;

е) соглашение Сторон в рамках условий настоящего Договора;

ж) прекращение исполнения обязательств Сторон по настоящему Договору;

з) введение ограничения режима потребления (полного отключения) электрической энергии на территорию Республики Крым.

В установленных законодательством случаях ограничение режима потребления может вводиться по инициативе иных субъектов электроэнергетики (сетевой организации, органа государственного энергетического надзора).

7.2. Порядок введения ограничения режима потребления Потребителем электрической энергии (мощности), а также особенности введения ограничения режима потребления в отношении Потребителя или его отдельных объектов, для которых установлены величины аварийной (технологической) брони и (или) ограничение режима потребления

электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим и социальным последствиям, устанавливается Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (Постановление Правительства Российской Федерации от 4.05.2012 N 442).

7.3. В ситуации, когда к электрическим сетям, принадлежащим Потребителю (Владельцу сетей), подключены субпотребители электрической энергии (мощности), своевременно оплачивающие потребленную электрическую энергию (мощность), услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса энергоснабжения, а также исполняющие иные предусмотренные законодательством обязательства, Потребитель (Владелец сетей) обязан:

- заблаговременно до момента введения ограничения режима потребления уведомлять о наличии таких лиц ГП при введении ограничения по основаниям, предусмотренным п. 3.4.22 настоящего Договора, и Сетевую организацию по иным основаниям, предусмотренным Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии;
- по соглашению с ГП обеспечить подачу электрической энергии (мощности) в необходимых для указанных лиц объемах.

8. Ответственность Сторон

8.1. Ответственность Сторон определяется законодательством РФ и настоящим договором, включая ответственность за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления энергии, за нарушение условий поставки, за нарушение порядка оплаты.

8.2. В случае если Потребитель - владелец сетей не обеспечил поставку энергии субпотребителям, состоящим в договорных отношениях с ГП и подключенным к сетям Потребителя - владельца сетей, последний возмещает субпотребителям, надлежащим образом исполняющим свои обязательства по оплате энергии и услуг по передаче электрической энергии, убытки, возникшие вследствие допущенного нарушения.

8.3. За неисполнение или ненадлежащее исполнение уведомления на введение ограничения режима потребления Потребитель несет ответственность перед ГП в размере, равном стоимости энергии, отпущенной субпотребителю после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в уведомлении о полном и (или) частичном ограничении режима потребления.

8.4. ГП несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору (за надежность снабжения покупателей электрической энергией (мощности) и ее качество в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями).

8.5. ГП, при наличии своей вины, в случаях нарушения (несоблюдения) предусмотренного действующим законодательством и настоящим Договором порядка введения ограничения режима потребления, возмещает причиненный Потребителю реальный ущерб в порядке и размере, установленных действующим законодательством РФ.

8.6. ГП не несет ответственности за нарушение энергоснабжения энергопринимающего оборудования Потребителя 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, а также при введении в действие в установленном порядке графиков ограничений и отключений.

8.7. Потребитель несет ответственность за убытки, возникшие у ГП, сетевой организации, Потребителя, третьих лиц вследствие неисполнения Потребителем предусмотренного действующим законодательством порядка ограничения.

8.8. Стороны не несут ответственности в том случае, если надлежащее исполнение обязательств оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор). К обстоятельствам непреодолимой силы стороны настоящего Договора отнесли природные явления стихийного характера (землетрясение, наводнение, иные природные условия, исключающие нормальную жизнедеятельность человека); решения органов власти и управления; забастовки; военные действия, вооруженные конфликты, общественные беспорядки; снижение частоты электроэнергии в единой энергосистеме по причинам, не зависящим от действий сторон, и другие обстоятельства, которые могут быть определены как непреодолимая сила, препятствующая надлежащему исполнению обязательств.

Сторона, для которой выполнение обязательств стало невозможным в результате действия обстоятельств непреодолимой силы, должна не позже чем через десять календарных дней с момента наступления таких обстоятельств в письменном виде либо через средства массовой информации сообщить другой Стороне о начале, длительности и вероятной дате прекращения действия обстоятельств непреодолимой силы. Несвоевременное извещение об обстоятельствах непреодолимой силы лишает соответствующую сторону права ссылаться на них в будущем.

Наступление обстоятельств непреодолимой силы подтверждается справкой (иным документом) Торгово-промышленной палаты либо иного органа, уполномоченного подтверждать наступление таких обстоятельств.

9. Разрешение споров

9.1. Все споры, разногласия и требования, вытекающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действитель-


(Гарантирующий поставщик (подпись, ФИО))


Д.А. Ратников
(Потребитель (подпись, ФИО))

ностью, не решенные Сторонами путем переговоров, подлежат разрешению в Арбитражном суде в соответствии с законодательством РФ.

10. Прочие условия

10.1. Настоящий Договор заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения договоров и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности ГП, установленные такими документами новые нормы обязательны для сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок. В целях приведения действующего Договора в соответствие с новыми нормами ГП в течение одного месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов направляет Потребителю уведомление об изменении условий Договора.

10.2. В случае если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением Сторон, то Стороны обязуются достичь соглашения в течение двух недель с момента получения Потребителем соответствующего уведомления от ГП. 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.

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

10.4. Представители Потребителя, имеющие право осуществлять юридические действия, связанные с реализацией условий настоящего Договора, приведены в Приложении № 9 настоящего Договора.

10.5. При наличии технической возможности стороны могут организовать электронный документооборот с использованием электронной подписи, при условии оформления дополнительного соглашения о применении электронной подписи.

10.6. Стороны договорились о том, что вся переписка между ними по всем вытекающим из Договора обязательствам производится по адресам, указанным в Договоре. Сторона, адрес и (или) банковские реквизиты которой изменились, обязана в 3-дневный срок с момента наступления указанных обстоятельств надлежащим образом уведомить другую сторону о соответствующих изменениях. В случае несвоевременного и (или) ненадлежащего уведомления стороной об указанных изменениях переписка с использованием реквизитов, указанных в Договоре, является надлежащей.

10.7. Стороны договорились, что уведомления (сообщения), переданные Потребителю как в письменной форме, так и по телефону (факсу, E-mail), считаются надлежащим уведомлением (сообщением) Потребителя со стороны ГП и его представителей.

10.8. В случае неполучения Потребителем корреспонденции, направленной ГП посредством почтовой связи (курьерской службой) по адресу Потребителя указанному, в п. 12 настоящего Договора, или сообщенному Потребителем ГП в письменной форме до момента отправления корреспонденции, по причине отсутствия Потребителя по указанному адресу отправки корреспонденции, отказа в принятии, неполучения в установленные сроки организацией почтовой связи, указанная корреспонденция считается полученной Потребителем надлежащим образом, при условии наличия у ГП документального подтверждения изложенных обстоятельств от организации почтовой связи либо курьерской службы.

10.9. С момента заключения настоящего Договора, все предшествующие переписки, переговоры, заключенные договоры и соглашения, регулирующие взаимоотношения сторон в части отпуска и потребления (поставки) энергии, прекращают свое действие, за исключением обязательств Потребителя по погашению задолженности, убытков, компенсаций и иных каких-либо связанных требований перед Гарантирующим поставщиком.

10.10. Обязательства финансового характера, возникшие в рамках ранее действующего Договора № ---- от ----г., принимаются соответствующей обязанной Стороной, как такие, которые подлежат исполнению в рамках настоящего Договора и подтверждаются Актом-сверки взаимных расчетов.

10.11. Потребитель ознакомлен с требованиями законодательства об электроэнергетике и нормативных правовых актов, на которые содержатся ссылки в настоящем Договоре.

11. Срок действия договора


11.1. Настоящий Договор вступает в силу с « _____ » _____ 2016 г., и заключается на срок по «31» декабря 2016г. включительно, а в части расчетов до полного их завершения.

Настоящий Договор считается продленным на (ненужное зачеркнуть):

- календарный год;

- период продления действия договора аренды (предоставления услуг, концессии) _____;

(указать документ, являвшийся основанием при заключении Договора)


(Гарантирующий поставщик (подпись, ФИО))


Д.А. Ратников
(Потребитель (подпись, ФИО))

Настоящий Договор считается продленным на каждый последующий календарный год на тех же условиях, если ни одна из Сторон не позднее 30 дней до окончания срока действия Договора не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора или пересмотре его условий.

11.2. В случае если период аренды или иного законного основания владения (пользования) объектом(ми), снабжаемым(ми) электроэнергией по настоящему Договору, заканчивается ранее срока действия настоящего Договора, и Потребителем не предоставлены Гарантирующему поставщику документы, подтверждающие продление периода аренды или иного законного основания владения (пользования) объектом(ами), объект(ы) исключается(ются) из Договора. При этом настоящий Договор считается прекращенным и/или измененным в части исключения объекта(ов) из Договора со дня, следующего за днем прекращения периода аренды или иного законного основания владения (пользования) объектом(ами) (энергопринимающими устройствами) либо дня, когда Поставщику стало известно о наступлении вышеуказанных событий.

11.3. Настоящий Договор может быть расторгнут Гарантирующим поставщиком в одностороннем внесудебном порядке:

- при отсутствии у Потребителя энергопринимающего устройства;
- в соответствии с п. 3.3.8 настоящего Договора;
- в случае, если энергопринимающее устройство Потребителя было присоединено к электрическим сетям сетевой организацией с нарушением порядка технологического присоединения;
- в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ.

В случае, когда Потребитель утратил право на энергопринимающее устройство или иное необходимое оборудование, Гарантирующий поставщик уведомляет Потребителя о расторжении договора не менее, чем за 5 дней до его расторжения. Днем расторжения Договора считается день, указанный в уведомлении.

11.4. Расторжение Договора возможно по соглашению Сторон на основании письменного обращения одной из сторон, направленного за месяц до даты расторжения, при отсутствии задолженности Потребителя в оплате за потребленную электроэнергию и при условии отключения объектов, включенных в Договор, от электросети, либо передачи их в установленном порядке в Договор энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) нового владельца (балансодержателя/собственника).

При переоформлении Договора стороны руководствуются условиями настоящего Договора до момента заключения нового.

11.5. При прекращении потребления энергии (мощности) в связи с расторжением Договора по инициативе Потребителя о расторжении настоящего Договора, по каждому энергоснабжающему объекту Потребитель:

- уведомляет об этом ГП за семь дней до прекращения потребления;
- обеспечивает отключение своих энергопринимающих устройств от сетей Сетевой организации на границе балансовой принадлежности с предварительной фиксацией показаний путем оформления двухстороннего акта;
- сдает владельцам приборы учета, принадлежащие ГП или Сетевой организации.

О прекращении потребления и соблюдении указанного порядка Стороны составляют двухсторонний акт.

11.6. При передаче объекта новому владельцу Договор может быть расторгнут без выполнения условий по отключению энергопринимающих устройств и сдаче приборов учета, указанных в пункте 11.5 настоящего Договора, в случае одновременного заключения Договора энергоснабжения с новым владельцем.

11.7. В случае отчуждения Потребителем права собственности, пользования, владения и иного законного права на объект энергоснабжения по данному Договору любым незапрещенным действующим законодательством способом, ГП имеет право отказаться от исполнения договора полностью или частично.

11.8. Обязательства ГП по настоящему Договору прекращаются с даты лишения последнего статуса гарантирующего поставщика в установленном законодательством РФ порядке.

11.9. Изменения и дополнения в настоящий Договор вносятся в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ, а также путем их согласования сторонами в результате договорной переписки.

11.10. Прекращение обязательств по настоящему Договору в связи с невозможностью исполнения не лишает права одной Стороны требовать от другой Стороны возмещения причиненных убытков.

11.11. Обязательства, возникшие из настоящего Договора и на момент его расторжения/прекращения не исполненным надлежащим образом, сохраняют свою силу до момента их исполнения в полном объеме.

11.12. Настоящий Договор и приложения к нему составлены в двух экземплярах, один из которых находится у Гарантирующего поставщика, другой – у Потребителя.

се приложения к настоящему Договору составляют его неотъемлемую часть:


(Гарантирующий поставщик(подпись,ФИО))


Д.А. Ратников
(Потребитель(подпись,ФИО))

Основными приложениями являются:

Приложение № 1 – Объемы договорных величин поставки энергии (заявленной мощности);

Приложение № 1.2 – Заявка на договорные величины поставки энергии (заявленной мощности), тыс.кВтч., (МВт)

Приложение № 2 – Ведомость показаний СКУЭ;

Приложение № 3.1 – Перечень точек поставки, по которым производится расчет за отпущенную электроэнергию и мощность;

Приложение № 4 – Порядок оплаты;

Приложение № 9 – Список лиц, ответственных за электрохозяйство;

Приложение № 6,7 – Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон;

Приложение № 12 – Порядок начисления пени.

Дополнительными приложениями являются:

Приложение № 7.1 – Порядок расчета потерь;

Приложение № 8 – Графики аварийного ограничения режима потребления и временного отключения электрической энергии (мощности).

12. Адреса, реквизиты и подписи сторон:**«Гарантирующий поставщик»****ГУП РК «Крымэнерго»**

Юридический адрес:	295034, Республика Крым, г. Симферополь, ул. Киевская д.74/6
Почтовый адрес для отправки корреспонденции	295034, Республика Крым, г. Симферополь, ул. Киевская д.74/6
телефон/факс	(3652) 59-13-59/(3652) 60-00-91
ИНН/КПП	9102002878 / 910201001
Ялтинское РОЭ ГУП РК «Крымэнерго»	
Почтовый адрес РОЭ:	298604, Республика Крым, г. Ялта, ул. Бирюкова, д.16
телефон/факс	(3654) 32-57-43; 32-00-40
ОКПО	00121070
ОГРН	1149102003423
ИНН/КПП	9102002878 / 910345001
Р/С	40602810400230230007
БАНК	АО «ГЕНБАНК»
Корреспондентский счет	30101810835100000123
БАНК	Отделение РК ЦБ РФ
БИК	043510123
ОКВЭД	40.10
Сайт:	www.gup-krymenergo.crimea.ru
Режим работы	
Понедельник-Четверг	с 8:00 до 17:00
Пятница	с 8:00 до 16:00
Перерыв	с 12:00 до 12:48

«Потребитель»**ООО «БОНТЕЛ-КРЫМ»**

Юридический адрес:	299057, Республика Крым, г. Севастополь, ул. Адмирала Юмашева, д.14, кв.44
Фактический адрес:	299057, Республика Крым, г. Севастополь, ул. Адмирала Юмашева, д.14, кв.44
телефон/факс	
ОКПО	
ОГРН	1149204013903
ИНН/КПП	9201004700/920101001
Р/С	
БАНК	

Директор ООО «БОНТЕЛ-КРЫМ»

Д.А. Ратников

(подпись, Ф.И.О.)

2016г.

М.П.



(подпись, Ф.И.О.)

«06»

М.П.



2016 г.