

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ №53967

г. Санкт-Петербург.

01.07.2013 г.

ОАО «Петербургская сбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице директора Рошинского отделения по сбыту электроэнергии ОАО «Петербургская сбытовая компания» **Максимова Александра Анатольевича**, действующего на основании доверенности №78 АА 3319422 от 25.12.2012 г., с одной стороны, и Дачное некоммерческое партнерство «Золотая Роцца», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Председателя правления **Руцака Виктора Николаевича**, действующего на основании Устава, с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет Договора.

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии и мощности, самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией Потребителя, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию и мощность и оказанные услуги, а также соблюдать режим потребления энергии и мощности, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении энергетических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением электрической энергии.

1.2. Границы раздела балансовой принадлежности энергоустановок между Сетевой организацией и Потребителем установлены Актами №272/3 от 22.08.2012.

1.3. Границы ответственности по эксплуатационному обслуживанию энергоустановок между Сетевой организацией и Потребителем установлены договорами на эксплуатационное обслуживание.

1.4. Перечень субабонентов приведен в Приложении №1.1 к Договору.

1.5. Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

Энергия – электрическая энергия (кВтч, кВарч).

Мощность – электрическая мощность (кВА, кВт, кВар).

Потребитель - лицо, приобретающее электрическую энергию для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

Субабонент - субпотребитель, получающий электроэнергию от Потребителя с согласия Гарантирующего поставщика.

Сетевая организация - организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии, а также осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

Энергоснабжаемый объект – территориально обособленный объект (строение, часть строения, цех, площадка, офис и т.п.), присоединенный к сетям Сетевой организации и потребляющий энергию через энергопринимающее устройство.

Безучетное потребление электрической энергии - потребление электрической энергии с нарушением установленного Договором и соответствующими нормативно-правовыми актами порядка учета электрической энергии со стороны Потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу соответствующего прибора учета (включая срыв пломбы, самовольную замену прибора учета) или несоблюдении установленных Договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета, обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Потребителя, а также в иных действиях Потребителя, приведших к искажению данных о фактическом объеме потребления электрической энергии, в том числе присоединения нагрузок до приборов учета или нарушения схем учета энергии, несоблюдения технических условий, выданных Гарантирующим поставщиком и/или Сетевой организацией для подключения энергоснабжаемых объектов Потребителя.

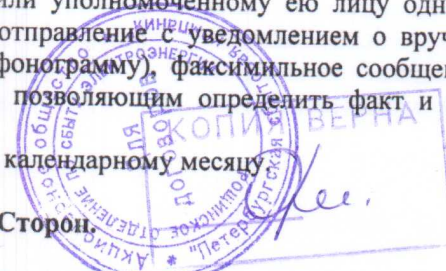
Уведомление – сообщение информации Стороне Договора или уполномоченному ею лицу одним из следующих способов: письмо, заказное письмо, заказное почтовое отправление с уведомлением о вручении, телефонограмма (с обязательным указанием лица, принявшего телефонограмму), факсимильное сообщение, с нарочным, по радиотрансляционной сети, а также иным способом, позволяющим определить факт и время получения уведомления.

Расчетный период (расчетный месяц) – период, равный одному календарному месяцу.

2. Права и обязанности Сторон

2.1. Гарантирующий поставщик обязан:

2.1.1. Обеспечить в интересах и за счет Потребителя передачу Потребителю энергии и мощности от сети Сетевой организации на ее границе через присоединенную сеть в количестве, предусмотренном Приложениями



использования технологических резервов мощности или изменения режима потребления Потребителей с регулируемой нагрузкой.

Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

Контроль за технологической возможностью реализации данных графиков осуществляет Сетевая организация.

2.2.4. Устанавливать Потребителю экономические значения и технические пределы потребления и генерации реактивной энергии и мощности (Приложение № 5), если иной обязательный для применения Гарантирующим поставщиком порядок не предусмотрен действующим законодательством РФ.

2.2.5. Расторгнуть Договор с Потребителем при неоднократном нарушении сроков оплаты электрической энергии.

2.2.6. Самостоятельно составлять акт о неучтенном потреблении электрической энергии в присутствии Потребителя либо его представителя. Представителем Потребителя будет являться, в том числе, работник Потребителя и при отсутствии выданной работнику доверенности.

2.2.7. При необходимости в одностороннем порядке изменять номер Договора путем присвоения ему нового номера с обязательным уведомлением Потребителя о произведенных изменениях.

2.3. Потребитель обязан:

2.3.1. Соблюдать «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Межотраслевые правила по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок».

2.3.2. Соблюдать установленные настоящим Договором условия и величины потребления энергии и мощности.

2.3.3. Соблюдать заданные Гарантирующим поставщиком, а также Сетевой организацией характеристики и уставки релейной защиты и автоматики, уставки автоматов и предохранительных устройств; согласовать с Гарантирующим поставщиком, а также Сетевой организацией установку автоматов включения резерва (АВР).

2.3.4. Производить оплату приобретаемой энергии и договорной мощности в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

2.3.5. Обеспечивать в сопровождении своих уполномоченных представителей беспрепятственный доступ в любое время суток, на территорию Потребителя и его энергообъектов уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации для контроля соблюдения условий настоящего Договора, режима энергопотребления, обслуживания приборов учета, условий их эксплуатации и сохранности, снятия контрольных показаний, а также оборудования Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации, находящегося на территории Потребителя, а также представителей федеральных органов исполнительной власти по государственному энергетическому надзору для контроля за условиями эксплуатации электроустановок и соблюдением правил ТБ и проведения мероприятий по контролю, осуществляемого в пределах их полномочий.

2.3.6. Представлять ежемесячно Гарантирующему поставщику отчет о расходе энергии по установленной форме (Приложение № 4) по каждому энергообъекту 1 числа месяца, следующего за отчетным (расчетным).

Потребитель снимает показания приборов учета на 00 часов 1-го числа каждого месяца, вносит в журнал ежедневного учета расхода энергии и мощности и передает Гарантирующему поставщику до 17.00 часов в первый рабочий день месяца, следующего за расчетным, по телефаксу с обязательным предоставлением данных показаний в письменном виде по почте или с нарочным в те же сроки.

В случае привлечения Гарантирующим поставщиком третьего лица для исполнения обязательств по Договору Потребитель обязан предоставлять показания приборов учета уполномоченному Гарантирующим поставщиком лицу.

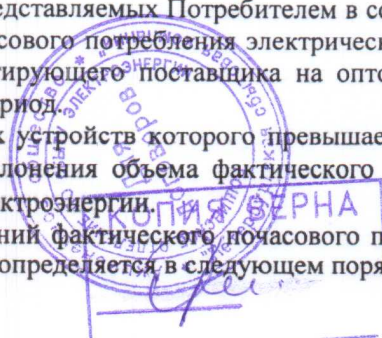
2.3.7. Представлять заявки на договорный объем потребления энергии и мощности в очередном году с помесечной разбивкой не позднее 1 августа текущего года.

2.3.8. Потребитель, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которого превышает 750 кВА, обязан планировать почасовой объем потребления электрической энергии и ежемесячно за 10 дней до начала расчетного месяца предоставлять Гарантирующему поставщику указанные сведения. Данные сведения предоставляются по форме, установленной в Приложении № 2.3 к настоящему Договору в электронном виде (файл в формате "Microsoft Excel") по электронному адресу: lmju@pesc.ru с одновременным обязательным предоставлением в письменном виде с подписью уполномоченного лица Потребителя с нарочным в те же сроки.

В случае непредоставления Потребителем информации о планировании почасового объема потребления электрической энергии в предусмотренном настоящим пунктом порядке, Гарантирующий поставщик на основании договорных объемов потребления энергии и мощности, представляемых Потребителем в соответствии с п. 2.3.7 настоящего Договора, рассчитывает плановые объемы почасового потребления электрической энергии Потребителя с применением прогнозного профиля нагрузки Гарантирующего поставщика на оптовом рынке электрической энергии и мощности на соответствующий расчетный период.

Потребитель, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которого превышает 750 кВА, обязан оплачивать потребленную энергию (мощность), а также отклонения объема фактического почасового потребления электроэнергии от планового почасового потребления электроэнергии.

Объем потребленной электроэнергии, а также объем отклонений фактического почасового потребления электроэнергии от планового почасового потребления электроэнергии определяется в следующем порядке:



Потребитель обязуется незамедлительно извещать Гарантирующего поставщика об изменении данных, указанных в настоящем пункте.

2.3.19. Не допускать изменений установленных показателей качества электроэнергии на границе балансовой принадлежности, вызванных действиями Потребителя или третьих лиц, в том числе подключением нелинейной нагрузки.

2.3.20. Выполнять в установленные сроки предписания Гарантирующего поставщика по реализации заданных режимов электропотребления.

2.3.21. Обеспечить обслуживание электроустановок подготовленным персоналом требуемой квалификации с назначением ответственных лиц за исправное состояние и безопасную эксплуатацию электроустановок.

2.3.22. При проведении любого вида работ, связанных с изменением или нарушением схемы учета электроэнергии письменно известить об этом Гарантирующего поставщика перед началом работ.

Перестановка и замена измерительных трансформаторов, питающих расчетные приборы учета, производятся только с согласия Гарантирующего поставщика.

2.3.23. Иметь исполнительные чертежи и паспорта всех электроустановок и сетей, а также производственные инструкции по эксплуатации.

2.3.24. Не допускать возведения построек, складирования материалов, древесных посадок, а также производства земляных работ в охранных зонах ЛЭП и кабельных трасс, находящихся на балансе и обслуживании Сетевой организации без ее разрешения.

2.3.25. Уведомлять субабонентов, а также иных потребителей, подключенных к сетям Потребителя, о сроках и причинах ограничения (прекращения) подачи энергии, осуществляемых в соответствии с п.2.2 настоящего Договора, незамедлительно после предупреждения (уведомления) от Гарантирующего поставщика об ограничении (прекращении) подачи энергии.

2.3.26. Ежемесячно до 10 числа следующего за расчетным месяца представлять Гарантирующему поставщику графики потребления электрической энергии и мощности за характерные рабочие дни.

2.3.27. Сообщать об утрате прав на энергопринимающее устройство и иное необходимое оборудование.

При утрате Потребителем прав на указанное в настоящем пункте энергопринимающее устройство и иное необходимое оборудование и несообщении об этом Гарантирующему поставщику, Потребитель обязуется оплачивать электрическую энергию до даты расторжения настоящего Договора в письменной форме.

2.3.28. Потребителям, полностью или частично финансируемым за счет средств бюджетов соответствующих уровней, представлять Гарантирующему поставщику выделенные лимиты электропотребления в натуральном выражении и суммы, предусмотренные бюджетом на эти цели, а также дополнительно к лицевым счетам, открытым в отделениях казначейства, номер счета по учету средств, полученных от предпринимательской и иной приносящей доход деятельности.

Потребители, полностью или частично финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, обеспечивают при формировании проектов соответствующих бюджетов предусмотрение в необходимом объеме расходов на оплату электрической энергии, приобретаемой у Гарантирующего поставщика.

2.3.29. Выполнять требования и предписания федеральных органов исполнительной власти по государственному энергетическому надзору, принятые в пределах их полномочий, и устранять нарушения, выявленные данным органом при проведении мероприятий по контролю.

2.3.30. Обеспечивать по требованию федеральных органов исполнительной власти по государственному энергетическому надзору присутствие своих представителей при проведении данными органами мероприятий по контролю за деятельностью Потребителя.

2.4. Потребитель вправе:

2.4.1. Заявлять Гарантирующему поставщику об ошибках, обнаруженных в платежных документах.

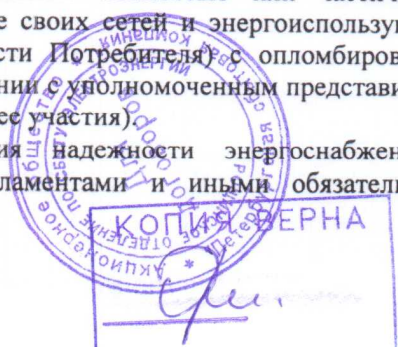
2.4.2. Присоединять к принадлежащим ему сетям электроустановки напряжением до 1000 В в пределах мощности, указанной в Договоре, без дополнительного разрешения Гарантирующего поставщика, за исключением электронагревательных установок для целей отопления и горячего водоснабжения мощностью превышающей 3,5 кВт, а свыше 1000 В – только с разрешения Гарантирующего поставщика.

Присоединение указанных электроустановок производится только после согласования проектной документации с Гарантирующим поставщиком и допуска в эксплуатацию уполномоченными представителями Гарантирующего поставщика и федеральных органов исполнительной власти по государственному энергетическому надзору.

2.4.3. С предварительного письменного согласия Гарантирующего поставщика присоединять к своей сети субабонентов после реализации технических условий, выданных Гарантирующим поставщиком.

2.4.4. По согласованию с Гарантирующим поставщиком отказаться полностью или частично от электрической нагрузки. При этом Потребитель производит отключение своих сетей и энергоиспользующего оборудования от внешней сети (на границе балансовой принадлежности Потребителя) с опломбированием отключающих устройств и одновременным составлением акта об отключении с уполномоченным представителем Гарантирующего поставщика и Сетевой организации (при необходимости ее участия).

2.4.5. Требовать от Гарантирующего поставщика обеспечения надежности энергоснабжения в соответствии с условиями настоящего Договора, техническими регламентами и иными обязательными требованиями.



3.9. При проведении Гарантирующим поставщиком и (или) Сетевой организацией работ с приборами учета электроэнергии Потребителя (замена приборов, проведение испытаний и др.) без снятия нагрузки, учет электрической энергии за время проведения этих работ производится Гарантирующим поставщиком расчетным путем.

4. Порядок расчетов.

4.1. Расчеты за энергию производятся денежными средствами по регулируемым ценам (тарифам) и свободным (нерегулируемым) ценам в соответствии с условиями настоящего Договора и действующим законодательством РФ.

Часть объема электрической энергии (мощности), потребленной за расчетный период, оплачивается по регулируемой цене (тарифу), установленной уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов. Указанный объем электрической энергии рассчитывается Гарантирующим поставщиком в соответствии с правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) и правилами розничных рынков электрической энергии, исходя из объемов покупки электрической энергии по регулируемой цене на оптовом рынке.

Остальной объем электроэнергии (мощности), потребленной за расчетный период, оплачивается Потребителем по свободной (нерегулируемой) цене в рамках предельного уровня нерегулируемой цены на розничных рынках, рассчитываемой на соответствующий расчетный период Гарантирующим поставщиком.

Данный предельный уровень определяется как сумма средневзвешенной свободной (нерегулируемой) цены электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, размера платы за подлежащие государственному регулированию в соответствии с законодательством РФ услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией Потребителя, включая бытовую надбавку Гарантирующего поставщика, а также размера платы за услуги по передаче электрической энергии, если иное не установлено действующими нормативными правовыми актами.

Оплата Потребителем энергии и мощности осуществляется с применением ежемесячных авансовых платежей в порядке, установленном настоящим Договором.

4.2. Об изменении регулируемых цен (тарифов) Гарантирующий поставщик извещает Потребителя путем публикации в газетах «Санкт-Петербургские ведомости» или «Невское время» и Ленинградской областной газете «Вести» в 3-х дневный срок после их утверждения, но не позднее чем за 10 дней до их введения.

Прогнозные значения свободных (нерегулируемых) цен доводятся Гарантирующим поставщиком до сведения Потребителя посредством размещения указанной информации на своем сайте: www.pesc.ru.

4.3. При заключении Договора Потребитель перечисляет на расчетный счет Гарантирующего поставщика авансовый платеж за месяц, с которого будет осуществляться подача энергии и мощности. Аванс за следующий за ним месяц Потребитель обязан перечислить не позднее 5 дней до его начала, но не ранее начала действия настоящего Договора. Подача энергии и мощности осуществляется после уплаты авансового платежа.

При изменении договорных величин энергии и мощности, а также при изменении тарифов, Гарантирующий поставщик вправе не производить перерасчет суммы авансового платежа.

Ежемесячный авансовый платеж соответствует месячной стоимости договорной (заявленной) энергии и мощности по настоящему Договору.

4.4. В случае неправильного отнесения Потребителя (энергоснабжаемого объекта Потребителя) к той или иной тарифной группе перерасчет за электроэнергию производится за весь период электроснабжения, но в пределах срока исковой давности.

4.5. Гарантирующий поставщик ежемесячно до 18 числа месяца, следующего за расчетным (оплачиваемым), выписывает и направляет в банк Потребителя платежный документ, содержащий:

для потребителей, рассчитывающихся по двуставочному тарифу:

плату за договорную мощность (кВт) и плату за фактически потребленную энергию (кВтч) расчетного месяца по показаниям приборов учета, а при их несообщении – плату в соответствии с п.4.12 настоящего Договора;

плату за реактивную энергию и мощность, потребленные сверх установленных Договором экономических значений, а также за генерируемую реактивную энергию в сеть Сетевой организации в расчетном месяце;

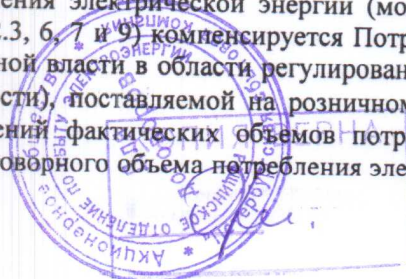
для потребителей, рассчитывающихся по одноставочному тарифу:

плату за фактически потребленную энергию (кВтч) в расчетном месяце по показаниям приборов учета, а при их несообщении – плату в соответствии с п.4.12 настоящего Договора;

плату за реактивную энергию, потребленную сверх установленных Договором экономических значений, а также за генерируемую реактивную энергию в сеть Сетевой организации.

Сумма платежного документа уменьшается на сумму оплаченного авансового платежа за расчетный месяц.

4.6. Стоимость отклонений фактического объема потребления электрической энергии (мощности) от величин, предусмотренных Договором (Приложения №№ 2.1, 2.2, 2.3, 6, 7 и 9) компенсируется Потребителем в соответствии с утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов правилами определения стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), компенсации стоимости отклонений фактических объемов потребления от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии.



4.16. В случае безучетного потребления электрической энергии определение (в том числе перерасчет) объема потребления электрической энергии Потребителем, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которого не превышает 25 кВ·А, осуществляется Гарантирующим поставщиком на основании характерных для данного Потребителя (энергопринимающих устройств) объемов потребления электрической энергии за определенный период времени в соответствии с правилами коммерческого учета электрической энергии на розничных рынках электрической энергии.

При отсутствии утвержденных правил коммерческого учета электрической энергии на розничных рынках электрической энергии для Потребителя, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которого не превышает 25 кВ·А, Гарантирующим поставщиком производится определение (в том числе перерасчет) объема потребления электрической энергии, исходя из договорной мощности или установленной (присоединенной) мощности токоприемников и числу часов подачи энергии за все время со дня последней замены расчетных приборов учета или со дня последней проверки соблюдения Потребителем условий Договора, касающихся учета потребления электрической энергии.

В случае если указанная проверка не была проведена по вине Потребителя в сроки, установленные настоящим Договором, перерасчет производится за срок, не превышающий срок исковой давности.

В случае если указанная проверка не была проведена по вине Гарантирующего поставщика в сроки, установленные настоящим Договором, перерасчет производится за срок, не превышающий один год.

4.17. В случае безучетного потребления электрической энергии Потребителем, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которого превышает 25 кВ·А, Гарантирующим поставщиком производится определение (в том числе перерасчет) объема потребления электрической энергии, исходя из договорной мощности или установленной (присоединенной) мощности токоприемников и числу часов подачи энергии за все время со дня последней замены расчетных приборов учета или со дня последней проверки Потребителя с целью проверки соблюдения им условий Договора, касающихся учета потребления электрической энергии.

В случае если указанная проверка не была проведена по вине Потребителя в сроки, установленные настоящим Договором, перерасчет производится за срок, не превышающий срок исковой давности.

В случае если указанная проверка не была проведена по вине Гарантирующего поставщика в сроки, установленные настоящим Договором, перерасчет производится за срок, не превышающий один год.

4.18. Права кредитора по денежным обязательствам, вытекающим из настоящего Договора, переходят к новому кредитору в согласованных с ним объемах.

5. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

5.1. Полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии предполагает сокращение объемов потребления или временное прекращение подачи электрической энергии (мощности) Потребителю в случае наступления предусмотренных настоящим Договором, а также законодательством РФ обстоятельств.

Полное ограничение режима потребления влечет за собой прекращение подачи электрической энергии Потребителю путем осуществления переключений на объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации, а при отсутствии такой возможности прекращение подачи электрической энергии осуществляется путем отсоединения энергопринимающих устройств Потребителя от электрической сети.

Частичное ограничение режима потребления влечет за собой снижение объема электрической энергии, подаваемой Потребителю, по сравнению с объемом, определенным в настоящем Договоре, либо прекращение подачи электрической энергии Потребителю в определенные периоды в течение суток, недели или месяца. Гарантирующий поставщик освобождается от обязанности поставить объем электрической энергии, недопоставленный в период ограничения режима потребления, введенного в случае нарушения Потребителем своих обязательств, после возобновления (восстановления до прежнего уровня) подачи электрической энергии.

5.2. Частичное ограничение режима потребления производится Потребителем самостоятельно под контролем Гарантирующего поставщика и/или Сетевой организации в случае, предусмотренном действующим законодательством РФ, а также, если данное требование содержится в уведомлении Гарантирующего поставщика.

5.3. Порядок введения ограничения режима потребления в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств:

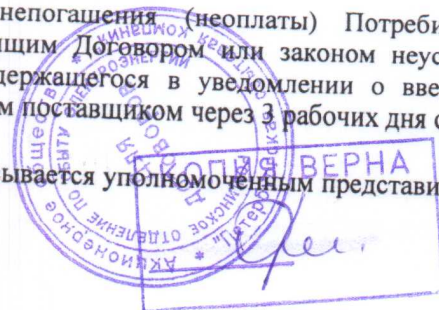
а) Гарантирующий поставщик в обязательном порядке предварительно уведомляет Потребителя об ограничении режима потребления.

б) в обязательном порядке вводится частичное ограничение режима потребления на указанный в уведомлении срок в случае неисполнения Потребителем требования о погашении задолженности в установленном в уведомлении срок;

в) полное ограничение режима потребления в случае непогашения (неоплаты) Потребителем задолженности в полном объеме, включая предусмотренную настоящим Договором или законом неустойку (штраф, пени), или в случае невыполнения иного требования, содержащегося в уведомлении о введении частичного ограничения режима потребления, вводится Гарантирующим поставщиком через 3 рабочих дня с даты введения частичного ограничения режима потребления.

5.4. Уведомление об ограничении режима потребления подписывается уполномоченным представителем Гарантирующего поставщика и должно содержать:

основание введения ограничения;



При этом уведомление об ограничении режима потребления энергии (мощности), в случае частичного отказа от исполнения Договора (изменения его условий), должно содержать пункт следующего содержания:

«Настоящим Потребитель уведомляется об одностороннем отказе Гарантирующего поставщика с «___» _____ г. от частичного исполнения Договора, то есть об изменении условий Договора относительно количества отпускаемой энергии и/или мощности.»

В случае если Потребитель не исполнил либо ненадлежащим образом исполнил обязательства по оплате, указанные в уведомлении об ограничении режима потребления, Гарантирующий поставщик в срок, предусмотренный для полного ограничения (прекращения) режима потребления, вправе направить уведомление, включающее в себя текст следующего содержания:

«Настоящим Потребитель уведомляется об одностороннем отказе Гарантирующего поставщика с «___» _____ г. от исполнения Договора полностью, то есть о расторжении Договора».

Возобновление подачи энергии (мощности) в прежнем количестве Потребителю, Договор с которым был расторгнут или изменен в порядке, установленном настоящим пунктом Договора, возможно только после заключения договора энергоснабжения либо внесения в него изменений, содержащих одно или несколько следующих условий:

расчеты Потребителя с Гарантирующим поставщиком осуществляются по безотзывному покрытому аккредитиву;

обеспечением исполнения обязательств Потребителя выступает поручительство или банковская гарантия, выданные на срок действия заключаемого договора энергоснабжения и согласованные с Гарантирующим поставщиком, либо залог имущества Потребителя.

5.12. Если в результате действий Потребителя произошло нарушение селективности работы защит у Потребителя, приведшее к срабатыванию защитных аппаратов на стороне Сетевой организации, Гарантирующий поставщик вправе требовать уплаты Потребителем штрафа в размере 500 МРОТ. Подключение Потребителя производится после подписания 3-хстороннего акта, фиксирующего срабатывание защитных аппаратов, вследствие которого произошло отключение электроэнергии.

При повторном отключении Потребителя по указанным причинам подключение Потребителя производится только после уплаты штрафа за предыдущие случаи нарушения селективности работы защит у Потребителя.

5.13. Расходы Гарантирующего поставщика по ограничению (прекращению) и возобновлению подачи энергии (мощности), произведенным в порядке, предусмотренном настоящим разделом Договора, возмещаются Потребителем.

6. Ответственность Сторон.

6.1. Потребитель за самовольные, без разрешения Гарантирующего поставщика присоединения к сети, а также самовольные присоединения субабонентов, трансформаторов, высоковольтных электродвигателей, электронагревательных установок, электронагревательных приборов, а также за нарушение установленных настоящим Договором величин и нарушение режимов потребления энергии и/или мощности, режима работы электронагревательных установок, электронагревательных приборов и нарушение технических условий (Приложения №№ 1, 1.1, 2.1, 2.2, 2.3, 6, 7, 8, 9), оплачивает штрафную неустойку равную четырехкратному размеру стоимости энергии (мощности), использованной или присоединенной с нарушением Договора за весь срок действия Договора, но не более срока исковой давности, а также независимо от этого возмещает Гарантирующему поставщику причиненные убытки в форме реального ущерба.

6.2. Если в результате действий Потребителя, в том числе указанных в п. 5.12 настоящего Договора, а также аварий в энергоустановках Потребителя имел место недоотпуск энергии другим потребителям Гарантирующего поставщика, либо причинены убытки другим потребителям, Гарантирующему поставщику и/или Сетевой организации, ответственность по возмещению причиненных убытков возлагается на Потребителя.

6.3. При просрочке оплаты Потребитель уплачивает Гарантирующему поставщику штрафную неустойку в виде пени в размере 0,5 % от неоплаченной или несвоевременно оплаченной суммы за каждый день просрочки. Начисление пени производится до момента погашения задолженности в соответствии с абз. 3 п. 4.7 и абз. 3 п. 4.8 настоящего Договора.

6.4. Ответственность за сохранность и целостность приборов учета несет владелец объекта, на котором установлены данные приборы учета.

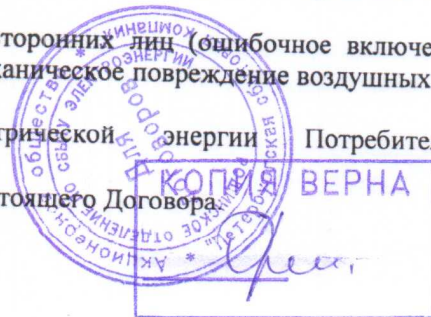
6.5. Гарантирующий поставщик не несет имущественной ответственности перед Потребителем за недоотпуск электроэнергии (мощности), вызванный:

а) стихийными явлениями: пожарами, наводнениями, грозой при наличии в электросетях грозозащитных средств, а также гололедом, бурей, шугой, снежными заносами и т.д.;

б) неправильными действиями персонала Потребителя или посторонних лиц (ошибочное включение, отключение или переключение, наброс на провода воздушных линий, механическое повреждение воздушных или кабельных линий и т.п.);

в) условиями ограничения режима потребления электрической энергии Потребителем, предусмотренными п.2.2.1 настоящего Договора;

г) производством работ, выполняемых в соответствии с п.2.2.2 настоящего Договора



7.6. В случае расторжения настоящего Договора (прекращения обязательств по настоящему Договору) по вине Потребителя, Гарантирующий поставщик вправе оставить у себя частично или полностью произведенное исполнение от Потребителя.

7.7. Обязательства, возникшие из настоящего Договора до его расторжения и не исполненные надлежащим образом, сохраняют свою силу до момента их исполнения.

8. Особые условия.

8.1. Условия настоящего Договора об авансовых платежах не применяются в отношении бюджетных учреждений, деятельность которых финансируется из соответствующего бюджета на основе сметы доходов и расходов, казенных предприятий, физических лиц, индивидуальных предпринимателей, а также товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных и иных специализированных потребительских кооперативов, управляющих организаций, осуществляющих управление многоквартирными домами, если предварительная оплата коммунальных услуг не установлена в договоре управления многоквартирными домами. В отношении данных лиц пп.2.3.6, 4.5 и 4.7 настоящего Договора действуют в следующей редакции:

п.2.3.6. «Снимать показания приборов учета на 0 часов 1-го числа каждого месяца, вносить в журнал ежедневного учета расхода энергии и мощности и сообщать Гарантирующему поставщику до 17 часов в первый рабочий день месяца, следующего за расчетным по телефаксу с обязательным предоставлением данных показаний в письменном виде по почте или с нарочным в те же сроки.

В случае привлечения Гарантирующим поставщиком третьего лица для исполнения обязательств по Договору Потребитель обязан предоставлять показания приборов учета уполномоченному Гарантирующим поставщиком лицу.

п.4.5. «Гарантирующий поставщик ежемесячно до 18 числа месяца, следующего за расчетным (оплачиваемым), выписывает и направляет в банк Потребителя (кроме бюджетных учреждений, деятельность которых финансируется из соответствующего бюджета на основе сметы доходов и расходов), платежный документ, содержащий:

плату за фактически потребленную энергию (кВтч) в предыдущем месяце по показаниям приборов учета, а при их несообщении – плату в соответствии с п.4.12 настоящего Договора;

плату за реактивную энергию, потребленную сверх установленных Договором экономических значений, а также за генерируемую реактивную энергию в сеть Сетевой организации.

Для Потребителей, являющихся бюджетными учреждениями, деятельность которых финансируется из соответствующего бюджета на основе сметы доходов и расходов, Гарантирующий поставщик ежемесячно до 18 числа месяца, следующего за расчетным (оплачиваемым), выписывает и представляет Потребителю счета-фактуры, содержащие вышеуказанные сведения. Указанные Потребители обязаны получить данные счета-фактуры у Гарантирующего поставщика».

п.4.7. «Платежные документы оплачиваются Потребителем (кроме бюджетных учреждений, деятельность которых финансируется из соответствующего бюджета на основе сметы доходов и расходов) в срок до 25 числа месяца, следующего за расчетным.

Бюджетные учреждения, деятельность которых финансируется из соответствующего бюджета на основе сметы доходов и расходов, производят оплату на основании полученных счетов-фактур в срок до 25 числа месяца, следующего за расчетным.

Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика».

8.2. Условия настоящего Договора применяются к исполнителям коммунальных услуг, приобретающим электрическую энергию в целях оказания гражданам коммунальных услуг, если иное не предусмотрено императивными нормами действующего законодательства РФ и настоящим разделом Договора.

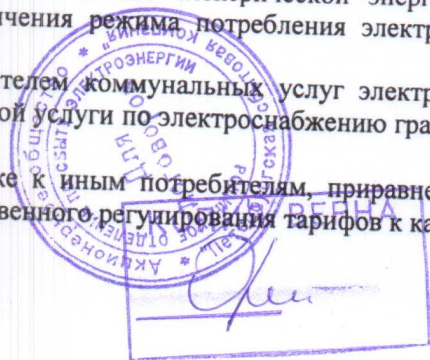
Организации, приобретающие электрическую энергию для целей оказания коммунальных услуг, в соответствии с законодательством РФ и настоящим Договором потребляют электрическую энергию в необходимом им количестве.

Расчетным периодом при снабжении таких организаций электрической энергией является один календарный месяц.

Гарантирующий поставщик вправе получать плату за потребленную проживающими в жилых помещениях лицами электрическую энергию непосредственно от собственников и нанимателей соответствующих жилых помещений, а также вправе уведомлять исполнителя коммунальных услуг о потребителях, которые не исполняют или ненадлежащим образом исполняют обязательства по оплате электрической энергии, и о необходимости введения в отношении таких потребителей ограничения режима потребления электрической энергии.

Стоимость электрической энергии, приобретенной исполнителем коммунальных услуг электрической энергии у Гарантирующего поставщика в целях оказания коммунальной услуги по электроснабжению гражданам-потребителям, определяется по регулируемым ценам (тарифам).

Положения настоящего пункта Договора применяются также к иным потребителям, приравненным в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов к категории граждан-потребителей.



10.2. Потребитель: Дачное некоммерческое партнерство «Золотая Роцца»

(полное, без сокращений наименование с указанием организационно-правовой формы)

Местонахождение: 190031 Россия, С-Пб, Казанская ул. д.36

Банковские реквизиты:

Расчетный счет 40703810855230000343 БИК 044030653

Банк СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ БАНК ОАО «СБЕРБАНК РОССИИ» Корр./счет 30101810500000000653

ИНН 7838465230 КПП 783801001 Код ОКОНХ 290010 Код ОКВЭД 70.12.3

Ведомственная принадлежность: _____

«Гарантирующий поставщик»

М.П. Максимов А.А. /



«Потребитель»

М.П. Руцак В.В. /



ОАО «Петербургская сбытовая компания»
Рощинское отделение
Бюро по работе с потребителями
Начальник бюро _____



ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ
к Договору энергоснабжения № 53967 от 01.07.2013 г.

г. Санкт-Петербург

«01» 07 2013 г.

ОАО «Петербургская сбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице директора Рощинского отделения по сбыту электроэнергии ОАО «Петербургская сбытовая компания» **Максимова Александра Анатольевича**, действующего на основании доверенности № 78 А А № 3319422 от 25.12.2012г., с одной стороны, и

Дачное некоммерческое партнерство «Золотая Роща», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Рущова Виктора Ивановича действующего на основании дог. № 1, с другой стороны,

а вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение к Договору энергоснабжения № 53967 от 01.07.2013 г. о нижеследующем:

1. П. 1.5 Договора дополнить абзацами следующего содержания:

Фактическая величина мощности, приобретаемая покупателем на розничном рынке, определяется как среднее арифметическое значение из максимальных фактических почасовых объемов потребления электрической энергии покупателем в рабочие дни расчетного периода в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

С 01.04.2012 г. в соответствии с изменениями Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.11.2011 г. № 877: «Фактический объём мощности, поставленный Потребителю в расчётном периоде, определяется как среднее арифметическое значение из фактических почасовых объемов потребления электрической энергии Потребителем в часы, определенные коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности из установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода для цели определения объема фактического пикового потребления гарантирующего поставщика».

2. В абз. 5 п. 2.1.2 Договора заменить слова «согласно п. 6.1 настоящего Договора» словами «согласно п. 6.1.1 настоящего Договора», изложить абз. 4 п. 2.1.2 Договора в следующей редакции:

«Правила первого-третьего абзацев настоящего пункта Договора подлежат применению, если иное не установлено Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 № 530, и Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)».

3. В п. 2.3.4 Договора заменить слова «договорной мощности» на слова «фактической мощности».

4. Дополнить п. 2.3.6 Договора абзацем следующего содержания:

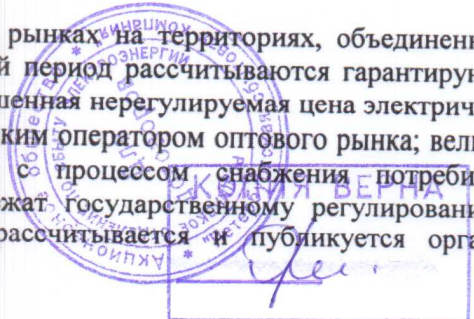
«Потребители, выбравшие для расчетов третью – шестую ценовые категории обязаны предоставлять гарантирующему поставщику информацию в целях определения фактического объема потребления электрической энергии и мощности и расчета стоимости поставленной электрической энергии в соответствии с Приложениями № 13, 14 к настоящему договору. Данные сведения предоставляются по форме, установленной приложениями № 1, 2, 3 к Порядку определения объема и расчета стоимости поставленной электрической энергии (мощности) (Приложения № 13 и № 14 к настоящему договору), в электронном виде (файл в формате "Microsoft Excel") по электронному адресу: **a-rosh@pesc.ru** с одновременным обязательным предоставлением в письменном виде с подписью уполномоченного лица Потребителя с нарочным в те же сроки».

5. Изложить п. 4.1 Договора в следующей редакции:

«Расчеты за электрическую энергию и мощность производятся денежными средствами в соответствии с условиями настоящего Договора и действующим законодательством РФ.

Объем потребленной электрической энергии оплачивается по нерегулируемым ценам не выше предельных уровней нерегулируемых цен. Объем электрической энергии, потребленный населением и приравненными к нему категориями потребителей оплачивается по регулируемым ценам, установленным нормативными правовыми актами уполномоченных органов.

Предельные уровни нерегулируемых цен на розничных рынках на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за соответствующий расчетный период рассчитываются гарантирующим поставщиком как сумма следующих составляющих: средневзвешенная нерегулируемая цена электрической энергии (мощности), рассчитываемая и публикуемая коммерческим оператором оптового рынка; величина платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию, и сбытовой надбавки гарантирующего поставщика, которая рассчитывается и публикуется органами



12. Из п. 6.1 исключить слова «а также за нарушение установленных настоящим Договором величин и нарушения режимов потребления энергии и мощности».

13. Дополнить п. 6.1 подпунктом 6.1.1 следующего содержания:

«Потребитель, выбравший для расчетов пятую и шестую ценовые категории в случае нарушения им установленных величин и режимов потребления энергии и/или мощности, оплачивает штрафную неустойку равную четырехкратному размеру стоимости энергии (мощности), использованной или присоединенной с нарушением Договора за весь срок действия Договора, но не более срока исковой давности, а также независимо от этого возмещает Гарантирующему поставщику причиненные убытки в форме реального ущерба».

15. Условия настоящего дополнительного соглашения распространяют свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.02.2012 г.

16. Условия договора энергоснабжения, не затронутые настоящим дополнительным соглашением, остаются неизменными.

17. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу – по одному экземпляру для каждой из сторон.

Приложения:

1. Приложение № 13 к Договору энергоснабжения «Порядок определения объема и расчета стоимости поставленной электрической энергии»;
2. Приложение № 14 к Договору энергоснабжения «Порядок определения объема и расчета стоимости поставленной электрической энергии».

Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон:

Гарантирующий поставщик: ОАО «Петербургская сбытовая компания»

Место нахождения: 195009, Санкт-Петербург, Калининский район, ул.Михайлова, д.11

Почтовый адрес: 195009, Санкт-Петербург, Калининский район, ул.Михайлова, д.11

Р/с 40702810055390183273 Банк СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ БАНК ОАО «СБЕРБАНК РОССИИ»

Г. САНКТ-ПЕТЕРБУРГ

Корр./счет 30101810500000000653 БИК 044030653

ИНН 7841322249 КПП 780401001 ОКATO 40298561000

Код ОКВЭД 40.10, 40.10.3, 40.3, 51.18.26, 51.56.4, 74.14 Код ОКПО 77724330

Потребитель: Дачное некоммерческое партнерство «Золотая Роща»

(полное, без сокращений наименование с указанием организационно-правовой формы)

Местонахождение: 190031 Россия, С-Пб, Казанская ул. д.36

Банковские реквизиты:

Расчетный счет 40703810855230000343 БИК 044030653

Банк СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ БАНК ОАО «СБЕРБАНК РОССИИ» Корр./счет 30101810500000000653

ИНН 7838465230 КПП 783801001 Код ОКОНХ 290010 Код ОКВЭД

Лицевой счет потребителя в органах федерального казначейства _____

Для
«Гарантирующий поставщик»
Максимов А.А. /



«Потребитель»
Дачное некоммерческое партнерство «Золотая Роща»
ИНН 7838465230
Санкт-Петербург



ОАО «Петербургская сбытовая компания»

Рощинское отделение

Бюро по работе с потребителями

Начальник бюро

КОПИЯ ВЕРНА



к Договору энергоснабжения № 53967 от 01.07.2013 г.

Дачное некоммерческое партнерство «Золотая Роща»

(далее по тексту - Договор)

Приложение составлено « ____ » _____ 20 ____ г.

**ПОРЯДОК
ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА И РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ПОСТАВЛЕННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)
(далее – Порядок)**

1. Порядок определения фактических объёмов электрической энергии и мощности

1.1. Фактический объем электроэнергии определяется на основании акта оборота электрической энергии, отражающего почасовые суммарные величины фактического потребления электроэнергии по всем точкам поставки (приема/отдачи), принятых к расчетам и согласованных в Приложении 3.1 к Договору.

1.2. Акт оборота формируется Потребителем на основании почасовых данных средств измерений, входящих в состав автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электрической энергии, принятой Гарантирующим поставщиком для расчетов с Потребителем (далее АИИС КУЭ).

1.3. В случае отсутствия у Потребителя принятой для расчетов с Гарантирующим поставщиком АИИС КУЭ, акт оборота формируется Гарантирующим поставщиком на основании актов учета электроэнергии, отражающих почасовые величины приема/отдачи электроэнергии по всем точкам учета, принятым к расчетам и согласованным в Приложении 3.1 к Договору. При этом, в случае установки средств измерения не на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Потребителя, фактический объем электрической энергии, учтенный данными средствами измерений, корректируется на величину потерь электрической энергии (мощности) в электрических сетях от границы балансовой принадлежности до места установки средства измерения. Величина потерь электрической энергии (мощности) определяется в Приложении № 3.1 к Договору. В этом случае часовые объемы потерь электрической энергии рассчитываются отдельно в отношении каждого средства измерения в следующем порядке:

а) исходя из суммарного объема электрической энергии, учтенной средством измерения за расчетный период, определяется суммарный объем потерь электрической энергии за расчетный период из величины потерь, указанной в Приложении № 3.1 к Договору, соответствующий конкретному средству измерения.

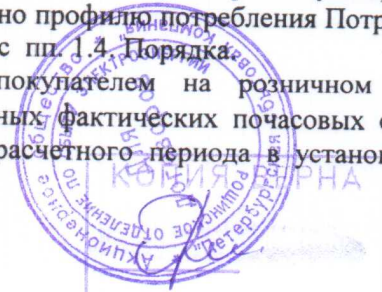
б) полученная величина распределяется по часам пропорционально объемам потребления электрической энергии в соответствующие часы, учтенным данным средством измерения.

1.3.1. При определении фактических объемов электрической энергии и мощности, потребленных Потребителем в расчетном периоде, на основании показаний средств измерения (при отсутствии АИИС КУЭ), такие объемы определяются за вычетом транзитного объема электрической энергии и мощности за соответствующий расчетный период. При этом из каждого часового объема электрической энергии, учтенного расчетными средствами измерения Потребителя и используемого для расчета фактического объема мощности, потребленного Потребителем в расчетном периоде, вычитается суммарный транзитный объем электроэнергии за соответствующий час.

1.3.2. Под транзитным объемом понимаются объемы электрической энергии и мощности, отпущенные из электрических сетей Потребителя в сети иных потребителей и объем потребления электрической энергии (мощности) которыми учитывается расчетными средствами измерения Потребителя, указанными в Приложении № 3.1 к Договору.

1.3.3. При отсутствии транзитных средств измерений, позволяющих определить почасовой транзитный объем электроэнергии, либо при определении транзитного объема электрической энергии расчетным путём, для целей определения часового транзитного объема электроэнергии суммарный за расчетный период транзитный объем распределяется пропорционально профилю потребления Потребителя электрической энергии (мощности) (по акту оборота) в соответствии с пп. 1.4. Порядка.

1.4. Фактическая величина мощности, приобретаемая покупателем на розничном рынке, определяется как среднее арифметическое значение из максимальных фактических почасовых объемов потребления электрической энергии покупателем в рабочие дни расчетного периода в установленных системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.



расчётном периоде более трёх, а также в случае уведомления Потребителем о выходе из эксплуатации или утрате средства измерения, принадлежащего Потребителю и/или находящегося в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Потребителя в течение установленного в п.п. _____ Договора срока, объем электрической энергии, потребленной в расчетном периоде энергопринимающими устройствами Потребителя, соответствующими конкретному средству измерения, определяется исходя из статистической информации по данному средству измерения за аналогичный период предыдущего года с учетом темпов изменения объема потребления Потребителем электрической энергии по сравнению с указанным годом.

При отсутствии статистической информации, фактический объем электрической энергии и мощности, потребленной Потребителем в расчетном периоде принимается равным соответствующим договорным величинам, определенным в Приложениях № 2.1 и 2.2. к Договору, без последующего перерасчёта.

В случае предоставлении потребителем только интегральных данных по приборам учета, фактический объем мощности, потребленный Потребителем в расчетном периоде, принимается равным соответствующей договорной величине.

Фактический почасовой объем электрической энергии определяется следующим образом:

а) данные о часовых объемах потребления Потребителем электрической мощности определяются путем распределения объема электрической энергии, определённого в соответствии с абзацами 1,2 или 3 настоящего пункта, пропорционально **расчетному профилю потребления на отчетный период**;

б) на основании полученных данных о часовых объемах потребления электрической энергии в соответствии с п. 1.4 Порядка, определяется объем мощности, потребленной Потребителем в расчетном периоде равный договорной величине.

Указанный в настоящем пункте расчетный профиль потребления формируется в соответствии с **Приложением № 4 к настоящему Порядку**

2.4. Потребитель 1-го числа месяца, следующего за отчетным (расчетным), предоставляет Гарантирующему поставщику акт оборота (при наличии АИИС КУЭ) электрической энергии или акты учета электроэнергии (в случае отсутствия АИИС КУЭ) в электронном виде в формате xls.

2.5. Гарантирующий поставщик и Потребитель в срок до 4-го числа месяца, следующего за отчетным (расчетным) согласовывают акт оборота на уровне ответственных за сбор данных всеми доступными способами (электронная почта, факс, телетайп, телефон и др.).

2.6. Потребитель, на балансе которого находятся расчетные средства измерений, показания которых принимаются для формирования данных коммерческого учета, обеспечивает контроль достоверности собранных оперативных данных по каждому из этих средств измерений и несет ответственность за работу этих приборов.

3. Цена электрической энергии и мощности

3.1. Электрическая энергия и мощность в соответствии с настоящим Договором поставляются Потребителю по нерегулируемым ценам, рассчитанных Гарантирующим поставщиком в рамках предельных уровней нерегулируемых цен по **третьей или четвертой ценовой категории, выбранной Потребителем на расчетный период.**

3.2. В случае передачи Потребителем принятой от Гарантирующего поставщика электрической энергии (мощности) или её части населению и/или приравненным к нему категориям потребителей (далее – население), цена в отношении данного объема определяется в соответствии с действующим законодательством.

3.3. Нерегулируемые цены на электрическую энергию и мощность рассчитываются Гарантирующим поставщиком для каждого расчетного периода и публикуются в порядке и сроки, установленные действующим законодательством Российской Федерации.

3.4. Для целей определения стоимости договорной величины потребления электрической энергии и мощности в текущем расчетном периоде к расчёту принимается нерегулируемые цены электрической энергии и мощности, определённые в отношении периода, предшествующего предыдущему расчетному периоду.

3.5. Двухставочный предельный уровень нерегулируемых цен для потребителей, выбравших для расчетов третью или четвертую ценовые категории (осуществляющих почасовой учет и не осуществляющих почасовое планирование), определяется Гарантирующим поставщиком по формулам:

$$C_{j,m,h}^{ПУНЦЭМ,Э} = C_{m,h}^{СВНЦЭ,БР} + C_{j,m}^{ПУ,Э} + C_m^{ЦФР} \quad (1)$$

$$C_{j,m}^{ПУНЦЭМ,М} = C_m^{СВНЦМ} + C_{j,m}^{ПУ,М} \quad (2)$$



к Договору энергоснабжения № 53967 от 01.07.2013 г.

Дачное некоммерческое партнерство «Золотая Роща»

(далее по тексту - Договор)

Приложение составлено « _____ » _____ 20__ г.

**ПОРЯДОК
ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА И РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ПОСТАВЛЕННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)
(далее – Порядок)**

1. Порядок определения фактических объёмов электрической энергии и мощности

1.1. Фактический объём электроэнергии определяется на основании акта оборота электрической энергии, отражающего почасовые суммарные величины фактического потребления электроэнергии по всем точкам поставки (приема/отдачи), принятых к расчетам и согласованных в Приложении 3.1 к Договору.

1.2. Акт оборота формируется Потребителем на основании почасовых данных средств измерений, входящих в состав автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электрической энергии, принятой Гарантирующим поставщиком для расчетов с Потребителем (далее АИИС КУЭ).

1.3. В случае отсутствия у Потребителя принятой для расчетов с Гарантирующим поставщиком АИИС КУЭ, акт оборота формируется Гарантирующим поставщиком на основании актов учета электроэнергии, отражающих почасовые величины приема/отдачи электроэнергии по всем точкам учета, принятым к расчетам и согласованным в Приложении 3.1 к Договору. При этом, в случае установки средств измерения не на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Потребителя, фактический объём электрической энергии, учтённый данными средствами измерений, корректируется на величину потерь электрической энергии (мощности) в электрических сетях от границы балансовой принадлежности до места установки средства измерения. Величина потерь электрической энергии (мощности) определяется в Приложении № 3.1 к Договору. В этом случае часовые объёмы потерь электрической энергии рассчитываются отдельно в отношении каждого средства измерения в следующем порядке:

а) исходя из суммарного объёма электрической энергии, учтенной средством измерения за расчётный период, определяется суммарный объём потерь электрической энергии за расчётный период из величины потерь, указанной в Приложении № 3.1 к Договору, соответствующий конкретному средству измерения.

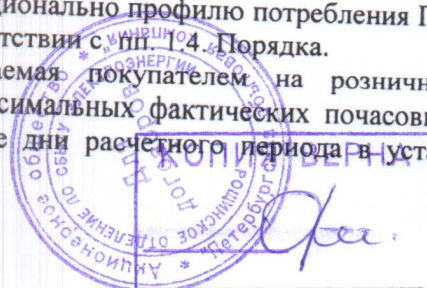
б) полученная величина распределяется по часам пропорционально объёмам потребления электрической энергии в соответствующие часы, учтённым данным средством измерения.

1.3.1. При определении фактических объёмов электрической энергии и мощности, потребленных Потребителем в расчётном периоде, на основании показаний средств измерения (при отсутствии АИИС КУЭ), такие объёмы определяются за вычетом транзитного объёма электрической энергии и мощности за соответствующий расчётный период. При этом из каждого часового объёма электрической энергии, учтённого расчётными средствами измерения Потребителя и используемого для расчёта фактического объёма мощности, потреблённого Потребителем в расчётном периоде, вычитается суммарный транзитный объём электроэнергии за соответствующий час.

1.3.2. Под транзитным объёмом понимаются объёмы электрической энергии и мощности, отпущенные из электрических сетей Потребителя в сети иных потребителей и объём потребления электрической энергии (мощности) которыми учитывается расчётными средствами измерения Потребителя, указанными в Приложении № 3.1 к Договору.

1.3.3. При отсутствии транзитных средств измерений, позволяющих определить почасовой транзитный объём электроэнергии, либо при определении транзитного объёма электрической энергии расчётным путём, для целей определения часового транзитного объёма электроэнергии суммарный за расчётный период транзитный объём распределяется пропорционально профилю потребления Потребителя электрической энергии (мощности) (по акту оборота) в соответствии с пп. 1.4 Порядка.

1.4. Фактическая величина мощности, приобретаемая покупателем на розничном рынке, определяется как среднее арифметическое значение из максимальных фактических почасовых объёмов потребления электрической энергии покупателем в рабочие дни расчётного периода в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.



а) объём электрической энергии, потреблённой Потребителем в такие сутки, принимается равным среднесуточному потреблению Потребителем электрической энергии в сутках, за которые от АИИС КУЭ получена полная информация о результатах измерения. Среднесуточное потребление Потребителем электрической энергии определяется отдельно для рабочих и нерабочих дней.

б) фактический объём мощности, потреблённой Потребителем в расчётном периоде, определяется в соответствии с п. 1.4 Порядка. При этом в расчёте не используются максимальные значения мощности за сутки, в которых была не полная информация, а количество рабочих дней, используемое в расчёте, уменьшается на соответствующее число рабочих суток, за которые от АИИС КУЭ не получена полная информация.

2.4. В случае если после проведения опроса АИИС КУЭ отсутствуют полные данные об объёмах потребления электрической энергии и мощности за отдельные сутки, общее количество которых в расчётном периоде более трёх, а также в случае уведомления Потребителем о выходе из эксплуатации или утрате средства измерения, принадлежащего Потребителю и/или находящегося в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Потребителя в течение установленного в п.п. _____ Договора срока, объём электрической энергии, потреблённой в расчётном периоде энергопринимающими устройствами Потребителя, соответствующими конкретному средству измерения, определяется исходя из статистической информации по данному средству измерения за аналогичный период предыдущего года с учетом темпов изменения объема потребления Потребителем электрической энергии по сравнению с указанным годом.

При отсутствии статистической информации, фактический объём электрической энергии и мощности, потреблённой Потребителем в расчётном периоде принимается равным соответствующим договорным величинам, определенным в Приложениях № 2.1 и 2.2. к Договору, без последующего перерасчёта.

В случае предоставления потребителем только интегральных данных по приборам учета, фактический объём мощности, потреблённый Потребителем в расчётном периоде, принимается равным соответствующей договорной величине.

Фактический почасовой объём электрической энергии определяется следующим образом:

а) данные о часовых объёмах потребления Потребителем электрической мощности определяются путем распределения объёма электрической энергии, определённого в соответствии с абзацами 1,2 или 3 настоящего пункта, пропорционально **расчетному профилю потребления за отчетный период**;

б) на основании полученных данных о часовых объёмах потребления электрической энергии в соответствии с п. 1.4 Порядка, определяется объём мощности, потреблённой Потребителем в расчётном периоде равный договорной величине.

Указанный в настоящем пункте расчетный профиль потребления формируется в соответствии с **Приложением № 4 к настоящему Порядку**

2.5. Потребитель 1-го числа месяца, следующего за отчетным (расчетным), предоставляет Гарантирующему поставщику акт оборота (при наличии АИИС КУЭ) электрической энергии или акты учета электроэнергии (в случае отсутствия АИИС КУЭ) в электронном виде в формате xls.

2.6. Гарантирующий поставщик и Потребитель в срок до 4-го числа месяца, следующего за отчетным (расчетным) согласовывают акт оборота на уровне ответственных за сбор данных всеми доступными способами (электронная почта, факс, телетайп, телефон и др.).

2.7. Потребитель, на балансе которого находятся расчетные средства измерений, показания которых принимаются для формирования данных коммерческого учета, обеспечивает контроль достоверности собранных оперативных данных по каждому из этих средств измерений и несет ответственность за работу этих приборов.

3. Цена электрической энергии и мощности

3.1. Электрическая энергия и мощность в соответствии с настоящим Договором поставляются Потребителю по нерегулируемым ценам, рассчитанным Гарантирующим поставщиком в рамках предельных уровней нерегулируемых цен по пятой или шестой ценовой категории, **выбранной Потребителем на расчетный период.**

3.2. В случае передачи Потребителем принятой от Гарантирующего поставщика электрической энергии (мощности) или её части населению и/или приравненным к нему категориям потребителей (далее – население), цена в отношении данного объёма определяется в соответствии с действующим законодательством.

3.3. Нерегулируемые цены на электрическую энергию и мощность рассчитываются Гарантирующим поставщиком для каждого расчетного периода и публикуются в порядке и сроки, установленные действующим законодательством Российской Федерации.

3.4. Для целей определения стоимости договорной величины потребления электрической энергии и мощности в текущем расчётном периоде к расчёту принимается **нерегулируемые цены** электрической энергии и мощности, определённые в отношении периода, **предшествующего предыдущему расчётному периоду.**



$C_{m,h}^{ПУНЦЭМ,Э3}$ - ставка за электрическую энергию для превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении часа h расчетного периода m , руб./МВт-ч;

$C_{m,h}^{СВНЦЭ,-}$ - применяемая в отношении объема превышения планового потребления над фактическим в час h расчетного периода m нерегулируемая цена на электрическую энергию, определяемая в отношении гарантирующего поставщика по результатам конкурентного отбора для балансирования системы и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет, руб./МВт-ч;

$C_m^{ПУНЦЭМ,Э4}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении расчетного периода m , руб./МВт-ч;

$C_m^{ФСВ,небаланс}$ - приходящаяся на 1 киловатт-час разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора на сутки вперед, опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет для расчетного периода m , руб./МВт-ч;

$C_m^{ПУНЦЭМ,Э5}$ - ставка за электрическую энергию для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении расчетного периода m , руб./МВт-ч;

$C_m^{БР,небаланс}$ - приходящаяся на 1 киловатт-час разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора для балансирования системы, опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет для расчетного периода m , руб./МВт-ч.

$C_{j,m}^{ПУНЦЭМ,М}$ - ставка за мощность двухставочного предельного уровня нерегулируемых цен, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого в расчетном периоде m объема электрической энергии (мощности), соответствующего j -му уровню напряжения, руб./МВт;

$C_{m}^{СВНЦМ}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода m , опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет, руб./МВт;

$C_{j,m}^{ПУ,М}$ - ставка за мощность двухставочной платы за регулируемые услуги, связанные с процессом снабжения электрической энергией (мощностью), опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода m и j -го уровня напряжения, руб./МВт;

4. Стоимость электрической энергии и мощности

4.1. Стоимость фактических объемов электрической энергии и мощности, потребленных Потребителем в расчетном периоде, определяется как произведение нерегулируемой цены текущего расчетного периода на соответствующие объемы потребления электрической энергии и мощности, определенные согласно разделу 3 Порядка.

4.2. В случае передачи Потребителем принятой от Гарантирующего поставщика электрической энергии (мощности) или её части населению стоимость фактических объемов электрической энергии и мощности, потребленных Потребителем в расчетном периоде рассчитывается как сумма следующих слагаемых:

- произведение определенных в соответствии с разделом 1 Порядка фактических объемов потребления электрической энергии и мощности на нерегулируемую цену соответствующего расчетного периода;

- произведение объема электрической энергии (мощности), переданной в расчетном периоде Потребителем населению, на цену, определенную в соответствии с действующим законодательством.



ПРИЛОЖЕНИЕ А
К ДОГОВОРУ № 53967
от 01.07.2013
для энергоснабжаемого объекта
539670001

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Дачное некоммерческое партнерство "Золотая Роща"

Перечень энергоснабжаемых объектов

№ п.п.	Наименование энергоснабжаемого объекта	Адрес энергоснабжаемого объекта (фактическое местонахождение)	Код
1	земельный участок для ведения дачного хозяйства кад № 47:01:1706001:2694	188839 Россия, Лен. обл., Выборгский р-н, п Ленинское, уч. 118	539670001

"Гарантирующий поставщик"

17.03.2015 г.



"Потребитель"

17.03.2015 г.



ОАО "Петербургская сбытовая компания"
Рошинское отделение
Бюро по работе с потребителями
Приложение А для договора
Начальник бюро _____



ПРИЛОЖЕНИЕ А
К ДОГОВОРУ № 53967
От 01.07.2013

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Дачное некоммерческое партнерство «Золотая Роща»
190031 Россия, С-Пб, Казанская ул. д.36

Перечень энергоснабжаемых объектов

№ п.п.	Наименование энергоснабжаемого объекта	Адрес энергоснабжаемого объекта (фактическое местонахождение)	Код	Основная тарифная группа
1	земельный участок для ведения дачного хозяйства №118	188839 Выборгский район, п Ленинское уч. 118	539670001	Население и приравненные к населению

“Гарантирующий поставщик”



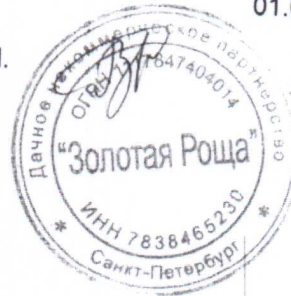
01.07.2013 г.

— /Максимов А.А./

“Потребитель”

01.07.2013 г.

М.П.



Руднев В.И.

ОАО «Петербургская сбытовая компания»
Рощинское отделение
Бюро по работе с потребителем
Начальник бюро

Приложение А к договору 53967



ПРИЛОЖЕНИЕ 1
 К ДОГОВОРУ № 53967
 от 01.07.2013
 для энергоснабжаемого объекта 539670001

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Дачное некоммерческое партнерство "Золотая Роцца"
 190031 С-Пб, Казанская ул. д.36

Энергоснабжаемый объект: земельный участок для ведения дачного хозяйства кад № 47:01:1706001:2694
 188839 Россия, Лен. обл., Выборгский р-н, п Ленинское, уч. 118

Максимальная мощность энергопринимающих устройств: 400 кВт

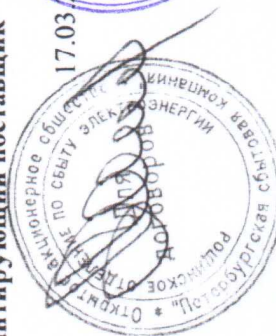
В том числе по точкам поставки:

Источник питания: ПС-41 ЗЕЛЕНОГОРСКАЯ 400 кВт

№ точки поставки	Наименование точки поставки	Схема присоединений	Вид схемы	Наименование сетевой организации (в соответствии с Актом разграничения балансовой принадлежности электрических сетей)	Максимальная мощность, кВт	Тариф на услуги по передаче	Ценовая категория*	Примечание
1	ТП 1115	ПС-41 ЗЕЛЕНОГОРСКАЯ → ф. 41-01 → ТП 1115	Основная	Ленэнерго				
2	ТП 1116	ПС-41 ЗЕЛЕНОГОРСКАЯ → ф. 41-01 → ТП 1116	Основная	Ленэнерго				

* - Изменение ценовой категории осуществляется путем направления уведомления Гарантирующему поставщику за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию. При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования варианта расчета (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии не допускается.

"Гарантирующий поставщик"



М.П.

"Потребитель"



ОАО "Петербургская сбытовая компания"

Рошницкое отделение
 Приложение 1 для энергоснабжаемого объекта 539670001

Начальник бюро

(Signature)

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
 К ДОГОВОРУ № 53967
 От 01.07.2013

Для энергоснабжаемого объекта 539670001

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Дачное некоммерческое партнерство «Золотая Роща»
 190031 Россия, С-Пб, Казанская ул. д. 36

Энергоснабжаемый объект: земельный участок для ведения дачного хозяйства
 188839 Лен. обл., Выборгский район, п Ленинское уч. 118

Присоединенная договорная мощность электродвигателей, трансформаторов и котлов выше 1000 В **500,0 кВА**

Количество трансформаторов	2	Количество двигателей	0	Количество котлов	0
Мощность трансформаторов	500,0	Мощность двигателей	0,0	Мощность котлов	0,0

Источник питания: ПС-41 "РЕШЕТНИКОВО"

Схема присоединений	Вид нагрузки (кол.)	Мощн, кВт	Мощн, кВА	Примечание
ПС-41 "РЕШЕТНИКОВО"->ф.01->ТП 1115	тр-р:250-10/0,4 (1);		250,0	
ПС-41 "РЕШЕТНИКОВО"->ф.01->ТП 1116	тр-р:250-10/0,4 (1);		250,0	

"Гарантирующий поставщик"



М.П.

"Потребитель"

М.П.

01.07.2013 г.



_____/Максимов А.А./

ОАО "Петербургская сбытовая компания"
 Приложение 1 Для энергоснабжаемого объекта 539670001
 Родничское отделение

Бюро по работе с потребителями
 Начальник бюро _____

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
 К ДОГОВОРУ № 53967
 от 01.07.2013
 для энергоснабжаемого объекта
 539670001

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Дачное некоммерческое партнерство "Золотая Роцца"
 19003 | С-Пб, Казанская ул. д.36

Энергоснабжаемый объект: земельный участок для ведения дачного хозяйства кад № 47:01:1706001:2694
 188839 Россия, Лен. обл., Выборгский р-н, п Ленинское, уч. 118

1. Заявленная (договорная) величина мощности в плановые часы пиковой нагрузки энергосистемы, определенные ОАО «СО ЕЭС», кВт

По энергоснабжаемому объекту, включая субабонентов												
Уровень напряжения	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
СН2	100.000	100.000	100.000	100.000	100.000	100.000	100.000	100.000	100.000	100.000	100.000	100.000
Итого по месяцу	100.000	100.000	100.000	100.000	100.000	100.000	100.000	100.000	100.000	100.000	100.000	100.000

2. Заявленный (договорный) объем потребления электроэнергии по режиму 1 в тыс. кВтч

По энергоснабжаемому объекту, включая субабонентов												
Уровень напряжения	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
СН2	60.000	60.000	60.000	60.000	60.000	60.000	60.000	60.000	60.000	60.000	60.000	60.000
Итого по месяцу	60.000	60.000	60.000	60.000	60.000	60.000	60.000	60.000	60.000	60.000	60.000	60.000

Итого за год: 720 тыс. кВтч

3. Допустимые значения потребления энергии и мощности при введении режимов ограничения приведены в приложениях 6 и 9.

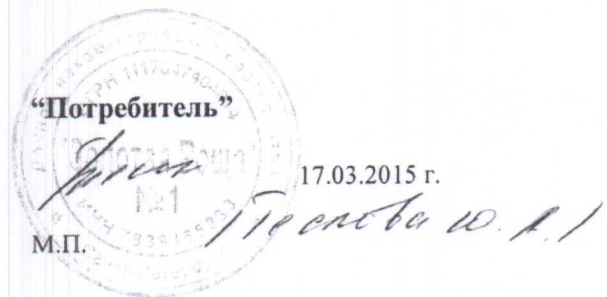
4. Группа по сбытовой надбавке: макс. мощность от 150 до 670 кВт

5. Режим электропотребления по сменам: 00.00 – 08.00 час Не менее UNDEF%
 08.00 – 16.00 час Не более UNDEF%
 16.00 – 24.00 час Не более UNDEF%

Электропотребление в рабочие дни
 Электропотребление в выходные дни

“Гарантирующий поставщик”


 17.03.2015 г.


 “Потребитель”
 17.03.2015 г.
 М.П. *Треслова Ю. А.*

ОАО “Петербургская сбытовая компания”
 Родинское отделение
 Бюро по работе с потребителями
 Приложение 2 для энергоснабжаемого объекта 539670001
 Начальник бюро _____


 Дачное некоммерческое партнерство
 “Золотая Роцца”
 ОГРН 1117847404014
 Санкт-Петербург
 КОПИ ВЕРНА
 Акционерное общество по сбыту электроэнергии
 “Петербургская сбытовая компания”
 Санкт-Петербург

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.1
 К ДОГОВОРУ № 53967
 От 01.07.2013
 Для энергоснабжаемого объекта 539670001

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Дачное некоммерческое партнерство «Золотая Роща»
 190031 Россия, С-Пб, Казанская ул. д.36

Энергоснабжаемый объект: земельный участок для ведения дачного хозяйства
 188839 Лен.обл., Выборгский район, п Ленинское уч. 118

1. Договорные величины отпуска электроэнергии по режиму 1 в тыс. кВтч

По энергоснабжаемому объекту, включая субабонентов

1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал		
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентяб.	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
						60	60	60	60	60	60
Итого за год		360									

2. Режим электропотребления по сменам:

0 – 8 час	%
8 – 16 час	%
16 – 24 час	%

Электропотребление в рабочие дни % от месячного договорного отпуска электроэнергии.
 Электропотребление в выходные дни % от месячного договорного отпуска электроэнергии.

3. Договорные значения энергии при введении режимов ограничения приведены в приложениях 6 и 9.

“Гарантирующий поставщик”

01.07.2013 г.



М.П. /Максимов А.А./

“Потребитель”

01.07.2013 г.



М.П.



ПРИЛОЖЕНИЕ 2.2
 К ДОГОВОРУ № 53967
 От 01.07.2013
 Для энергоснабжаемого объекта
 539670001

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Дачное некоммерческое партнерство «Золотая Роща»
 190031 Россия, С-Пб, Казанская ул. д.36

Энергоснабжаемый объект: земельный участок для ведения дачного хозяйства
 188839 Лен.обл., Выборгский район, п Ленинское уч. 118

1. Разрешенная нагрузка по сетевым условиям энергосистемы **416,70** кВА.

В том числе по источникам питания:

ПС-41 "РЕШЕТНИКОВО" 416,70 кВА

2. Договорные значения потребляемой мощности в часы максимальной (пиковой) нагрузки энергосистемы, определенные ОАО «СО ЕЭС», кВт.

По энергоснабжаемому объекту:

Период	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентяб	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Мощность, кВт							100	100	100	100	100	100

3. Договорные значения мощности при введении режимов ограничения приведены в приложениях 6 и 9.
 4. Диапазон годового числа часов использования заявленной мощности -

"Гарантирующий поставщик"

01.07.2013 г.



"Потребитель"

01.07.2013 г.



Приложение 2.2 для энергоснабжаемого объекта 539670001
 ОАО "Петербургская сбытовая компания"
 Рошинское отделение
 Бюро по работе с потребителями
 Начальник бюро

ПРИЛОЖЕНИЕ 3.1
 К ДОГОВОРУ № 53967
 от 01.07.2013
 для энергоснабжаемого объекта 539670001

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Дачное некоммерческое партнерство "Зологая Роща"
 190031 С-Пб, Казанская ул. д.36

Энергоснабжаемый объект: земельный участок для ведения дачного хозяйства кад № 47:01:1706001:2694
 188839 Россия, Лен. обл., Выборгский р-н, п Ленинское, уч. 118

ПЕРЕЧЕНЬ

точек поставки и средств измерений, по которым производится расчет за опущенную электроэнергию (мощность)

1	2	3	4	5			8	9	10-12			13-15			16	17	18	19
				Марка, вид измерений, знак поверки в устройстве	Номер	Тип прибора			Балансовая принадлежность прибора учета	Пр/Обр.	Данные ТТ	Данные ТН	Расчетный коэффициент	% потеря для привнесения объема к границе балансовой принадлежности				
1	0	0	ГРЩ -0,4 кВ от ТП-1115	сч А Дневная	20156681	Меркурий 234 ARTM2-03 РВ.G 5(10) 3*230/400	Потребитель	пр	11, А	12, А	Балансовая принадлежность	У 1,В	У 2,В	Балансовая принадлежность	50	0	СНП	Садовод, огороднич или дачные НО граждан-некомм орг-ции, учредж. гражданами на добров началах для содействия ее членам в реш общих соц.-хоз задач ведения садоводства, огородничества и личного хозяйства, тариф, диф. по зонам суток, дневная зона, СНП, ДО
1	0	0	ГРЩ -0,4 кВ от ТП-1115	сч А Ночная	20156681	Меркурий 234 ARTM2-03 РВ.G 5(10) 3*230/400	Потребитель	пр	11, А	12, А	Балансовая принадлежность	У 1,В	У 2,В	Балансовая принадлежность	50	0	СНП	Садовод, огороднич или дачные НО граждан-некомм орг-ции, учредж. гражданами на добров началах для содействия ее членам в реш общих соц.-хоз задач ведения садоводства, огородничества и личного хозяйства, тариф, диф. по зонам суток, дневная зона, СНП, ДО



АО "Петербургская сбытовая компания"
 Рощинское отделение
 Бюро по работе с потребителями
 Начальник для энергоснабжаемого объекта 539670001

Приложение 3.1 для энергоснабжаемого объекта 539670001

1	2	3	4	Прибор учета			8	9	Данные ТТ			Данные ТН			16	17	18	19		
				Номер точки учета	Номер старшей точки учета	Наименование точки учета (объект, фидер, место установки прибора учета)			Марка, вид измерения, знак подключения к устройству верхней ступени	Номер	Тип прибора	Балансовая принадлежность прибора учета	Пр/Обр.	11.А					12.А	13
	2	0	ГРЩ -0,4 кВ от ТП-1116	сч А Дневная	20156688	Меркурий 234 ARTM2-03 РВ.Г 5(10) 3*230/400	Потребит ель	пр	300	5	Потре битель	11.А	12.А	13	14	15	60	0	СНП	Садоводы, огородники или дачные НО граждан-несомм.орг-ции, учреждений,гражданами на добров началах для содействия ее членам в реш общих соц.-хоз задач ведения садоводства, огородинчества и личного хозяйства,тариф, диф. по зонам суток, дневная зона, СНП, ЛО
	2	0	ГРЩ -0,4 кВ от ТП-1116	сч А Ночная	20156688	Меркурий 234 ARTM2-03 РВ.Г 5(10) 3*230/400	Потребит ель	пр	300	5	Потре битель	11.А	12.А	13	14	15	60	0	СНП	Садоводы, огородники или дачные НО граждан-несомм.орг-ции, учреждений,гражданами на добров началах для содействия ее членам в реш общих соц.-хоз задач ведения садоводства, огородинчества и личного хозяйства,тариф, диф. по зонам суток, дневная зона, СНП, ЛО



“Потребитель”



ОАО “Петербургская сбытовая компания”
 Родинское отделение
 Бюро по работе с потребителями
 Начальник бюро

17.03.2015 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3.1
 К ДОГОВОРУ № 53967
 От 01.07.2013
 Для энергоснабжаемого объекта 539670001

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Дачное некоммерческое партнерство «Золотая Роща»
 190031 Россия, С-Пб, Казанская ул. д.36

Энергоснабжаемый объект: земельный участок для ведения дачного хозяйства
 188839 Лен.обл., Выборгский район, п Ленинское уч. 118

ПЕРЕЧЕНЬ
 приборов учета (счетчиков), по которым производится расчет за отпущенную электроэнергию

Точки учета	Прибор учета		Тип	Бал	Пр/обр	Тр-р тока		Тр-р напряж.		Расч. коэф	Потери, %	Категория потребителя	Примечание
	№	Ст				Назв / знак подкл	Номер	I1, A	I2, A				
РУ-0,4 кВ ТП-1115	1	0	сч А	04456681	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN 3*5(7.5) 3*230/400	анс	пр	400	5	80	1,9200	Садоводч., огороднич. или дачные НО граждан-некомм. орг-ции, учрежд. гражданами на добров. началах для содействия ее членам в реш.общих соц.-хоз.задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства, тариф, диф. по зонам суток, дневная зона, СНиП	- скопирован о-от потребитель 539430001 из ТУ № 1 (показания скопированы из приемки)
РУ-0,4 кВ ТП-1115	1	0	сч А	04456681	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN 3*5(7.5) 3*230/400	потребитель	пр	400	5	80	1,9200	Садоводч., огороднич. или дачные НО граждан-некомм. орг-ции, учрежд. гражданами на добров. началах для содействия ее членам в реш.общих соц.-хоз.задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства, тариф, диф. по зонам суток, ночная зона, СНиП	- скопирован о от потребитель 539430001 из ТУ № 1 (показания скопированы из приемки)

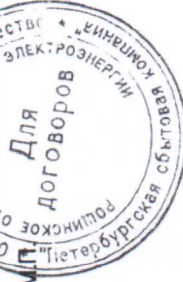


ОАО «Петербургская бытовая компания»
 Российское отделение
 Приложение 3.1 для энергоснабжаемого объекта 539670001
 Начальник бюро _____

Точки учета		Прибор учета		Тип прибора	Бал анс	Пр/обр	Тр-р тока		Тр-р напряж.		Расч. коэф	Потери, %	Категория потребителя	Примечание
Наименование	№	Ст	Назв / знак подкл				Номер	I1, A	I2, A	U1, В				
РУ-0,4 кВ ТП-1116	2	0	сч А	04456832	потребитель	пр	400	5		80	1,9200	Садоводч., огороднич. или дачные НО граждан-некомм. орг-ции, учрежд. гражданами на добров. началах для содейств.ее членам в реш.общих соц.-хоз.задач ведения садоводства,огородничеств и дачного хозяйства,тариф, диф. по зонам суток, дневная зона,СНII	скопирован о от потребител я 539430001 из ТУ № 2 (показания скопирован ы из приемки)	
РУ-0,4 кВ ТП-1116	2	0	сч А	04456832	потребитель	пр	400	5		80	1,9200	Садоводч., огороднич. или дачные НО граждан-некомм. орг-ции, учрежд. гражданами на добров. началах для содейств.ее членам в реш.общих соц.-хоз.задач ведения садоводства,огородничеств и дачного хозяйства,тариф, диф. по зонам суток, дневная зона,СНII	скопирован о от потребител я 539430001 из ТУ № 2 (показания скопирован ы из приемки)	

“Гарантирующий поставщик”

01.07.2013 г.



М.П. /Максимов А.А./

“Потребитель”

01.07.2013 г.



М.П.

М.П. /Максимов А.А./



ОАО “Петербургская сбытовая компания”

Петербургское отделение
Приложение 3.1 для энергоснабжаемого объекта 539670001

Бюро по работе с потребителями
Начальник бюро

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Дачное некоммерческое партнерство «Золотая Роща»
Энергоснабжаемый объект: _____
Адрес объекта _____

ФОРМА ОТЧЕТА

об электропотреблении за _____ месяц _____ г.

1. Активная электроэнергия

№ точки учета по договору	№ счетчика сумматора	Показания счет-ов на		Разность показаний	Расчетный коэффициент	Потери %	Расход тыс.кВтч. с учетом потерь
		0 час.пер-вого числа месяца	24 час.послед-него числа месяца				
Итого:							
Потери %:							
Всего:							

2. Реактивная электроэнергия

Всего:							

3. Генерация реактивной электроэнергии в сеть энергосистемы

Всего:							

4. Максимальная активная и реактивная мощность

Вид Энергии	Тип системы учета	Цена одного деления	Кол-во делений зафиксированных Приборами	Расчетный коэффициент	Максимальная нагрузка: кВт. кВар.
Акт.(P)					
Реакт.(Q)					

Ответственный за электрохозяйство _____

(подпись)

Ф.И.О. _____

200 _____ г.



М.П. «Петербургская энергоснабжающая компания»
Рощинское отделение
Бюро по работе с потребителями
Начальник бюро _____

01.07.2013 г.

/Максимов А.А./



«Потребитель»

КОПИЯ ВЕРНА



01.07.2013 г.

Санкт-Петербург

78 А А 3988613

По месту требования

от Общества с ограниченной ответственностью «Особняк», ИНН 7838306046, КПП 783801001, место нахождения: Санкт-Петербург, ул.Казанская, дом 36, зарегистрированное МИМНС № 15 по Санкт-Петербургу 21.09.2004г. за ОГРН 1047855089920, единоличным исполнительным органом которого является Управляющая организация - Общество с ограниченной ответственностью «ЛСР.Управляющая компания», ИНН 7838381332, КПП 783801001, адрес местонахождения: Санкт-Петербург, ул.Казанская, дом 36, литера Б, зарегистрированное Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 15 по Санкт-Петербургу 03.05.2007г. за ОГРН 1077847380874, действующая на основании Устава и Договора № У-14 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Управляющей организации от 29 июня 2007 года, дополнительного соглашения к вышеуказанному договору от 29.12.2012г., в лице представителя - Ходкевича Дмитрия Вячеславовича, зарегистрированного в Санкт-Петербурге, ул.Кирочная, дом 64, квартира 80, действующего по доверенности № 125 от 31.01.2013г.

КОПИЯ ВЕРНА
Ходкевич

ЗАЯВЛЕНИЕ

Общество с ограниченной ответственностью «Особняк», в связи со сменой собственника объекта, расположенного по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, Первомайское СП, п.Ленинское, участок 118, отказывается от пользования разрешенной мощностью 400кВт в пользу ДНП «Золотая Роща».

Санкт-Петербург, двадцать девятого мая две тысячи тринадцатого года

По доверенности

Ходкевич Дмитрий Вячеславович

Санкт-Петербург, двадцать девятого мая две тысячи тринадцатого года, я, Прокофьева Мария Владимировна, временно исполняющая обязанности нотариуса нотариального округа Санкт-Петербург Романенко Надежды Моисеевны, свидетельствую подлинность подписи Ходкевича Дмитрия Вячеславовича, действующего по доверенности Общества с ограниченной ответственностью «Особняк», которая сделана в моем присутствии. Личность подписавшего документ установлена, полномочия его проверены.



Зарегистрировано в реестре за № РО-3236
Взыскано по тарифу 100 руб.,
в соотв. со ст.ст. 15, 23 ОЗН - 500 руб.

ВР.И.О. НОТАРИУСА
Прокофьева

ПРИЛОЖЕНИЕ 9
К ДОГОВОРУ № 53967
от 01.07.2013
для энергоснабжаемого объекта
539670001

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Дачное некоммерческое партнерство "Золотая Роща"
190031 С-Пб, Казанская ул. д.36

Энергоснабжаемый объект: земельный участок для ведения дачного хозяйства кад № 47:01:1706001:2694
188839 Россия, Лен. обл., Выборгский р-н, п Ленинское, уч. 118

1. Нагрузка электроприемников I категории **0.00 кВт**

Величина технологической брони (ТБ)

Лето: мощность: **0,00 кВт**; энергия: **0,00 тыс. кВтЧас**

Зима: мощность: **0,00 кВт**; энергия: **0,00 тыс. кВтЧас**

Величина аварийной брони (АБ)

Лето: мощность: **0,00 кВт**; энергия: **0,00 тыс. кВтЧас**

Зима: мощность: **0,00 кВт**; энергия: **0,00 тыс. кВтЧас**

Схема внешнего электроснабжения от энергосистемы удовлетворяет требованиям надежности питания электроприемников III категории.

“Гарантирующий поставщик”

17.03.2015 г.



17.03.2015 г.

ОАО «Петербургская сбытовая компания»
Рощинское отделение
Бюро по работе с потребителями
Начальник бюро _____



ПРИЛОЖЕНИЕ 9
К ДОГОВОРУ № 53967
От 01.07.2013
Для энергоснабжаемого объекта
539670001

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Дачное некоммерческое партнерство «Золотая Роцца»
190031 Россия, С-Пб, Казанская ул. д.36

Энергоснабжаемый объект: земельный участок для ведения дачного хозяйства
188839 Лен.обл., Выборгский район, п Ленинское уч. 118

1. Срок реализации проектной мощности 0,00 кВт(кВА)

2. Нагрузка электроприемников 1 категории 0,00 кВт

Величина технологической брони (ТБ)

лето: мощность: 0,00 кВт; энергия: 0,00 тыс. кВтЧас
зима: мощность: 0,00 кВт; энергия: 0,00 тыс. кВтЧас

Величина аварийной брони (АБ)

лето: мощность: 0,00 кВт; энергия: 0,00 тыс. кВтЧас
зима: мощность: 0,00 кВт; энергия: 0,00 тыс. кВтЧас

Схема внешнего электроснабжения от энергосистемы удовлетворяет требованиям надежности питания электроприемников III категории.

3. Разрешенных к использованию генерирующих установок переменного тока промышленной частоты на энергоснабжаемом объекте не имеется.

“Гарантирующий поставщик”

01.07.2013 г.

М.П.



/Максимов А.А./

“Потребитель”

01.07.2013 г.

М.П.



4

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ
к договору энергоснабжения № 53967 от 01.07.2013г.
(далее – Договор)

г. Санкт-Петербург

« 01 » 11 2015

АО «Петербургская сбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице начальника Управления по организации работы отделений по сбыту электроэнергии Шильдта Сергея Александровича, действующего на основании доверенности № 580-053 от 29.12.2014 г., с одной стороны, и Дачное некоммерческое партнерство "Золотая Роща", именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Председателя Правления Тетовой Юлии Александрович, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

1. Изменить номер договора энергоснабжения с № 53967 на № 190742.
2. Начиная с месяца подписания дополнительного соглашения, в расчетных документах, выставляемых «Гарантирующим поставщиком» за энергоресурсы, будет указываться номер договора № 190742.
3. В остальном отношения Сторон регулируются положениями Договора.
4. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами.
5. Настоящее соглашение является неотъемлемой частью Договора и составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

Подписи Сторон:

От Гарантирующего поставщика



ПОТРЕБИТЕЛЬ: Дачное некоммерческое партнерство "Золотая Роща"

Должностные лица

Должность	Фамилия, имя, отчество	Номер телефона	Номер Факса
Президент Ген. директор	Карицкая Наталья	8-906-266-75-83	
	Викторовна		
Директор			
Тех. директор Главный инженер			
Секретарь			
Начальник Фин. отдела			
Гл. бухгалтер	Данилова Ксения Борисовна	941-71-39	
Гл. энергетик	Сидорук Александр Борисович	8-921-8876237	
Зам. главного энергетика			
Начальник ЭМО			
Начальник электробюро			
Электронный адрес	zolotaya-rocsa@mail.ru		
Начальник электроцеха			
Дежурный электромонтер			
Почтовый адрес	ул. Дачная д. 1, пос. Майнило, Выборгский район, Ленинградской области, 188839		

«Потребитель»



Карицкая НВ

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ

к договору энергоснабжения

№ 190742 от 01.07.2013г.

г. Санкт-Петербург

г.

АО «Петербургская сбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице директора Рощинского отделения по сбыту электроэнергии АО «Петербургская сбытовая компания **Максимова Александра Анатольевича**, действующего на основании доверенности № 310-053 от 08.12.2015г., с одной стороны, и **Дачное некоммерческое партнерство "Золотая Роща"**, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице **Председателя Правления Карицкой Н.В.** действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение к договору энергоснабжения № 190742 от 01.07.2013г. о нижеследующем:

1. Стороны пришли к соглашению об использовании электронного документооборота при выставлении и получении счетов, платежных документов, первичных учетных документов (в том числе актов приема-передачи электрической энергии), а также направлении уведомлений, извещений, требований или иных юридически значимых сообщений (в том числе уведомлений об ограничении режима потребления электрической энергии (мощности)) в рамках исполнения обязательств по договору энергоснабжения № 190742 от 01.07.2013г. (далее – Договор).

Предметом настоящего соглашения является порядок обмена электронными копиями счетов, платежных документов, первичных учетных документов (в том числе актами приема-передачи электрической энергии), а также направления уведомлений, извещений, требований или иных юридически значимых сообщений (в том числе уведомлений об ограничении режима потребления электрической энергии (мощности)) с использованием телекоммуникационных каналов связи.

Настоящее дополнительное соглашение вносит изменения в раздел 4 Договора исключительно в части способа выставления счетов, платежных документов и первичных учетных документов, а также изменяет (дополняет) условия Договора с учетом диспозитивных норм действующего законодательства РФ о способе (порядке) направления уведомлений, извещений, требований или иных юридически значимых сообщений. В остальной части условия Договора о сроке и порядке выставления счетов, платежных документов и первичных учетных документов, а также уведомлений, извещений, требований или иных юридически значимых сообщений (в том числе уведомления об ограничении режима потребления электрической энергии (мощности)) остаются в неизменном виде.

2. Гарантирующий поставщик в сроки, установленные договором для выставления платежных документов, отправляет Потребителю платежные документы на оплату фактически потребленной электрической энергии (мощности) в расчетном периоде в отсканированном виде по электронной почте на адрес: zolotaya_rocsha@mail.ru.

Аналогичным способом Гарантирующий поставщик вправе направлять уведомления, извещения, требования или иные юридически значимые сообщения (в том числе уведомления об ограничении режима потребления электрической энергии (мощности)).

Стороны соглашаются и признают, что надлежащим подтверждением исполнения Гарантирующим поставщиком обязанности по выставлению платежных документов, а также по направлению уведомлений является распечатка страницы электронной почты с указанием даты и времени отправки письма с отсканированными платежными документами на адрес электронной почты потребителя, указанный в настоящем пункте.

3. Оригиналы счетов, платежных документов, первичных учетных документов (в том числе актов приема-передачи электрической энергии), оригиналы счетов-фактур, а также уведомлений, извещений, требований или иных юридически значимых сообщений Потребитель вправе получить в Рощинском ДСЭ

по истечении 10 рабочих дней с установленной договором предельной даты выставления платежных документов Гарантирующим поставщиком.

4. Каждая Сторона вправе приостановить электронный документооборот в случаях:

- а) обнаружения технических неисправностей своей системы электронного документооборота;
- в) изменения банковских, статистических и иных реквизитов;
- г) по инициативе одной из Сторон при соблюдении условий, установленных пунктом 4.1 настоящего Дополнительного соглашения.

4.1. Приостановление электронного документооборота производится на основании письменного уведомления Стороной-инициатором другой Стороны не позднее 5 рабочих дней до предполагаемого даты приостановления. В уведомлении указываются причина, дата начала приостановления и срок приостановления электронного документооборота.

На период приостановления электронного документооборота Стороны переходят на бумажный документооборот, порядок и сроки которого согласованы Сторонами в рамках раздела 4 Договора.

4.2. Возобновление электронного документооборота производится на основании письменного уведомления Стороной - инициатором приостановления электронного документооборота другой Стороны не позднее 5 рабочих дней до предполагаемой даты возобновления электронного документооборота. Электронный документооборот возобновляется в назначенный срок при условии получения Стороной-инициатором от другой Стороны письменного согласия, направленного этой Стороной не позднее 1 рабочего дня до назначенной даты возобновления электронного документооборота.

5. Каждая Сторона обязуется предоставить другой Стороне по ее письменному запросу подписанные уполномоченным лицом экземпляры счетов, платежных документов, первичных учетных документов и уведомлений, извещений, требований или иных юридически значимых сообщений (в том числе уведомления об ограничении режима потребления электрической энергии (мощности)) на бумажном носителе.

6. Стороны также пришли к соглашению о том, что уведомления, извещения, требования или иные юридически значимые сообщения (в том числе уведомления об ограничении режима потребления электрической энергии (мощности)) в рамках исполнения Сторонами условий Договора Гарантирующий поставщик вправе направлять посредством направления телефонограммы на телефонный номер: 8-906-266-75-83

факсимильных сообщений на телефонный номер: _____

и(или) смс-, либо ммс-сообщений на телефонный номер: _____

Гарантирующий поставщик

Максимов А.А./



Потребитель

Караская Н.В./



ПРИЛОЖЕНИЕ 10
 К ДОГОВОРУ № 190742
 от 01.07.2013
 для энергоснабжаемого объекта
 1907420001

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Дачное некоммерческое партнерство "Золотая Роща"
 190031 Россия, Санкт-Петербург, Казанская ул., д.36

Энергоснабжаемый объект: земельный участок для ведения дачного хозяйства кад № 47:01:1706001:2694
 188839 Россия, Лен. обл., Выборгский р-н, п Ленинское, уч. 118

Список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров и совершения иных действий

№	Фамилия, имя, отчество	Должность	Гр.эл.безоп.	Телефон
1	Карицкая Н.В.	Председатель		89062667583
2		Правления		
3	Сидорук А.В.	Правление		89218876237
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12				
13				
14				
15				
16				

Примечание:

При отсутствии круглосуточного дежурства оперативного электротехнического персонала дополнительно в списке указать номер телефона дежурного по предприятию (организации).

