

С	Н	Т	Д	Р	У	Ж	Б	А

Абонент

9 0 0 3 4 1 3 6

Код ОКВЭД

2 1 1 9 0

Наименование абонента

Вид договора

1

Код ОКПО

5 0 1 8 4 6 3 7

Код группы потребителя

7

Код ОКОГУ

4 9 0 1 3

Вариант расчета

8

ИНН

5 0 3 1 0 2 4 9 5 6

Источник финансирования

8

БИК

КПП

5 0 3 1 0 1 0 0 1

Кор. счет банка

плательщика в ЦБ РФ

Р/счет плательщика

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

№ 9 0 0 3 4 1 3 6

г. Москва

" 10 " января 2007 г.

ОАО «Мосэнергосбыт», именуемое в дальнейшем МЭС, в лице

Директора ООО «Ногинск-энергосбыт»

(должность)

Безенкова Виктора Михайловича,

(фамилия, имя, отчество)

действующего на основании доверенности

от "03" ноября 2006г.

с одной стороны, и Садоводческое некоммерческое товарищество «Дружба»

(наименование организации)

именуемое в дальнейшем Абонент, в лице председателя

(должность)

Писарева Сергея Михайловича,

(фамилия, имя, отчество)

действующего на основании Устава,

с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий Договор энергоснабжения о нижеследующем:

ПОНЯТИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ТЕКСТЕ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА:

Единая энергетическая система России – совокупность производственных и иных имущественных объектов электроэнергетики, связанных единым процессом производства и передачи электрической энергии в условиях централизованного оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;

ОАО «Системный оператор центрального диспетчерского управления единой энергетической системы России» (ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС») – специализированная организация, осуществляющая единоличное управление технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и уполномоченная на выдачу оперативных диспетчерских команд и распоряжений, обязательных для всех субъектов оперативно-диспетчерского управления, субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии с управляемой нагрузкой, или ее территориальные органы;

Некоммерческое партнерство «Администратор торговой системы» (НП «АТС») – специализированная организация, осуществляющая проведение торгов и финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (мощности);

Рынок на сутки вперед (РСВ) – система отношений в рамках ценовых зон оптового рынка электроэнергии между участниками оптового рынка и ФСК, связанная с поставкой/ потреблением электроэнергии в объемах, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

Балансирующий рынок (БР) – сфера обращений отклонений, определенных в результате конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы и (или) определенных по факту производства/потребления электрической энергии на основе данных коммерческого учета;

Федеральная сетевая компания (ФСК) – открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ОАО «ФСК ЕЭС»), являющееся организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью;

Абонент – потребитель электрической энергии (мощности), владеющий на законных основаниях энергопринимающим оборудованием и приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных и (или) производственных нужд;

Объект – энергопринимающее устройство, либо совокупность энергопринимающих устройств Абонента, находящиеся по единому адресу поставки, относящиеся к единой тарифной группе и имеющие единое организационно-хозяйственное назначение;

Субабонент – лицо, имеющее в собственности энергопринимающее оборудование и не имеющее прямого договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с МЭС, получающее электрическую энергию (мощность), с согласия МЭС и сетевой организации, от Абонента, принятую последним от МЭС через присоединенную сеть;

Сетевая организация – организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии (мощности) с использованием объектов электросетевого хозяйства, к электрическим сетям которой присоединены энергопринимающие устройства Абонента;

Средства измерения – совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электрической энергии (мощности) (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно-измерительные системы и их линии связи), соединенных между собой по установленной схеме, типы которых утверждены федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии и внесены в Государственный реестр средств измерений;

Точка поставки – место в электрической сети, являющееся местом исполнения обязательства по поставке электрической энергии (мощности);

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

Период платежа – установленный Договором срок осуществления платежей, в том числе по предварительной оплате за приобретаемую электрическую энергию (мощность);

Безучетное потребление электрической энергии (мощности) – потребление Абонентом электрической энергии (мощности) с нарушением условий настоящего Договора о порядке учета электрической энергии (мощности), в том числе вследствие вмешательства в работу средства измерения, либо нарушения установленных Договором сроков извещения о неисправности и/или

отсутствии средства измерения, либо, неустранения указанных неисправностей или отсутствия средств измерений в течение 30 календарных дней с момента их обнаружения, а также иных действий, приведших к искажению данных о фактическом объеме потребленной электрической энергии (мощности);

Договорные величины – согласованный сторонами плановый объем поставки (продажи) электрической энергии (мощности) за расчетный период, в пределах которого МЭС несет обязательство перед Абонентом;

Внерегламентные отключения – отключения и ограничения подачи электрической энергии (мощности), введенные вследствие повреждения оборудования, в том числе в результате стихийных бедствий, а также вследствие необходимости отключения подачи электрической энергии (мощности) с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Предметом настоящего Договора является продажа (поставка) МЭС и покупка Абонентом электрической энергии (мощности) на условиях, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством.

1.2. Точки поставки электрической энергии (мощности) Абоненту находятся на границе балансовой принадлежности, определенной в «Акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений» между _____

Муниципальным предприятием «Ногинская электросеть» и

(наименование сетевой организации)

СНТ «Дружба»,

(наименование Абонента или смежной сетевой организации)

согласованном МЭС (Приложение № 9, являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора).

Энергопринимающее оборудование Абонента расположено по адресу (адрес поставки): Московская область, Ногинский район, пос. им. Воровского, платформа 43 км. При наличии нескольких адресов поставки данные адреса указываются в Приложении № 10. В этом случае по каждому адресу поставки составляются отдельные Приложения №№ 1, 2, 4, 9.

2. КАЧЕСТВО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

2.1. Качество поставляемой (потребляемой) в соответствии с настоящим Договором электрической энергии в точках поставки должно соответствовать требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям.

В случае изменения качества электрической энергии МЭС совместно с Абонентом и сетевой организацией в десятидневный срок с момента требования МЭС, сетевой организации или Абонента организуют проверку и анализ показаний (показателей) качества электрической энергии с оформлением результатов в трехстороннем акте.

3. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК АБОНЕНТА И УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

3.1. Технические характеристики электроустановок Абонента (с учетом его Субабонентов) и сведения о средствах измерений электрической энергии (мощности) приведены в «Реестре источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств коммерческого учета электроэнергии и мощности» (Приложение № 2, являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора).

3.2. При наличии автоматизированной системы учета, принятой для расчетов МЭС, контроль за соблюдением установленных режимов и учет потребленной электрической энергии (мощности) производится по данным автоматизированной системы. В случае выхода автоматизированной системы из строя учет производится по показаниям средств измерений, опломбированных МЭС и указанных в Приложении № 2, являющимся неотъемлемой частью настоящего Договора.

3.3. При установке средств измерений не в точках поставки электрической энергии (мощности) количество учтенной ими электрической энергии (мощности) увеличивается (уменьшается) на величину потерь электрической энергии на участке электрической сети от места установки средств измерений до

точек поставки электрической энергии (мощности). Величина потерь электрической энергии (мощности) на участке электрической сети от места установки средств измерений до точек поставки электрической энергии (мощности) определяется расчетным путем и указывается в *Приложении № 2*, являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора.

4. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА МЭС

4.1. МЭС ОБЯЗУЕТСЯ:

4.1.1. Урегулировать отношения, связанные с оперативно-диспетчерским управлением, приобретением и передачей электрической энергии (мощности) в точки поставки, в интересах Абонента.

4.1.2. Поставлять электрическую энергию (мощность) Абоненту (с учетом его Субабонентов) в объеме и порядке, установленных настоящим Договором.

4.1.3. Поддерживать в точках поставки показатели качества электрической энергии (ПКЭ) в соответствии с требованиями технических регламентов и иными обязательными требованиями.

4.1.4. Обеспечивать категорию надежности энергоснабжения Абонента, установленную *Приложением № 9*, являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора.

4.1.5. Осуществлять замену и поверку средств измерений, не принадлежащих Абоненту, в установленные техническими регламентами сроки и/или по заявкам Абонента в случае потери их работоспособности, а также осуществлять проверку схемы подключения средств измерения и их пломбирование.

4.1.6. По заявкам Абонента осуществлять на возмездной основе замену и поверку средств измерений, принадлежащих Абоненту.

4.1.7. Извещать Абонента самостоятельно или посредством привлечения третьих лиц (сетевых организаций, ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» и др.):

а) обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях средств измерения Абонента, установленных на объектах сетевой организации;

б) о причинах перерыва в подаче электрической энергии (мощности) и предполагаемых сроках восстановления энергоснабжения.

4.1.8. Производить по требованию Абонента (но не реже одного раза в год) сверку расчетов с оформлением актов сверки по форме, предложенной МЭС.

4.1.9. Не позднее 3 дней со дня прекращения (ограничения) энергоснабжения Абонента, направлять Абоненту акт оказанных услуг и выставлять счет за услуги по прекращению (ограничению) и восстановлению энергоснабжения Абонента по расценкам согласно утвержденному МЭС Прейскуранту, опубликованному на сайте МЭС (www.mosenergobyt.ru).

Прейскурант ежегодно утверждается приказом МЭС на основании данных, предоставленных сетевыми организациями, с учетом экономически обоснованных затрат МЭС на предоставление данных услуг.

Изменение расценок на данные услуги, связанные с ежегодным переутверждением Прейскуранта, не требует внесения изменений в настоящий Договор.

4.1.10. Возобновлять подачу электрической энергии (мощности) не позднее чем через 24 часа с момента оплаты имеющейся задолженности, а также возмещения затрат, понесенных МЭС и сетевой организацией при отключении и повторном включении Абонента, в случае устранения Абонентом указанного в уведомлении основания для введения ограничения режима потребления в период его действия.

После возобновления подачи электрической энергии и мощности МЭС не производит Абоненту отпуск электрической энергии (мощности), недопоставленной в результате введения ограничения или прекращения подачи электрической энергии (мощности).

4.2. МЭС ИМЕЕТ ПРАВО:

4.2.1. При возникновении (угрозе возникновения) аварийных электроэнергетических режимов (в том числе по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и/или падения напряжения; перегрузок электротехнического оборудования, угрожающих возникновением аварии, в связи с использованием аппаратуры противоаварийной и режимной

автоматики и в иных чрезвычайных ситуациях) по распоряжению ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» и/или сетевой организации производить полное и/или частичное ограничение режима потребления электрической энергии и мощности (далее – аварийное ограничение) при необходимости принятия неотложных мер без согласования с Абонентом.

Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики. Графики аварийного ограничения разрабатываются с учетом объемов технологической и аварийной брони и требований по категории надежности, установленных в *Приложении № 4* («Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Абонента»), и осуществляются в соответствии с действующим законодательством.

Распоряжение о введении графиков аварийного ограничения могут передаваться Абоненту как непосредственно ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» и/или сетевой организацией, либо МЭС (по инициативе названных организаций).

При отсутствии утвержденных сетевой организацией графиков аварийного ограничения такие ограничения могут производиться только в случаях, порядке и объемах, предусмотренных действующим законодательством.

4.2.2. В случае возникновения вне регламентных отключений вводить полное и/или частичное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Абонента по инициативе сетевых организаций или владельцев генерирующего оборудования.

4.2.3. Ограничивать режим потребления электрической энергии (мощности) после предварительного предупреждения Абонента в порядке, установленном *Приложением № 3*, либо, в отношении указанных в п. 1 *Приложения № 3* объектов Абонента, *Приложением № 3а* к Договору, в следующих случаях:

а) неисполнения или ненадлежащего исполнения Абонентом обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), в том числе по предварительной оплате;

б) выявления фактов безучетного потребления электрической энергии (мощности). Отпуск электрической энергии (мощности) прекращается в отношении электроустановок, подключенных с нарушением установленного порядка присоединения к электрической сети и/или электроустановок, получающих электрическую энергию с нарушением учета;

в) снижения показателей качества электрической энергии по вине Абонента до значений, нарушающих нормальное функционирование электроустановок сетевой организации и/или других потребителей;

г) недопуска представителей МЭС и сетевой организации к электроустановкам Абонента и средствам измерения электрической энергии (мощности), а также к электроустановкам, принадлежащим сетевой организации и находящимся на территории Абонента;

д) по предписанию органов государственного энергетического надзора, в случае выявления неудовлетворительного состояния энергетических установок Абонента, которое угрожает аварией или создаст угрозу жизни и безопасности граждан;

е) невыполнения Абонентом требований МЭС, сетевых организаций и ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» о введении ограничений режима потребления электрической энергии (мощности).

4.2.4. Производить перерыв в подаче электрической энергии (мощности) (снижение надежности электроснабжения) в случаях проведения необходимых плановых работ по ремонту электрооборудования сетевой организации, осуществляемых в порядке, определяемом «Актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений» (*Приложение № 9*, являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора).

4.2.5. Беспрепятственного доступа представителей МЭС и сетевой организации к электрическим установкам, средствам измерений и необходимой технической, оперативной и иной документации, связанной с энергоснабжением Абонента для:

а) проведения мероприятий по прекращению (ограничению) поставки (потребления) электрической энергии (мощности) в связи с нарушением Абонентом условий Договора – в рабочее время суток Абонента;

б) составления (пересмотра) «Реестра источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств коммерческого учета электроэнергии и мощности» (*Приложение № 2*,

являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора) и «Акта согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Абонента» (Приложение № 4) – в рабочее время суток Абонента;

в) контроля за соблюдением установленных режимов и согласованных объемов энергопотребления, снятия контрольных показаний, проверки условий эксплуатации и сохранности средств измерений Абонента – в любое время суток;

г) обслуживания средств измерений, принадлежащих МЭС или сетевой организации, находящихся на территории Абонента – в любое время суток;

д) проведения замеров по определению качества электрической энергии – в рабочее время суток Абонента;

е) обслуживания находящихся на территории Абонента электрических установок, принадлежащих сетевой организации – в любое время суток.

4.2.6. Проводить на объектах Абонента в присутствии его представителя (с возможным привлечением представителя сетевой организации) работы, связанные с поверкой, калибровкой, программированием, пломбированием средств измерений, а также другие виды работ, связанные с обслуживанием средств измерений.

4.2.7. По собственной инициативе проводить на объектах Абонента в присутствии его представителя замену средств измерений, не принадлежащих Абоненту, с обязательным их пломбированием.

4.2.8. Взимать оплату за:

а) прекращение и восстановление энергоснабжения после отключения в соответствии с п. 4.2.3 настоящего Договора;

б) обслуживание принадлежащих Абоненту средств измерений, по его заявкам.

5. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА АБОНЕНТА

5.1 АБОНЕНТ ОБЯЗУЕТСЯ:

5.1.1. Ежегодно, не позднее 01 августа, направлять в МЭС заявку на договорный объем поставки электрической энергии (мощности) на следующий период тарифного регулирования (следующий год) с помесечной детализацией по форме, установленной настоящим Договором (Приложение № 1а, являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора).

Ежегодно, не позднее 01 ноября, подписать оформленные МЭС на основании направленной Абонентом в соответствии с предыдущим абзацем заявки Договорные величины потребления электрической энергии (мощности) (Приложение № 1, являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора).

5.1.2. Ежемесячно, в 24.00 последнего дня расчетного месяца, производить снятие показаний расчетных средств измерений и представлять их в МЭС в сроки, указанные МЭС, на бумажном носителе и в электронном виде по установленной МЭС форме «Отчета об отпуске и покупке электрической энергии (мощности)» (Приложение № 6, являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора). При наличии на территории сетевой организации средств измерений, фиксирующих количество поставленной Абоненту электрической энергии (мощности), показания средств измерений предоставляются сетевой организацией.

В «Отчете об отпуске и покупке электрической энергии (мощности)» (Приложение № 6, являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора) предоставлять информацию об общем объеме потребления граждан-потребителей и иных потребителей, приравненных в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов к категории граждан-потребителей.

Порядком определения объема и расчета стоимости поставленной электрической энергии (мощности) (Приложение № 12, являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора) может быть предусмотрена обязанность Абонента представлять заявку с договорными (плановыми) почасовыми объемами потребления электрической энергии (Приложение № 12а) и «Отчет об отпуске и покупке электрической энергии (мощности)» (Приложение № 6, являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора) только в электронном виде на электронный адрес (E-mail) МЭС с обязательным использованием электронной цифровой подписи Абонента. Применение электронной цифровой подписи регламентируется Соглашением о применении электронной цифровой подписи (Приложение № 14).

5.1.3. Надлежащим образом производить оплату потребленной (подлежащей потреблению) электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), с соблюдением сроков, размера и порядка оплаты, установленных настоящим Договором.

5.1.4. В трехдневный срок уведомлять МЭС об изменениях юридического адреса, адреса для переписки и/или электронного адреса (E-mail), банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и/или формы собственности и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение Договора, с представлением соответствующих документов.

5.1.5. Вести ежесуточный учет потребляемой электрической энергии (мощности) с занесением показаний средств измерений в журнал первичной записи, опечатанный представителем МЭС.

5.1.6. В установленные МЭС сроки (дни) проводить замеры потребления активной и реактивной электрической энергии (мощности) и представлять обработанный материал (протокол замеров) в МЭС.

5.1.7. Соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, установленные сетевой организацией, либо сетевой организацией совместно с ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС».

5.1.8. В случае несоблюдения установленных сетевой организацией, либо сетевой организацией совместно с ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, кроме случаев, когда это явилось следствием выполнения диспетчерских команд или распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления, либо осуществлялось по соглашению Сторон:

а) устанавливать и обслуживать устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, либо оплачивать услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по настоящему Договору, с учетом повышающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с методическими указаниями, утвержденными федеральным органом исполнительной власти по тарифам;

б) при реализации п.п. а) п. 5.1.8 Договора осуществлять взаимодействие с сетевой организацией в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

5.1.9. Возмещать убытки, возникающие у МЭС, сетевой организации или третьих лиц в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

5.1.10. Соблюдать установленные настоящим Договором Договорные величины потребления электрической энергии (мощности), указанные в *Приложении № 1*, являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора.

5.1.11. Поддерживать на границе балансовой принадлежности электросети показатели качества электрической энергии в соответствии с техническими регламентами.

5.1.12. Обеспечивать сохранность и надежное функционирование установленных на принадлежащих ему энергопринимающих установках устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики и/или ее компонентов, а также возможность своевременного выполнения управляющих воздействий в соответствии с требованиями ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС».

5.1.13. Уведомлять МЭС:

а) обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе или утрате средств измерений электрической энергии (мощности), находящихся на территории Абонента - не позднее суточного срока с момента обнаружения;

б) обо всех изменениях (нарушениях), произошедших в схеме энергоснабжения Абонента (с учетом его Субабонентов) - не позднее трех суток с момента произошедших изменений (нарушений);

в) об авариях на энергетических объектах Абонента, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, о поражениях электрическим током людей и/или животных, а также о пожарах, вызвавших неисправность электроустановок - не позднее суточного срока;

г) обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего сетевой организации, находящегося в помещении или на территории Абонента - не позднее суточного срока с момента обнаружения.

5.1.14. Обеспечивать за свой счет замену и поверку средств измерений электрической энергии (мощности), в том числе измерительных трансформаторов тока и напряжения, питающих средства измерений, находящихся у Абонента на законных основаниях и указанных в «Реестре источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств коммерческого учета электроэнергии и

мощности» (Приложение № 2, являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора), в установленные для эксплуатации приборов сроки или при их повреждении.

Замену осуществлять по согласованию с МЭС и в присутствии его представителя.

5.1.15. Поддерживать технически безопасное состояние своих электроустановок в соответствии с требованиями действующих нормативных актов и технических документов.

5.1.16. Обеспечивать сохранность на своей территории электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, средств измерения электрической энергии (мощности), технических и программных средств и автоматизированных систем учета, контроля и управления электропотреблением, принадлежащих МЭС и/или сетевой организации.

5.1.17. В разрешенных законодательством случаях подключать (присоединять) к собственным сетям энергопринимающее оборудование Субабонентов только с письменного согласия МЭС и сетевой организации.

5.1.18. Не производить присоединение энергопринимающего оборудования к сети, приводящее к увеличению мощности свыше разрешенной.

5.1.19. Производить по требованию МЭС (но не реже одного раза в год) сверку расчетов с оформлением актов сверки задолженности по форме, предложенной МЭС.

5.1.20. В случае ограничения режима потребления Абонента по основаниям, предусмотренным п. 4.2.3 Договора, оплачивать МЭС услуги, связанные с ограничением и восстановлением энергоснабжения, на основании выставленного Абоненту счета за оказанные услуги.

5.1.21. Предоставлять по запросу МЭС и/или сетевой организации необходимую технологическую информацию: электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования.

5.1.22. Выполнять требования МЭС и/или сетевой организации по реализации графиков аварийного ограничения.

5.1.23. Компенсировать стоимость отклонений фактического объема потребления электрической энергии (мощности) от Договорных величин (потребление электрической энергии (мощности) (Приложение № 1, являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора) в соответствии с «Правилами определения стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), оплаты (компенсации) стоимости отклонений фактических объемов потребления от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии», утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. До вступления в законную силу указанных Правил за отклонение фактического потребления электрической энергии (мощности) от договорных величин в сторону увеличения Абонент несет ответственность, предусмотренную настоящим Договором.

5.1.24. В случае принятия решения о переходе на обслуживание к другой энергосбытовой организации или гарантирующему поставщику Абонент обязан уведомить МЭС о таком переходе не позднее чем за 30 дней до предполагаемой даты вступления в силу договора с иной энергосбытовой организацией или гарантирующим поставщиком.

При отсутствии уведомления в указанный срок, а также при неисполнении других обязательных требований, предусмотренных п. 5.1.25 настоящего Договора, Абонент продолжает нести все предусмотренные настоящим Договором обязательства.

5.1.25. До истечения срока, указанного в п. 5.1.24 настоящего Договора Абонент обязан выполнить следующие действия:

а) возместить убытки МЭС в размере разницы между его необходимой валовой выручкой, рассчитанной на период с даты расторжения Договора до окончания текущего периода регулирования тарифов, с учетом снижения затрат, связанных с обслуживанием Абонента, и выручкой МЭС от продажи электрической энергии (мощности) в течение указанного периода без учета Абонента по установленным тарифам, но не выше суммы, необходимой для компенсации соответствующей части экономически обоснованных расходов МЭС по поставке электрической энергии населению и иным категориям потребителей, которые не учтены в тарифах, установленных для этих категорий потребителей;

б) погасить имеющуюся перед МЭС задолженность (отсутствие задолженности перед МЭС должно быть подтверждено Актом сверки либо, при наличии разногласий - решением суда);

в) обеспечить отдельный учет объемов потребления электрической энергии (мощности) данным Абонентом и любыми прочими потребителями, обслуживаемыми МЭС, и согласовать его с МЭС и сетевой организацией;

г) предоставить в МЭС заверенную копию договора энергоснабжения (договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с другой энергосбытовой организацией или гарантирующим поставщиком со всеми приложениями;

д) в случае частичной покупки электрической энергии (мощности) у другой энергосбытовой организации или гарантирующего поставщика заключить с МЭС дополнительное соглашение о внесении изменений в настоящий Договор, позволяющее Сторонам надлежащим образом исполнять по нему свои права и обязанности.

5.2. АБОНЕНТ ИМЕЕТ ПРАВО:

5.2.1. На возмещение, причиненного реального ущерба, в случаях перерывов энергоснабжения по вине МЭС или сетевой организации, за исключением случаев, предусмотренных п.п. 4.2.1, 4.2.2, 4.2.3. настоящего Договора.

5.2.2. Требовать поддержания показателей качества электрической энергии в соответствии с техническими регламентами.

5.2.3. Передавать электрическую энергию (мощность), принятую от МЭС, другим лицам (Абонентам) при наличии согласия МЭС и при выполнении технических условий на подключение Субабонентов, с обязательной установкой средств измерений электрической энергии (мощности) и внесением соответствующих изменений в настоящий Договор.

5.2.4. После подписания Сторонами Договорных величин потребления электрической энергии (мощности) (*Приложения № 1*, являющегося неотъемлемой частью настоящего Договора) по согласованию с МЭС изменять указанные Договорные величины не позднее чем за 20 дней до начала расчетного периода, в котором производятся изменения, с возмещением расходов МЭС в связи с данным изменением в соответствии с «Правилами определения стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), оплаты (компенсации) стоимости отклонений фактических объемов потребления от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии», утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. Изменение Договорных величин потребления электрической энергии (мощности) (*Приложение № 1*, являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора) производится путем обмена письмами.

5.2.5. Запрашивать от инициаторов внеплановых отключений данные о периоде действия, основаниях введения и причинах указанных отключений.

6. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА, РАСЧЕТ СТОИМОСТИ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ

6.1. МЭС несет обязательства по продаже (поставке) электрической энергии (мощности) перед Абонентом в пределах Договорных величин потребления электрической энергии (мощности).

Договорные величины потребления электрической энергии (мощности) Абонентом (с учетом его Субабонентов) в календарном году устанавливаются *Приложением № 1*, являющимся неотъемлемой частью настоящего Договора.

Договорные величины потребления электрической энергии (мощности) согласовываются Сторонами на основании заявки на договорной объем потребления электрической энергии (мощности), направленной Абонентом в МЭС в соответствии с п. 5.1.1 настоящего Договора.

В случае непоступления заявки в МЭС в установленный срок МЭС имеет право в одностороннем порядке устанавливать Договорные величины потребления электрической энергии (мощности) в объеме Договорных величин потребления электрической энергии (мощности) предыдущего года.

6.2. Фактический объем поставленной (проданной) по настоящему Договору электрической энергии (мощности) определяется средствами измерений, за исключением случаев, отдельно оговоренных Договором, при которых определение объема фактически поставленной электрической энергии (мощности) определяется расчетным путем.

6.3. Сведения о фактическом объеме потребленной Абонентом (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности) за расчетный месяц предоставляются Абонентом по форме «Отчета

об отпуске и покупке электрической энергии (мощности)» (*Приложение № 6*, являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора) на бумажном носителе и в электронном виде.

6.4. МЭС вправе по мере необходимости производить проверку потребления Абонентом (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности), с составлением Акта по форме *Приложения № 8*, являющегося неотъемлемой частью настоящего Договора (далее в настоящем пункте Акт).

В случае обнаружения расхождений между данными о количестве потребленной Абонентом (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности), указанными Абонентом в отчетах (составленных по форме *Приложения № 6*, являющегося неотъемлемой частью настоящего Договора), и данными, указанными в Акте, расчет стоимости потребленной Абонентом (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности) за расчетный месяц производится на основании данных Акта.

6.5. Электрическая энергия (мощность) в соответствии с настоящим Договором поставляется Абоненту по регулируемым и свободным (нерегулируемым) ценам (тарифам).

6.6. Объем электрической энергии (мощности), поставленный (проданный) по регулируемым ценам (тарифам), объем электрической энергии (мощности), поставленный (проданный) по свободным (нерегулируемым) ценам, стоимость электрической энергии (мощности) определяются в соответствии с «Порядком определения объема и расчета стоимости поставленной электрической энергии и мощности» (*Приложение № 12*, являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора).

6.7. Регулируемые цены (тарифы) устанавливаются в соответствии с действующим законодательством органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов.

При этом регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) применяются Сторонами и вводятся в действие с момента их утверждения и введения в действие указанными органами. Изменение регулируемых цен (тарифов) в период действия настоящего Договора не требует его переоформления.

6.8. Свободные (нерегулируемые) цены рассчитываются МЭС в соответствии с требованиями действующих нормативных актов в области энергетики в порядке, установленном в *Приложении № 12*, являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора.

МЭС несет ответственность за правильность расчета свободных (нерегулируемых) цен за исключением случаев, когда неверный расчет цены произошел вследствие предоставления неверных данных из НП «АТС» и сетевых организаций.

Уровень свободных (нерегулируемых) цен может изменяться в зависимости от ситуации на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности). Изменение свободных (нерегулируемых) цен в период действия настоящего Договора не требует его переоформления.

6.9. МЭС не позднее чем через семь рабочих дней после окончания расчетного периода доводит до сведения покупателя рассчитанные на прошедший расчетный период предельные уровни нерегулируемых цен путем размещения соответствующей информации на сайте МЭС (www.mosenergosbyt.ru) и (или) в счетах на оплату электрической энергии (мощности).

6.10. Исполнение денежных обязательств по Договору, в том числе оплата стоимости потребляемой Абонентом (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности) по регулируемым и свободным (нерегулируемым) ценам (тарифам) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), считается произведенным надлежащим образом при условии поступления денежных средств на расчетный счет МЭС в порядке, в сроки и в размере, установленных *Приложением № 13*, являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора.

6.11. В случае непоступления на расчетный счет Абонента платежных документов в установленные Договором сроки Абонент обязан своевременно и в полном объеме произвести оплату потребляемой (потребленной) электрической энергии (мощности) по Договорным величинам и регулируемой цене (тарифу).

После получения Абонентом платежного документа, в котором стоимость электрической энергии (мощности) по регулируемым и свободным (нерегулируемым) ценам (тарифам) (с учетом отклонений) превышает размер оплаты, произведенной им по договорным величинам, Абонент обязан оплатить указанную разницу в течение пяти рабочих дней с момента получения платежного документа.

Если указанная в полученном платежном документе стоимость электрической энергии (мощности) по регулируемым и свободным (нерегулируемым) ценам (тарифам) (с учетом отклонений) меньше суммы оплаты, произведенной Абонентом по договорным величинам, сумма переплаты учитывается Сторонами при расчетах в последующие расчетные периоды.

6.12. По окончании расчетного периода МЭС предъявляет Абоненту «Акт приема-передачи электрической энергии (мощности)» (Приложение № 7, являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора) в двух экземплярах. Абонент возвращает указанный Акт, подписанный и оформленный надлежащим образом в МЭС.

6.13. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Абонентом обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), в том числе по предварительной оплате, МЭС имеет право начислить Абоненту пени за каждый день просрочки в размере 1/360 ставки рефинансирования от суммы неоплаты, установленной Центральным Банком Российской Федерации, на момент предъявления счета МЭС.

Абонент обязан оплатить пени на основании выставленного МЭС счета не позднее 10 дней после его выставления.

6.14. При осуществлении расчетов по настоящему Договору Стороны в платежных документах обязаны указывать:

- отдельную стоимость электрической энергии (мощности) по регулируемым и свободным (нерегулируемым) ценам (тарифам);
- основание платежа;
- номер и дату Договора;
- вид платежа;
- период, за который производится платеж;
- номер и дату счета-фактуры (счета).

В случае отсутствия указания в платежных документах:

- основания платежа и/или номера, даты Договора - платеж считается произведенным по настоящему Договору только после письменного подтверждения указанных реквизитов Абонентом;
- периода, за который производится платеж, номера и даты счета-фактуры - платеж считается произведенным в счет погашения задолженности Абонента за период, указываемый МЭС;
- отдельной стоимости электрической энергии (мощности) по регулируемым и свободным (нерегулируемым) ценам (тарифам) - платежом в первую очередь погашается задолженность Абонента по свободным (нерегулируемым) ценам.

6.15. Оплата оказанных МЭС услуг по прекращению (ограничению) и восстановлению энергоснабжения Абонента производится Абонентом на основании выставляемого МЭС счета.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. МЭС несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору (за надежность снабжения покупателей электрической энергией (мощности) и ее качество в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями), в том числе за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств контрагентами МЭС по заключенным им во исполнение настоящего Договора договорам оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения покупателя электрической энергией.

7.2. МЭС при наличии своей вины в случаях перерывов (ограничения или прекращения) энергоснабжения Абонента возмещает причиненный Абоненту реальный ущерб в порядке и размере, установленных действующим законодательством.

7.3. МЭС не несет ответственности:

а) за недоотпуск электрической энергии (мощности), произошедший по вине Абонента (Субабонентов) и/или других потребителей, либо вызванный стихийными явлениями или ненадлежащим исполнением Абонентом своих обязательств, предусмотренных настоящим Договором или действующим законодательством, а также в случаях, предусмотренных п.п. 4.2.1., 4.2.2., 4.2.3. настоящего Договора, *Приложением № 3* и *Приложением № 3а* к настоящему Договору;

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

7.4. Если энергопринимающее оборудование Абонента присоединено к сетям сетевой организации через энергетические установки лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, либо к бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства, МЭС несет перед Абонентом ответственность за надежность энергоснабжения и качество электрической энергии только в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с 00 часов 00 минут "01" января 2007г., действует до 24 часов 00 минут "31" декабря 2007г. и пролонгируется на следующий календарный год, если за 30 дней до окончания срока его действия ни одна из сторон письменно не заявит другой стороне о его прекращении или изменении, либо заключении Договора на иных условиях.

8.2. Настоящий Договор прекращает свое действие в случаях и в порядке, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством.

Уведомление о прекращении действия настоящего Договора направляется стороне за 30 дней до даты расторжения настоящего Договора по адресу для переписки, указанному в настоящем Договоре. Уведомление, направленное стороне по адресу для переписки, указанному в настоящем Договоре, и не врученное по причине ее отсутствия по указанному адресу или иной причине, считается полученным последней.

Прекращение действия Договора влечет за собой прекращение подачи электрической энергии (мощности) по настоящему Договору.

8.3. Изменение, расторжение или прекращение действия настоящего Договора не освобождает стороны от взаимных расчетов за проданную (поставленную) электрическую энергию (мощность).

8.4. Все приложения, дополнения и изменения условий настоящего Договора совершаются в письменной форме с подписанием уполномоченными лицами МЭС и Абонента.

8.5. Настоящий Договор составлен в 2 экземплярах (1 экземпляр(а) - МЭС, один экземпляр - Абоненту), имеющих одинаковую юридическую силу.

8.6. Споры и разногласия, возникающие при исполнении настоящего Договора, разрешаются Сторонами путем переговоров.

8.7. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним (в том числе, связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и недействительностью), подлежат разрешению в арбитражном суде в соответствии с правилами, действующими на дату подачи искового заявления.

8.8. При исполнении настоящего Договора, в случае возникновения вопросов, не предусмотренных Договором, стороны руководствуются Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об электроэнергетике», Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики и иными нормативными правовыми актами, регулирующими отношения на розничных рынках электрической энергии.

В случае принятия уполномоченными государственными органами нормативных и иных Актов, устанавливающих порядок взаимоотношения Сторон, связанный с процессом энергоснабжения, отличный от предусмотренного договором, Стороны обязаны руководствоваться положениями указанных Актов с момента их принятия, кроме случаев, когда в положениях принятого Акта прямо указано, что иное может быть установлено Договором.

9. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

9.1. Встречающиеся в тексте приложений к настоящему договору наименования: Энергоснабжающая организация, Энергосбытовая организация или ЭСО читаются (именуются) как МЭС.

9.2.

9.3.

10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

МЭС:

Юридический адрес:

ОАО «Мосэнергосбыт», 117312, г. Москва, ул. Вавилова, дом 9.

ИНН 7736520080 КПП 773601001

Расчетный счет 407 028 108 00 25 110 1078 в КБ «Трансинвестбанк» ООО г. Москва

отделении банка,

БИК 044579212

Корреспондентский счет 30101810500000000212

Телефон _____

Телетайп _____

Факс _____

E-mail _____

Адрес для переписки: 142412 Московская область, г. Ногинск, ул. Рабочая д.2 ООО «Ногинск-энергосбыт»

Телефон 1-71-48

Телетайп _____

Факс 4-20-14

E-mail _____

Начальник Ногинского МРО ОАО «Мосэнергосбыт» - С.Ф. Бордуковтел. 8-251-9-38-54Директор ООО «Ногинск-энергосбыт» - В.М. Безенковтел. 8-251-4-20-14

Исполнитель - А.Н. Ковалев

тел. 8-251-1-71-48

Расчетная группа – А.А. Данилкина

тел. 8-251-1-71-48Абонент: СНТ «Дружба»Юридический адрес: индекс 142460Область МосковскаяАдминистративный р-н НогинскийГород пос. им ВоровскогоУлица платформа 43 км

Дом/Влад. _____ корп., стр./соор. - _____

ИНН 5031024956 КПП 503101001

Расчетный счет _____ в _____ отделении банка,

БИК _____ Корреспондентский счет _____

Телефон 8-251-3-74-69, 8-919-995-34-18 Телетайп _____

Факс _____ E-mail _____

Адрес для переписки: индекс 142460Область МосковскаяАдминистративный р-н НогинскийГород пос. им ВоровскогоУлица платформа 43 км

Дом/Влад. _____ корп., стр./соор. - _____

Руководитель Писарев С.М. тел. 8-251-3-74-69, 8-919-995-34-18
 Главный инженер _____ тел. _____
 Главный бухгалтер _____ тел. _____
 Юрисконсульт _____ тел. _____
 Главный энергетик _____ тел. _____
 Лицо ответственное за снятие и передачу показаний _____ тел. _____

Приложения к Договору:

1. Приложение № 1 «Договорные величины потребления электрической энергии (мощности)».
2. Приложение № 1а «Заявка на договорные величины потребления электрической энергии (мощности)».
3. Приложение № 2 «Реестр источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств коммерческого учета электроэнергии и мощности».
4. Приложение № 3 «Порядок ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) за невыполнение договорных обязательств».
5. Приложение № 3а «Специальный порядок ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) за невыполнение договорных обязательств».
6. Приложение № 4 «Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Абонента».
7. Приложение № 5 «Порядок контроля и определения максимальной величины потребленной электрической мощности Абонентом в расчетном периоде».
8. Приложение № 6 «Отчет об отпуске и покупке электрической энергии (мощности)».
9. Приложение № 7 «Акт приема-передачи электрической энергии (мощности)».
10. Приложение № 8 «Акт проверки потребления электрической энергии (мощности), отпущенной ОАО «Мосэнергосбыт».
11. Приложение № 9 «Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений».
12. Приложение № 10 «Адреса поставки электрической энергии (мощности)».
13. Приложение № 11 «Дополнительное соглашение к Договору энергоснабжения о лимитах бюджетных обязательств».
14. Приложение № 12 «Порядок определения объема и расчета стоимости поставленной электрической энергии и мощности».
15. Приложение № 12а «Заявка с договорными (плановыми) почасовыми объемами потребления электрической энергии».
16. Приложение № 13 «Порядок оплаты за потребленную электрическую энергию и мощность».
17. Приложение № 14 «Соглашение о применении электронной цифровой подписи».

Перечисленные приложения являются неотъемлемой частью настоящего Договора при условии прямого указания на это в тексте Договора или приложений, являющихся неотъемлемой частью Договора. Приложения, не указанные в тексте Договора как неотъемлемая его часть, могут не составляться.

В случае составления и подписания Сторонами Приложения, не поименованного как неотъемлемая часть Договора, данное Приложение становится неотъемлемой частью Договора.

11. ПОДПИСИ СТОРОН:

ОАО «Мосэнергосбыт»
 _____ /Безенков В.М./
 подпись фамилия
 _____ /Писарев С.М./
 _____ фамилия
 _____ Г. _____ Г.
 М.П. _____

КОПИЯ

Абонент

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
 № 507746557329
 Для договоров

Садовое общество
 некоммерческое
 товарищество
 «Дружба»
 Рег. № 50:10:01971

Бухгалтерская карточка по расчетам за электрическую энергию(свернутая) за 2015 г.

Краткое наименование абонента СНТ "Дружба"

Внутренний № 0341

№ договора(абонента) 90034136

Дата договора 10.01.2007

ИНН 5031024956

Фактический адрес абонента Московская обл., Ногинский р-н, им. Воровского рп, б/н

Телефон директора 3-74-69

Месяц	Сальдо на начало месяца, руб.	Потребление, кВтч.	В т.ч. по актам б/у, кВтч	Начислено за месяц, руб.	В т.ч. по актам б/у, руб.	№ С/Ф	Перерасчет, списание, руб.	Начислено аванс э/э, руб.	Начислено аванс мощности, руб.	Оплачено итого, руб.	в т.ч. переброска (+), руб.	Сторно, переброски (-), руб.	Сальдо на конец месяца, руб.
Январь	37927,87	26400		99017,72	0,00	82	0,00	0,00	0,00	0,00			136945,59
Февраль	136945,59	22419		83987,21	0,00	1421	0,00	0,00	0,00	140000,00			80932,80
Март	80932,80	19159		71468,61	0,00	2770	0,00	0,00	0,00	0,00			152401,41
Апрель	152401,41	25725		95060,83	0,00	4114	0,00	0,00	0,00	190000,00			57462,24
Май	57462,24	40673		156306,43	0,00	5471	0,00	0,00	0,00	60000,00			153768,67
Июнь	153768,67	38993		156993,47	0,00	6826	0,00	0,00	0,00	0,00			310762,14
Июль	310762,14	45893		204661,87	0,00	8105	0,00	0,00	0,00	155000,00			360424,01
Август	360424,01	50506		222962,42	0,00	9690	0,00	0,00	0,00	328000,00			255386,43
Сентябрь	255386,43	42170		178318,30	0,00	11049	0,00	0,00	0,00	258000,00			175704,73
Октябрь	175704,73	40533		170585,67	0,00	12405	0,00	0,00	0,00	176000,00			170290,40
Ноябрь	170290,40	26345		110702,35	0,00	13768	0,00	0,00	0,00	171000,00			109992,75
Декабрь	109992,75	27368		114478,84	0,00	15133	0,00	0,00	0,00	110000,00			114471,59
Итого	2001999,04	406184		1664543,72	0,00		0,00	0,00	0,00	1588000,00			2078542,76

Бухгалтерская карточка по расчетам за электрическую энергию(свернутая) за 2016 г.

Краткое наименование абонента СНТ "Дружба"

Внутренний № 0341

№ договора(абонента) 90034136

Дата договора 10.01.2007

ИНН 5031024956

Фактический адрес абонента Московская обл., Ногинский р-н, им. Воровского рп, б/н

Телефон директора 3-74-69

Месяц	Сальдо на начало месяца, руб.	Потребление, кВтч.	В т.ч. по актам б/у, кВтч	Начислено за месяц, руб.	В т.ч. по актам б/у, руб.	№ С/Ф	Перерасчет, списание, руб.	Начислено аванс э/э, руб.	Начислено аванс мощности, руб.	Оплачено итого, руб.	в т.ч. переброска (+), руб.	Сторно, переброски (-), руб.	Сальдо на конец месяца, руб.
Январь	114471,59	24084		100168,44	0,00	226	0,00	0,00	0,00	115000,00			99640,03
Февраль	99640,03	32374		134227,58	0,00	1587	0,00	0,00	0,00	110000,00			123867,61
Март	123867,61	20418		84488,70	0,00	2954	0,00	0,00	0,00	110000,00			98356,31
Апрель	98356,31	24090		101512,02	0,00	4330	0,00	0,00	0,00	50000,00			149868,33
Май	149868,33	40301		167779,63	0,00	5734	0,00	0,00	0,00	50000,00			267647,96
Июнь	267647,96	43884		191422,68	0,00	7115	0,00	0,00	0,00	270000,00			189070,64
Июль	189070,64	45469		214132,81	0,00	8501	0,00	0,00	0,00	100000,00			303203,45
Август	303203,45	44657		211224,81	0,00	9884	0,00	0,00	0,00	305000,00			209428,26
Сентябрь	209428,26	42824		191529,72	0,00	11275	0,00	0,00	0,00	212000,00			188957,98
Октябрь	188957,98	33002		146815,62	0,00	13795	0,00	0,00	0,00	190000,00			145773,60
Ноябрь	145773,60			0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	146000,00			-226,40
Декабрь	-226,40			0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	100000,00			-100226,40
Итого	1890059,36	351103		1543302,01	0,00		0,00	0,00	0,00	1758000,00			1675361,37

№ 9 0 0 3 4 1 3 6

С	Н	Т		Д	Р	У	Ж	Б	А											

Наименование Абонента

Приложение составлено «10» января 2007 г.

**ПОРЯДОК
ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
(МОЩНОСТИ) ЗА НЕВЫПОЛНЕНИЕ ДОГОВОРНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ
(далее Порядок)**

1. Настоящий порядок не распространяется на отношения Сторон, связанные с ограничениями режима потребления электрической энергии (мощности) за невыполнение договорных обязательств в отношении объектов Абонента, ограничение режима потребления которым может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, а также в отношении объектов Абонента, ограничение режима потребления которым ниже аварийной брони не допускается действующим законодательством. Указанные отношения регулируются Приложением № 3а к Договору.

2. ОАО «Мосэнергосбыт» (далее МЭС) письменно уведомляет Абонента об ограничении режима потребления в случае нарушения им перечисленных ниже условий Договора в следующие сроки:

а) в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Абонентом обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), в том числе по предварительной оплате – за 5 рабочих дней;

б) в случае выявления фактов безучетного потребления электрической энергии (мощности) – в день ограничения;

в) в случае снижения показателей качества электрической энергии по вине Абонента до значений, нарушающих нормальное функционирование электроустановок сетевой организации и/или других потребителей – в день ограничения;

г) в случае недопуска представителей МЭС и сетевой организации к электроустановкам Абонента и средствам измерения электрической энергии (мощности), а также электроустановкам, принадлежащим сетевой организации и находящимся на территории Абонента – за 5 рабочих дней;

д) в случае выявления неудовлетворительного состояния энергетических установок Абонента, удостоверенное органом государственного энергетического надзора, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и безопасности граждан – в день ограничения;

е) в случае невыполнения Абонентом требований МЭС, сетевых организаций и ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» о введении ограничений или прекращении подачи (потребления) электрической энергии (мощности) – в день ограничения.

3. Уведомление об ограничении режима потребления вручается Абоненту под расписку или передается факсимильными средствами связи.

В уведомлении может быть предусмотрено, что Абонент производит ограничение режима потребления в соответствии с настоящим Порядком самостоятельно, путем снижения собственного потребления электрической энергии (мощности).

В случае неисполнения указанного в уведомлении требования МЭС (сетевой организации) о самостоятельном снижении режима потребления МЭС имеет право начислить Абоненту неустойку в размере 0,5 % от стоимости потребленной в текущем расчетном периоде электрической энергии (мощности) по регулируемым и свободным (нерегулируемым) ценам.

введения частичного ограничения режима потребления МЭС (сетевая организация) вводит полное ограничение режима потребления без дополнительного предупреждения.

К указанному сроку Абонент обязан принять меры к безаварийному прекращению технологического процесса, обеспечению безопасности людей и сохранности оборудования в связи с полным ограничением режима потребления электрической энергии (мощности). Ответственность за вред, причиненный жизни и здоровью людей, наступление отрицательных экологических последствий, причинение имущественного ущерба третьим лицам, МЭС (сетевой организации) и Абоненту, возникшие в связи с неисполнением Абонентом требований настоящего абзаца, в полном объеме несет Абонент.

6. В случае устранения Абонентом указанного в уведомлении основания для введения ограничения режима потребления в период его действия подача электрической энергии (мощности) возобновляется не позднее чем через 24 часа с момента оплаты денежных средств (имеющейся задолженности, включающей начисленные МЭС пени, штраф, неустойку), в том числе в порядке возмещения затрат, понесенных МЭС и сетевой организацией при отключении и повторном включении Абонента.

После возобновления подачи электрической энергии (мощности) МЭС не производит Абоненту отпуск электрической энергии (мощности), недопоставленной в результате введения ограничения или прекращения подачи электрической энергии (мощности).

7. В ситуации, когда к сетям, принадлежащим Абоненту, подключены другие Абоненты, своевременно оплачивающие потребленную электрическую энергию (мощность), Абонент обязан по соглашению с МЭС обеспечить подачу электрической энергии (мощности) в необходимых для них объемах.


* ОАО «Мосэнергосбыт»
/ Безенков В.М./
подпись / фамилия и.о.

“ ” 20 г.

М.П.



*Ф.И.О. и подпись лица, подписавшего договор



Абонент
Писарев С.М./
фамилия и.о.

20 г.

М.П.



Писарев С.М.

Окончание таблицы

№	Измерительные трансформаторы: заводской номер, тип/класс точности/номиналы тока		Устройство сбора и передачи данных: тип и заводской номер	Тип каналообразующей аппаратуры, зав. №
	заводской номер, тип/класс точности/номиналы тока	напряжения		
1	A 300/5	-		
2	A 100/5	-		
3	A			
4	A			
5	A			
6	A			

Компенсирующие установки

Тип конденсаторной установки	Номинальное напряжение КУ, кВ	Мощность		Место присоединения конденсаторной установки	Режим работы конденсаторной установки	Задаваемые пределы
		номинальная, кВАр	отдаваемая, кВАр			

Величина потерь в электрических сетях

№№ электросчетчиков	Потери в электрических сетях Абонента		
	потери в линиях (кВтч, %)	потери в трансформаторах (кВтч, %)	общие потери (кВтч, %)
050206	-	2,5	2,5
050101	-	2,5	2,5

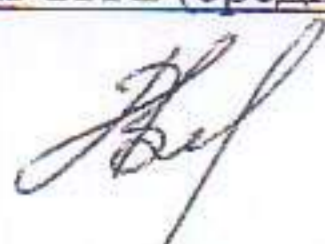
Расчет электропотребления:

№№ электросчетчиков	Тип ТУ*	Тариф Руб.	Установленная мощность, кВт	Время работы абонента, ч	Расчетная величина электропотр., кВтч
050206	0	1,8000	250,0	720	180000
050101	8	-	-	-	-
Итого			250,0	720	180000

* - Тип ТУ: Активные: 0-основной, 7-транзит, 8-контрольный;
Реактивные: 5-основной, 6-транзит.

Особые условия :

Тарифы за электроэнергию и мощность применяются в соответствии с п.45 «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов...», утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам № 20-Э/2 от 06.08.2004г Диапазон СН 2 (среднего напряжения).



№ 341

А К Т

РАЗГРАНИЧЕНИЯ ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ОБОРУДОВАНИЕ И БАЛАНСОВОЙ ПРИВАДЛЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКИХ УСТРОЙСТВ МЕЖДУ МОСОБЛЭЛЕКТРО И АБОНЕНТОМ

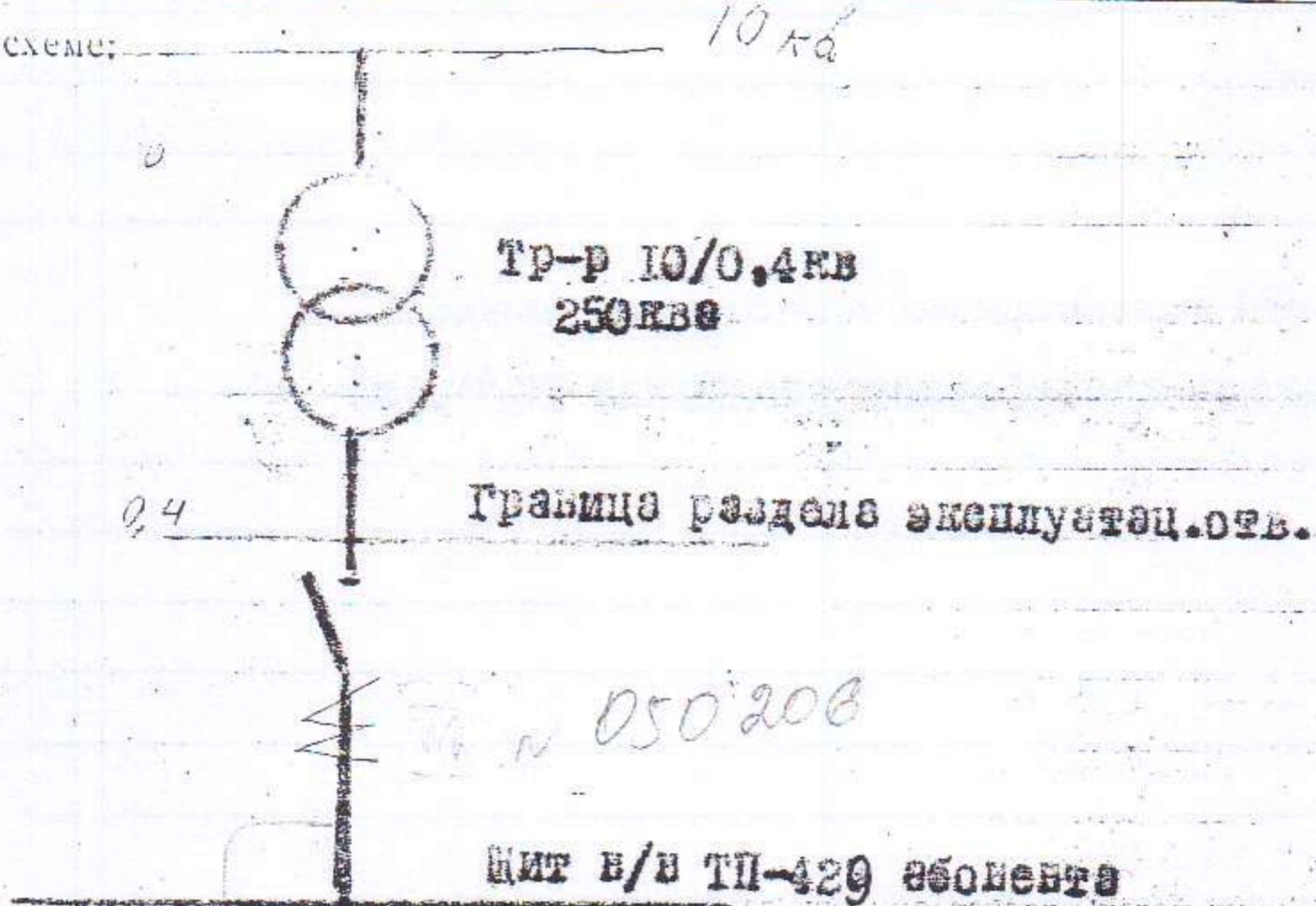
Составлен главным инженером Ногинской электросети Мособлэлектро тов. Сёминым А.А.

и абонентом Садоводческое тов-во "Дружба"

в лице председат. садоводч. тов-ва Трейзон З.Д. о нижеследующем:

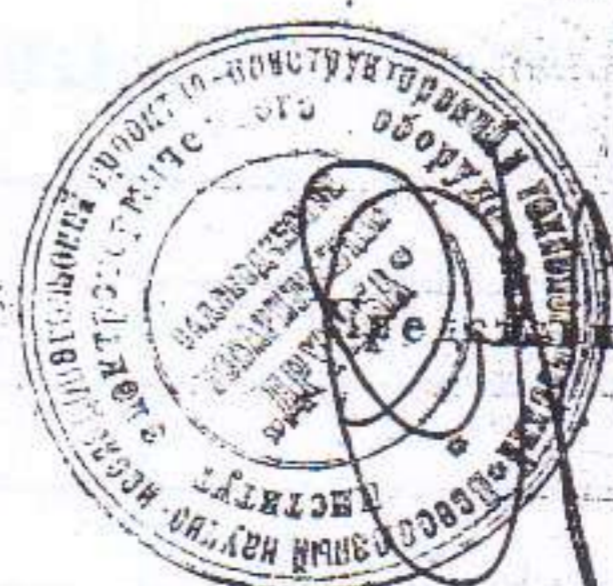
1. Электроснабжение абонента осуществляется от подстанции, ~~воздушной~~ кабельной линии от ТП-429

согласно следующей схеме:



Гл. инженер Ногинской
вл. сети Мособлэлектро

[Handwritten signature]



Председатель абонента

2. В эксплуатации и ~~на балансе~~ Мособлэлектро находятся:

~~В/в электрооборудование ТП-429 садов. тов-ва "Дружба"~~

3. В эксплуатации и на балансе абонента находятся:

~~Щит в/в ТП-429 и распределительные сети садов. тов-ва "Дружба"~~

4. Границей эксплуатационной ответственности являются:

~~в/в выводе трансформатора 250кВА 10/0,4кВ~~

Абонент несет ответственность за сохранность электротехнических сооружений:

Воздушных, кабельных линий и п/ст., т. е. от механических повреждений кабельных линий, состояние кабельных трасс, уничтожение опознавательных ориентиров, производство раскопок без разрешения Мособлэлектро, складирования материалов и грузов, возводить постройки на трассах линий, загромождать проезды и проходы к п/ст. находящимся на территории абонента эксплуатируемых как Мособлэлектро, а так же абонентом.

В случае необходимости производства каких-либо работ вблизи электротехнических сооружений абонент обязан предварительно согласовать их с Мособлэлектро и вызвать представителя перед началом работ.

6. Строительная часть ТП № 429 находится на балансе Абонента

7. Допустимая нагрузка на абонентских установках:

№№ п.п.	Наименование присоединения	Мощн.	Напряж.	Допустим. нагрузка	Примечание
I.	Садоводческое тов-				
	во "Дружба"				
	Трансформатор	250квв	10/0,4/0,23		

8. Мосoblэлектро производит следующие операции без уведомления абонента.

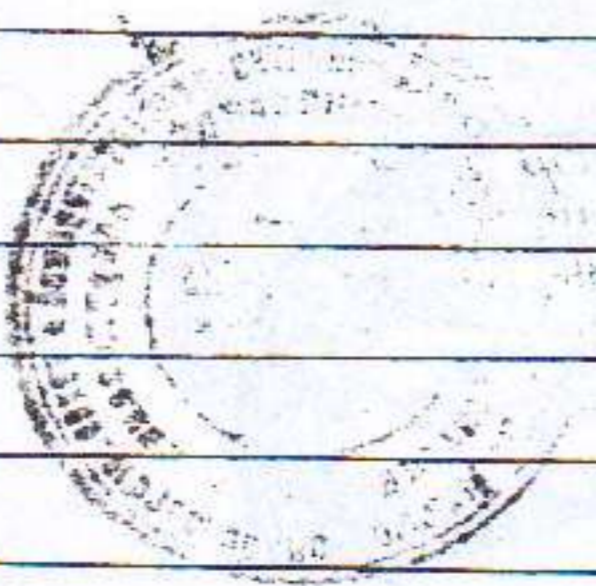
Все работы, связанные с аварийным отключением

9. Мосoblэлектро производит следующие операции, согласованные с абонентом:

Плавовые работы

10. Абонент допущен к самостоятельным оперативным действиям со следующим оборудованием:

За границей раздела



11. О всех ненормальностях, замеченных на оборудовании, эксплуатируемом Мосoblэлектро, абонент обязан немедленно сообщить в дежурную службу Мосoblэлектро по телефону № **4-12-55** или нарочным.

12. Для производства необходимых операций, профилактических и ремонтных работ и надзора за оборудованием абонент беспрепятственно пропускает на свою территорию в места расположения сооружений Мособлэлектро (к ТП и линиям) работников Мособлэлектро по именованным служебным удостоверениям в любое время суток.

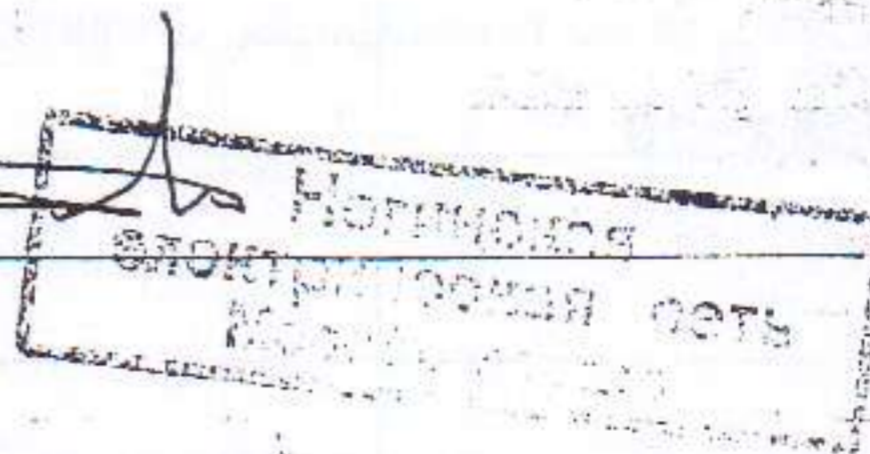
13. Особые условия:

Ногинская электросеть ИТОГХ не несет ответственности за недоотпуск электроэнергии, возникший из-за неисправности или неиспользования схемы резервирования.

14. Настоящий акт составлен в 2 экземплярах.

15. Договор составлен на 197 ~~89~~ и в случае отсутствия каких-либо уведомлений договаривающихся сторон об изменениях, автоматически продляется на последующее время.

Гл. инженер
Ногинской электросети
Мособлэлектро



Представитель абонента

(гл. энергетик, гл. механик, гл. электромонтер, гл. контролер, гл. мастер, гл. бригадир, гл. старший наладчик, гл. старший наладчик, гл. старший наладчик, гл. старший наладчик)

при отсутствии указанных должностей

Гл. инженер или техник



КОПИЯ
Ф.И.О. Вейсман

ад-с/у

Приложение № 3 к регламенту

Наименование потребителя СНТ "Дружба"
Адрес М.О., п. Воровского, 43км

Договор №

9	0	0	3	4	1	3	6
---	---	---	---	---	---	---	---

Руководитель (владелец) _____

Абонент №

9	0	0	3	4	1	3	6
---	---	---	---	---	---	---	---

Телефон ответственного лица _____

АКТ №

допуска прибора (ов) учета в эксплуатацию

от « 28 » июня 2019г.

Время 11-35

Составлен уполномоченным представителем АО "Мосэнергосбыт"
(Наименование сетевой или сбытовой организации)

инженером- инспектором Соколовым А.В.
(Должность, Ф.И.О.)

в присутствии: уполномоченного представителя АО " Богородская электросеть"
(Наименование сетевой или сбытовой организации)

Начальника ОБсПЭ Пиянзина Г.И.
(Должность, Ф.И.О.)

уполномоченного представителя собственника электроустановки
(Должность, Ф.И.О.)

уполномоченного представителя собственника прибора учета
(Должность, Ф.И.О.)

уполномоченного представителя исполнителя коммунальных услуг
(Должность, Ф.И.О.)

в том, что произведен осмотр прибора (ов) учета электроэнергии, установленного(ых)
РУ-0,4кВ ТП-429
(наименование объекта)

расположенного по адресу: М.О., п. Воровского, 43км

Электроснабжение осуществляется от подстанции № ПС-172; фид. 106, ТП-429
электросетей АО "Богородская электросеть" ТЭЦ, ГЭС РП, РТП, ТП №
(наименование сетей)

ВЛ № _____ ввод № _____ на напряжении 0,4 кВ

К осмотру предъявлены прибор (ы) учета электрической энергии:

Наименование присоединения		СНТ		
Прибор учета	Тип прибора учета	Меркурий 234 ARTM-03 РВ.Г		
	Значность прибора учета	6,2		
	Заводской номер	38041497		
	Класс точности	0,5s		
	запрограммирован в тарифном режиме (1, 2, 3)	1		

	Показания	Пик	-		
		Ночь	000000,00		
		Полупик (день)	000000,36		
		Сумма	000000,36		
№ пломбы		3 1736644			
Дата след. поверки		19.04.2035г.			
Трансформаторы тока (ТТ)	Фаза «А»	Зав №	022339		
	№ пломбы		Н 0304864		
	Фаза «В»	Зав №	022156		
	№ пломбы		Н 0304865		
	Фаза «С»	Зав №	022358		
	№ пломбы		Н 0304866		
	Тип ТТ		Т-0,66 У3		
	Номинал ТТ		300/5		
	Класс точности		0,5		
	Дата след. поверки		15.02.2035г.		
Трансформаторы напряжения* (ТН)	Фаза «А»	Зав №	-		
	№ пломбы		-		
	Фаза «В»	Зав №	-		
	№ пломбы		-		
	Фаза «С»	Зав №	-		
	№ пломбы		-		
	Тип ТН		-		
	Номинал ТН		-		
	Класс точности		-		
Дата след. поверки		-			
Испытательная коробка	да/нет		да		
	№ пломбы		3 1736644		
Расчетный коэфф. комплекса учета		60			
демонтированный прибор учета	Зав №		37390150		
	Тип прибора учета		Меркурий 234 ARTM-03 PB.G		
	Показания	Пик	-		
		Ночь	000257,42		
		Полупик (день)	000688,95		
Сумма		000946,37			

*При наличии 3-х обмоточных ТН, номер ТН указывается в графе "фаза А", графа "фаза В" и "фаза С" в этом случае не заполняются.

демонтированные ТТ	Зав №	Фаза «А»	-	-		
		Фаза «В»	-	-		
		Фаза «С»	-	-		
демонтированные ТН	Зав №	Фаза «А»	-	-		
		Фаза «В»	-	-		
		Фаза «С»	-	-		

Указанные выше приборы учета подключены к УСПД/GSM-модему типа _____ заводской № _____ Sim-карта оператора связи _____ МТС
 ICC _____ Тел № 89858703361 текущий режим работы GSM-модема (Data, GPRS) _____ другое _____

Представлена документация :

1. Согласованный проект электроснабжения (согласованная расчетная однолинейная схема), № _____ от « ____ » _____ 20__ г.**
2. Паспорт(а) на прибор(ы) учета электрической энергии.
3. Паспорт(а) на измерительные трансформаторы тока, напряжения.
4. Акт УТЭН Ростехнадзора о допуске электроустановки присоединенной мощностью более 670 кВт и электроустановок с присоединенной мощностью от 100 кВт до 670 кВт включительно, подключенным к электрическим сетям классом напряжения более 10 кВ 10 кВ в эксплуатацию № _____ от « ____ » _____ 20__ г.**
 № _____ от « ____ » _____ 2014 г.

Вторичная коммутация выполнена в соответствии с требованиями ПУЭ

(марка, сечение, длина, кол-во проводников)

Дополнительно установлены пломбы:

Номера пломб (МЭС, сетевая организация)	Место установки пломбы
З 1736644	ПУ №38041497
Н 0304864	т.т. 022339
Н 0304865	т.т. 022156
Н 0304866	т.т. 022358
З 1736644	испытательная коробка

Установку контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля осуществил _____ (необходимо указать по каждой вышеуказанной пломбе наименование организации, ФИО исполнителя работ, выполнившего установку пломб, в случае если это не представитель МЭС, обозначенный в данном акте)

Потребитель несет ответственность за сохранность пломб. Нарушение целостности пломбы на приборе учета лишает законной силы учет электроэнергии, осуществляемый данным прибором учета.

**не требуется предоставление данных документов при допуске приборов учета, установленных взамен демонтированных

Замечания :***

Заключение:

Места установки и схемы подключения прибора(ов) учета, состояние прибора(ов) учета и измерительных трансформаторов соответствуют/ не соответствуют требованиям, установленным законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании к прибору учета и (или) к правилам его установки, и (или) требованиям Основных положений ФРР электрической энергии.

На основании результатов проверки и осмотра прибор(ы) учета электрической энергии допускается(ются) в эксплуатацию / в допуске в эксплуатацию прибора(ов) учета ~~отказывается~~ (не нужно зачеркнуть)

Уполномоченный представитель сетевой организации _____ **Пиянзин Г.И.**

Уполномоченный представитель сбытовой организации _____ **Соколов А.В.**

Уполномоченный представитель собственника энергопринимающих устройств _____ **Козлов В. В.**

Уполномоченный представитель собственника прибора учета _____

Уполномоченный представитель исполнителя коммунальных услуг _____

Уполномоченный представитель монтажной организации _____

Уполномоченный представитель пусконаладочной организации _____



Интервалы тарифных зон суток для абонентов - юридических лиц г. Москвы и Московской области рассчитывающихся по тарифам, дифференцированным по зонам суток на текущий 2018г.

Зоны суток	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Ночная (Т-2)	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7
Пиковая (Т-1)	8-12	8-11	8-12	8-12	8-15	9-15	9-15	9-16	8-11	8-12	9-11	9-11
	16-20	17-21	18-21	19-21	-	-	-	-	18-21	17-20	16-20	15-20

Полупиковая зона (Т-3) - остальное время

Интервалы тарифных зон суток для населения и приравненных к нему категорий потребителей в электроэнергетике на текущий год г. Москвы и Московской области, рассчитывающихся по тарифам, дифференцированным по зонам суток на текущий 2018год.

Зоны суток	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Ночная (Т-2)	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7
Пиковая (Т-1)	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10
	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21

Полупиковая зона (Т-3) - остальное время

** при несоблюдении требований установленных законодательством РФ об обеспечении единства измерений и (или) о техническом регулировании к прибору учета и (или) к правилам его установки, и (или) требованиям Основных положений ФРР электрической энергии - указываются причины отказа в допуске в эксплуатацию. Отражаются необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию.

ГАРАНТИЙНЫЙ ТАЛОН

На ремонт счётчика
Счётчик электрической энергии статический
Меркурий 234 ARTM-03 PB.G
Заводской номер: 38041497

Приобретён _____
(заполняется реализующей организацией)
Зведён в эксплуатацию _____
(дата, подпись)
Принят на гарантийное обслуживание
ремонтным предприятием _____

Выполнены работы по устранению неисправностей:

Подпись руководителя ремонтного предприятия: _____

М.П.

Адрес владельца счётчика (учреждения или лица): _____

Высылается ремонтным предприятием в адрес предприятия-изготовителя счётчика.

Гарантии изготовителя
Предприятие-изготовитель гарантирует соответствие счётчика ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.21-2012, ГОСТ 31819.22-2012, ГОСТ 1819.23-2012, техническим условиям АВЛГ.411152.033 ТУ при эксплуатации потребителем правил монтажа, эксплуатации, транспортировки и хранения, установленных указанными техническими условиями и иными нормативными документами.

Гарантийный срок хранения – 6 месяцев со дня изготовления счётчика. По истечении гарантийного срока хранения начинается использоваться гарантийный срок эксплуатации, независимо от того, введён счётчик в эксплуатацию или нет.

Гарантийный срок эксплуатации 36 месяцев со дня ввода счётчика в эксплуатацию, но не более 42 месяцев со дня изготовления счётчика.

Гарантии предприятия-изготовителя снимаются, если счётчик имеет механические повреждения, возникшие не по вине изготовителя, а также, если сорваны или заменены пломбы счётчика.

Адрес завода-изготовителя:

Москва, 105484, 16-я Парковая ул., д. 26, корп. 2,
ОО «НПК «ИНКОТЕКС», <http://www.incotex.com.ru>
Служба продаж: (495) 902-54-55, service@incotex.ru
дел продаж: (495) 780-77-42, sale@incotex.ru
с. поддержка: (831) 466-63-55, (831) 466-89-48, mail@incotex.com.ru

Свидетельство о приемке

Счётчик электрической энергии статический

Меркурий 234 ARTM-03 PB.G
Заводской номер: 38041497

изготовлен и принят в соответствии с требованиями ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.21-2012, ГОСТ 31819.22-2012, ГОСТ 31819.23-2012, технических условий АВЛГ.411152.033 ТУ.

Пломба ООО «НПК Инкотекс» № 2833854

Пломба ООО «НПК Инкотекс» № 2833852



Дата выпуска: 19.04.2019 г. печать ОТК

Свидетельство о поверке

Счётчик поверен в соответствии с требованиями ГОСТ 8.584-2004 «Методика поверки», методикой поверки АВЛГ.411152.033 РЭИ и признан годным для эксплуатации.

Дата первичной поверки 19 APR 2019 Печать поверителя

М.П.

Свидетельство об упаковке

Счётчик упакован ООО «НПК «ИНКОТЕКС» согласно требованиям технических условий АВЛГ.411152.033 ТУ и конструкторской документации.

Дата упаковки 19 APR 2019

М.П.

Особые отметки:



ООО «НПК «ИНКОТЕКС»

105484 МОСКВА, 16-я Парковая ул., 26



СЧЁТЧИК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

СТАТИЧЕСКИЙ ТРЕХФАЗНЫЙ

«Меркурий 234»

ФОРМУЛЯР

АВЛГ.411152.033 Ф0

1. Основные сведения

1.1 Счётчик непосредственного или трансформаторного включения по току предназначен для учёта активной и реактивной энергии прямого и обратного направления переменного тока частотой 50 Гц в 3-х и 4-х проводных сетях.

1.2 Счётчик изготовлен в соответствии с требованиями:

- ГОСТ 31818.11-2012 - Счётчики электрической энергии;

- ГОСТ 31819.21-2012 - Статические счётчики активной энергии классов точности 1 и 2;

- ГОСТ 31819.22-2012 - Статические счётчики активной энергии классов точности 0.2S и 0.5S;

- ГОСТ 31819.23-2012 - Счётчики статические реактивной энергии;

- АВЛГ.411152.033 ТУ – технические условия;

- ПР ТС 004/2011 «О безопасности низковольтного оборудования»;

- ПР ТС 020/2011 «Электромагнитная совместимость технических средств»;

Счётчик сертифицирован и зарегистрирован в Государственном реестре средств измерений. Регистрационный № 48266-11.

1.3 В качестве устройства для отображения информации служат жидкокристаллический индикатор (ЖКИ), который даёт показания непосредственно в киловатт-часах (кВт·ч) при измерении активной энергии и в киловатт-часах (кВар·ч) при измерении реактивной энергии.

Количество десятичных разрядов – восемь, из них шесть находятся до запятой и индицируют целое значение электроэнергии в кВт·ч (кВар·ч), а два, находящиеся после запятой, индицируют значение электроэнергии в десятых и сотых долях кВт·ч (кВар·ч).

При температуре от минус 20 до плюс 45°С допускается частичная потеря работоспособности жидкокристаллического индикатора.

1.4 Счётчики изготавливаются в двух корпусах: низком – для счётчиков без сменных модулей и высоком для счётчиков со сменными модулями (с индексом «М» в обозначении).

1.5 Структура условного обозначения счётчиков, на которые распространяется данный формуляр:

«Меркурий 234АРТМ2-0Х Р О В Л1 С.КтСи,Си,Ли,Ди,Эн,Фид», где

- Меркурий – торговая марка счётчика;
- 234 – серия счётчика»;
- М – наличие сменных модулей;
- Л1 С – интерфейс 1;
- *КтСи, Си, Ли, Ди, Эн, Фид* – интерфейс 2 (для счётчиков с индексом «М») в обозначении;
- О – наличие внутреннего реле;
- В – подставка ЖКИ;
- Вид интерфейса:
- Ри – интерфейс RS-485;
- Ли – модем передачи данных по силовой линии -PLC;
- Си – GSM-модем;
- Эн – Ethernet;
- Оп – модуль измерения качества электроэнергии;
- Рн – радиомодуль;
- Сн – интерфейс CAN;
- п – модификация конструкции сменного модуля «п» - принимает значения 1,2,3 и т.д.

Примечание:

1. Все счётчики имеют оппонорт и интерфейс RS-485. При наличии индекса «С», в условном обозначении счётчика, вместо интерфейса I (RS-485) используется CAN.
2. Отсутствие буквы в условном обозначении означает отсутствие соответствующей функции.
3. Более полное описание структуры условного обозначения приведено в Руководстве по эксплуатации АВЛП.41152.033 РЭ.

- 1.6 На лицевой панели счётчика имеются две кнопки для управления режимами индикации.
- 1.7 Счётчик может эксплуатироваться автономно или в автоматизированной системе сбора данных о потребляемой электрической энергии.

- 1.8 При эксплуатации и техобслуживании счётчика необходимо дополнительно пользоваться Руководством по эксплуатации АВЛП.41152.033 РЭ.

2. Основные технические данные
Технические характеристики приведены в таблице 1

Таблица 1

Наименование параметра	Технические значения	Примечание
Класс точности по ГОСТ 31819-21-2012	1	
ГОСТ 31819-22-2012	0,25 или 0,5S	
ГОСТ 31819-23-2012	1 или 2	
АВЛП.41152.033 ТУ	0,5	
Номинальное фазное напряжение U _{ном}	230 В или 57,7 В	
Рабочий диапазон напряжения:		
- установленный	от 0,9 до 1,1 U _{ном}	
- расширенный	от 0,8 до 1,15 U _{ном}	
- предельный	от 0 до 1,15 U _{ном}	
Номинальный ток (I _{ном}) и базовый ток (I _{баз})	1 А или 5 А	
Максимальный ток (I _{max})	2 А или 10 А или 60 А или 100 А	
Номинальная частота сети	50 Гц	
Полная мощность, потребляемая цепью тока, не более	0,11 В·А	
Полная мощность, потребляемая цепью напряжения, не более:		
- для счётчиков с модулем РС-I	9 В·А	
- для счётчиков с модулем РС-I	24 В·А	

Продолжение таблицы 1

Наименование параметра	Допускаемое значение	Примечание
Активная мощность, потребляемая цепью напряжения, не более:	1 Вт	
- для счётчиков с модемом РС-I	1,5 Вт	
Максимальное число действующих тарифов	до 4-х	
Точность хода часов при нормальной температуре (20±5) °С должна быть не хуже:	±0,5 сек/сут	
Стартовый ток (чувствительность):		
- для счётчика с I _{баз} = 1,0 А	1,0 мА	
- для счётчика с I _{баз} = 5,0 мА	1,0 мА	
- для счётчика с I _{баз} = 5/10 А	5,0 мА	
- для счётчика с I _{баз} = 5/60 А	20,0 мА	
- для счётчика с I _{баз} = 5/100 А	20,0 мА	
Средняя продолжительность на откл., не менее	220 000 ч	
Средний срок службы, не менее	30 лет	
Масса счётчика, не более:		
- в литом корпусе	1,6 кг	
- в пластмассовом корпусе (с индексом «М»)	1,8 кг	
Габаритные размеры, не более:		
- в литом корпусе	300×174×65 мм	
- в пластмассовом корпусе (с индексом «М»)	300×174×78 мм	

Примечание:

1. Более полный перечень технических характеристик приведён в руководстве по эксплуатации АВЛП.41152.033 РЭ.
2. Для счётчиков с внутренним тарификатором, но умолчанию, если не было дополнительного оговорено при заказе и в ином не указано в осязых отметках, счётчик поставляется с предустановленными часами, соответствующими "московскому" часовому поясу и московским тарифным расписанием: Т1 с 07:00 до 23:00, Т2 с 23:00 до 07:00.

3. Техника безопасности

- 3.1. Перед эксплуатацией необходимо ознакомиться с эксплуатационной документацией на счётчик.
- 3.2. К работам по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту счётчиков допускаются лица, прошедшие инструктаж по технике безопасности и имеющие квалификационную группу по электробезопасности не ниже III для электроустановок до 1000 В.
- 3.3. Все работы, связанные с монтажом счётчиков, должны производиться при отключенной сети.
- 3.4. При проведении работ по монтажу и обслуживанию счётчиков должны быть соблюдены требования ГОСТ 12.2.007.0-75 и «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей и правила техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей», утвержденные Главгосэнергонадзором.
- 3.5. Счётчик соответствует требованиям безопасности по ГОСТ 12.2.091, класс защиты II.

4. Транспортирование и хранение

- 4.1. Транспортирование счётчиков в транспортной таре производится изготовителем должно производиться при температуре окружающего воздуха от минус 50 °С до плюс 75 °С.
- 4.2. Счётчики должны храниться в складских помещениях потребителя (поставщика) при температуре окружающего воздуха от минус 50 °С до плюс 75 °С и относительной влажности окружающего воздуха 95 % при температуре плюс 30 °С.

5. Условия окружающей среды

- 5.1. Счётчик предназначен для эксплуатации внутри закрытых помещений. может быть использован только в местах, имеющих дополнительную защиту от влияния окружающей среды (установлен помещении, в шкафу, в цитке).
- 5.2. По условиям эксплуатации относится к группе 4 ГОСТ 22261-9 с диапазоном рабочих температур от минус 45 °С до плюс 75 °С.

6. Комплектность

- 6.1. Комплектность электросчётчика приведена в таблице 2

Таблица 2

Деталь	Наименование	Кол.	Примечание
АВЛП.41152.033-ХХ	Электросчётчик "Меркурий 234"	1	
АВЛП.41152.033-ФО	Формуляр	1	
АВЛП.41152.033 РЭ	Руководство по эксплуатации	1	
	GSM антенна	1	Для счётчиков с GSM
	Программное обеспечение		Получено по ссылке http://www.licensing.com.pl
АВЛП.786.00.00*	Оптический считыватель	1	
АВЛП.468152.018*	Преобразователь RS-232-PLC	1	
АВЛП.650.00.00*	Меркурий 221*	1	
АВЛП.41152.033 РЭ1*	Методика поверки	1	
АВЛП.41152.033 РЭ**	Руководство по ремонту	1	

* Поставляется по отдельному заказу организацией, производящей поверку и эксплуатацию счётчиков.

** Поставляется по отдельному заказу организацией, производящей послепродажный ремонт.

7. Утилизация

7.1. После окончания срока службы счётчик нельзя выбрасывать вместе с бытовыми отходами. Счётчик необходимо передать в специализированный пункт для дальнейшей утилизации.

8. Поверка счётчика

Счётчики при выпуске из производства подтверждаются первичной поверке органами государственной метрологической службы или юридическими лицами, аккредитованными на право поверки в соответствии с ГОСТ 8.584-2004 «Методика поверки» и методикой поверки АВЛП 41152.033 РЭ1, которая высылается по отдельному заказу.

В процессе эксплуатации счётчики подвергаются периодической и внеочередной поверке.

Межповерочный интервал - 16 лет.

Результаты периодических и внеочередных поверок заносятся в таблицу 3.

Таблица 3

Дата поверки	Полюсы поверки и классы	Срок очередной поверки	Примечание

Екат Друзья

8985 840 3361

Панель инструментов: Конфигуратор, Регулировка, Окно, Звук, Помощь

ПАРАМЕТРЫ И УСТАНОВКИ

Наименование параметра	Значение параметра
Серийный номер	№ 38041497
Дата выпуска	15 Апрель 2019 г.
Адрес прибора	97
Версия ПО	9.0.0
Вариант исполнения	№ 4
Класс точности активной энергии	0.5
Класс точности реактивной энергии	1.0
Номинальное напряжение	230.0 В
Номинальный ток	5 А
Постоянная счетчика (А)	1000 имп./кВт·ч
Температурный диапазон	-40 °С
Число направлений	1
Количество фаз	3
Синхронизация фаз	по модулю
Пофазный учет энергии А+	ведется
Учет средних мощностей	ведется
Дополнительный профиль	есть
Тарифный учет максимальной мощности	не ведется
Контроль параметров ПКЭ	ведется
Тарификатор	внутренний
Электронная пломба 1	есть
Электронная пломба 2	есть
Внешнее питание	есть
Интерфейс 1	RS-485
Питание интерфейса 1	встроенное
Интерфейс 2	есть
Оптический интерфейс	есть
IEC 61107	не поддерживается
Модем GSM	есть
Модем PLC	нет
Встроенное реле отключения	нет
Управление внешними УОН	есть
Режим телеметрии	основной А +
Коэф-т трансформации по току	1

МОНИТОР

Наименование	Фаза1	Фаза2	Фаза3	Сумма
Мощность Р, Вт	1182.030	719.240	994.850	2896.120
Мощность Q, вар	298.000	255.120	269.780	822.900
Мощность S, ВА	1202.560	768.000	1022.400	2992.960
Коэф. мощности	0.971	0.942	0.965	0.961
Угол, град.	14.150	19.530	15.172	15.862
Напряжение, В	232.68	235.11	233.42	
Ток, А	5.272	3.218	4.320	
Частота, Гц				50.01
Угол м-ду ф. 1 и 2 гр.				119.36
Угол м-ду ф. 1 и 3 гр.				239.57
Угол м-ду ф. 2 и 3 гр.				120.21
К-т искажения напр. %	1.320	1.330	1.360	
Температура, °С				+ 27

Вектор полной мощности

Пофазная векторная диаграмма

Ампорт	А экспорт	Р импорт
Тариф 1	Нет данных	0.196
Тариф 2	Нет данных	0.000
Тариф 3	Нет данных	0.000
Тариф 4	Нет данных	0.000
Сумма	Нет данных	0.198
Потери	Нет данных	0.000

- Энергия от сброса
- Энергия за текущий год
- Энергия на начало текущего года
- Энергия за предыдущий год
- Энергия на начало предыдущего года
- Энергия за месяц
- Энергия на начало месяца
- Энергия за текущие сутки
- Энергия на начало текущих суток
- Энергия за предыдущие сутки
- Энергия на начало предыдущих суток

Успешное завершение обмена

15:49:52 10.07.2019 Серийный номер 38041497

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ
к Договору энергоснабжения
№ 90034136 от 10.01.2007 г.

г. Ногинск

«07» декабря 2020 г.

Акционерное общество «Мосэнергосбыт», именуемое в дальнейшем «Энергоснабжающая организация», в лице Начальника Ногинского ТО АО «Мосэнергосбыт» Ежова Александра Борисовича, действующей на основании доверенности № Д-103-560 от 30.12.2019 г., с одной стороны, и СНТ "Дружба", именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице председателя Казакова Владимира Валерьевича, действующего на основании устава, с другой стороны, заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

На основании письма Абонента вх. № МЭС/СК/47/4115 от 20.11.2020 г: заменить приложение № 2 от 23.03.2008 г. приложением № 2 от 03.12.2020 г. (Реестр источников энергоснабжения...).

Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с 01.12.2020 г., оформлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, и является неотъемлемой частью Договора.

Энергоснабжающая организация

Абонент



Ежов А. Б.



Казаков В. В.