

ТОВАРИЩЕСТВО СОБСТВЕННИКОВ ЖИЛЬЯ
"ТРИАЛ"

Абонент

9 2 9 3 1 0 6 6

Код ОКВЭД

9 0 0 0 0 9

Наименование абонента

Вид договора

1

Код ОКПО

1 4 2 2 1 4 2 0

Код группы потребителя

1 1

Код ОКОГУ

4 9 0 0 6

Вариант расчета

6

ИНН

7 7 2 9 4 2 7 2 0 2

Источник финансирования

7

БИК

0 4 4 5 2 5 2 2 5

КПП

7 7 2 9 0 1 0 0 1

Кор. счет банка
плательщика в ЦБ РФ

3 0 1 0 1 8 1 0 4 0 0 0 0 0 0 0 2 2 5

Р/счет плательщика

4 0 7 0 3 8 1 0 6 3 8 1 8 0 1 3 2 7 3 2

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

№

9 2 9 3 1 0 6 6

г. Москва

" 19 " Января " 2007 г.

ОАО «Мосэнергосбыт», именуемое в дальнейшем МЭС, в лице
п. Начальника управления договорной работы

(должность)

Полевого Сергея Алексеевича

(фамилия, имя, отчество)

действующего на основании доверенности № 91-09-555 от " 29 " Декабря 2006 г.

с одной стороны, и ТОВАРИЩЕСТВО СОБСТВЕННИКОВ ЖИЛЬЯ "ТРИАЛ"

(наименование организации)

именуемое в дальнейшем Абонент, в лице Председателя Правления

(должность)

Петрова Алексея Юрьевича

(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 _____ и _____

11 районом МГЭК

(наименование сетевой организации)

ТОВАРИЩЕСТВО СОБСТВЕННИКОВ ЖИЛЬЯ "ТРИАЛ"

(наименование Абонента или смежной сетевой организации)

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

Энергопринимающее оборудование Абонента расположено по адресу (адрес поставки): см. Приложение № 10

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 выставять счет за услуги по прекращению (ограничению) и восстановлению энергоснабжения Абонента по расценкам согласно утвержденному МЭС Прейскуранту, опубликованному на сайте МЭС (www.mosenergobyi.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 внеплановых 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 создает 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 и 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 ежедневный 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 потребления 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 раздельный 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 (Субабонентам) 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 вне регламентных 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.mosenergoshyl.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;
- раздельной 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 ____ часов ____ минут “__” ____ 20__ г., действует до 24 часов 00 минут “31” Декабря 2007 г. 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 3 экземплярах (2 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. Приложение № 4 "Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Абонента" не требуется.

9.3.

10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

МЭС:

Юридический адрес:

ОАО Мосэнергосбыт, 117312 Москва, Вавилова ул., д. 9ИНН **7736520080** КПП **773601001**Расчетный счет **40702810400251101012**в **КБ****"ТРАНСИНВЕСТБАНК" (ООО)**

отделении банка,

БИК **044579212** Корреспондентский счет **30101810500000000212**Телефон **132-84-00**Телетайп **112158 "Мотив" АТ**Факс **132-79-56**

E-mail

Адрес для переписки: 117312, г. Москва, ул. Вавилова, дом 9 **119192 Москва, Мичуринский просп., д. 15 а**Телефон **932-10-00**Телетайп **112158 "Мотив" АТ**Факс **932-49-30**

E-mail

Начальник отделения **Потапенков Андрей Васильевич** тел. **932-10-00**Начальник абонентской службы **Филиппова Татьяна Викторовна** тел. **932-07-00****Баталов В.Е.** **932-21-50**

Расчетная группа тел.

Абонент:

Юридический адрес: индекс **119285**

Область

Административный р-н

Город **Москва**Улица **Мичуринский просп.**Дом/Влад. **Д.6 К.1** корп., стр./соор.ИНН **7729427202** КПП **772901001**Расчетный счет **40703810638180132732** в **ОСБ 7970 ВЕРНАДСКОЕ**

отделении банка,

БИК **044525225** Корреспондентский счет **30101810400000000225**Телефон **147-81-59**

Телетайп

Факс **748-60-36**

E-mail

Адрес для переписки: индекс **119285**

Область

Административный р-н

Город **Москва**Улица **Мичуринский просп.**Дом/Влад. **Д.6 К.1** корп., стр./соор.Руководитель **Петров А.Ю.** тел. **147-81-59**

Главный инженер тел.

Главный бухгалтер **Николашина А.И.** тел. **748-60-35**

Юрисконсульт _____ тел. _____
 Главный энергетик Можорин А.М. тел. 748-60-36
 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»


 Подпись _____ фамилия
 « 19 » Января 2007 г.
 М.П.

Абонент


 Подпись _____ фамилия
 « _____ » _____ г.
 М.П.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к Договору энергоснабжения
от « 19 » Января 2007 г.

№

9	2	9	3	1	0	6	6
---	---	---	---	---	---	---	---

**ТОВАРИЩЕСТВО СОБСТВЕННИКОВ
ЖИЛЬЯ "ТРИАЛ"**

Объект

9	2	9	3	1	0	6	6
---	---	---	---	---	---	---	---

Код ОКВЭД

		9	0	0	0	0	9

Наименование абонента

Вид договора

1

Код ОКПО

		1	4	2	2	1	4	2	0
--	--	---	---	---	---	---	---	---	---

Код группы потребителя

11

Код ОКОГУ

4	9	0	0	6
---	---	---	---	---

Вариант расчета

6

ИНН

		7	7	2	9	4	2	7	2	0	2
--	--	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Источник финансирования

7

БИК

0	4	4	5	2	5	2	2	5
---	---	---	---	---	---	---	---	---

Кор. счет банка

3	0	1	0	1	8	1	0	4	0	0	0	0	0	0	0	2	2	5
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

плательщика в ЦБ РФ

Р/счет плательщика

4	0	7	0	3	8	1	0	6	3	8	1	8	0	1	3	2	7	3	2
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

ДОГОВОРНЫЕ ВЕЛИЧИНЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) на 2007 год.

Приложение составлено « 19 » 01 2007 г.

Период		Договорные величины		
		Электроэнергия (тыс. кВт/ч.)		
		На стороне ВН/ГН	На стороне СН-I/СН-II	На стороне НН
1	Январь			658,00
2	Февраль			640,00
3	Март			622,00
4	Апрель			583,00
5	Май			524,00
6	Июнь			490,00
7	Июль			478,00
8	Август			532,00
9	Сентябрь			564,00
10	Октябрь			584,00
11	Ноябрь			612,00
12	Декабрь			664,00
ИТОГО год				6 951,00

ОАО "Мосэнергосбыт"
Подовой С.А.

М. П.



Абонент

Петров А.Ю.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к Договору энергоснабжения
от « 19 » Января 2007 г.

№ 9 2 9 3 1 0 6 6

ТОВАРИЩЕСТВО СОБСТВЕННИКОВ
ЖИЛЬЯ "ТРИАЛ"

Объект

7 7 6 3 6 2 6 6

Код ОКВЭД

9 9 8 0 0 0

Наименование абонента

Вид договора

1

Код ОКПО

1 4 2 2 1 4 2 0

Код группы потребителя

7

Код ОКОГУ

4 9 0 0 6

Вариант расчета

6

ИНН

7 7 2 9 4 2 7 2 0 2

Источник финансирования

7

БИК

0 4 4 5 2 5 2 2 5

Кор. счет банка

3 0 1 0 1 8 1 0 4 0 0 0 0 0 0 0 2 2 5

плательщика в ЦБ РФ

Р/счет плательщика

4 0 7 0 3 8 1 0 6 3 8 1 8 0 1 3 2 7 3 2

ДОГОВОРНЫЕ ВЕЛИЧИНЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) на 2007 год.

Приложение составлено «__» _____ 200__ г.

Период	Договорные величины		
	Электроэнергия (тыс. кВт/ч.)		
	На стороне ВН/ГН	На стороне СН-I/СН-II	На стороне НН
1 Январь			30,00
2 Февраль			27,00
3 Март			27,00
4 Апрель			20,00
5 Май			18,00
6 Июнь			16,00
7 Июль			19,00
8 Август			23,00
9 Сентябрь			25,00
10 Октябрь			27,00
11 Ноябрь			27,00
12 Декабрь			30,00
ИТОГО год			289,00

ОАО "Мосэнергосбыт"

Глубокин С.А.

М. П.



Абонент

Петров А.Ю.

М. П.

№

9	2	9	3	1	0	6	6
---	---	---	---	---	---	---	---

 от "19" Января 2007 г.

Энергосбытовая организация "Утверждаю"
Начальник управления договорной работы

_____ должность
_____ Полевой С.А. _____
_____ ФИО лица, подписавшего договор _____
_____ подпись _____
_____ М.П. _____

Наименование абонента

**ТОВАРИЩЕСТВО СОБСТВЕННИКОВ ЖИЛЬЯ
"ТРИАЛ"**

Абонент "Утверждаю"
Председатель Правления

_____ должность
_____ Петров А.Ю. _____
_____ ФИО лица, подписавшего договор _____
_____ подпись _____
_____ М.П. _____

Объект

9	2	9	3	1	0	6	6
---	---	---	---	---	---	---	---

Адрес
119285 Москва, Мичуринский просп. Вл. 6

Телефон, факс 147-81-59

Абонент: действующий

РЕЕСТР

**источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования
и средств коммерческого учета электроэнергии и мощности**

Дата составления реестра

" 13 " Сентября 2006 г.

Взамен акта (реестра)

" 3 " Октября 2004 г.

1. Питающий центр 11 район ОАО "МГЭК"

п/ст, наименование эл. сетей; р-он МГ ЭСК; РП (РТП); ПП; вводное устройство
западные сети, п/ст №11, РП №14041, ТП №24623, ВУ № 114696-698

2. Основанием для пользования присоединенной мощности являются:

2.1. Разрешение службы присоединения:

№ _____ КС-418-17-11р/11-20 от 03.11.2003 на 1 770,00 , 1 161,00 кВт(кВА)

2.2. Разрешение на применение электротермического оборудования:

№ _____ 479/р от 21.10.2003 на 60,00 кВт(кВА)

3. Акт по разграничению балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон:

№ _____ б/н от 07.07.2004

4. Категория надежности вторая

5. Акт проверки готовности электроустановок к принятию напряжения

от _____ г. (для вновь присоединяемых электроустановок)

6. Паспорт-протокол на измерительный комплекс учета электрической энергии

от _____ г.

Начало таблицы

Реестр средств коммерческого учета электроэнергии

[illegible]

№	Измерительные трансформаторы: заводской номер, тип/класс точности/номиналы		Устройство сбора и передачи данных: тип и заводской ном	Тип каналообразующей аппаратуры, зав. №
	тока	напряжения		
1	А	39361,39306,39091 Т - 0.66У3 пластмас.корпус/0.5 S/150/5		
	Р			
2	А			
	Р			
3	А			
	Р			
4	А			
	Р			
5	А			
	Р			
6	А			
	Р			
7	А			
	Р			
8	А	45476,45468,45472 Т - 0.66У3 пластмас.корпус/0.5 S/150/5		
	Р			
9	А			
	Р			
10	А			
	Р			
11	А			
	Р			
12	А			
	Р			
13	А			
	Р			

Реестр установленной мощности и токоприемников абонентов и субабонентов

№	Наименование цеха и субабонентов	№№ электросчетчиков	Мощность силовых тр-ров	Электро- двигатели	Электропечи			Электроотопление и ГВС		Приборы (свароч., тирист., др.)	Освещение	Всего
					дуговые	прочие	эл. котлы	прочее оборудование				
			шт/кВт	шт/кВт	шт/кВт	шт/кВт	шт/кВт	шт/кВт	шт/кВт	шт/кВт	шт/кВт	шт/кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1		150097		8.00 / 49.0						257.00/ 130.0	265/ 179.0	
2		160072		4.00 / 27.0						264.00/ 139.0	268/ 166.0	
3		160080		3.00 / 12.0						318.00/ 185.0	321/ 197.0	
4		160084		5.00 / 175.0						14.00/ 20.0	19/ 195.0	
5		160166		6.00 / 41.0						96.00/ 64.0	102/ 105.0	
6	пом. управления	267020							10.00/ 5.0	200.00/ 20.0	210/ 25.0	
7	ИТП	807293						1.00 / 160.0			1/ 160.0	
8	Жилой комплексе	150503		6.00 / 74.0						46.00/ 20.0	52/ 94.0	
9												
10												
11												
12												
13												
14												
15												
16												
17												
18												
19												
20												
21												
22												
23												
24												
25												
26												
27												
28												
29												
30												
31	Итого:			32.00 / 378.0				1.00 / 160.0	10.00/ 5.0	1195.00/ 578.0	1238/ 1121.0	

Примечание. Сведения записываются в следующем порядке:

1. Потребители абонента
 2. Потребители субабонента
- В конце итоговые величины суммируются.

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, %)
150097	3 222.0000 / 5.0000	1 611.0000/ 2.5000	4 833.0000/ 7.5000
160072	2 988.0000 / 5.0000	1 494.0000/ 2.5000	4 482.0000/ 7.5000
160080	3 546.0000 / 5.0000	1 773.0000/ 2.5000	5 319.0000/ 7.5000
160084	3 510.0000 / 5.0000	1 755.0000/ 2.5000	5 265.0000/ 7.5000
160166	1 890.0000 / 5.0000	945.0000/ 2.5000	2 835.0000/ 7.5000
2020	450.0000 / 5.0000	225.0000/ 2.5000	675.0000/ 7.5000
807293	2 880.0000 / 5.0000	1 440.0000/ 2.5000	4 320.0000/ 7.5000
150503	1 692.0000 / 5.0000	846.0000/ 2.5000	2 538.0000/ 7.5000

Расчет электропотребления

№№ электросчетчиков	Тип ТУ *	Тариф руб.	Установленная мощность, кВт	Время работы абонента, ч	Расчетная величина электропотребления, кВтч
150097	0	1.47000	179.00	360	64 440
160072	0	1.47000	166.00	360	59 760
160080	0	1.47000	197.00	360	70 920
160084	0	1.47000	195.00	360	70 200
160166	0	1.47000	105.00	360	37 800
267020	0	1.47000	25.00	360	9 000
807293	0	1.47000	160.00	360	57 600
150503	0	1.47000	94.00	360	33 840
ИТОГО:					403 560

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

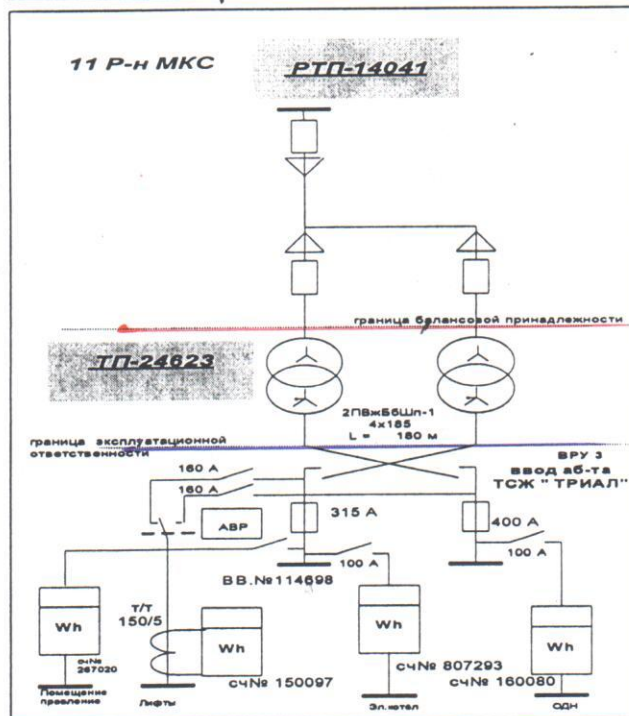
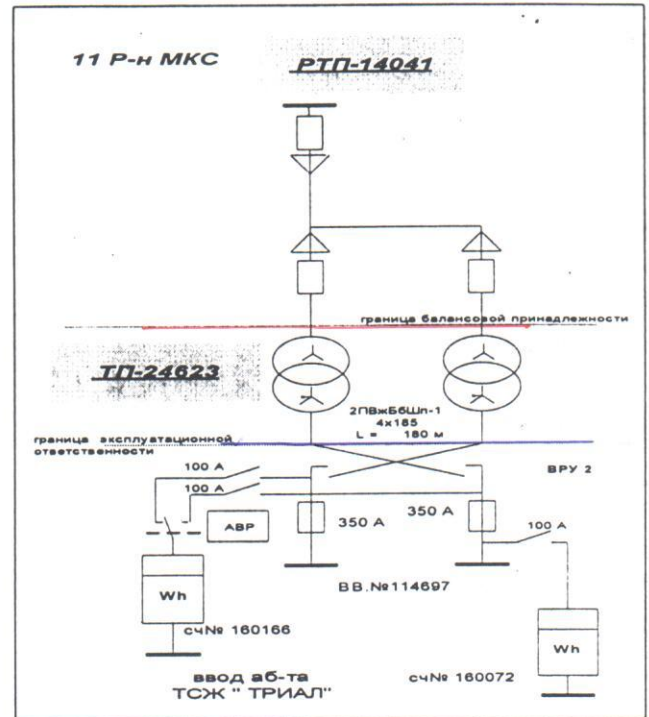
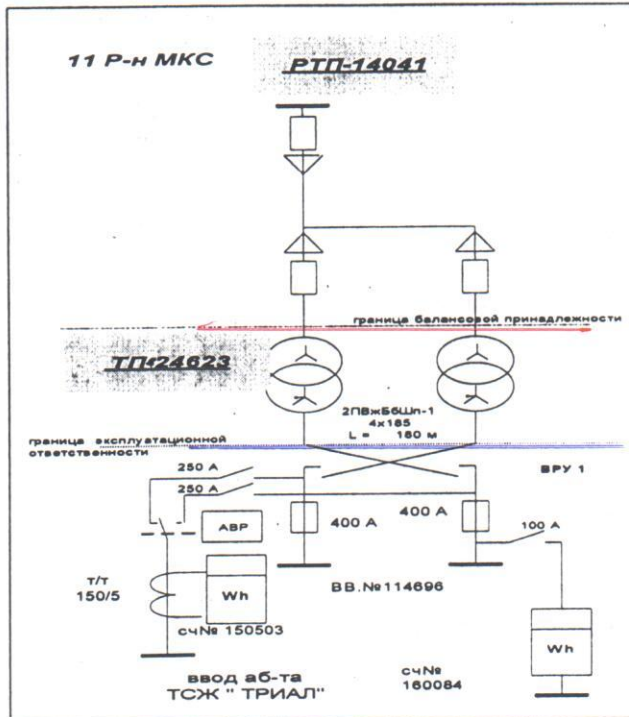
Гр.ст.59 СС.68

Особые условия:

Дополнительно будет взыскиваться за электроэнергию, потребляемую катушками АВР из расчета: 2 х 0,015кВт х 24 ч. х 30 дн.=21,6 кВт/ч

Итого 3шт.(АВР) х 21,6кВт/ч = 64,8 кВт/ч

11. Однолинейная схема электроснабжения потребителя.



Примечание: В схеме указываются номера счетчиков, параметры измерительных трансформаторов, границы балансовой принадлежности (красный цвет) и эксплуатационной ответственности (синий цвет).

" " 200 г.

Энергоснабжающая организация
инж.инсп
должность
подпись / Баталов В.Е.
фамилия

Абонент
ответственный за эл.хозяйство
должность
подпись /
фамилия

№

9	2	9	3	1	0	6	6
---	---	---	---	---	---	---	---

 от "19" Января 2007г.

Энергосбытовая организация "Утверждаю"
Заместитель начальника отделения

должность
Глубокин С.А.

ФИО лица, подписавшего договор

подпись

М.П.

Наименование абонента

ТОВАРИЩЕСТВО СОБСТВЕННИКОВ ЖИЛЬЯ
"ТРИАЛ"



Абонент "Утверждаю"
Председатель Правления

должность
Петров А.Ю.

ФИО лица, подписавшего договор

подпись

М.П.

Объект

7	6	3	6	2	6	6
---	---	---	---	---	---	---

Адрес

119285 Москва, Мичуринский просп. Вл. 6

Абонент: действующий

Телефон, факс 147-81-59

РЕЕСТР

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования
и средств коммерческого учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра

"13" Сентября 2006 г.

Взамен акта (реестра)

"30" Августа 2004 г.

1. Питающий центр 11 район ОАО "МГЭК"

11/ст; наименование эл. сетей; р-он МГ ЭСК; РП (РТП); ТП; вводное устройство

западные сети, п/ст №346, РП №14041, ТП №24623, ВУ №114700

2. Основанием для пользования присоединенной мощности являются:

2.1. Разрешение службы присоединения:

№ КС-418-17-11п/11-23 от 03.11.2003 на 88,00 , 57,00 кВт(кВА)

2.2. Разрешение на применение электротермического оборудования:

№ не требуется от на 0,00 кВт(кВА)

3. Акт по разграничению балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон:

№ б/н от 07.07.2004

4. Категория надежности вторая

5. Акт проверки готовности электроустановок к принятию напряжения

от г. (для вновь присоединяемых электроустановок)

6. Паспорт-протокол на измерительный комплекс учета электрической энергии

от г.

№	Измерительные трансформаторы: заводской номер, тип/класс точности/номиналы		Устройство сбора и передачи данных: тип и заводской ном	Тип каналообразующей аппаратуры, зав. №
	тока	напряжения		
1	A			
	P			
2	A			
	P			
3	A			
	P			
4	A			
	P			
5	A			
	P			
6	A			
	P			
7	A			
	P			
8	A			
	P			
9	A			
	P			
10	A			
	P			
11	A			
	P			
12	A			
	P			
13	A			
	P			

Реестр установленной мощности токоприемников абонентов и субабонентов

№	Наименование цеха и субабонентов	№№ электросчетчиков	Мощность силовых тр-ров шт/кВт	Электро- двигатели шт/кВт	Электропечи		Электроотопление и ГВС		Приборы (свароч., тирист., др.) шт/кВт	Освещение шт/кВт	Всего шт/кВт
					дуговые шт/кВт	прочие шт/кВт	эл. котлы шт/кВт	прочее оборудование шт/кВт			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Автостоянка	160164							5.00/ 4.0	200.00/ 20.0	205/ 24.0
2		160176							6.00/ 5.0	100.00/ 5.0	106/ 10.0
3		160079		10.00 / 40.0					3.00/ 1.0	50.00/ 13.0	63/ 54.0
4											
5											
6											
7											
8											
9											
10											
11											
12											
13											
14											
15											
16											
17											
18											
19											
20											
21											
22											
23											
24											
25											
26											
27											
28											
29											
30											
31	Итого:			10.00 / 40.0					14.00/ 10.0	350.00/ 38.0	374/ 88.0

Примечание. Сведения записываются в следующем порядке:

1. Потребители абонента
 2. Потребители субабонента
- В конце итоговые величины суммируются.

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, %)
160164	864.0000 / 5.0000	432.0000/ 2.5000	1 296.0000/ 7.5000
160176	180.0000 / 5.0000	90.0000/ 2.5000	270.0000/ 7.5000
160079	1 944.0000 / 5.0000	972.0000/ 2.5000	2 916.0000/ 7.5000

Расчет электропотребления

№№ электросчетчиков	Тип ТУ *	Тариф руб.	Установленная мощность, кВт	Время работы абонента, ч	Расчетная величина электропотребления, кВтч
160164	0	2.08000	24.00	720	17 280
160176	0	2.08000	10.00	360	3 600
160079	0	2.08000	54.00	720	38 880
ИТОГО:					59 760

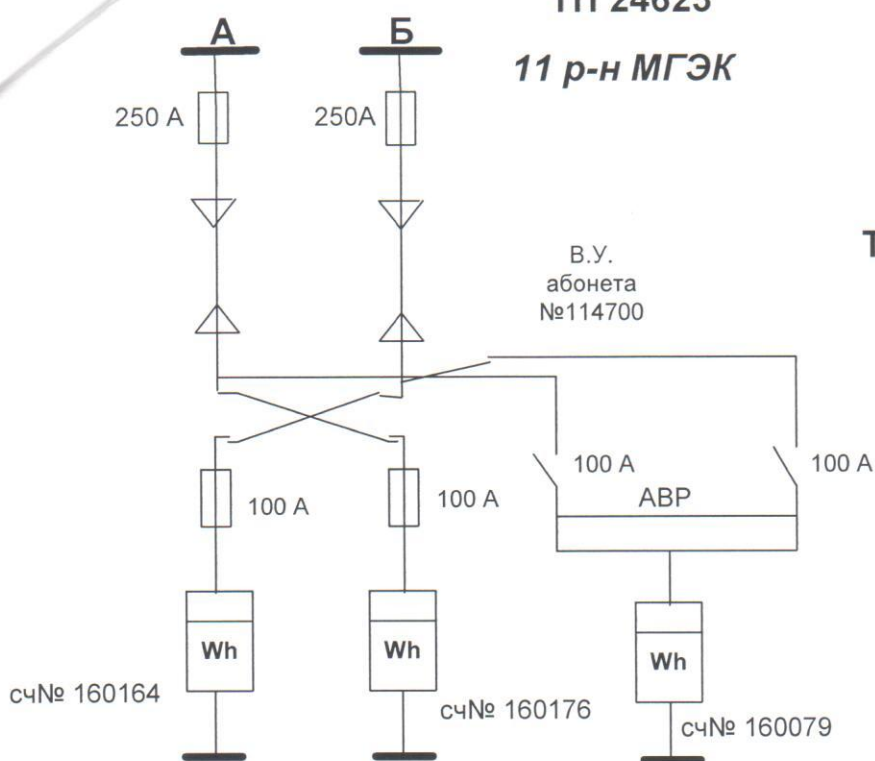
*- Тип ТУ: Активные: 0-основной, 7-транзит, 8 - контрольный;
Реактивные: 5-основной, 6-транзит

Гр.ст.68 СС.88

Особые условия:

ТП 24623
11 р-н МГЭК

ТСЖ «ТРИАЛ»



Примечание: В схеме указываются номера счетчиков, параметры измерительных трансформаторов, границы балансовой принадлежности (красный цвет) и эксплуатационной ответственности (синий цвет).

Инженер-инспектор

Абонент

подпись

фамилия

подпись

фамилия

ТОВАРИЩЕСТВО СОБСТВЕННИКОВ ЖИЛЬЯ "ТРИАЛ"
--

Наименование Абонента

Приложение составлено «19» 01 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.

4. При неисполнении Абонентом требований об ограничении режима потребления в указанный в уведомлении срок МЭС (сетевая организация) вводит ограничение режима потребления в следующем объеме:

- а) при наличии в Акте согласования технологической и аварийной брони (Приложение №4 к Договору) согласованной Сторонами нагрузки технологической и аварийной брони – не ниже уровня технологической брони;
- б) при наличии в Акте согласования технологической и аварийной брони (Приложение №4 к Договору) согласованной Сторонами нагрузки технологической брони – не ниже уровня технологической брони;
- в) при наличии в Акте согласования технологической и аварийной брони (Приложение №4 к Договору) согласованной Сторонами нагрузки аварийной брони – не ниже уровня аварийной брони;
- г) при отсутствии Акта согласования технологической и аварийной брони (Приложение №4 к Договору) либо при отсутствии в указанном Акте согласованной Сторонами нагрузки технологической и аварийной брони ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) производится:

1) по основаниям, предусмотренным п.п. а) п. 2 Порядка - в любом, по усмотрению МЭС (сетевой организации), объеме, не приводящем к полному ограничению режима потребления Абонентом электрической энергии (мощности) (по усмотрению МЭС (сетевой организации)) ограничение режима потребления может производиться путем снижения категории надежности энергоснабжения Абонента без фактического снижения объема потребления им электрической энергии (мощности));

2) по основаниям, предусмотренным п.п. б) п. 2 Порядка – полное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) энергетическим оборудованием Абонента, используемом при безучетном потреблении электрической энергии (мощности);

3) по основаниям, предусмотренным п.п. в), г), е) п. 2 Порядка – полное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Абонентом;

4) по основаниям, предусмотренным п.п. д) п.2 Порядка – полное ограничение режима потребления энергетического оборудования Абонента, указанного в Акте-Предписании органа государственного энергетического надзора.

4.1. При введении режима ограничения потребления, предусмотренного п. 4 Порядка, фактический уровень, до которого производится ограничение режима потребления может быть выше предусмотренной для этих случаев нагрузки технологической или аварийной брони. По усмотрению МЭС (сетевой организации) частичное ограничение режима потребления может производиться путем снижения категории надежности энергоснабжения Абонента без фактического снижения объема потребления им электрической энергии (мощности).

4.2. При отказе Абонента от самостоятельного ограничения режима потребления МЭС (сетевая организация) вправе ввести ограничение режима его потребления путем проведения необходимых переключений в энергопринимающих устройствах Абонента.

4.3. При отказе Абонента от самостоятельного ограничения режима потребления и недопуске представителей МЭС (сетевой организации) к его энергопринимающим устройствам для проведения соответствующих переключений:

а) помимо неустойки, предусмотренной п. 3 Порядка МЭС имеет право начислить Абоненту штраф в размере 2,5 % от стоимости потребленной в текущем расчетном периоде электрической энергии (мощности) по регулируемым и свободным (нерегулируемым) ценам (тарифам);

б) частичное ограничение режима потребления считается проведенным в предусмотренные настоящим Порядком сроки. Таким образом, по истечении установленного Порядком срока МЭС (сетевая организация) вправе ввести полное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности).

Недопуск представителей МЭС (сетевой организации) к энергопринимающим устройствам Абонента фиксируются в Акте, составленном представителями МЭС и/или сетевой организации по форме, предложенной указанными организациями.

5. В случае неисполнения Абонентом указанных в уведомлении об ограничении режима потребления требований МЭС (сетевой организации) по истечении трех рабочих дней со дня

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»

* _____

подпись Полевой С.А. фамилия и.о.

« _____ 20 _____ г.

М.П.

Абонент
* Петров А.Ю.
подпись _____ фамилия и.о.
"Триал" _____ 20__ г.
М.П.

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



Отчет об отпуске и покупке электрической энергии (мощности)

за _____ месяца _____ года
р/счет: 40703810638180132732
к/счет ЦБ: 301018104000000000225

Плательщик: 92931066
БАНК: ОДБ 7970 ВЕРНАДСКОЕ
БИК: 44525225
Код и наименование участка

№ абонента	№ счетчика	Пред. показание	Текущ. показание	Пр. Лк	Тип ТУ	Коэфф.	Потери		Ур. напр.	ЗАМЕНА СЧЕТЧИКА					
							%	кВт. ч		№ сч.	Коэфф.	Значность	Пред.	Текущее	Код

Фактический расход абонента (кВт.ч) всего с учетом потерь
Договорная величина потребления электроэнергии абонента (кВт.ч) всего
Фактическая мощность (кВт) всего
Договорная величина мощности (кВт) всего
Расход населения* (кВт.ч) всего

Расход абонента (кварч)
Экономическое значение реактивной энергии (кварч)

* Население - граждане-потребители и приравненные к ним

Представить в отделение

М. П. _____
Руководитель предприятия

_____ Подпись
Фамилия, инициалы



Абонент:
ТОВАРИЩЕСТВО СОБСТВЕННИКОВ ЖИЛЬЯ "ТРИАЛ"

Акт № _____
приема-передачи электрической энергии (мощности)

Дата составления « ____ » _____ 200 ____ г. за _____ 200 ____ г.
(отчетный период)

Мы, нижеподписавшиеся представители МЭС и Абонента, составили настоящий Акт приема-передачи за _____ 200 ____ г. электрической энергии по договору № _____ от « ____ » _____ 200 ____ г. о нижеследующем:

№ п/п	Наименование показателя (электрическая энергия, мощность).	Количество кВт.ч (кВт).	Тариф, руб./кВт.ч (руб/кВт).	Стоимость (без НДС), руб.	НДС, руб	Стоимость (с НДС), руб.
1	2	3	4	5	6	7

Подписи сторон

Абонент:

(должность)

(подпись)

(расшифровка подписи)

М.П.

ОАО «Мосэнергосбыт»:

(должность)

(подпись)

(расшифровка подписи)

М.П.

Форма утверждена
МЭС
Полевой С.А.

Форма утверждена
Абонент
Петров А.Ю.

Приложение № 8
к договору энергоснабжения
от „19 „ января 2007 г.

№ 92931066

Дата составления акта:
" " 20 г.

ТОВАРИЩЕСТВО СОБСТВЕННИКОВ ЖИЛЬЯ "ТРИАЛ"

Наименование объекта

№ объекта

Руководитель

Петров Алексей Юрьевич

Телефон

147-81-59

Адрес объекта

АКТ

проверки потребления электрической энергии (мощности), отпущенной ОАО "Мосэнергосбыт"

Составил инженер-инспектор

(Ф.И.О.)

в присутствии представителя предприятия

(должность, Ф.И.О.)

в том, что 200 г. была проведена проверка состояния схемы учета и контрольное снятие показаний расчетных электрических счетчиков.

Данные замеров приведены в таблицах №№ 1, 2 Приложения к акту.

Дата предыдущей проверки абонента

Результаты контроля величин электропотребления и мощности

Контролируемая величина		Значение контролируемой величины за предыдущий период по журналу учета абонента			Результаты замеров
		месяц			
Электропотребление (кВт*ч)	Договорная величина				
	Фактическое значение				
Активная мощность (кВт)	Договорная величина				
	Максимальное факт. значение				

[illegible]

Проверка показаний электрических счетчиков

Таблица № 2

[illegible]

1. Состояние приборов учета электрической энергии

1.1 Наличие и сохранность пломб

2. Состояние цепей учета и отключающих устройств

2.1 Наличие и сохранность пломб

3. Состояние испытательных коробок

3.1 Наличие и сохранность пломб

4. Состояние измерительных трансформаторов:

4.1 Тока (ТТ)

4.2 Напряжения (ТН)

4.3 Наличие и сохранность пломб

5. Состояние и порядок ведения журнала учета расхода электроэнергии

6. Сведения о работе установок БСК

З а к л ю ч е н и е :

Инженер-инспектор

Представитель предприятия

С актом ознакомлен

Петров А.Ю.



(Подпись, Ф.И.О.)

(Подпись, Ф.И.О., должность)

Председатель Правления

(Подпись, Ф.И.О., должность)

ТОВАРИЩЕСТВО СОБСТВЕННИКОВ ЖИЛЬЯ "ТРИАЛ"

Наименование Абонента

Приложение составлено «19» 01 2007 г.

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

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

2. Стоимость договорной величины потребления электрической энергии (мощности) $S^{\text{дог}}$ определяется по формуле:

$$S^{\text{дог}} = V_{\text{абонент}}^{\text{дог}} \times T^{\text{прогноз}}, \text{ где}$$

$V_{\text{абонент}}^{\text{дог}}$ – договорная величина потребления электрической энергии (мощности) на расчетный период, установленная в Приложении № 1 к Договору;

$T^{\text{прогноз}}$ – прогнозная цена, принимаемая равной цене (одноставочному тарифу) на электрическую энергию (мощность), установленной в соответствии с действующим законодательством органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов для тарифной группы потребителей, к которой относится Абонент, либо непосредственно для Абонента.

3. Суммарный объем электрической энергии (мощности) в расчетном периоде, поставленный Абоненту по регулируемым и свободным (нерегулируемым) ценам (тарифам) $V_{\text{абонент}}^{\text{сум}}$ определяется на основании данных средств измерений (за исключением случаев, предусмотренных п.п. 4, 5, 6 Порядка) и предоставляется Абонентом в «Отчете об отпуске и покупке электрической энергии (мощности)» по форме Приложения №6 к Договору.

4. При непредоставлении Абонентом «Отчета об отпуске и покупке электрической энергии (мощности)» суммарный объем электрической энергии (мощности) принимается равным договорной величине потребления электрической энергии (мощности) соответствующего расчетного периода, установленной в Приложении № 1 к Договору.

При этом Абонент до истечения срока предоставления «Отчета об отпуске и покупке электрической энергии (мощности)» за период, следующий за расчетным, обязан предоставить «Отчет об отпуске и покупке электрической энергии (мощности)» за расчетный период.

Если величина фактического суммарного объема электрической энергии (мощности) за расчетный период больше договорной величины потребления электрической энергии (мощности) производится перерасчет стоимости электрической энергии (мощности) с учетом п. 5.1.23. Договора.

В случае не предоставления «Отчета об отпуске и покупке электрической энергии (мощности)» в указанный срок производится перерасчет в соответствии с п. 5 Порядка.

5. При неоднократном (подряд) непредоставлении Абонентом «Отчета об отпуске и покупке электрической энергии (мощности)» в последующих расчетных периодах суммарный объем потребления электрической энергии (мощности) за истекший период принимается равным произведению установленной мощности электроприемников на число часов работы Абонента, указанных в Приложении № 2 к Договору, без последующего перерасчета.

6. При выявлении случаев безучетного потребления расчет объема фактически потребленной Абонентом электрической энергии (мощности) производится по установленной мощности электроприемников и числу часов работы Абонента за весь период допущенного нарушения со дня последней замены (проверки) приборов и средств измерений или проверки их подключения представителем МЭС и/или сетевой организации, но не более срока исковой давности.

Рассчитанный указанным способом объем безучетного потребления включается в суммарный объем электрической энергии (мощности) $V_{\text{абонент}}^{\text{сум}}$, потребленной Абонентом в расчетном периоде, в котором было выявлено указанное безучетное потребление.

Приостановление МЭС исполнения обязательств по поставке электрической энергии (мощности) в соответствии с п.п. б) п. 4.2.3. Договора не освобождает Абонента от обязанности оплатить в полном объеме потребленную электрическую энергию (мощность).

7. В случае выявления неисправности или утраты расчетного средства измерения, обслуживаемого МЭС или сетевой организацией, а также в случае уведомления Абонентом о выходе из эксплуатации или утрате принадлежащего ему и обслуживаемого им средства измерения в течение установленного п.п. а) п. 5.1.13. Договора срока, суммарный объем фактически потребленной электрической энергии (мощности) в расчетный период принимается равным договорной величине потребления электрической энергии (мощности) соответствующего расчетного периода, установленной в Приложении №1 к Договору. После восстановления учета производится перерасчет по среднесуточному потреблению электрической энергии Абонентом в последующем расчетном периоде. Перерасчет производится с учетом п. 5.1.23. Договора.

8. Указанные в п.п. 5, 6 Порядка нарушения фиксируются в Акте, составленном представителями МЭС и/или сетевой организации по форме, предложенной указанными организациями. Данный Акт является основанием для проведения расчетов.

9. Объем электрической энергии (мощности) в расчетном периоде, поставленной по свободным (нерегулируемым) ценам определяется по формуле:

$$V_{\text{абонент}}^{\text{св}} = (V_{\text{абонент}}^{\text{сум}} - V_{\text{абонент}}^{\text{население}}) \times \frac{V_{\text{сум}} - V^{\text{РД}} - V_{\text{блок-станции}}}{V_{\text{сум}} - V_{\text{население}}} \text{ где,}$$

$V_{\text{абонент}}^{\text{св}}$ - объем электрической энергии (мощности) в расчетном периоде, поставленный Абоненту по свободным (нерегулируемым) ценам;

$V_{\text{абонент}}^{\text{сум}}$ - суммарный объем электрической энергии (мощности) в расчетном периоде, поставленный Абоненту по регулируемым и свободным (нерегулируемым) ценам (тарифам);

$V_{\text{абонент}}^{\text{население}}$ - объем электрической энергии, потребленный гражданами-потребителями и приравненными к ним потребителями, учтенный в суммарном объеме электрической энергии в расчетном периоде, поставленном Абоненту;

$V^{сум} *$ – общий объем электрической энергии в расчетном периоде, приобретенный МЭС на оптовом и розничном рынках по регулируемым и свободным (нерегулируемым) ценам (тарифам);

$V^{РД} *$ – объем электрической энергии в расчетном периоде, приобретенный МЭС по регулируемым ценам на оптовом рынке без учета потерь в электрических сетях ФСК;

$V^{блок-станции} *$ – объем электрической энергии в расчетном периоде, приобретенный МЭС по регулируемым ценам на розничном рынке;

$V^{население} *$ – суммарный объем электрической энергии в расчетном периоде, потребленный гражданами–потребителями и приравненными к ним потребителями.

10. Объем электрической энергии (мощности) в расчетном периоде, поставленный по регулируемым ценам (тарифам) определяется по формуле:

$$V_{абонент}^{рег} = V_{абонент}^{сум} - V_{абонент}^{св}.$$

11. Суммарная стоимость электрической энергии (мощности) по Договору в расчетном периоде определяется как сумма стоимости электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту по регулируемой цене (тарифу) и стоимости электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту по свободной (нерегулируемой) цене и рассчитывается по следующей формуле:

$$S = V_{абонент}^{рег} \times T^{розн} + V_{абонент}^{св} \times C^{св} \text{ где,}$$

S – суммарная стоимость электрической энергии (мощности) по Договору в расчетном периоде по регулируемым и свободным (нерегулируемым) ценам (тарифам);

$V_{абонент}^{рег}$ – объем электрической энергии (мощности), поставленный Абоненту по регулируемым ценам (тарифам) в расчетном периоде;

$T^{розн}$ – цена (одноставочный тариф) на электрическую энергию (мощность), установленная в соответствии с действующим законодательством органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов для тарифной группы потребителей, к которой относится Абонент, либо непосредственно для Абонента;

$V_{абонент}^{св}$ – объем электрической энергии (мощности) в расчетном периоде, поставленный Абоненту по свободным (нерегулируемым) ценам;

$C^{св}$ – свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию (мощность), определяемая по следующей формуле:

$$C^{св} = C_{АТС}^{св} + \max\{T^{розн} - T^{ср}\} \cdot \frac{S^{кор}}{V_{абонент}^{св}} \text{ где,}$$

$C_{АТС}^{св}$ – средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена электрической энергии (мощности), определяемая НП АТС;

$T^{розн}$ – цена (одноставочный тариф) на электрическую энергию (мощность), установленная в соответствии с действующим законодательством органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов для тарифной группы потребителей, к которой относится Абонент, либо непосредственно для Абонента;

* Данные по величинам $V^{сум}$, $V^{РД}$, $V^{блок-станции}$ и $V^{население}$ определяются из фактического баланса электрической энергии, определяемого совместно МЭС и сетевыми организациями региона и публикуются МЭС на информационном сайте www.mosenergosbyt.ru не позднее 7 рабочих после окончания расчетного периода.

T^{cp} – средневзвешенный одноставочный тариф покупки электрической энергии (мощности) МЭС на оптовом и розничном рынках, публикуемый органами государственного регулирования тарифов. Если на момент проведения расчетов органы государственного регулирования тарифов не опубликовали указанный тариф, для расчетов принимается средневзвешенный одноставочный тариф покупки электрической энергии МЭС на оптовом и розничном рынках, учтенный в тарифно-балансовых решениях на соответствующий год;

$S^{кор}$ – величина перерасчета стоимости электрической энергии (мощности) за предыдущий расчетный период (периоды).

12. При отклонении фактического потребления электрической энергии (мощности) от договорной величины потребления электрической энергии (мощности) в сторону увеличения (за исключением случаев, предусмотренных п.п. 5, 6 Порядка) Абонентом выплачивается штраф. Размер штрафа рассчитывается по следующей формуле:

$$Ш_{\varnothing} = (V_{абонент}^{сум} - V_{абонент}^{дог}) \times T^{розн} \times K, \text{ где}$$

$Ш_{\varnothing}$ – величина штрафа;

$T^{розн}$ – цена (одноставочный тариф) на электрическую энергию (мощность), установленная в соответствии с действующим законодательством органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов для тарифной группы потребителей, к которой относится Абонент, либо непосредственно для Абонента;

K – коэффициент, применяемый в зависимости от размера превышения договорной величины потребления электрической энергии (мощности) и составляющий:

$K = 0,05$ при превышении договорной величины потребления электрической энергии (мощности) от 2% до 5% включительно;

$K = 0,25$ при превышении договорной величины потребления электрической энергии (мощности) свыше 5% до 10% включительно;

$K = 0,5$ при превышении договорной величины потребления электрической энергии (мощности) свыше 10%.

За отклонения фактического потребления электрической энергии (мощности) от договорной величины до 2% штраф не взимается.

Штраф оплачивается Абонентом на основании счета, выставленного МЭС не позднее 10 дней после его выставления.

ОАО «Мосэнергосбыт»
Для договора
Подпись: Полевой С.А.
фамилия и.о.
М.П.

Абонент
Подпись: Петров А.Ю.
фамилия и.о.
М.П.

ТОВАРИЩЕСТВО СОБСТВЕННИКОВ ЖИЛЬЯ "ТРИАЛ"

Наименование Абонента

Приложение составлено « 19 » 01 2007 г.

ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗА ПОТРЕБЛЕННУЮ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ И МОЩНОСТЬ

1. Оплата поставляемой (продаваемой) Абоненту (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности) производится Абонентом на основании выставляемых МЭС на расчетный счет Абонента платежных требований с акцептом.

2. В срок до 10 числа расчетного месяца Абонент оплачивает стоимость договорной величины потребления электрической энергии (мощности), определенную в соответствии с Приложением № 12 к Договору.

3. В срок до 20 числа месяца, следующего за расчетным Абонент оплачивает разницу между стоимостью фактически потребленной Абонентом (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности) в расчетном месяце и стоимостью договорной величины потребления электрической энергии (мощности) за тот же месяц, определенных в соответствии с Приложением № 12 к Договору. При этом, в случае если стоимость фактически потребленной электрической энергии (мощности) меньше, чем стоимость договорной величины потребления электрической энергии (мощности), сумма образовавшейся переплаты за электрическую энергию (мощность) засчитывается в счет оплаты электрической энергии (мощности) месяца, следующего за расчетным.

4. МЭС не позднее, чем за 5 (пять) дней до наступления сроков, указанных в п.п. 2 и 3 настоящего Приложения, выставляет на расчетный счет Абонента платежные требования с акцептом.

ОАО «Мосэнергосбыт»

* / Полевой С.А. /
подпись фамилия и.о.

“ ” 20 г.

М.П.

Абонент

* / Петров А.Ю. /
подпись фамилия и.о.

“ ” 20 г.

М.П.

*Ф.И.О. и подпись лица, подписавшего договор
одноставочный/с акцептом

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ

к Договору энергоснабжения № 92931066 от 19.01.2007 г.

г. Москва

"__" _____ 200__ г.

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

Начальника Западного городского отделения

(должность)

Плетнева Дмитрия Юрьевича

(фамилия, имя, отчество)

действующего на основании доверенности № 91-09-538 от 29.12.2008 с одной стороны, и

ТОВАРИЩЕСТВО СОБСТВЕННИКОВ ЖИЛЬЯ "ТРИАЛ" именуемое в

дальнейшем Абонент, в лице

Председатель правления

(должность)

Борбушин Эрис Александрович

(фамилия, имя, отчество)

действующего на основании *Устава*

с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

1. Внести в Договор энергоснабжения № 92931066 от 19.01.2007 г. (далее – Договор) следующие изменения:

1.1. Приложение № 6 к Договору «Отчет об отпуске и покупке электрической энергии (мощности)» - исключить.

1.2. Приложение № 12 к Договору «Порядок определения объема и расчета стоимости поставленной электрической энергии и мощности» изложить в редакции, прилагаемой к настоящему Соглашению.

1.3. В тексте Договора:

а) фразу «Приложение № 6, являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора» и фразу «составленных по форме Приложения № 6, являющегося неотъемлемой частью настоящего Договора» заменить словами «по форме, установленной МЭС»;

б) в разделе Договора «Приложения к Договору» исключить п. 8.

2. Настоящее Соглашение является неотъемлемой частью Договора, составлено в 2 экземплярах, один экземпляр для Абонента, 1 для МЭС, и вступает в силу с момента его подписания Сторонами. Действие настоящего Соглашения распространяется на отношения Сторон по энергоснабжению Абонента, существовавшие в период с 01 июля 2008 до даты заключения настоящего Соглашения.

ПОДПИСИ СТОРОН:



Д.Ю. Плетнев /

подпись



Абонент

подпись

М.П.

**ТОВАРИЩЕСТВО СОБСТВЕННИКОВ ЖИЛЬЯ
"ТРИАЛ"**
Наименование Абонента

Приложение составлено «__» _____ 200__ г.

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

1. Регулируемые тарифы и свободные (нерегулируемые) цены.

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

1.2. Регулируемые тарифы на электрическую энергию (мощность) устанавливаются органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов, для тарифной группы потребителей, к которой относится Абонент, либо непосредственно для Абонента, на соответствующий период регулирования.

1.3. Свободные (нерегулируемые) цены на электрическую энергию (мощность) рассчитываются МЭС для каждого расчетного периода в соответствии с действующим законодательством исходя из средневзвешенных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность), определенных для расчетного периода организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка.

1.4. Для определения стоимости договорной величины потребления электрической энергии (мощности) в расчетном периоде МЭС, аналогично расчету, предусмотренному п. 1.3 Порядка, рассчитывает свободные (нерегулируемые) цены на электрическую энергию (мощность) исходя из соответствующих прогнозных средневзвешенных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность), определенных для расчетного периода организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка.

1.5. Прогнозные средневзвешенные свободные (нерегулируемые) цены на электрическую энергию (мощность), а также средневзвешенные свободные (нерегулируемые) цены на электрическую энергию (мощность) публикуются в порядке и сроки, установленные действующим законодательством.

Свободные (нерегулируемые) цены на электрическую энергию (мощность), указанные в п.п. 1.3, 1.4 Порядка, публикуются на официальном Интернет-сайте МЭС в сроки, установленные действующим законодательством и Договором.

2. Порядок определения долей договорных величин потребления электрической энергии (мощности), оплачиваемых по регулируемым тарифам и свободным (нерегулируемым) ценам.

2.1. Договорные величины потребления электрической энергии (мощности) в расчетном периоде определяются Сторонами в Приложении № 1 к Договору.

2.2. Доля договорной величины потребления электрической энергии (мощности) в расчетном периоде, оплачиваемая Абонентом по регулируемым тарифам, равна произведению договорной величины потребления электрической энергии (мощности) в расчетном месяце на максимальное значение доли объема электрической энергии, поставляемой в таком месяце по регулируемым ценам на оптовом рынке, указанное в п. 50 Правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода (Утв. Постановлением Правительства РФ № 643 от 24.10.2003г. в действующей редакции).

Оставшаяся часть договорной величины потребления электрической энергии (мощности) в расчетном периоде оплачивается Абонентом по свободным (нерегулируемым) ценам, указанным в п. 1.4 Порядка.

3. Порядок определения фактических объёмов электрической энергии (мощности), поставленных Абоненту по регулируемым тарифам и свободным (нерегулируемым) ценам.

3.1. Фактический объем электрической энергии (мощности), потреблённой Абонентом в расчётном периоде, определяется средствами измерений, за исключением случаев, отдельно оговоренных Порядком.

3.2. Сведения о фактических объемах электрической энергии (мощности), потребленной Абонентом (с учетом Субабонентов) за расчётный период, предоставляются Абонентом в МЭС в «Отчете об отпуске и покупке электрической энергии (мощности)» (далее - Отчет) по форме, установленной МЭС, на бумажном носителе, подписанном уполномоченным представителем Абонента, или в электронном виде.

В случае если Абонент передаёт принятую от МЭС электрическую энергию (мощность) гражданам-потребителям, или потребителям, приравненным в соответствии с нормативно-правовыми актами в области государственного регулирования тарифов к тарифной группе «население» (далее – население), Абонент обязан указать в Отчёте объем электрической энергии (мощности), переданной населению. При отсутствии в Отчёте сведений об объёмах электрической энергии (мощности), переданной Абонентом населению, Стороны при осуществлении расчётов по Договору за соответствующий расчётный период исходят из того, что Абонент не передаёт населению принятую от МЭС электрическую энергию (мощность).

Форма (бланк) Отчёта не является неотъемлемой частью Договора. В случае противоречия условий Договора о форме Отчёта условиям настоящего Порядка, приоритет имеют условия, изложенные в настоящем Порядке.

3.3. При непредставлении Абонентом Отчета фактический объем электрической энергии (мощности), потреблённой Абонентом в расчётном периоде, принимается равными соответствующим договорным величинам.

При этом Абонент до истечения срока представления Отчета за период, следующий за расчётным, обязан предоставить Отчет за расчетный период.

Если величина фактического объема электрической энергии (мощности), потреблённой Абонентом в расчётном периоде, больше соответствующей договорной величины, производится перерасчет стоимости электрической энергии (мощности).

В случае непредставления Отчета в указанный срок производится перерасчет в соответствии с п. 3.4 Порядка.

3.4. При неоднократном (подряд) непредставлении Абонентом Отчёта в последующих расчетных периодах фактический объем электрической энергии (мощности), потреблённой Абонентом в истекший период, принимается равным произведению установленной мощности токоприемников на число часов работы Абонента, указанных в Приложении № 2 к Договору, без последующего перерасчета.

3.5. При выявлении случаев безучетного потребления объем электрической энергии (мощности), потреблённой Абонентом без учёта, рассчитывается как произведение установленной мощности токоприемников на число часов работы Абонента за весь период допущенного нарушения со дня последней замены (проверки) приборов и средств измерений или проверки их подключения представителем МЭС и/или сетевой организации, но не более шестимесячного срока.

Рассчитанный указанным способом объем безучетного потребления включается в фактический объем электрической энергии (мощности), потребленной Абонентом в расчетном периоде, в котором было выявлено указанное безучетное потребление.

Приостановление МЭС исполнения обязательств по поставке электрической энергии (мощности) в соответствии с п.п. б) п. 4.2.3. Договора не освобождает Абонента от обязанности оплатить в полном объеме потребленную электрическую энергию (мощность).

3.6. В случае выявления неисправности или утраты расчетного средства измерения, обслуживаемого МЭС или сетевой организацией, а также в случае уведомления Абонентом о выходе из эксплуатации или утрате принадлежащего ему и обслуживаемого им средства измерения в течение установленного п.п. а) п. 5.1.13 Договора срока, фактический объем электрической энергии (мощности), потребленной Абонентом в расчетном периоде, принимается равным соответствующей договорной величине. После восстановления учета производится перерасчет по среднесуточному потреблению электрической энергии (мощности) Абонентом в последующем расчетном периоде.

3.7. Указанные в п.п. 3.5, 3.6 Порядка нарушения фиксируются в Акте, составленном представителями МЭС и/или сетевой организации по форме, установленной указанными организациями. Данный Акт является основанием для проведения расчетов.

3.8. Доли фактического объёма электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту в расчётном периоде по регулируемым тарифам и свободным (нерегулируемым) ценам, определяются МЭС в соответствии с действующим законодательством.

4. Стоимость электрической энергии (мощности).

4.1. Стоимость доли фактического объема электрической энергии (мощности), а также стоимость доли соответствующей договорной величины, оплачиваемых Абонентом в расчетном периоде по регулируемым тарифам, определяются путем умножения регулируемого тарифа на соответствующие объемы электрической энергии (мощности), определенные согласно разделам 2, 3 Порядка.

4.2. Стоимость доли фактического объема электрической энергии (мощности), а также стоимость доли соответствующей договорной величины, оплачиваемых Абонентом в расчетном периоде по свободным (нерегулируемым) ценам, определяются путем умножения свободных (нерегулируемых) цен, указанных в п.п. 1.3, 1.4 Порядка, на соответствующие объемы электрической энергии (мощности), определенные согласно разделам 2, 3 Порядка.

4.3. Стоимость фактического объема электрической энергии (мощности), потребленной Абонентом в расчетном периоде, а также стоимость соответствующих договорных величин, определяются путем сложения стоимости их долей, поставляемых (оплачиваемых) по регулируемым тарифам и свободным (нерегулируемым) ценам.



ОАО «Мосэнергосбыт»

Генеральный директор /

подпись

М.П.

ПОДПИСИ СТОРОН:



Абонент

подпись

М.П.

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ
к Договору энергоснабжения № 92931066 от 19.01.2007г.

г. Москва

« » 2009г.

ОАО «Мосэнергосбыт», именуемое в дальнейшем МЭС, в лице **Начальника Западного городского отделения Плетнева Дмитрия Юрьевича**, действующего на основании доверенности № 91-09-538 от 29.12.2008г., с одной стороны, и ТСЖ «Триал», именуемое в дальнейшем Абонент, в лице **Управляющего Ситниковой С.А.**, действующей на основании **устава** с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, при рассмотрении спорных пунктов Договора энергоснабжения № 92931066 от 19.01.2007г. в отношении объекта № 92931066 пришли к соглашению о нижеследующем:

2. Приложение №13 п.2 изложить в следующей редакции:

«В срок до 20 числа месяца, следующего за расчетным, Абонент оплачивает стоимость фактически потребленной Абонентом (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности) на основании счета, выставленного МЭС в соответствии с п. 3 настоящего Приложения».

3. Приложение №13 п.3 изложить в следующей редакции:

«МЭС не позднее, чем за 5 (пять) дней до наступления срока, указанного в п. 2 настоящего Приложения, выставляет на расчетный счет Абонента платежное требование с акцептом».

4. Приложение №13 п.4 – исключить.

Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания его сторонами и действует до даты прекращения действия Договора энергоснабжения № 92931066 от 19.01.2007г.

Настоящее Дополнительное соглашение составлено в 2-х (двух) экземплярах и является неотъемлемой частью Договора энергоснабжения № 92931066 от 19.01.2007г.

ОАО «Мосэнергосбыт»

/ Д.Ю. Плетнев/

« »

2009г.

М.П.



Абонент

/С.А. Ситникова/

« »

2009г.

М.П.