

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 1328

Московская область, г. Истра

" 08 апреля 2008 г.

Муниципальное унитарное предприятие «Объединение «Истринские электросети», именуемое в дальнейшем «Энергоснабжающая организация», в лице генерального директора Железнова Александра Григорьевича, действующего на основании Устава с одной стороны,

и ТЭСЖ «ТЭСЖ - Южная»  
(наименование организации)

именуемое в дальнейшем Абонент, в лице председателя Железнова СГ  
(должность)

(фамилия, имя, отчество)

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

**ПОНЯТИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ТЕКСТЕ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА**

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

**Субабонент** - лицо, имеющее в собственности энергопринимающее оборудование и не имеющее прямого договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с Энергоснабжающей организацией, получающее электрическую энергию (мощность), с согласия Энергоснабжающей организации и сетевой организации, от Абонента, принятую последним от Энергоснабжающей организации 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 электроэнергии (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 часов первого дня календарного месяца и заканчивается в 24 часа послед. дня 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** - 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);

**Бездоговорное потребление электрической энергии** - потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора энергоснабжения и (или) с использованием энергопринимающих устройств, присоединенных к электрической сети Гарантирующего поставщика с нарушением установленного порядка технологического присоединения.

**Договорные величины** - согласованный сторонами плановый объем поставки (продажи) электрической энергии (мощности) за расчетный период, в пределах которого Энергоснабжающая организация 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.



Остальные термины и понятия, используемые в настоящем договоре, применяются в значениях, указанных в законодательстве об электроэнергетике, а также в Правилах функционирования оптового и розничного рынков электрической энергии, утв. Постановлениями Правительства РФ №529 от 31.08.2006г. и №530 от 31.08.2006г. Стороны договорились о внесении в целях приведения в соответствие с нормативно-правовыми актами в электроэнергетике изменений в настоящий договор дополнительными соглашениями в случае, если принятыми в соответствии с Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики Правилами коммерческого учета на розничных рынках и Правилами определения стоимости электроэнергии, поставляемой на розничном рынке по регулируемым ценам, компенсации стоимости отклонений фактических объемов от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии, правоотношения, урегулированные настоящим договором, будут урегулированы иначе.

## 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. По настоящему договору электроснабжения Энергоснабжающая организация обязуется поставлять (продавать) Абоненту электрическую энергию (мощность) на условиях, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством, в объеме договорных величин потребления электрической энергии (*Приложение №1*), являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора), а Абонент обязуется оплачивать принятую электроэнергию (мощность) в соответствии с условиями настоящего договора.

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 Абонентом и Энергоснабжающей организацией (*Приложение № 7*), являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора).

Энергопринимающее оборудование Абонента расположено по адресу (адрес поставки):

\_\_\_\_\_. При наличии нескольких адресов поставки данные адреса указываются в *Приложении № 8*, являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора. В этом случае по каждому адресу поставки составляются отдельные *Приложения №№ 1, 2, 4, 7*.

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

2.1. Технические характеристики электроустановок Абонента (с учетом его Субабонентов) и сведения о средствах измерений электрической энергии (мощности) приведены в «Акте согласования энергопринимающего оборудования, приборов коммерческого учета электроэнергии и мощности» (*Приложение № 2*), являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора).

2.2. При наличии автоматизированной системы учета, принятой для расчетов Энергоснабжающей организацией, 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 Энергоснабжающей организацией и указанных в *Приложении № 2*, являющегося неотъемлемой частью настоящего Договора.

2.3. При установке средств измерений не в точках поставки электрической энергии (мощности) количество учтенной ими электроэнергии увеличивается (уменьшается) на величину потерь электроэнергии 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 определяется Энергоснабжающей организацией расчетным путем совместно и Абонентом и устанавливается в *Приложении № 2*, являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора.

2.4. При установке средств измерений на стороне вторичного напряжения силового трансформатора, находящегося на балансе Абонента, начисляются потери электрической энергии на величину потребленной энергии, зафиксированную приборами учета электрической энергии, в размере указанном в *Приложение №2*, являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора.

## 3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

### 3.1. ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ОБЯЗУЕТСЯ:

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

3.1.2. Осуществлять оперативно-диспетчерское управление, приобретение и передачу электрической энергии (мощности) в точки поставки.

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

3.1.4. Обеспечивать \_\_\_\_\_ категорию надежности энергоснабжения Абонента.

3.1.5. По заявкам Абонента осуществлять на возмездной основе замену и поверку средств измерений, принадлежащих Абоненту, в случае потери их работоспособности, а также осуществлять проверку схемы подключения средств измерения и их пломбирование.



3.1.6. Извещать Абонента:

3.1.6.1. Обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях средств измерения Абонента.

3.1.6.2. О причинах перерыва в подаче электрической энергии (мощности) и предполагаемых сроках восстановления энергоснабжения.

3.1.6.3. О проведении ремонтных работ связанных с ограничением режима потребления электроэнергии телефонограммой или факсограммой, не позднее, чем за сутки.

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

3.1.8. Не позднее 5 рабочих дней со дня прекращения (ограничения) энергоснабжения Абонента, выставлять Абоненту акт оказанных услуг и выставлять счет за услуги по прекращению (ограничению) и восстановлению энергоснабжения Абонента по расценкам согласно утвержденному Энергоснабжающей организацией Прейскуранту.

Прейскурант ежегодно утверждается приказом Энергоснабжающей организацией, с учетом экономических обоснованных затрат на предоставление данных услуг.

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

3.1.9. В случае устранения Абонентом указанного в уведомлении основания для введения ограниченного режима потребления в период его действия подача электрической энергии возобновляется не позднее чем через 24 часа с момента оплаты имеющейся задолженности, а также возмещения затрат, понесенных Энергоснабжающей организацией при отключении и повторном включении Абонента.

После возобновления подачи электрической энергии и мощности, Энергоснабжающая организация не производит Абоненту отпуск недопоставленного количества электрической энергии и мощности, происшедшего в результате введения ограничения или прекращения подачи электроэнергии.

### 3.2. ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ИМЕЕТ ПРАВО:

3.2.1. 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 «Мосэнергосбыт», 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 согласно заранее разработанным графикам аварийного ограничения потребления, 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.

При отсутствии Графиков аварийного ограничения такие ограничения могут производиться только в случаях, порядке и объемах, предусмотренных действующим законодательством.

3.2.2. В случае возникновения внеплановых отключений вводить полное и/или частичное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Абонентом по инициативе сетевых организаций или владельцев генерирующего оборудования.

3.2.3. Ограничивать режим потребления электрической энергии (мощности) после предварительного предупреждения Абонента в порядке, установленном Приложением № 3, являющимся неотъемлемой частью настоящего Договора, либо, в отношении указанных в п. 1 Приложения № 3 объектов Абонента, Приложением № 4 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 (мощности), в том числе по предварительной оплате;

б) выявления фактов безучетного потребления электрической энергии (мощности). Отпуск электроэнергии (мощности) прекращается в отношении электроустановок, подключенных с нарушением установленного порядка присоединения к электрической сети и/или электроустановок, получающих электроэнергию с нарушением учета и/или несоблюдение установленных настоящим Договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета;

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

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

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

е) невыполнения Абонентом требований Энергоснабжающей организации, сетевых организаций или владельцев генерирующего оборудования, о введении ограничений режима потребления электрической энергии и мощности.

3.2.4. Осуществлять перерыв в подаче электрической энергии (мощности) (снижение надежности электро-



снабжения) в случаях, проведения необходимых плановых работ по ремонту электрооборудования. Энергоснабжающей организации и/или сетевой организации, осуществляемых в соответствии с категорией надежности электроснабжения Абонента, определенной «Актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений» (Приложение № 7), являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора) и п.3.1.4, настоящего Договора.

3.2.5. Беспрепятственного доступа представителей Энергоснабжающей организации 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) «Акте согласования энергопринимающего оборудования, приборов 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 Энергоснабжающей организации 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.

3.2.6. 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, связанных с обслуживанием средств измерений.

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

3.2.8. Взимать оплату за:

а) прекращение и восстановление энергоснабжения после отключения в соответствии с п. 3.2.3 настоящего Договора.

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

#### 4. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА АБОНЕНТА

##### 4.1. АБОНЕНТ ОБЯЗУЕТСЯ:

4.1.1. Не позднее 01 мая текущего года направлять в Энергоснабжающей организации заявку на договорный объем потребления электрической энергии и заявленную мощность на следующий (очередной) год с помесечной детализацией и с правом последующей корректировки не позднее, чем за два месяца до начала очередного периода тарифного регулирования (года).

4.1.2. Ежемесячно, в последний день расчетного месяца, производить снятие показаний расчетных средств измерений и представлять их в Энергоснабжающую организацию, не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты снятия показаний, на бумажном носителе по установленной Энергоснабжающей организацией форме «Отчета об отпуске и покупке электроэнергии (мощности)» (Приложение №6), являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора).

В «Отчете об отпуске и покупке электроэнергии» (Приложение №6), являющееся неотъемлемой частью договора 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 расчета объема и стоимости электрической энергии (Приложение № 10), являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора) может быть предусмотрена обязанность Абонента представлять заявку с договорными (плановыми) почасовыми объемами потребления электрической энергии (Приложение № 10а) и «Отчет об отпуске и покупке электроэнергии (мощности)» (Приложение № 6), являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора.

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

4.1.4. В трехдневный срок уведомлять Энергоснабжающую организацию 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.

4.1.5. Вести ежесуточный учет потребляемой электрической энергии (мощности) с занесением показаний средств измерений, в журнал первичной записи опечатанный представителем Энергоснабжающей организации в случае подписания Сторонами Приложения №10 а.



4.1.6. В установленные Энергоснабжающей организацией сроки (дни) проводить замеры потребления активной и реактивной энергии (мощности) и представлять обработанный материал (протокол замеров) в Энергоснабжающую организацию.

4.1.7. Соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, установленные Энергоснабжающей организацией и/или сетевой организацией.

4.1.8. В случае несоблюдения установленных Энергоснабжающей организацией и/или сетевой организацией 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 соответствующего повышающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти по тарифам;

б) при реализации п.п. а, п. 4.1.8 Договора осуществлять взаимодействие с сетевой организацией в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

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

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

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

4.1.12. 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.

4.1.13. Уведомлять Энергоснабжающую организацию:

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), происшедших 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.

4.1.14. 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 «Акте согласования энергопринимающего оборудования, приборов коммерческого учета электроэнергии и мощности» (*Приложение № 2*,) являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора), в установленные для эксплуатации приборов сроки или при их повреждении, в течении 3 суток. Замену осуществлять по согласованию с Энергоснабжающей организацией и в присутствии ее представителя.

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

4.1.16. Обеспечивать сохранность на своей территории электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, средств измерения электроэнергии, технических и программных средств и автоматизированных систем учета, контроля и управления электропотреблением, принадлежащих Энергоснабжающей организации и/или сетевой организации.

4.1.17. В разрешенных законодательством случаях подключать (присоединять) к собственным сетям электроприемники Субабонентов только с письменного согласия Энергоснабжающей организации.

4.1.18. Не производить самовольного, в нарушение условий, предусмотренных настоящим Договором, присоединения электроприемников к сети, приводящего к увеличению мощности свыше разрешенной.

4.1.19. Производить по требованию Энергоснабжающей организации (но не реже одного раза в год) сверку расчетов с оформлением актов сверки задолженности по форме, предложенной Энергоснабжающей организацией.

4.1.20. В случае ограничения режима потребления Абонента по основаниям, предусмотренным п.п. 3.2.3 Договора, оплачивать Энергоснабжающей организации услуги, связанные с ограничением и восстановлением энергоснабжения, на основании выставленного Абоненту счета за оказанные услуги.

4.1.21. Предоставлять по запросу Энергоснабжающей организации необходимую технологическую информацию: главные технологические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования.

4.1.22. Выполнять требования Энергоснабжающей организации по реализации графиков аварийного ограничения.



4.1.23. Компенсировать стоимость отклонений фактического объема потребления электрической энергии (мощности) от Договорных величин (*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», утверждаемыми 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.

4.1.24. В случае реализации своего права перейти на обслуживание к другой энергосбытовой организации или гарантирующему поставщику Абонент обязан уведомить Энергоснабжающую организацию 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. 4.1.25 настоящего Договора, Абонент продолжает нести все предусмотренные настоящим Договором обязательства.

4.1.25. До истечения срока, указанного в п. 4.1.24 настоящего Договора Абонент обязан выполнить следующие действия:

а) возместить убытки Энергоснабжающей организации 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 Энергоснабжающей организации 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 Энергоснабжающей организации по поставке электрической энергии населению и иным категориям потребителей, которые не учтены в тарифах, установленных для этих категорий потребителей;

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

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

г) предоставить в Энергоснабжающую организацию 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 электроэнергии (мощности) у другой энергосбытовой организации или гарантирующего поставщика заключить с Энергоснабжающей организацией дополнительное соглашение о внесении изменений в настоящий Договор, позволяющее Сторонам надлежащим образом исполнять по нему свои права и обязанности.

#### 4.2. АБОНЕНТ ИМЕЕТ ПРАВО:

4.2.1. В случаях перерывов энергоснабжения по вине Энергоснабжающей организации на возмещение, причиненного реального ущерба, за исключением случаев, предусмотренных п.п. 3.2.2, 3.2.3. настоящего Договора.

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

4.2.3. Передавать электрическую энергию (мощность), принятую от Энергоснабжающей организации, другим лицам (Субабонентам) при наличии согласия Энергоснабжающей организации и при выполнении технических условий на подключение Субабонентов, с обязательной установкой средств измерений электроэнергии (мощности) и внесением соответствующих изменений в настоящий Договор.

4.2.4. По согласованию с Энергоснабжающей организацией изменять Договорные величины (*Приложение № 1*), являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора) не позднее чем за 20 дней до начала расчетного периода, в котором производятся изменения, с возмещением расходов Энергоснабжающей организации в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии 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», утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. Изменение договорных величин поставляемой (продаваемой) Энергоснабжающей организацией Абоненту (с учетом его Субабонентов) электрической энергии производится путем обмена письмами.

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

4.2.6. Заявлять в Энергоснабжающую организацию об ошибках, обнаруженных в платежных документах. Подача заявлений об ошибке в платежном документе не освобождает Абонента от обязанности оплатить в



установленный срок платежный документ.

## 5. ОБЪЕМ И СТОИМОСТЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ

5.1. Энергоснабжающая организация несет обязательства по продаже (поставке) электроэнергии (мощности) перед Абонентом в пределах Договорных величин.

Договорные величины продаваемой (поставляемой) Энергоснабжающей организацией Абоненту (с учетом его Субабонентов) электрической энергии (мощности) в календарном году, устанавливаются *Приложением № 1*, являющимся неотъемлемой частью настоящего Договора.

Договорные величины согласовываются Сторонами на основании заявки на договорной объем потребления электрической энергии (мощности), направленной Абонентом в Энергоснабжающую организацию в соответствии с п. 4.1.1 настоящего Договора.

В случае непоступления заявки в Энергоснабжающую организацию в установленный срок, Энергоснабжающая организация имеет право в одностороннем порядке устанавливать договорные величины в объеме договорных величин предыдущего года.

5.2. 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.

5.3. Сведения о фактическом объеме потребленной Абонентом (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности) за расчетный месяц представляются Абонентом в «Отчете об отпуске и покупке электроэнергии (мощности)» на бумажном носителе, составленном по форме *Приложения № 6*, являющимся неотъемлемой частью настоящего Договора.

5.4. Энергоснабжающая организация вправе по мере необходимости, производить проверку потребления Абонентом (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности), с составлением соответствующего акта по установленной Энергоснабжающей организацией форме.

В случае обнаружения расхождений между данными о количестве потребленной Абонентом (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности), указанными Абонентом в отчетах (составленных по форме согласно *Приложению № 6*, являющемуся неотъемлемой частью настоящего Договора), и данными, указанными в Акте проверки потребления Абонентом (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности) по установленной Энергоснабжающей организацией форме (далее именуемый Акт проверки) расчет стоимости потребленной Абонентом (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности) за расчетный месяц производится на основании данных Акта проверки. При этом сумма недоплаты (переплаты) Абонентом стоимости электроэнергии (мощности) подлежит доплате (или засчитывается в счет текущих платежей Абонента) за тот расчетный месяц, в котором Энергоснабжающей организацией составлен Акт проверки потребления.

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

5.6. 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 расчета объема и стоимости электрической энергии» (*Приложение № 10*), являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора.

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

При этом регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощности) 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.

5.8. Свободные (нерегулируемые) цены рассчитываются Энергоснабжающей организацией в соответствии с требованиями действующих нормативных актов в области энергетики в порядке, установленном в *Приложении № 10*, являющимся неотъемлемой частью настоящего Договора.

Энергоснабжающая организация 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 электроэнергии (мощности). Изменение свободных (нерегулируемых) цен в период действия настоящего Договора не требует его переоформления.

5.9. Энергоснабжающая организация не позднее чем через семь рабочих дней после окончания расчетного периода доводит до сведения покупателя рассчитанные на прошедший расчетный период предельные уровни нерегулируемых цен в счетах на оплату электроэнергии (мощности).

5.10. 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 или в кассу Энергоснабжающей организации в порядке, в сроки и в размере установленных *Приложением № 11*, являющимся неотъемлемой частью настоящего Договора.

5.11. В случае не поступления на расчетный счет Абонента (не получения Абонентом) платежных



документов за текущий месяц 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.

5.12. По окончании расчетного периода Энергоснабжающая организация предъявляет Абоненту «Акт приема-передачи электрической энергии (мощности)» в двух экземплярах. Абонент возвращает указанный Акт, подписанный и оформленный надлежащим образом в Энергоснабжающей организации не позднее окончания следующего расчетного периода.

5.13. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Абонентом обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощности), в том числе по предварительной оплате (оплате аванса), Энергоснабжающая организация имеет право начислить Абоненту пени за каждый день просрочки, в размере 1/300 ставки рефинансирования установленной Центральным Банком Российской Федерации от суммы неоплаты, на момент предъявления счета Энергоснабжающей организации.

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

5.14. При осуществлении расчетов (оплаты) по настоящему Договору Стороны в платежных документах обязаны указывать:

- раздельную стоимость электроэнергии (мощности) по регулируемым и свободным (нерегулируемым) ценам (тарифам),
- основание платежа,
- номер и дату Договора или счета,
- вид платежа,
- период, за который производится платеж,

В случае отсутствия указания в платежных документах:

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

5.15. Оплата оказанных Энергоснабжающей организацией услуг по прекращению (ограничению) и восстановлению энергоснабжения Абонента производится Абонентом на основании выставляемого Энергоснабжающей организацией счета.

## 6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. Энергоснабжающая организация несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору (за надежность снабжения покупателей электроэнергией и ее качество в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями).

6.2. Энергоснабжающая организация при наличии своей вины в случаях перерывов (ограничения или прекращения) энергоснабжения Абонента возмещает причиненный Абоненту реальный ущерб в порядке и размере, установленном действующим законодательством.

6.3. Энергоснабжающая организация 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 в п. п. 3.2. 1., 3.2. 2., 3.2.3. настоящего Договора и *Приложением № 3*, являющимся неотъемлемой частью настоящего Договора;

б) за нарушение энергоснабжения электроустановок 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.

6.4. Если энергопринимающие устройства Абонента присоединены к сетям сетевой организации через энергетические установки лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, либо к бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства, Энергоснабжающая организация несет перед Абонентом ответственность за надежность энергоснабжения и качество электрической энергии только в пределах границ балансовой



принадлежности объектов электросетевого хозяйства Энергоснабжающей организации.

### 7. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

7.1. Настоящий Договор ступает в силу с « 01 » *сентября* 20 *08* г. и действует до « 31 » *декабря* 20 *08* 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.

7.2. 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, 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.

7.3. Изменение, расторжение или прекращение действия настоящего Договора не освобождает стороны от взаимных расчетов за поданную (потребленную) электрическую энергию.

7.4. Все приложения, дополнения и изменения условий настоящего Договора совершаются в письменной форме с подписанием уполномоченными лицами Энергоснабжающей организации и Абонента.

7.5. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах (один экземпляр - Энергоснабжающей организации, один экземпляр - Абоненту), имеющих одинаковую юридическую силу.

7.6. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего Договора, будут разрешаться по возможности путем переговоров.

7.7. 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.

7.8. При исполнении настоящего договора, в случае возникновения вопросов, не предусмотренных договором, стороны руководствуются Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об электроэнергетике», «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. №861, «Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики» и иными нормативными правовыми актами, регулирующими отношения на розничных рынках электрической энергии.

Стороны договорились о применении в правоотношениях по настоящему договору нормативных документов органов государственного энергетического надзора, в том числе Методических указаний по допуску в эксплуатацию новых и реконструированных электрических и тепловых энергоустановок, утв. Минэнерго РФ 03.04.2002г.

До принятия правового акта о коммерческом учете на розничных рынках Стороны применяют в расчетах по доначислениям, производимым по настоящему договору (п.9.2.), Методику определения величины недоучтенной и похищенной электрической энергии (*Приложение №12*), являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора).

7.9. В целях бухгалтерского и налогового учета начисление санкций осуществляется исключительно на основании признанного требования Стороны или решения суда вступившего в законную силу.

### 8. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

8.1. При безучетном потреблении электрической энергии по вине Абонента (в т.ч. сорвана пломба, поврежден корпус электросчетчика, изменения схемы включения электросчетчиков, искусственного торможения диска электросчетчика и других нарушений с целью снижения показаний потребления электроэнергии и т.п. ) или самовольном увеличении присоединенной мощности, Энергоснабжающая организация производит перерасчет расхода электроэнергии по максимальной нагрузке или установленной мощности токоприемников и числу часов работы Абонента за все время со дня последней проверки (замены) приборов и средств учета или проверки схемы их включения представителем Энергоснабжающей организации, по тарифу, установленному на день обнаружения нарушения без последующего перерасчета, но не более чем за 3 (три) года.

Акт проверки действителен и при отказе представителя Абонента от подписи, при условии его направления в адрес Абонента для ознакомления.

8.2. \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

#### Приложения к Договору:

1. Приложение № 1 «Договорные величины потребления электрической энергии».
2. Приложение № 2 «Акт согласования энергопринимающего оборудования, приборов коммерческого учета



- электроэнергии и мощности».
3. Приложение № 3 «Порядок ограничения или прекращения подачи электрической энергии за невыполнение договорных обязательств».
  4. Приложение № 3а «Специальный порядок ограничения или прекращения подачи электрической энергии за невыполнение договорных обязательств».
  5. Приложение № 4 «Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Абонента» (составляется дополнительно, для соответствующей группы абонента).
  6. Приложение № 5 «Порядок контроля и определения максимальной величины потребленной электрической мощности Абонентом в расчетном периоде».
  7. Приложение № 6 «Отчет об отпуске и покупке электроэнергии (мощности)».
  8. Приложение № 7 «Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений».
  9. Приложение № 8 «Адреса поставки электрической энергии».
  10. Приложение № 9 «Дополнительное соглашение к договору энергоснабжения о лимитах бюджетных обязательств».
  11. Приложение № 10 «Порядок определения объема и расчета стоимости поставленной электрической энергии и мощности».
  12. Приложение № 10а «Заявка с договорными (плановыми) почасовыми объемами потребления электрической энергии» (составляется дополнительно, для соответствующей группы абонента).
  13. Приложение № 11 «Порядок оплаты за потребленную электрическую энергию (мощность)».
  14. Приложение № 12 «Методика определения величины недоучтенной и похищенной электрической энергии».



9. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

«ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ»  
МУП «ОБЪЕДИНЕНИЕ «ИСТРИНСКИЕ ЭЛЕКТРОСЕТИ»

Адрес:

г. Истра, Московская обл., Южный проезд, д. 1-а

ИНН 5017034511

р/с 40702810501700141205 в Банке «Возрождение» ОАО г. Москва Истринский филиал

к/с 30101810900000000181

БИК 044525181, ОКПО 45747558. тел./факс 994-57-42

«АБОНЕНТ» *Тисде и Тисде - Южский*

Адрес юридического лица:

юридический *143591 МО Истринский р-он Тавло-Слободский гос. водоканал Южная ул. д. 2/1*

почтовый *тот же*

Адрес филиала (при осуществлении электроснабжения филиала (представительства) юр.лица

юридический

почтовый

БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ юр.лица (филиала) в зависимости от того, с кем производятся расчеты.

*Тисде, Тисде - Южский*

тел. для связи *7-39-75*

ИНН *5017067299*

Р/с *40703810600940000057*

к/с *3010181050000000118* БИК *044532118*

Банк

*В. Истринской филиале АКБ «Традо-Банк (ЗАО) г. Москва*

КПП *501701001*

ОКПО *46218837000*

Перечень полномочных лиц Потребителя, полномочных подписывать акты о проверке электропотребления и пр.:

Генеральный директор  
МУП «Объединение  
«Истринские электросети»

*А.Г. Железнов*

М.П.



Абонент *Тисде и Тисде - Южский*

*Председатель правления*

*Безиков С.Г.*



\* ФИО, подпись, должность подписавшего лица







По трассе кабелей, в пределах их охранной зоны, Абонент не имеет права без согласования с МУП "Объединение "Истринские электросети" производить какие-либо земляные и другие строительные работы. На территории Абонента подземные кабельные трассы должны иметь ориентиры, устанавливаемые Абонентом по указанию МУП "Объединение "Истринские электросети".

5. Абонент несет ответственность за целостность и сохранность оборудования доступного персоналу абонента, а также за целостность и сохранность запоров дверей подстанций. Строительная часть подстанции, находящаяся на балансе Абонента, ремонтируется Абонентом по письменному требованию и под контролем работников МУП "Объединение "Истринские электросети".

Для обеспечения бесперебойного электроснабжения, Абонент обязан своевременно производить необходимый текущий и капитальный ремонт всего электрооборудования, которое эксплуатируется Абонентом.

6. Абонент обязан вести эксплуатацию электрооборудования при строгом соблюдении правил технической эксплуатации и правил безопасности.
7. Особые условия эл.снабжение по третьей категории.

8. Разрешение на присоединение мощности 187,5 кВт  
Номинальный ток автоматического выключателя (плавких вставок) А

9. Абонент допущен к оперативным действиям со следующим оборудованием  
ВРУ и внутреннее эл.оборудование жилого дома

10. В целях техосмотра, персонал МУП "Объединение "Истринские электросети" имеет в любое время право допуска ко всем частям ТП и высоковольтных установок.
11. При изменении схемы электроснабжения потребителя акт разграничения подлежит переоформлению.
12. В случае выезда Абонента из занимаемого помещения и расторжения договора на пользование электроэнергией, Абонент обязан передать принадлежащие ему воздушные и кабельные линии по акту правопреемнику или демонтировать их, о чем Абонент должен поставить в известность МУП "Объединение "Истринские Электросети".  
При невыполнении указанного, Абонент несет полную ответственность за техническое состояние, за соблюдение норм эксплуатации и правил безопасности.
13. На балансе МУП "Объединение "Истринские Электросети" находится  
ТП-171, в/в линии указанные на схеме

14. На балансе Абонента находится:  
Низковольтные КЛ-0,4 кВ от ТП-171 до ВРУ жилого дома, ВРУ и внутреннее эл.оборудование жилого дома, линия уличное освещения

Представитель  
МУП "Объединение  
"Истринские электросети"



Представитель Абонента



Иванов



Договорные величины  
электропотребления и мощности на 2009 г.  
между МУП «Объединение «Истринские Электросети»  
(Энергоснабжающая организация)

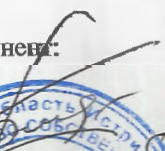

и Товарищество собственников жилья "ТСЖ Южный"  
(абонент)

| ПЕРИОД             | ДОГОВОРНЫЕ ВЕЛИЧИНЫ          |          |             |
|--------------------|------------------------------|----------|-------------|
|                    | Электроэнергия (тыс. кВт.ч.) | Мощность |             |
|                    |                              | Всего    | В т. ч. быт |
| Январь             | 6,5                          |          |             |
| Февраль            | 6,5                          |          |             |
| Март               | 6,5                          |          |             |
| <b>I квартал</b>   | <b>19,5</b>                  |          |             |
| Апрель             | 6,0                          |          |             |
| Май                | 5,5                          |          |             |
| Июнь               | 5,5                          |          |             |
| <b>II квартал</b>  | <b>17,0</b>                  |          |             |
| Июль               | 5,5                          |          |             |
| Август             | 5,5                          |          |             |
| Сентябрь           | 6,0                          |          |             |
| <b>III квартал</b> | <b>17,0</b>                  |          |             |
| Октябрь            | 6,5                          |          |             |
| Ноябрь             | 6,5                          |          |             |
| Декабрь            | 6,5                          |          |             |
| <b>IV квартал</b>  | <b>19,5</b>                  |          |             |
| <b>ИТОГО ГОД</b>   | <b>73,0</b>                  |          |             |

Энергоснабжающая организация:  
Генеральный директор

  
----- А.Г. Железнов  
м.п.  
  
Исполнитель:  
Кузьмина И.В.  
Тел. 4-10-02

Абонент:

  
----- С.Г. Бекасов  




**Акт согласования энергопринимающего оборудования, приборов  
коммерческого учета электроэнергии и мощности.**

Настоящим МУП «Объединение «Истринские электросети» и Абонент согласуют следующие данные:

1. Технические данные средств учета (электросчетчиков, измерительных трансформаторов тока), используемых для определения объема фактически потребленной электроэнергии, и место их расположения:

тип прибора СТ7561

гос. поверка \_\_\_\_\_

заводской номер 2149

коэффициент трансформации: транс. напр. \_\_\_\_\_ транс. тока \_\_\_\_\_ расч. коэф. 40

начальные показания \_\_\_\_\_

место расположения с. Ротендеевское ул. Южная д. 11 *испытан и исправен*

ответственность за эксплуатацию и сохранность несет абонент

разрешенная мощность 187,5

сведения об источнике энергопитания \_\_\_\_\_

мощность силовых трансформаторов, напряжение \_\_\_\_\_

технические потери \_\_\_\_\_

потери в сетях (п. 2.3. Договора) \_\_\_\_\_

потери в трансформаторе (п. 2.4. Договора) \_\_\_\_\_

число часов работы Абонента \_\_\_\_\_

МУП «Объединение  
«Истринские электросети»  
Генеральный директор  
Железнов А.Г.



« \_\_\_\_\_ » 20 \_\_\_\_\_ г.

Абонент  
ООО «Теле-Южний»  
Директор правления  
С. Южнов с.г.



« \_\_\_\_\_ » 20 08 г.

\* ФИО, подпись, должность подписавшего лица



**Акт согласования энергопринимающего оборудования, приборов  
коммерческого учета электроэнергии и мощности.**

Настоящим МУП «Объединение «Истринские электросети» и Абонент согласуют следующие данные:

1. Технические данные средств учета (электросчетчиков, измерительных трансформаторов тока), используемых для определения объема фактически потребленной электроэнергии, и место их расположения:

тип прибора СЭТЭ 561  
гос. поверка \_\_\_\_\_  
заводской номер 7401  
коэффициент трансформации: транс. напр. \_\_\_\_\_ транс. тока \_\_\_\_\_ расч. коэф. \_\_\_\_\_  
начальные показания \_\_\_\_\_  
место расположения с. Голубеевское ул. Истринская д. 21 с/п.  
ответственность за эксплуатацию и сохранность несет Абонент  
разрешённая мощность \_\_\_\_\_  
сведения об источнике энергопитания \_\_\_\_\_  
мощность силовых трансформаторов, напряжение \_\_\_\_\_  
технические потери \_\_\_\_\_  
потери в сетях (п. 2.3. Договора) \_\_\_\_\_  
потери в трансформаторе (п. 2.4. Договора) \_\_\_\_\_  
число часов работы Абонента \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

МУП «Объединение  
«Истринские электросети»  
Генеральный директор  
Железнов А.Г.



« 20 г.

Абонент Федерация «Техно-Васильев»



« » 2008 г.



**Акт согласования энергопринимающего оборудования, приборов  
коммерческого учета электроэнергии и мощности.**

Настоящим МУП «Объединение «Истринские электросети» и Абонент согласуют следующие данные:

1. Технические данные средств учета (электросчетчиков, измерительных трансформаторов тока), используемых для определения объема фактически потребленной электроэнергии, и место их расположения:

тип прибора СТЭ 561  
гос. поверка 2005  
заводской номер 7330  
коэффициент трансформации: транс. напр. \_\_\_\_\_ транс. тока \_\_\_\_\_ расч. коэф. \_\_\_\_\_  
начальные показания \_\_\_\_\_  
место расположения Полудешино ул. Кривой д. 21 электр.  
ответственность за эксплуатацию и сохранность несет абонент  
разрешённая мощность \_\_\_\_\_  
сведения об источнике энергопитания \_\_\_\_\_  
мощность силовых трансформаторов, напряжение \_\_\_\_\_  
технические потери \_\_\_\_\_  
потери в сетях (п. 2.3. Договора) \_\_\_\_\_  
потери в трансформаторе(п. 2.4. Договора) \_\_\_\_\_  
число часов работы Абонента \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

МУП «Объединение  
«Истринские электросети»  
Генеральный директор  
Железнов А.Г.

МП



« \_\_\_\_\_ » 20 \_\_\_\_\_ г.

Абонент



« \_\_\_\_\_ » 20 08 г.



**ПОРЯДОК  
ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И 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. Энергоснабжающая организация 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 и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией, в том числе по предварительной оплате, а также оплате предусмотренной Договором или законом неустойки (штрафа, пени) - за 5 рабочих дней;
- б) в случае выявления фактов безучетного потребления электрической энергии - в день ограничения;
- в) в случае снижения показателей качества электроэнергии по вине Абонента до значений, нарушающих нормальное функционирование электроустановок сетевой организации и/или других потребителей — в день ограничения;
- г) недопуска представителей Энергоснабжающей организации и сетевой организации к электроустановкам Абонента и средствам учета электрической энергии, а также электроустановкам, принадлежащим сетевой организации и находящимся на территории Абонента- за 5 рабочих дней;
- д) 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) невыполнения Абонентом требований Энергоснабжающей организации, сетевых организаций или владельцев генерирующего оборудования о введении ограничений или прекращении подачи (потребления) электрической энергии и 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.

В случае неисполнения указанного в уведомлении требования Энергоснабжающей организации (сетевой организации) о самостоятельном снижении режима потребления, Абонент оплачивает Энергоснабжающей организации неустойку в размере 0,5 % от стоимости потребленной в текущем расчетном периоде электроэнергии и мощности по регулируемым и свободным (нерегулируемым) ценам.

4. При неисполнении Абонентом указанных в уведомлении об ограничении режима потребления требований в указанный в уведомлении срок, Энергоснабжающая организация (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 Энергоснабжающей организации (сетевой организацией), объеме, не приводящем к полному ограничению режима потребления Абонентом электрической энергии (По усмотрению Энергоснабжающей организации (сетевой организации) ограничение режима потребления может производиться путем снижения категории надежности энергоснабжения Абонента без фактического снижения объема потребления им электроэнергии.);





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

1. Настоящий порядок распространяется на отношения Сторон, связанные с ограничением режима потребления электрической энергии (мощности) за невыполнение договорных обязательств в отношении объектов Абонента (перечисленных в Приложении к настоящему Порядку), 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.

Порядок не регулирует отношения Сторон, связанные с ограничениями режима потребления электрической энергии (мощности) за невыполнение договорных обязательств в отношении объектов Абонента, не относящихся к категории объектов, перечисленных в абз. 1 настоящего пункта. Указанные отношения регулируются Приложением №3 к Договору.

2. Энергоснабжающая организация 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 и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией, в том числе по предварительной

оплате, а также оплате предусмотренной Договором или законом неустойки (штрафа, пени); - за 5 рабочих дней;

б) в случае выявления фактов безучетного потребления электрической энергии - за один рабочий день;

в) в случае снижения показателей качества электроэнергии по вине Абонента до значений, нарушающих нормальное

функционирование электроустановок сетевой организации и/или других потребителей - за один рабочий день;

г) недопуска представителей Энергоснабжающей организации и сетевой организации к электроустановкам Абонента и средствам учета электрической энергии, а также электроустановкам, принадлежащим сетевой организации и находящимся на территории Абонента - за один рабочий день;

д) выявления неудовлетворительного состояния энергетических установок Абонента, удостоверенное органом

государственного энергетического надзора, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и безопасности граждан - за один рабочий день;

е) невыполнения Абонентом требований Энергоснабжающей организации, сетевых организаций или владельцев генерирующего оборудования о введении ограничений или прекращении подачи (потребления) электрической энергии и мощности - за один рабочий день.

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 Энергоснабжающей организации (сетевой организации) о самостоятельном снижении режима потребления, Абонент оплачивает Энергоснабжающей организации неустойку в размере 0,5 % от стоимости потребленной в текущем расчетном периоде электроэнергии и мощности по регулируемым и свободным (нерегулируемым) ценам.

4. В случае неисполнения Абонентом указанных в уведомлении об ограничении режима потребления требований Энергоснабжающей организации (сетевой организации), в указанный в уведомлении срок Абонент обязан принять меры к безаварийному прекращению технологического процесса при условии обеспечения им безопасности людей и сохранности оборудования в связи с введением ограничения режима потребления.

5. Энергоснабжающая организация (сетевая организация) обязана информировать о предполагаемом ограничении режима потребления объектов Абонента, перечисленных в абз. 1 п. 1 Порядка уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, орган прокуратуры, федеральный орган по государственному энергетическому надзору, федеральный орган исполнительной власти по делам гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций, или их территориальные органы.

6. Если Абонент в указанный в уведомлении срок не принял меры к безаварийному прекращению технологического процесса, или не обеспечил безопасность жизни и здоровья людей и сохранность оборудования, он обязан заблаговременно, до истечения

указанного срока, предупредить об этом Энергоснабжающую организацию и сетевую организацию в письменном виде. Указанное предупреждение должно быть вручено Энергоснабжающей организации и сетевой организации под расписку или передано факсимильными средствами связи. При этом Абонент должен убедиться в получении предупреждения Энергоснабжающей организации и сетевой организацией. При неполучении предупреждения Энергоснабжающей организации и сетевой организацией до истечения указанного срока Энергоснабжающая организация и сетевая организация вправе считать, что



Абонентом приняты меры, предусмотренные п. 4 Порядка. Ответственность за вред, причиненный жизни и здоровью людей, наступление отрицательных экологических последствий, причинение имущественного ущерба третьим лицам, Энергоснабжающей организацией (сетевой организации) и Абоненту, возникшие в связи с не предупреждением или несвоевременным предупреждением Энергоснабжающей организации или сетевой организации о непринятии Абонентом мер, предусмотренных п. 4 Порядка, в полном объеме несет Абонент.

7. При получении в установленный срок Энергоснабжающей организацией (сетевой организацией) предупреждения о непринятии Абонентом мер к безаварийному прекращению технологического процесса, или не обеспечении им безопасности жизни и здоровья людей и сохранности оборудования ограничение режима потребления не производится.

8. В случае отмены ограничения режима потребления в связи непринятием Абонентом мер к безаварийному прекращению

технологического процесса, или не обеспечения им безопасности жизни и здоровья людей и сохранности оборудования, Энергоснабжающая организация (сетевая организация), в целях введения режима ограничения потребления, обязана повторно уведомить Абонента о предстоящем ограничении с соблюдением п. 3 и п.4 Порядка и обязательным уведомлением органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации и федерального органа исполнительной власти по делам гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций, или их территориальных органов.

9. Частичное ограничение режима потребления после повторного уведомления Абонента проводится Энергоснабжающей организацией (сетевой организацией) в присутствии представителя Абонента, либо в его отсутствие с уведомлением органов государственной власти, перечисленных в п. 8 Порядка о неявке такого представителя.

10. При неисполнении Абонентом указанных в уведомлении об ограничении режима потребления требований в

указанный в уведомлении срок, Энергоснабжающая организация (сетевая организация) вводит ограничение режима потребления не ниже установленной в акте согласования технологической и аварийной брони (Приложение №4 к Договору) (далее Акт брони) нагрузки технологической брони (далее первое ограничение), а по истечении пяти дней с момента такого ограничения - не ниже установленной в Акте брони нагрузки аварийной брони (далее второе ограничение).

При этом фактический уровень, до которого производится ограничение режима потребления может быть выше нагрузки технологической брони при первом ограничении и нагрузки аварийной брони при втором ограничении. По усмотрению Энергоснабжающей организации (сетевой организации) первое и второе ограничения режима потребления могут производиться путем снижения категории надежности энергоснабжения Абонента без фактического снижения объема потребления им электроэнергии.

При отказе Абонента от самостоятельного ограничения режима потребления, Энергоснабжающая организация и сетевая организация вправе ввести ограничение режима его потребления путем проведения необходимых переключений в энергопринимающих устройствах Абонента.

При отказе Абонента от самостоятельного ограничения режима потребления, и недопуске представителей Энергоснабжающей организации и сетевой организации к его энергопринимающим устройствам для проведения соответствующих переключений:

а) Помимо неустойки, предусмотренной п. 3 Порядка Абонент оплачивает Энергоснабжающей организации штраф в размере 2,5 % от стоимости потребленной в текущем расчетном периоде электроэнергии и мощности по регулируемым и свободным (нерегулируемым) ценам;

б) Первое и второе частичные ограничения режима потребления считаются проведенными в предусмотренные настоящим

Порядком сроки. Таким образом, по истечении установленных Порядком сроков Энергоснабжающая организация (сетевая организация) вправе ввести полное ограничение режима потребления электрической энергии.

Недопуск представителей Энергоснабжающей организации и сетевой организации к его энергопринимающим устройствам фиксируются в Акте, составленном представителями Энергоснабжающей организации и/или сетевой организации по форме предложенной указанными организациями.

10.1. При отсутствии в Акте брони согласованной Сторонами нагрузки технологической брони первое ограничение режима потребления Абонента производится до уровня аварийной брони. Второе ограничение режима потребления не проводится. Полное ограничение режима потребления в этом случае возможно по истечении 15 дней с момента введения частичного ограничения режима потребления.

10.2. При отсутствии в Акте брони согласованной Сторонами нагрузки аварийной брони Энергоснабжающая организация (сетевая организация) вправе ввести полное ограничение режима потребления через 5 дней после введения первого ограничения.

10.3. При отсутствии Акта брони, либо при отсутствии в указанном акте согласованной Сторонами нагрузки технологической и аварийной брони первое ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) производится:

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

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

3). по основаниям, предусмотренным п.п. в), г), е). п.2 Порядка - полное ограничение режима потребления электрической энергии 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.

11. Если Абонент является организацией, финансируемой за счет средств федерального бюджета, обеспечивающей

безопасность государства - первое ограничение режима его потребления производится до уровня установленных ему главным

распорядителем средств федерального бюджета лимитов бюджетных обязательств.

Энергоснабжающая организация (сетевая организация) обязуется не производить ограничение подачи электрической энергии Абоненту в пределах установленных ему главным распорядителем средств федерального бюджета лимитов



бюджетных обязательств в случае несвоевременного поступления платежей на его счета.

Абонент обязуется:

- предоставить подтверждение наличия установленного ему лимита в рамках бюджетных обязательств;
- производить оплату потребленной электрической энергии ежемесячно в полном объеме в пределах доведенных ему главным

распорядителем средств федерального бюджета лимитов бюджетных обязательств;

- при несвоевременном поступлении средств на его лицевой счет, открытый в органе федерального казначейства, информировать главного распорядителя (распорядителя) средств федерального бюджета о необходимости исполнения поставленных

в установленном порядке на учет в органе федерального казначейства обязательств по оплате электрической энергии.

12. Если Абонент имеет объекты, ограничение режима потребления которым ниже аварийной брони не допускается

действующим законодательством, при наличии в Акте брони согласованной Сторонами нагрузки аварийной брони, Энергоснабжающая организация (сетевая организация) обязуется не производить ограничение режима потребления указанных объектов ниже данной нагрузки.

13. Энергоснабжающая организация (сетевая организация) вводит полное ограничение режима потребления (за исключением случаев, предусмотренных п. 10 и п. 11 Порядка) при неисполнении Абонентом указанных в уведомлении об ограничении режима потребления требований Энергоснабжающей организации (сетевой организации):

а) по истечении 10 рабочих дней со дня введения второго ограничения режима потребления, предусмотренного п. 10 Порядка;

б) по истечении 15 рабочих дней со дня введения первого ограничения режима потребления, предусмотренного п. 10.1.

Порядка;

в) по истечении 5 рабочих дней со дня введения первого ограничения режима потребления, предусмотренного п. 10.2., п.п.

1) п. 10.3. Порядка;

г) в сроки и в объеме указанные в уведомлении в случаях, предусмотренных п.п. 2), 3), 4) п.10.3. Порядка.

14. О предстоящем полном ограничении режима потребления Энергоснабжающая организация (сетевая организация) обязана уведомить Абонента не позднее одного рабочего дня до предстоящего ограничения и уполномоченные государственные органы, указанные в п. 5 Порядка.

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

После возобновления подачи электрической энергии и мощности, Энергоснабжающая организация не производит Абоненту отпуск непоставленного количества электрической энергии и мощности, происшедшего в результате введения ограничения или прекращения подачи электроэнергии.

16. В ситуации, когда к сетям, принадлежащим Абоненту, подключены другие Абоненты, своевременно оплачивающие потребленную электроэнергию, Абонент обязан по соглашению с Энергоснабжающей организацией обеспечить подачу электрической энергии и мощности в необходимых для них объемах и качестве.

17. В настоящем пункте Порядка Стороны согласовывают, что Абонент является организацией, финансируемой за счет средств федерального бюджета, обеспечивающей безопасность государства.


18. В настоящем пункте Порядка Стороны согласовывают, что Абонент имеет объекты, ограничение режима потребления которым ниже аварийной брони не допускается действующим законодательством. Перечень указанных объектов является приложением к настоящему Порядку.

— МУП «Объединение  
«Истринские электросети»  
Генеральный директор  
Железнов А.Г.

МП   
«  2008 г.

\* ФИО, подпись, должность подписавшего лица

Абонент ТСЖ «ТСК-Южные»

  
 2008 г.





## Порядок контроля и определения максимальной величины потребления электрической мощности Абонентом в расчетном периоде

1. Настоящий Порядок устанавливает правила определения максимальной величины потребления электрической мощности Абонентом в расчетном периоде:

- При наличии автоматизированной системы учета, принятой для расчетов Энергоснабжающей организацией;
- При наличии приборов учета обеспечивающих хранение значений почасовых объемов потребления электрической энергии;
- При наличии приборов учета не обладающих возможностью хранения почасовых объемов потребления электрической энергии.

2. Определение максимальной величины потребления электрической мощности Абонентом, а так же контроль за ее потреблением производится в контрольные и отчетные часы потребления мощности расчетного периода, утверждаемые на каждый календарный год органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов.

3. Определение максимальной величины потребления электрической мощности Абонентом в расчетном периоде при наличии автоматизированной системы учета, принятой для расчетов Энергоснабжающей организацией, производится по максимальной величине активной мощности, выбранной из всех суток текущего месяца и зафиксированной автоматизированной системой учета в одни из суток текущего месяца в контрольные или отчетные часы потребления мощности.

4. Определение максимальной величины потребления электрической мощности Абонентом в расчетном периоде при наличии приборов учета обеспечивающих хранения почасовых объемов потребления электрической энергии производится в следующей последовательности:

4.1. Определяется величина потребления электрической мощности суммированием значений каждого прибора учета в каждый контрольный и отчетный час расчетного периода с учетом п.2.3. Договора.

4.2. Выбирается максимальная величина мощности потребленной Абонентом электрической мощности из всех значений, определенных в соответствии с п. 4.1. Порядка.

5. Определение максимальной величины потребления электрической мощности Абонентом в расчетном периоде при наличии приборов учета не обладающих возможностью хранения почасовых объемов потребления электрической энергии производится в следующей последовательности:

5.1. Определяется по каждому в отдельности прибору учета величина потребленной Абонентом электрической мощности за каждые 30 (тридцать) минут в течение всех контрольных и отчетных часов расчетного периода, по формуле:

$$P = (P_{кон} - P_{нач}) \times K_p \times K_n \times 2,$$

где:

$P$  - потребленная в интервале времени активная мощность по точке учета;

$P_{нач}$  - показания приборов учета в начале 30-минутного интервала времени;

$P_{кон}$  - показания приборов учета в конце 30-минутного интервала времени;

$K_p$  - расчетный коэффициент  $K_p = K_{п} \times K_{тн}$ , где

$K_{тн}$  - коэффициент трансформации измерительного трансформатора тока;

$K_{тв}$  - коэффициент трансформации измерительного трансформатора напряжения;

$K_{п}$  - коэффициент учитывающий величину потерь при установке средств измерений не в точках поставки электрической энергии.

5.2. Суммируются (по каждому 30-минутному интервалу в отдельности) величины потребленной Абонентом электрической мощности всех приборов учета;

5.3. Выбирается максимальное значение потребленной Абонентом электрической мощности из всех значений 30-минутных интервалов, определенных в соответствии с п. 5.2. Порядка.

Установленная в соответствии с настоящим подпунктом величина является максимальной величиной потребления электрической мощности Абонентом в расчетном периоде.

5. Представитель Энергоснабжающей организации имеет право контролировать соблюдение Абонентом режима потребления электрической мощности. Контроль осуществляется путем проверки показаний средств измерения, снятия их контрольных показаний и проверки записей в журнале первичной записи показаний средств измерений.

#### ПОДПИСИ СТОРОН

МУП «Объединение  
«Истринские электросети»

Генеральный директор

Железнов А.Г.

МП

« \_\_\_\_\_ г.



Абонент

ТОО «Теле-Ювелир»

Представитель управления

« \_\_\_\_\_ г.



\* ФИО, подпись, должность подписавшего лица





**ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА И РАСЧЕТА СТОИМОСТИ  
ПОСТАВЛЕННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ  
для одноставочного Абонента без  
почасового учета (далее Порядок)**

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

2. Настоящий порядок расчета стоимости поставленной электрической энергии и мощности применяется при расчетах с Абонентом в случае приобретения Энергоснабжающей организацией электрической энергии (мощности) на оптовом и розничном рынках электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам. В остальных случаях стоимость договорной величины при расчетах с Абонентом определяется по регулируемым ценам (тарифам) в полном объеме, в соответствии с п. 5.7 Договора,

3. Стоимость договорной величины потребления электрической энергии (мощности)

$S^{дог}$  определяется по формуле:

$$S^{дог} = \sum_z (V_{абонент}^{дог,z} \times T_z^{прогноз}), \text{ где}$$

$V_{абонент}^{дог,z}$  объем электрической энергии на расчетный период установленный в Приложении № 1 к Договору;

$T_z^{прогноз}$  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.

4. Объем электрической энергии в расчетном периоде, поставленный Абоненту по регулируемым и свободным (нерегулируемым) ценам (тарифам) определяется на основании данных средств измерений (за исключением случаев, предусмотренных пп. 7, 8, 9, 10, Порядка) и представляется Абонентом в «Отчете об отпуске и покупке электрической энергии (мощности)» по форме Приложения № 6 к Договору.

5. Объем электрической энергии расчетного периода, поставленной по свободным (нерегулируемым) ценам (тарифам) определяется по формуле:

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

Где,



Где,

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

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

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

$V^{\text{сум}}$  общий объем электрической энергии в расчетном периоде, приобретенный Энергоснабжающей организацией на оптовом и розничном рынке по регулируемым и свободным (нерегулируемым) ценам (тарифам);

$V^{\text{РД}}$  объем электрической энергии в расчетном периоде, приобретенный Энергоснабжающей организацией по регулируемым ценам на оптовом рынке без учета потерь в электрических сетях ФСК;

$V^{\text{блок-станции}}$  объем электрической энергии в расчетном периоде, приобретенный Энергоснабжающей организацией по регулируемым ценам на розничном рынке;

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

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

$$V_{\text{абонент}}^{\text{рег},z} = V_{\text{абонент}}^{\text{сум},z} - V_{\text{абонент}}^{\text{св},z}, \text{ где}$$

$V_{\text{абонент}}^{\text{рег},z}$  объем электрической энергии поставленный Абоненту по регулируемым ценам в расчетном периоде.

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

$$S = \sum_z \left( V_{\text{абонент}}^{\text{рег},z} \times T_z^{\text{розн}} + V_{\text{абонент}}^{\text{св},z} \times C_z^{\text{св}} \right)$$

Где,

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

$V_{\text{абонент}}^{\text{рег},z}$  объем электрической энергии поставленный Абоненту по регулируемым ценам в расчетном периоде;

$T_z^{розн}$  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;

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

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

$$\Pi_{z,св}^{св} = \Pi_{АТС,z}^{св} + \max\{(T^{розн} - T^{ср})0\} + \frac{S^{кор}}{\sum_z V_{абонент}^{св,z}}$$

Где,

$\Pi_{АТС,z}^{св}$  - 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;

$T^{ср}$  средневзвешенный одноставочный тариф покупки электрической энергии (мощности) Энергоснабжающей организацией на оптовом и розничном рынке, 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 (мощности) Энергоснабжающей организацией на оптовом и розничном рынке, учтенный в тарифно-балансовых решениях на соответствующий год;

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

8. При непредставлении Абонентом «Отчета об отпуске и покупке электрической энергии (мощности)» объем электрической энергии принимается равным договорному объему соответствующего расчетного периода установленному 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 объема электрической энергии за расчетный период больше договорного объема производится перерасчет стоимости электрической



энергии с учетом п. 4.1.23. Договора,

В случае не предоставления «Отчета об отпуске и покупке электрической энергии (мощности)» в указанный срок производится перерасчет в соответствии с п. 8 Порядка.

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

10. При выявлении случаев безучетного потребления расчет объема фактически потребленной Абонентом электрической энергии 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 Энергоснабжающей организации, но не более срока исковой давности.

Рассчитанный указанным способом объем безучетного потребления включается в суммарный объем электрической энергии

$V_{\text{абонент}}^{\text{сум}}$

потребленной Абонентом в расчетном периоде, в котором было выявлено указанное безучетное потребление.

Приостановление Энергоснабжающей организацией исполнения обязательств по поставке электрической энергии (мощности) в соответствии с п.п. б), п. 3.2.3. Договора не освобождает Абонента от обязанности оплатить в полном объеме потребленную электрическую энергию (мощность).

11. В случае выявления неисправности или утраты расчетного средства измерения обслуживаемого Энергоснабжающей организацией 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. 4.1,13. Договора срока, объем фактически потребленной электрической энергии за расчетный период принимается равным договорному объему соответствующего расчетного периода установленному 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. 4.1.23. Договора.

12. Указанные в п.п. 9, 10 Порядка нарушения фиксируются в Акте, составленном представителями Энергоснабжающей организации по установленной форме. Данный Акт является основанием для проведения расчетов.

13. В случаях предусмотренных п.п. 9, 10 Порядка расчет стоимости электрической энергии (мощности) производится по одноставочному тарифу.

14. При отклонении фактического потребления электрической энергии от договорных величин в сторону увеличения (за исключением случаев, предусмотренных пп. 8, 9 Порядка) Абонентом выплачивается штраф. Размер штрафа

рассчитывается по следующей формуле:

$$Ш_z = \sum_i (V_{\text{абонент}}^{\text{факт},z} - V_{\text{абонент}}^{\text{дог},z}) \times T_z^{\text{розн}} \times K$$

Где,

$Ш_z$  - величина штрафа;

$T_z^{\text{розн}}$  - цена (ставка двухставочного тарифа) на электрическую энергию, 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 договорных величин и составляющий:

$K = 0,05$  при превышении договорных величин электрической энергии от 2% до 5% включительно;

$K = 0,25$  при превышении договорных величин электрической энергии свыше 5% до 10% включительно;

$K = 0,5$  при превышении договорных величин свыше 10%.

За отклонения фактического потребления электрической энергии от договорных величин до 2%, штраф не взимается.

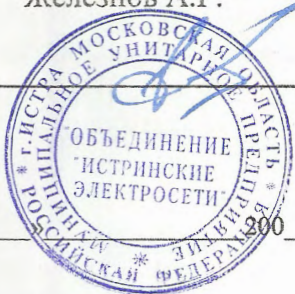
Штраф оплачивается Абонентом на основании счета, выставленного Энергоснабжающей организацией, не позднее 10 дней после его выставления.

МУП «Объединение  
«Истринские электросети»

Генеральный директор

Железнов А.Г.

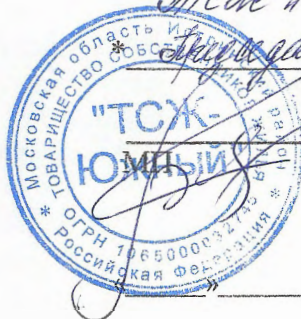
МП



« 2008 г.

Абонент

*Истец «Истец-юсский»*  
*Администратор правления*



*Железнов А.Г.*

2008 г.

\* ФИО, подпись, должность подписавшего лица



**ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗА ПОТРЕБЛЕННУЮ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ**

организаций, финансируемых ~~из бюджетов~~ различных уровней

1. Оплата поставляемой (продаваемой) Абоненту (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности) производится Абонентом путем перечисления денежных средств на расчетный счет МУП «Объединение «Истринские электросети».

2. В срок до 10 числа месяца, следующего за расчетным Абонент производит оплату за фактически потребленную Абонентом (с учетом Субабонентов) электрическую энергию (мощности) за предыдущий месяц (т.е. месяц предшествующий текущему месяцу) самостоятельно через органы казначейства, на основании платежных документов (счета, счета фактуры, акта выполненных работ), по регулируемым ценам (тарифам) установленным органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов.

3. МУП «Объединение «Истринские электросети» не позднее, чем за 3 (три) рабочих дня до наступления срока указанного в п. 2 настоящего приложения, предоставляет Абоненту платежные документы на оплату стоимости потребленной электрической энергии (мощности). Абонент обязуется в указанные сроки получить у МУП «Объединение «Истринские электросети» эти документы. При неисполнении Абонентом указанной обязанности он не вправе в дальнейшем ссылаться на отсутствие вышеуказанных документов как на причину неисполнения им обязательств по своевременной оплате потребления электроэнергии и обязан произвести расчеты в порядке предусмотренном п. 5.11. Договора.

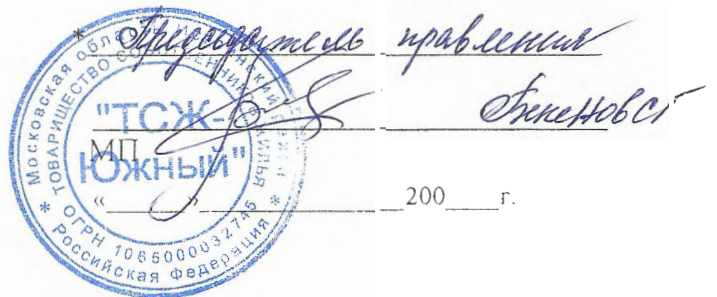
МУП «Объединение  
«Истринские электросети»  
Генеральный директор  
Железнов А.Г.



\* ФИО, подпись, должность подписавшего лица

Абонент

Трасс «Трасс-Южный»



200 г.

## МЕТОДИКА ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ НЕДОУЧТЕННОЙ И ПОХИЩЕННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ.

### 1. Область применения.

Настоящая методика распространяется на определение расхода и недоучета электроэнергии в следующих случаях:

- 1.1. Безучетное, не согласованное с гарантирующим поставщиком потребление, хищение счетчика.
- 1.2. Неработающий или неисправный счетчик.
- 1.3. Нарушения в цепях учета при исправном счетчике:
  - 1.3.1. Нарушение пломб или целостности счетчика, трансформатора тока (ТТ), трансформатора напряжения (ТН), другого оборудования.
  - 1.3.2. Искажение схемы включения счетчика.
  - 1.3.3. Превышение допустимого сопротивления вторичной нагрузки ТТ.
  - 1.3.4. Превышение допустимой вторичной нагрузки ТН.
  - 1.3.5. Использование неправильного значения расчетного коэффициента.
  - 1.3.6. Превышение допустимых потерь напряжения в цепи "ТН-счетчик".

### 2. Методика расчета для случаев п. 1.1, а также для случаев п. 1.2, ответственность за которые несет потребитель.

Предъявляется к оплате величина потребленной электроэнергии, определяемая по фактической максимальной мощности или установленной мощности токоприемников и числу часов работы потребителя за все время со дня последней замены приборов учета или проверки схемы их включения, но не более чем за срок исковой давности.

### 3. Методика расчета для случаев п. 1.3 (исключая варианты, приведенные ниже в п. 5), ответственность за которые несет потребитель.

Вначале рассчитывается величина потребленной электроэнергии в соответствии с п. 2.

Затем проводится перерасчет с предъявлением оплаты за электроэнергию, определяемую как разность между рассчитанной величиной потребленной электроэнергии и величиной электроэнергии, оплаченной потребителем за указанный в п. 2 интервал времени.

### 4. Дополнительные данные для расчетов потребления в соответствии с методикой п.п. 2 и 3

#### 4.1. Бытовые потребители

При обнаружении у бытового потребителя нарушений пломбировки, отсутствия приборов учета, дополнительно оборудованной электропроводки с целью безучетного потребления электроэнергии на существующих объектах, подключенных к сети гарантирующего поставщика или организации, осуществляющей подачу коммунальных услуг населению в нарушение порядка технологического присоединения, электроприемников вновь выстроенных домов, и других строений, самовольно подключенных к сети гарантирующего поставщика, а также нарушений в цепях учета, для которых используется методика п.2, расчет количества потребленной электроэнергии производится следующим образом:

- учитывается мощность всех имеющихся осветительных электроприемников с учетом часов использования электроосвещения за сутки по временам года (табл. 1);
- при наличии штепсельных розеток, независимо от их количества, расчет производится по мощности 600 Вт и 24 часам работы;
- при обнаружении электроприемников мощностью выше 600 Вт. расчет производится по их фактической мощности и использовании ее в течение 24 часов в сутки;
- для термических электроприемников, используемых для отопления помещений, расчет производится по установленной мощности и 24 часам работы в отопительный период с 1 октября по 1 мая;
- в жилых домах, оборудованных бытовыми стационарными электроплитами для приготовления пищи, расчет электропотребления плиты производится по ее установленной мощности с коэффициентом спроса 0,7 и числу часов использования за сутки 2-КЗ;
- при обнаружении самовольно подключенных трансформаторов расчет производится по присоединенной мощности трансформатора.

Мощность наиболее распространенных электробытовых приборов приведена в табл. 2.

#### 4.2. Одноставочные и двуставочные потребители.

4.2.1. В случае самовольного присоединения потребительских токоприемников, Гарантирующий поставщик взыскивает с потребителя за расход электроэнергии по присоединенной, помимо приборов учета, мощности за весь период пользования со дня последней проверки электроустановки (в пределах срока исковой давности) по тарифу, установленному за 1 кВт.ч. – для одноставочных потребителей или по среднему тарифу – для двуставочных потребителей.

4.2.2. Безучетный расход электроэнергии определяется по суммарной установленной мощности токоприемников потребителя, числу часов работы предприятия (потребителя) и числу рабочих дней.

4.2.3. В случае изменения или нарушения схем или средств учета при исправном счетчике выполняется перерасчет потребленной электроэнергии за время, указанное в п. 2.



В результате перерасчета к оплате предъявляется разница между расходом электроэнергии, рассчитанным по суммарной установленной мощности и часам ее использования, и расходом, оплаченным абонентом за аналогичный период времени, по тарифу топливной составляющей - для одноставочных потребителей - и по тарифу промышленных и приравненных к ним потребителей - для потребителей с присоединенной мощностью выше 750 кВт

Таблица № 1

Календарь использования рабочего освещения в сутки и в месяц по времени года

| Месяцы   | Число часов использования эл. освещения в месяц | Число часов использования эл. освещения в сутки |
|----------|---|---|
| Январь   | 300   | 9,7   |
| Февраль  | 250 (259*)                                      | 8,9   |
| Март     | 200   | 6,4   |
| Апрель   | 120   | 4,0   |
| Май      | 80  | 2,6   |
| Июнь     | 60  | 2,0   |
| Июль     | 70  | 2,3   |
| Август   | 100   | 3,2   |
| Сентябрь | 140   | 4,7   |
| Октябрь  | 250   | 8,1   |
| Ноябрь   | 300   | 10,0  |
| Декабрь  | 350   | 11,3  |
| Год      | 2220 (2229*)                                    | -   |

\*-для високосного года

Таблица № 2

Перечень электроприемников квартир для определения установленной мощности (Инструкция по расчету электрических нагрузок жилых зданий, РМ- 2696, 1999 г.)

| Наименование электроприемников                  | Мощность токоприемников  |
|---|--|
| 1. Освещение                                    | 25-30 Вт/кв.м. общ. площади или 1,8 - 3,7 кВт/кварт. ( при общ. Площ. 70-150 кв.м. ) |
| 2. Розеточная сеть --- бытовые электроприборы   | 25 - 30 Вт/ кв.м. общ. площади   |
| 3. Электроплита стационарная                    | 8,5 -10,5 кВт  |
| 4. Стиральные машины с подогревом без подогрева | 2,0 -2,5 кВт<br>0,6 кВт  |
| 5. Посудомоечная машина                         | 2,2 - 2,5 кВт  |
| 6. Сауны электрические                          | 4- 12 кВт  |
| 7. Джакузи с подогревом                         | 2,5 кВт  |
| 8. Душевая кабина с подогревом                  | 3,0 кВт  |
| 9. Водонагреватели аккумуляторные               | 1,5- 2 кВт   |
| 10. Водонагреватели проточные                   | 5- 18 кВт  |
| 11. Кондиционеры                                | 1,5 кВт  |
| 12. Кухонные бытовые электроприборы             | 4-5 кВт/ квартиру  |
| 13. Теплые полы                                 | 60-80 Вт/ кв.м. подогрев, пола   |
| 14. Телевизоры                                  | 120- 140 Вт  |
| 15. Радио и пр. аппаратура                      | 70 -100 Вт   |
| 16. Холодильники                                | 165-300  |
| 17. Морозильники                                | 140 Вт   |
| 18. Электропылесосы                             | 0,65 -1,4 кВт  |
| 19. Электроутюги                                | 0,9 -1,7 кВт   |
| 20. Электрочайники                              | 1,85 -2,0 кВт  |
| 21. Электрокофеварки                            | 0,65 -1,0 кВт  |
| 22. Электромясорубки                            | 1.1 кВт  |
| 23. Соковыжималки                               | 0,2 - 0,3 кВт  |
| 24. Тостеры                                     | 0,65 - 1,05 кВт  |
| 25. Миксеры                                     | 0,25 - 0,4 кВт   |
| 26. Электрофены                                 | 0,4 -1,6 кВт   |
| 27. СВЧ-печи                                    | 0,9- 1,3 кВт   |
| 28. Напитные фильтры                            | 0,25 кВт   |
| 29. Вентильаторы                                | 1 - 2 кВт  |
| 30. Печи -гриль                                 | 0,65 -1,35 кВт   |

**5. Величина недоучтенной электроэнергии при некоторых вариантах нарушений в цепях учета и исправном счетчике.**

5.1. Искажение схемы включения приборов учета.

5.1.1. В одной из фаз 3-элементного счетчика направление тока противоположно правильному.

В этом случае счетчиком учитывается 1/3 расхода электрической энергии, а величина недоучтенной электроэнергии

W<sub>нд</sub> определяется выражением:

где W расх (t)- зафиксированный по счетчику расход электроэнергии за время, указанное в п. 2.

5.1.2. Отключена одна из фаз 3-элементного счетчика (по напряжению или току).

Величина недоучтенной электроэнергии составляет половину расхода, зафиксированного счетчиком:  $W_{нд} = 0,5 W_{расх. (t)}$ ,

5.1.3. Отключены две фазы 3-элементного счетчика

Расчет ведется в соответствии с выражением п. 4.1.1.

5.1.4. На 2-элементный счетчик не подается напряжение

общей фазы Недоучет равен расходу, зафиксированному счетчиком:  $XV_{нд} = XV_{расх. (t)}$

5.2. Использование неправильного (уменьшенного) значения расчетного коэффициента при правильной схеме включения счетчика.

Рассматриваются нарушения, связанные с отличием фактических коэффициентов трансформации ТТ (ТН) отдельных фаз измерительного комплекса от коэффициентов, используемых при расчете расходов электроэнергии, а также случаи зафиксированного увеличения отношения токов первичной и вторичной обмоток ТТ, расцениваемые как увеличение коэффициентов трансформации ТТ.

5.2.1. Неправильное и одинаковое во всех фазах 3-элементной или 2-элементной схемы значение расчетного коэффициента.

Недоучтенная электрическая энергия определяется выражением:

$$W_{нд} = [(K - K_p) / K_p] * W_{расх. (t)},$$

где K - фактическое значение расчетного коэффициента,

K<sub>p</sub> - использованное при расчетах неправильное значение коэффициента.

5.2.2. Неправильные и различные для разных фаз 3-элементной схемы значения расчетного коэффициента.

Недоучтенная электрическая энергия определяется выражением:

$$W_{нд} = \{ [3 - (K_p/K1 + K_p/K2 + K_p/K3)] / (K_p/K1 + K_p/K2 + K_p/K3) \} * W_{расх. (t)},$$

где K1, K2, K3 - фактические значения расчетного коэффициента для фаз А, В, С соответственно.

5.2.3. Неправильное и одинаковое значение расчетного коэффициента в двух фазах 3-элементной схемы.

Недоучтенная электрическая энергия определяется выражением:

$$W_{нд} = [(K - K_p) / (K_p + K/2)] * W_{расх. (t)}$$

5.2.4. Неправильное значение расчетного коэффициента в одной из фаз 3-элементной схемы.

Недоучтенная электрическая энергия определяется выражением:

$$W_{нд} = [(K - K_p) / (K_p + 2K)] * W_{расх. (t)}$$

5.2.5. Неправильное значение расчетного коэффициента при 1-фазном учете

Недоучтенная электрическая энергия определяется выражением:

$$W_{нд} = [(K - K_p) / K_p] * W_{расх. (t)}$$

5.3. Увеличенные потери напряжения в цепи "ТН-счетчик".

5.3.1. Для 3-элементных счетчиков.

Недоучтенная электроэнергия определяется выражением:

$$W_{нд} = \{ [(U_{n1} - U_d) + (U_{n2} - U_d) + (U_{n3} - U_d)] / 3U_{ном2} \} * W_{расх. (t)},$$

где U<sub>n1</sub>, U<sub>n2</sub>, U<sub>n3</sub> - величина потерь напряжения соответственно в фазах А, В, С.

U<sub>d</sub> - максимально допустимое значение потерь напряжения от ТН до счетчика, определяемое в соответствии

с ПУЭ, п. 1.5.19;

U<sub>ном2</sub> - номинальное (фазное) напряжение, подаваемое на счетчик с ТН.

Для 100-вольтных вторичных цепей U<sub>ном2</sub> равно 100/√3 = 57,7 В.

При U<sub>n1</sub> < U<sub>d</sub> (U<sub>n2</sub> < U<sub>d</sub>, U<sub>n3</sub> < U<sub>d</sub>) разности (U<sub>n1</sub> - U<sub>d</sub>), (U<sub>n2</sub> - U<sub>d</sub>) и (U<sub>n3</sub> - U<sub>d</sub>) считаются равными 0.

5.3.2. Для 2-элементных счетчиков.

5.3.2.1. Увеличенные потери напряжения зафиксированы в обеих фазах. В этом случае недоучтенная электроэнергия определяется выражением:

$$W_{нд} = \{ [(U_{n1} - U_d) + (U_{n2} - U_d)] / 2 U_{ном2} \} * W_{расх. (t)}$$

где U<sub>n1</sub> > U<sub>d</sub>, U<sub>n2</sub> > U<sub>d</sub> - величины потерь напряжения соответственно в фазах А и С.

U<sub>ном2</sub> - номинальное (линейное) напряжение, подаваемое на счетчик с ТН.

Для 100-вольтных вторичных цепей U<sub>ном2</sub> равно 100В.

МУП «Объединение  
«Истринские электросети»

Генеральный директор

Железнов А. Г.

МП

« \_\_\_\_\_ 200 \_\_\_\_\_ г.

\* ФИО, подпись, должность подписавшего лица

Абонент

*Истринский район - Юженин*



« \_\_\_\_\_ 200 \_\_\_\_\_ г.





**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ**  
**к договору энергоснабжения № 1328 от 04 апреля 2008г.**

г. Истра

«15» апреля 2014г.

МУП «Объединение «Истринские электросети», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице директора Уманца Анатолия Ивановича, действующего на основании Устава, с одной стороны и Товарищество собственников жилья «ТСЖ - Южный», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице председателя Севернюк Любови Викторовны, действующей на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. В связи с назначением Севернюк Любови Викторовны на должность председателя ТСЖ «ТСЖ - Южный» (Выписка из протокола № 01/14 общего собрания ТСЖ «ТСЖ - Южный»), внести изменения в преамбулу договора № 1328 от 04 апреля 2008г.:

*Товарищество собственников жилья «ТСЖ - Южный», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице председателя Севернюк Любовь Викторовны, действующей на основании Устава, и т.д.*

2. Во всем остальном Стороны руководствуются условиями заключенного Договора.
3. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и является неотъемлемой частью договора № 1328 от 04.04.2008г.
4. Настоящее дополнительное соглашение составлено в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.


**Подписи сторон**

**Директор  
МУП «Объединение  
Истринские электросети»**



\_\_\_\_\_ А.И. Уманец

**Председатель  
ТСЖ «ТСЖ-Южный»**

\_\_\_\_\_   
М.П.

\_\_\_\_\_ Л.В. Севернюк

