

# ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № С 1085

(для одноставочного потребителя)

г. Саранул

«1» января 2007 г.

Открытое акционерное общество «Удмуртская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик» в лице Начальника структурного подразделения «Саранулское отделение» общества Арефьева А.П. действующего на основании доверенности № 858 от 07.11.2006 года с одной стороны, и Товарищество собственников жилья «Путейская 9», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице председателя ТСЖ «Путейская 9» Погудина В.С., действующего на основании Устава с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

## ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Стороны договорились применять в настоящем договоре следующие термины и определения:

**Тариф розничного рынка** - регулируемая цена электрической энергии (мощности), установленная органом государственного регулирования, для потребителей розничного рынка энергии.

**Цена розничного рынка** - стоимость электрической энергии, рассчитываемая Гарантирующим поставщиком за соответствующий расчетный период с учетом средневзвешенной свободной (нерегулируемой) цены электроэнергии на оптовом рынке и платы за подлежащие государственному регулированию услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса энергоснабжения Потребителя.

## 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии Потребителю в объемах, установленных Приложением № 1, а также путем заключения договоров с третьими лицами обеспечивать передачу электроэнергии, а Потребитель обязуется принимать и своевременно оплачивать приобретаемую электрическую энергию и оказываемые услуги.

1.2. Представление Гарантирующим поставщиком в соответствии с настоящим договором интересов Потребителя в отношениях с сетевой (ыми) организацией (ями) не требует специальных полномочий.

## 2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

**Гарантирующий поставщик обязуется:**

2.1. Подавать электрическую энергию Потребителю в точки поставки в количестве и с соблюдением режима подачи согласно Приложению №1 к настоящему договору.

2.2. Заключить в интересах Потребителя договор с сетевой (ыми) организацией (ями) на оказание услуг по передаче электроэнергии в точки поставки Потребителя.

2.3. Обеспечивать показатели качества электроэнергии на границе балансовой принадлежности электросети между сетевой организацией и Потребителем в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

2.4. Принимать меры по обеспечению соответствия расчётных групп учета, находящихся на балансе сетевой организации, требованиям нормативно-технических документов РФ (далее НТД).

**Гарантирующий поставщик имеет право:**

2.5. Приостанавливать исполнение обязательств по договору путем введения частичного и (или) полного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителю в порядке, установленном законодательством РФ, в следующих случаях:

2.5.1. – неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств по оплате электроэнергии и услуг, установленных договором;

2.5.2. – прекращение обязательств сторон по договору энергоснабжения, оказания услуг по передаче электроэнергии Потребителю;

2.5.3. – выявление фактов бездоговорного, безучетного потребления электроэнергии;

2.5.4. – выявление неудовлетворительного состояния энергетических установок (энергопринимающих устройств) потребителя, удостоверенного органом государственного энергетического надзора;

2.5.5. – возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

2.5.6. – возникновение вне регламентных отключений;

2.5.7. – наличие обращения Потребителя, Сетевой организации (при выводе в ремонт электроустановок в сроки согласованные с Потребителем).

Уведомления Потребителю и уполномоченным органам государственной власти, в случаях, установленных действующим законодательством РФ, направляются Гарантирующим поставщиком любым из перечисленных способов: посредством факсимильной связи, телеграммой, телетайпограммой, телефонограммой, почтовым отправлением либо вручается непосредственно Потребителю.

Возобновление подачи электроэнергии, подача которой была прекращена (ограничена) в соответствии с п. 2.5.1, 2.5.3, 2.5.4 настоящего договора, производится после устранения нарушения, полного погашения задолженности и оплаты Потребителем расходов Гарантирующему поставщику (определенных калькуляцией Гарантирующего поставщика и/или сетевой организацией) по введению ограничения и по восстановлению режима электропотребления.

2.6. При возникновении аварийных режимов и дефицита электрической энергии вводить ограничения отпуска электрической энергии в объемах, согласно режимам (Приложение № 1), а также производить отключение Потребителя без согласования с ним с питающих центров энергосистемы на период и в часы, определяемые Удмуртским РДУ.

2.7. Осуществлять контроль самостоятельно или с привлечением третьих лиц за соблюдением Потребителем согласованных договором величин и установленного режима электропотребления (Приложение № 1).

2.8. Беспрепятственного доступа к электроустановкам и приборам учета электрической энергии Потребителя для:

- контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов электропотребления;
- проверки показаний приборов расчетного учета и контроля за их работой;
- проверки соответствия требованиям НТД измерительных комплексов расчетного учета;
- контроля величины мощности электроприемников, установленных у Потребителя;
- проведения замеров по определению качества электрической энергии;
- ввода полного или частичного ограничения режима электропотребления;
- проверки схемы присоединения электроустановок и приборов расчетного учета Потребителя;
- составления акта по результатам проведенных проверок.

Указанным правом также обладает персонал сетевой организации, к сетям которой подключен Потребитель.

2.9. При продлении срока договора в порядке, предусмотренном п.10.2 настоящего договора, пересматривать ежегодно объем подачи электрической энергии исходя из заявки Потребителя, а также его платежной дисциплины.

### **3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЯ**

#### **Потребитель имеет право:**

3.1. Обращаться к Гарантирующему поставщику с предложениями об изменении договорных величин электропотребления не менее чем за 30 дней до начала расчетного месяца с условием возмещения расходов Гарантирующего поставщика в соответствии с законодательством РФ.

Изменения договорных величин электропотребления производятся при наличии возможности у Гарантирующего поставщика, изменение в сторону увеличения при отсутствии задолженности у Потребителя за потребленную энергию.

3.2. Обращаться к Гарантирующему поставщику с предложением о внеплановой проверке расчетных приборов учета, находящихся на балансе сетевой организации.

Внеплановая проверка прибора учета, принадлежащего сетевой организации, производится ее персоналом в присутствии представителей Потребителя.

В случаях, когда внеплановой проверкой установлены отклонения работы прибора учета от требований НТД, расходы по проведению внеплановой проверки относятся на счет сетевой организации.

В иных случаях расходы на проведение проверки оплачиваются Потребителем, согласно калькуляции сетевой организации.

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

Подача заявления об ошибке в платежном документе не освобождает от обязанности оплатить в установленный срок платежный документ в неоспариваемой сумме.

3.4. В период срока действия настоящего договора заключить договор энергоснабжения с иной энергосбытовой организацией при условии отсутствия задолженности, наличия раздельного учета объемов потребления электрической энергии данным Потребителем и прочими потребителями, обслуживаемыми Гарантирующим поставщиком, возмещения выпадающего дохода Гарантирующего поставщика от ухода Потребителя и соответствующем уведомлении в письменной форме не менее чем за 30 дней до предполагаемой даты вступления в силу договора с иной энергосбытовой организацией.

3.5. В случае лишения Гарантирующего поставщика его статуса перейти на обслуживание к энергосбытовой организации, получившей такой статус, при отсутствии задолженности и соответствующем уведомлении в письменной форме не менее чем за 30 дней до предполагаемой даты вступления в силу договора с иным Гарантирующим поставщиком.

#### **Потребитель обязуется:**

3.6. Своевременно оплачивать потребляемую электрическую энергию и оказываемые услуги в порядке, предусмотренном разделом 5 настоящего договора.

3.7. Ежемесячно подписывать с Гарантирующим поставщиком акты приема-передачи электрической энергии.

3.8. Производить сверку расчетов с Гарантирующим поставщиком с оформлением двустороннего акта не реже одного раза в квартал, а при наличии задолженности Потребителя – ежемесячно.

3.9. Предоставлять Гарантирующему поставщику в срок до «15» марта ожидаемое потребление на следующий год для включения объемов в сводный прогнозный годовой баланс Гарантирующего поставщика.

3.10. Заявлять Гарантирующему поставщику в срок до «01» ноября договорной объем электроэнергии на следующий год с разбивкой по месяцам.

3.11. Соблюдать установленные настоящим договором режимы, условия и величины потребления электрической энергии согласно Приложению № 1 к настоящему договору.

3.12. В соответствии с требованиями законодательства РФ выполнять графики аварийного ограничения, утвержденные в установленном порядке, соответствующие Приложению № 1 к настоящему договору.

О введении в действие графиков аварийного ограничения сетевая организация и (или) Гарантирующий

поставщик уведомляет потребителей в порядке и сроки, установленные Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики.

3.13. При нарушении обязательств по оплате потребленной электроэнергии самостоятельно вводить ограничение режима потребления по требованию Гарантирующего поставщика.

3.14. Для целей возобновления подачи электроэнергии, подача которой была прекращена (ограничена) в соответствии с п. 2.5.1, 2.5.3, 2.5.4 настоящего договора, произвести Гарантирующему поставщику оплату стоимости расходов, связанных с ограничением и восстановлением режима электропотребления согласно калькуляции, до момента возобновления подачи электроэнергии.

3.15. Самостоятельно урегулировать с сетевой организацией вопросы взаимодействия в части определения границ балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электросетей, организации коммерческого учета, порядка снятия и передачи показаний приборов коммерческого учета, оперативно-технологического взаимодействия, сроков проведения плановых ремонтов электрических сетей.

3.16. Поддерживать на границе балансовой принадлежности электрических сетей сетевой организации и Потребителя зависящие от Потребителя значения показателей качества электроэнергии в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

3.17. Поддерживать в наличии находящиеся у Потребителя в собственности или на ином законном основании средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электроэнергии и мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, соблюдать в течение всего срока действия настоящего договора требования, установленные для технологического присоединения и в правилах эксплуатации указанных средств, приборов и устройств.

3.18. Осуществлять замену и поверку расчетных приборов учета, находящихся в сетях Потребителя по согласованию с сетевой организацией.

3.19. Обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в ведении Потребителя энергетических сетей и исправность используемых приборов и оборудования, связанных с потреблением энергии.

3.20. Сообщать Гарантирующему поставщику обо всех нарушениях схем и неисправностях в работе приборов учета электрической энергии в течение суток с момента обнаружения.

3.21. Обеспечить беспрепятственный доступ представителей Гарантирующего поставщика и/или сетевой организации к электрическим установкам и приборам учета электрической энергии Потребителя для выполнения работ, указанных в п. 2.8 настоящего договора, а также обеспечить присутствие своего уполномоченного представителя при проведении проверок и вводе ограничений.

3.22. Представлять Гарантирующему поставщику действующую утвержденную схему электроснабжения и (или) изменения в ней.

3.23. Предоставить Гарантирующему поставщику двусторонний акт о присоединенной мощности Потребителя, составленный совместно с сетевой организацией.

3.24. Составлять совместно с Гарантирующим поставщиком Акт согласования аварийной и технологической брони электроснабжения Потребителя, являющегося неотъемлемой частью настоящего договора (для потребителей, удовлетворяющих соответствующим требованиям, установленным законодательством РФ).

3.25. Задействовать резервные источники питания, предусмотренные категорией надежности Потребителя, в случае возникновения внеплановых отключений, в целях обеспечения необходимого уровня потребления электрической энергии в соответствии с уровнем аварийной или технологической брони в случае невозможности осуществить передачу электрической энергии из-за повреждения оборудования сетевых организаций или производителей электрической энергии, а также в случае ограничения режима электропотребления за неоплату.

3.26. Соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определенные в соответствии с порядком, установленным действующим законодательством РФ, участвовать в регулировании реактивной мощности по соглашению с сетевой организацией, получая вознаграждение в виде понижающего коэффициента к конечному тарифу на электроэнергию.

В случае несоблюдения Покупателем установленных договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности Покупатель обязан оплачивать потребляемую электроэнергию с учетом повышающего коэффициента. (Данный пункт вступает в силу после утверждения «Порядка расчета значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии»).

3.27. Сообщать письменно в течение 5 дней Гарантирующему поставщику об изменениях адреса, банковских реквизитов, наименования Потребителя, ведомственной принадлежности, об изменениях в учредительных документах, реорганизации (ликвидации) Потребителя и других данных, влияющих на надлежащее исполнение договора.

#### **4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕГИИ И КОНТРОЛЬ ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ**

4.1. Учет отпущенной и потребленной электрической энергии осуществляется приборами учета (Приложение № 2).

4.2. При установке расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности электросети количество учтенной ими электроэнергии увеличивается (уменьшается) на величину потерь электрической энергии в сетях, от места установки приборов учета до границы балансовой принадлежности электросети.

4.3. Границы ответственности за состояние и обслуживание электроустановок между Потребителем и Сетевой организацией устанавливаются Актами разграничения балансовой принадлежности электросетей.

4.4. При установке расчетного учета в электроустановках Потребителя, для определения величины потребленной электрической энергии, Потребитель снимает и сообщает в сетевую организацию показания расчетных электросчетчиков (Приложение № 2) «01» числа ежемесячно по телефону: 4-38-74 (ООО «СарБИ»), с последующим письменным подтверждением в трехдневный срок.

4.5. Расчет Гарантирующим поставщиком фактического потребления электрической энергии Потребителя производится на основании сведений представляемых сетевой организацией.

В случае несоответствия объема электропотребления Потребителя, указанного в ежемесячно предоставляемых сетевой организацией сведениях объему фактического потребления электрической энергии, Гарантирующий поставщик по заявлению Потребителя производит перерасчет фактической стоимости электропотребления в следующем месяце на основании двустороннего акта, подписанного между сетевой организацией и Потребителем.

4.6. В случае несвоевременного сообщения Потребителем показаний расчетных приборов учета расчет за этот период производится по среднесуточному расходу электроэнергии за предыдущий расчетный период.

Указанный порядок расчета не должен превышать один месяц. При повторном несвоевременном сообщении показаний расчетных приборов расчет производится по разрешенной (договорной) мощности исходя из 24 часовой работы Потребителя до сообщения показаний расчетных электросчетчиков, без последующего перерасчета.

4.7. В случаях повреждения расчетных приборов учета по вине Потребителя (сорвана пломба, разбито стекло и т.п.) изменения схемы включения приборов учета или хищения электроэнергии, Гарантирующий поставщик и/или сетевая организации вправе отключить Потребителя от электросети и произвести перерасчет расхода электроэнергии по фактической максимальной нагрузке или установленной мощности токоприемников исходя из 24 часовой работы Потребителя (либо числа часов работы Потребителя при условии предоставления подтверждающих документов) за все время со дня последней замены расчетных приборов учета или проверки схемы их включения, но не более чем за срок исковой давности.

4.8. При выявлении неисправности или утраты расчетного прибора учета, в случае если таким прибором учета владеет сетевая организация или его обслуживает сетевая организация, или если Потребитель в течение установленного договором срока уведомил Гарантирующего поставщика о выходе из эксплуатации или утрате принадлежащего ему и обслуживаемого им прибора учета определение объема потребления электрической энергии осуществляется на основании показаний контрольного прибора учета. При отсутствии контрольного прибора учета определение объема потребления электроэнергии осуществляется на основании имеющихся статистических данных за аналогичный период предшествующего года, в котором определение объемов потребления для данного потребителя электроэнергии осуществлялось на основании приборов учета с учетом темпов изменения объема потребления электрической энергии по сравнению с указанным годом.

## **5. ЦЕНА ДОГОВОРА, ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ И ПЛАТЕЖЕЙ**

5.1. Расчеты за потребленную электрическую энергию производятся по цене (тарифу) и (или) в соответствии с порядком определения цены, установленным в соответствии с положениями, действующими на момент оплаты, Федеральных законов, иных нормативных правовых актов, актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов.

5.2. Потребитель электроэнергии в случае несоблюдения им договорных величин потребления электроэнергии обязан компенсировать Гарантирующему поставщику стоимость отклонений фактического объема потребления электрической энергии от договорного объема потребления в соответствии с законодательством РФ.

5.3. Ориентировочная цена договора на 2007 год составляет 247817,7 руб. с НДС.

Цена настоящего договора может быть изменена в ходе исполнения договора, если вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по договору, или уполномоченным органом власти в области государственного регулирования тарифов принят акт об установлении новых тарифов. Стороны с момента введения ее (его) в действие при осуществлении расчетов по договору обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новые тарифы.

5.4. Оплата электрической энергии производится в соответствии с порядком, предусмотренным Приложением № 3 к настоящему договору.

## **6. ПРИСОЕДИНЕННАЯ МОЩНОСТЬ, КАТЕГОРИЯ НАДЕЖНОСТИ СНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ.**

6.1. Присоединенная мощность Потребителя определяется на основании двустороннего акта, составленного совместно сетевой организацией и Потребителем, и оформляется Приложением к настоящему договору.

6.2. Энергопринимающие устройства Потребителя относятся к 3 категории надежности снабжения электрической энергией.

6.3. Допустимое число часов отключений в год, не связанного с неисполнением Потребителем обязательств по настоящему договору и его расторжением, а также основаниями, исключаящими ответственность Гарантирующего поставщика перед потребителем в соответствии с действующим законодательством РФ, составляет 72 часа, срок восстановления энергоснабжения – 24 часа.

6.4. Для обеспечения электроэнергией электроприемников Потребителя, перерыв электроснабжения которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, угрозу безопасности государства, значительный материальный ущерб, Потребитель обязан приобрести, установить и поддерживать в состоянии готовности к использованию резервный источник снабжения электроэнергией в случае возникновения отключений или введения ограничений потребления электрической энергии.

6.5. В случае возникновения отключений подачи электрической энергии вследствие повреждения оборудования, а также вследствие необходимых отключений подачи электрической энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей до установки резервного источника Гарантирующий поставщик не несет ответственности за нарушение условия о категории надежности по настоящему договору.

## 7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Стороны несут установленную нормами законодательства РФ ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего договора.

7.2. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему договору, Гарантирующий поставщик обязан возместить Потребителю причиненный по его вине реальный ущерб.

7.3. Гарантирующий поставщик не несет ответственности за перебой в электроснабжении в случаях, если:

7.3.1. - Потребителем не выполнены требования ПУЭ, технические условия или проектные решения, предусмотренные для электроснабжения электроприемников или электроустановок;

7.3.2. - Потребителем не введены в работу имеющаяся в наличии дизельная электростанция или другой источник питания;

7.3.3. - Потребителем выведены в ремонт один из источников питания или автоматика ввода резерва;

7.3.4. - Потребителем не введен в действие третий независимый источник питания, предусмотренный по проекту для особой группы электроприемников,

7.3.5. - при аварийных отключениях перерыв в подаче электрической энергии составляет не более 24 часов подряд, не более 72 часов в год;

7.3.6. - не соответствует схема электроснабжения Потребителя категории надежности ее электроприемников.

7.4. В случае нарушения Потребителем сроков оплаты, установленных пунктом 5.4 договора, Потребитель уплачивает Гарантирующему поставщику проценты в размере 1/360 ставки рефинансирования ЦБ РФ за каждый день просрочки платежа в соответствии со ст. 395 ГК РФ.

7.5. Потребитель несет ответственность за технологические нарушения и аварии на оборудовании, находящемся на балансе Потребителя, повлекшие повреждения оборудования сетевой организации, а также за повреждения оборудования сетевой организации, вызванные неправомерными действиями персонала Потребителя, в том числе за невыполнение п. 3.12.

7.6. Потребитель несет ответственность за отказ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путем отключения собственных энергетических устройств в размере 10 % от стоимости фактически потребленной электроэнергии в данный расчетный период.

7.7. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникших после заключения договора, как-то: стихийные явления, военные действия любого характера, террористические акты, забастовки, правительственные постановления или распоряжения государственных органов, препятствующие выполнению условий настоящего договора.

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

7.8. Иная ответственность сторон, а также их взаимоотношения, не предусмотренные настоящим договором, регулируются Гражданским кодексом РФ, Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, решениями Региональной Энергетической Комиссией (РЭК) УР об установлении тарифов на электрическую энергию и другими действующими законодательными и нормативными актами Российской Федерации.

## 8. ИСКЛЮЧЕНИЕ ИЗ УСЛОВИЙ КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТИ

8.1. В целях надлежащего исполнения обязанностей возложенных на Гарантирующего поставщика, Гарантирующий поставщик доводит до сведения Потребителя информацию о том, что Гарантирующий поставщик после заключения настоящего договора представляет сетевой организации следующие сведения:

- наименование Покупателя электрической энергии (юридического лица), местонахождение, точки поставки на розничном рынке, платежные реквизиты;

- о заключении, изменении и расторжении договора, а также основные условия (объем и режим подачи электроэнергии).

## 9. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

9.1. Споры и разногласия, возникающие при заключении, исполнении, изменении, пролонгации настоящего договора разрешаются сторонами путем переписки и переговоров, а в случае их неурегулирования каждая из сторон настоящего договора вправе передать их на рассмотрение Арбитражного суда Удмуртской Республики.

## 10. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

10.1. Настоящий договор вступает в силу с «01» января 2007 г. и действует по «31» декабря 2007 г.

10.2. Договор считается ежегодно продленным на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия не последует заявления одной из сторон о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора.

Если одной из сторон до окончания срока действия договора внесено предложение о заключении нового

договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются ранее заключенным договором.

10.3. Настоящий договор заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности гарантирующего поставщика, то установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

В случае если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением Сторон, то стороны обязуются достичь такое соглашение с момента получения Потребителем соответствующего уведомления от Гарантирующего поставщика, при не достижении согласия в указанный срок согласованным является условие, определенное в нормативном правовом акте. Действие такого условия распространяется на отношения Сторон, возникшие с даты вступления в силу нормативного правового акта, независимо от даты достижения соглашения по нему.

10.4. Данный договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, один из которых один находится у Гарантирующего поставщика, а другой у Потребителя.

10.5. Приложения к договору №№ 1; 2; 3 являются неотъемлемой частью договора.

Приложение № 1 – Объем отпуска электрической энергии.

Приложение № 2 - Перечень мест установки электросчётчиков и применяемых тарифов.

Приложение № 3 – Порядок расчетов за электрическую энергию.

## 11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

### Гарантирующий поставщик:

Полное наименование – Открытое акционерное общество “Удмуртская энергосбытовая компания”

Место нахождения общества: 426063, г. Ижевск, ул. Орджоникидзе 52-а

тел.: 75-18-64, факс: 75-21-44

Расчетный счет: 40702810968170103985 в Удмуртском отделении № 8618 г. Ижевск

К/с: 30101810400000000601 БИК: 049401601

ИНН: 1835062930 КПП: 183501001 ОКПО: 74040788

### Наименование и место нахождения обслуживающего договор подразделения:

Сарапульское отделение ОАО “Удмуртская энергосбытовая компания”

г. Сарапул, ул. Молодежная, дом 3а

тел.: 3-92-96, факс 3-92 85

### Потребитель:

Полное наименование Потребителя:

Заполняется Потребителем

Товарищество собственников жилья «Путейская 9»

Адрес: Путейская 9-81

Телефон: 4-75-87

Расчетный счет: 40703810268210100178

Банк: Сбербанк России отд № 78

К/с: 30101810400000000601

БИК: 049401601

ИНН: 1827010180

КПП: \_\_\_\_\_

ОКВЭД: \_\_\_\_\_

ОКПО: \_\_\_\_\_

## ПОДПИСИ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик



Потребитель



/В.С. Погудин/

3-01-16  
10/11/16  
1041802506778

**Дополнительное Соглашение к договору энергоснабжения  
№ С1085 от 01 января 2009 г.**

г. Сарапул

«22» июня 2010 г.

Открытое акционерное общество «Удмуртская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «**Гарантирующий поставщик**» в лице начальника Сарапульского отделения Малковой Елены Викторовны, действующего на основании доверенности №559 от 14 января 2009 года с одной стороны, и Товарищество собственников жилья "Путейская, 9", именуемое в дальнейшем «**Потребитель**», в лице Красика Игоря Борисовича, действующего на основании Устава с другой стороны, заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

**1.** Стороны договорились внести в Договор энергоснабжения № С1085 от 01 января 2009 (далее – Договор) следующие изменения:

1.1. **Пункт 2.4 Договора** дополнить абзацем следующего содержания:

«ГП вправе потребовать в установленных законодательством РФ случаях и порядке компенсации Потребителем затрат, понесенных в связи с введением ограничения режима потребления и в связи с восстановлением режима потребления электрической энергии».

1.2. **Пункт 3.9 Договора** исключить.

**2.** Во всем остальном, что не оговорено настоящим Соглашением, стороны руководствуются условиями Договора.

**3.** Настоящее Соглашение вступает в силу с момента подписания, является неотъемлемой частью Договора и распространяет свое действие на взаимоотношения сторон, возникшие с момента вступления в силу Договора.

**ПОДПИСИ СТОРОН:**

**Гарантирующий поставщик**

**Потребитель**

  
/Малкова Е.В./

  
/Красик И.Б./

П.2. Заявленная (расчетная) мощность, участвующая в часы контроля нагрузки на 2011 год  
Товарищество собственников жилья "Пугейская, 9"

№ п.п.	Наименование питающей линии, питающего центра (принадлежность сети)	Наименование объекта, присоединения	Уровень напряжения (ВН/СН1 /СН2/НН)	Заявленная (договорная) мощность, кВт											
				январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1	Ф. 21 ПС "Сарапул-110" (ОАО "Удмуртэнерго"), КЛ-ВЛ 6кВ ТП"РГ" (ООО "СарБИ"), КЛ-0,4 кВ (П)	ТСЖ "Пугейская, 9" жилой дом ул. Пугейская 9 (день)	СН2	33,3	36,9	33,3	34,4	33,3	22,6	21,9	24,6	33,3	35,4	34,2	
2	Ф. 21 ПС "Сарапул-110" (ОАО "Удмуртэнерго"), КЛ-ВЛ 6кВ ТП"РГ" (ООО "СарБИ"), КЛ-0,4 кВ (П)	ТСЖ "Пугейская, 9" жилой дом ул. Пугейская 9 (ночь)	СН2	30,1	33,3	30,1	31,1	30,1	20,4	19,8	22,2	30,1	32,0	31,0	
3	Ф. 21 ПС "Сарапул-110" (ОАО "Удмуртэнерго"), КЛ-ВЛ 6кВ ТП"РГ" (ООО "СарБИ"), КЛ-0,4 кВ (П)	(-) ИП Красноперов В.М. (день) (дог. №С8226)	СН2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
4	Ф. 21 ПС "Сарапул-110" (ОАО "Удмуртэнерго"), КЛ-ВЛ 6кВ ТП"РГ" (ООО "СарБИ"), КЛ-0,4 кВ (П)	(-) ИП Красноперов В.М. (ночь) (дог. №С8226)	СН2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
Итого по ВН				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Итого по СН1				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Итого по СН2				64,0	70,8	64,0	66,1	64,0	43,6	42,3	47,4	64,0	68,0	65,8	
Итого по НН				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Итого по всем уровням				64,0	70,8	64,0	66,1	64,0	43,6	42,3	47,4	64,0	68,0	65,8	

Гарантирующий поставщик

Малкова Е.В.

Потребительская Республика г. Сарапул \* Жилья \* 08190290778 \* Инж. 187010190 \* Товарищество собственников жилья "Пугейская, 9" \* Республика Татарстан \* Красный И.Б.





**п.3. Графики аварийного ограничения потребления электрической энергии (мощности)**

**График аварийного ограничения потребления электрической энергии на 2010-2011 гг.**

Наименование питающего центра, фидера	Суточное эл. погр. без снижения	Разрешенный суточный расход электрической энергии в тыс. кВт. час.									
		1-1	1-2	1-3	1-4	1-5	1-6	1-7	1-8	1-9	1-10
Ф. 21 ПС "Сарапул-110" (ОАО "Удмуртэнерго"), КЛ-ВЛ 6кВ ТП"РП" (ООО "СарБИ"); КЛ-0,4 кВ (П)	0,1	10	15	20	25	30	35	40	45	50	
показатель	5	0,1	0,2	0,2	0,3	0,4	0,4	0,5	0,6	0,6	
Ф. 21 ПС "Сарапул-110" (ОАО "Удмуртэнерго"), КЛ-ВЛ 6кВ ТП"РП" (ООО "СарБИ"); КЛ-0,4 кВ (П)	1,2	1,1	1,0	1,0	0,9	0,8	0,8	0,7	0,6	0,6	
показатель	1,1	1,1	1,0	1,0	0,9	0,8	0,8	0,7	0,6	0,6	

ВС - величина снижения потребления электрической энергии при введении режима (для разработки мероприятий), в тыс. кВт. ч;  
ДВ - договорная величина потребления электрической энергии, разрешенная к потреблению при введении режима, в тыс. кВт. ч.

**График аварийного ограничения потребления электрической мощности на 2010-2011 гг.**

Наименование питающего центра, фидера	Заявленная (расчетная) мощность без снижения	Разрешенная к потреблению мощность - заявленная (расчетная) мощность при режимах, кВт									
		1-1	1-2	1-3	1-4	1-5	1-6	1-7	1-8	1-9	1-10
Ф. 21 ПС "Сарапул-110" (ОАО "Удмуртэнерго"), КЛ-ВЛ 6кВ ТП"РП" (ООО "СарБИ"); КЛ-0,4 кВ (П)	0	10	15	20	25	30	35	40	45	50	
показатель	5	6,6	9,9	13,2	16,5	19,7	23,0	26,3	29,6	32,9	
Ф. 21 ПС "Сарапул-110" (ОАО "Удмуртэнерго"), КЛ-ВЛ 6кВ ТП"РП" (ООО "СарБИ"); КЛ-0,4 кВ (П)	65,8	59,2	55,9	52,6	49,4	46,1	42,8	39,5	36,2	32,9	
показатель	62,5	59,2	55,9	52,6	49,4	46,1	42,8	39,5	36,2	32,9	

ВС - величина снижения потребления мощности при введении режима (для разработки мероприятий), в кВт;  
ЗМ - заявленная (расчетная) мощность, разрешенная к потреблению при введении режима, в кВт.  
ДВ и ЗМ указаны декабря месяца

Режим потребления электрической энергии и мощности устанавливается в виде двухзначного цифрового кода. Первая цифра кода определяет разрешенный режим потребления мощности, вторая - разрешенный режим потребления электрической энергии.

По режиму "1-1" производится снижение заявленной (расчетной) величины мощности на 5% и договорной величины суточного потребления электрической энергии на 5%. И т. д.

По режиму "1-1-10" производится снижение заявленной (расчетной) величины мощности на 50% и договорной величины суточного потребления электрической энергии на 50%.



Гарантирующий поставщик  
Малкова Е.В.

Красик И.Б.



Приложение № 2 к договору № С1085  
от 1 января 2009 г.  
(в редакции соглашения о пролонгации  
на 2011 г. от 30 ноября 2010 г.)

**ПЕРЕЧЕНЬ**

точек поставки и приборов учета, по которым производится расчет  
за отпущенную электрическую энергию (мощность)

Товарищество собственников жилья "Путейская, 9"  
(наименование потребителя)

№ п.п.	Наименование питающей линии, питающего центра (принадлежность сетей)	Наименование объекта, присоединения	Место установки группы учета, кВ	Тип расчетного эл.счетчика	№ расчетного счетчика	Коэфф. трансформ. мащ. тока	Коэфф. трансформации напряжения	Расчетный коэффициент инерт	Потери в ЛЭП (% кВт.час в мес.)	Потери в трансф. (% кВт.час в мес.)	Уровень напряжения (для определения тарифа (цены))
1	Ф. 21 ПС "Сарапул-110" (ОАО "Удмуртэнерго"), КЛ-ВЛ 6кВ ТПТРП" (ОАО "СарБИ"), КЛ-0,4 кВ (П)	ТСЖ "Путейская, 9" жилой дом ул. Путейская 9 (день)	РУ-0,4 кВ ТП "РП"	СЕ-301 (3*5А)	00884003300098 2	300/5	-	60	---	---	СН2
2	Ф. 21 ПС "Сарапул-110" (ОАО "Удмуртэнерго"), КЛ-ВЛ 6кВ ТПТРП" (ОАО "СарБИ"), КЛ-0,4 кВ (П)	ТСЖ "Путейская, 9" жилой дом ул. Путейская 9 (ночь)	РУ-0,4 кВ ТП "РП"	СЕ-301 (3*5А)	00884003300098 2	300/5	-	60	---	---	СН2
3	Ф. 21 ПС "Сарапул-110" (ОАО "Удмуртэнерго"), КЛ-ВЛ 6кВ ТПТРП" (ОАО "СарБИ"), КЛ-0,4 кВ (П)	(-) ИП Красноперов В.М. (дог №С8226)	РУ-0,4 кВ ТП "РП"	Ц36803	00902603100204 7	-	-	-1	---	---	СН2

Гарантирующий поставщик



**ГРАФИК**  
**временного отключения потребления электрической энергии (мощности)**

Наименование подстанции №№ фидеров	Снижаемая нагрузка по очередям, МВт									
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>ПС«Сарапул» ф.21</b>	<b>0,857</b>	<b>1,714</b>	<b>2,571</b>	<b>3,428</b>	<b>4,285</b>	<b>5,142</b>	<b>5,999</b>	<b>6,856</b>	<b>7,713</b>	<b>8,570</b>

Примечание:

1. График вводится в действие с 01.10.2010 г. При этом график, утвержденный 03.09.2009 года, отменяется.
2. При введении в действие графика должен быть отключен первый фидер каждой строки графика. В случае отсутствия нагрузки на нем отключается любой другой фидер этой строки с максимальной нагрузкой, кроме фидеров, указанных в скобках. Энергоснабжающими организациями и потребителями обеспечивается контроль за фактическим снижением потребления электрической энергии.
3. Потребителям запрещается переключение нагрузки с отключенных линий на оставшиеся в работе источники питания.
4. При срабатывании на фидерах АВР потребитель обязан произвести отключение переведенной на резервный фидер небронированной нагрузки.
5. При обнаружении перевода нагрузок с отключенных фидеров на другие, оставшиеся в работе, дежурный персонал электрических сетей отключает любой другой фидер этой строки с максимальной нагрузкой и т.д., кроме фидеров указанных в скобках.
6. В случае перевода всей нагрузки на последний, оставшийся в работе фидер, указанный в скобках, дежурный персонал электрических сетей производит полное отключение предприятия в соответствии с действующим законодательством РФ.

**Гарантирующий поставщик**



**Потребитель**



**Предельные значения соотношения потребления активной и реактивной мощности  
для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств)**

Товарищество собственников жилья "Путейская, 9"  
(наименование потребителя)

№ п.п.	Наименование питающей линии, питающего центра (принадлежность сетей)	Наименование объекта, присоединения	Уровень напряжения в точке присоединения к электрической сети (кВ)	Предельный коэффициент реактивной мощности (tg фи)
1	Присоединенная мощность энергопринимающих устройств Потребителя менее 150 кВт - предельный коэффициент реактивной мощности (tg фи) не определяется			

Значения устанавливаются в соответствии с Приказом Минпромэнерго РФ от 22.02.2007 г. № 49 "О порядке расчета значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей электрической энергии, применяемых для определения обязательств сторон в договорах об оказании услуг по передаче электрической энергии (договорах энергоснабжения)".

**Гарантирующий поставщик**

Малкова Е.В.

Красик И.Б.



**Присоединенная, максимальная разрешенная и фактическая максимальная мощность  
Товарищество собственников жилья "Путейская, 9"**  
(наименование потребителя)

№ п.п.	Наименование питающей линии, питающего центра (принадлежность сетей)	Наименование объекта, присоединения	Присоединенная мощность, кВт (кВт)	Максимальная (разрешенная) мощность, кВт	Фактическая максимальная мощность, кВт
1	Ф. 21 ПС "Сарапул-110" (ОАО "Удмуртэнерго"), КЛ-ВЛ 6кВ ТП"РП" (ООО "СарБИ"); КЛ-0,4 кВ (П)	ТСЖ "Путейская, 9" жилой дом ул.Путейская 9 (день)	35,40	35,40	35,40
2	Ф. 21 ПС "Сарапул-110" (ОАО "Удмуртэнерго"), КЛ-ВЛ 6кВ ТП"РП" (ООО "СарБИ"); КЛ-0,4 кВ (П)	ТСЖ "Путейская, 9" жилой дом ул.Путейская 9 (ночь)	33,30	33,30	33,30
3	Ф. 21 ПС "Сарапул-110" (ОАО "Удмуртэнерго"), КЛ-ВЛ 6кВ ТП"РП" (ООО "СарБИ"); КЛ-0,4 кВ (П)	(-) ИП Красноперов В.М. (дог. №С8226)	2,00	2,00	0,60

Настоящее Приложение составлено на основании акта \_\_\_\_\_

Присоединенная мощность - суммарная мощность присоединенных к электрической сети (в том числе опосредованно) трансформаторов потребителей, преобразующих энергию на рабочем (непосредственно питающее токоприемники) напряжение и электродвигателей напряжением выше 1000В. В тех случаях, когда питание электроустановок потребителей производится от трансформаторов или низковольтных сетей электросетевой организации, за "присоединенную мощность" потребителя принимается максимальная разрешенная к использованию мощность, размер которой устанавливается сетевой организацией.

Максимальная разрешенная мощность - величина мощности, обусловленная составом энергопринимающего оборудования и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация приняла на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителю в точках присоединения.

Фактическая максимальная мощность - величина мощности, обусловленная составом энергопринимающего оборудования и технологическим процессом потребителя, определенная в режимные дни.

Гарантирующий поставщик



Потребитель

\_\_\_\_\_ Красик И.Б.