

ДОГОВОР № 16 09
энергоснабжения электрической энергией потребителей
(для организаций ЖКХ)

г. Хабаровск

« 02 » « 02 » 2005 г.

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Хабаровскэнерго», именуемое в дальнейшем «Энергоснабжающая организация», в лице начальника Хабаровского отделения филиала Энергосбыт Иванова Дениса Сергеевича, действующего на основании доверенности № 71539 от 30.09.2004г., с одной стороны, и

Товарищество собственников жилья «Сокол», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице председателя Туркина Геннадия Григорьевича, действующего на основании Устава, ОГРН 1042740160880 от 15.10.04, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. «Энергоснабжающая организация» обязуется подавать, а «Абонент» обязуется оплачивать принятую электрическую энергию, а также соблюдать предусмотренный договором режим ее потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении электрических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением электроэнергии.

1.2. Энергоснабжающая организация и Абонент в отношениях по энергоснабжению обязуются руководствоваться Гражданским кодексом РФ, Законами и Указами Президента РФ, Постановлениями Правительства РФ, Правилами учета электрической энергии, Правилами устройства электроустановок, Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей, решениями Региональной энергетической комиссии, Инструкцией о порядке расчетов за электрическую энергию (в части, не противоречащей императивным нормам ГК РФ) Правилами пользования электрической энергией (в части, не противоречащей императивным нормам ГК РФ), настоящим договором и иными правовыми актами об энергоснабжении.

1.3. Приложения 1, 2, 4, 6, 8 к договору являются неотъемлемой частью договора.

2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА «ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ»

2.1. «Энергоснабжающая организация» обязуется:

2.1.1. Подавать электрическую энергию через присоединенную сеть в количестве, предусмотренном в Приложении 1 к настоящему договору.

2.1.2. Поддерживать на границе раздела балансовой принадлежности электросети (Приложение 2) между «Энергоснабжающей организацией» и «Абонентом» показатели качества электроэнергии (ПКЭ), определенные в соответствии с ГОСТ 13109-97 (по отклонению частоты электрического тока, по отклонению напряжения).

2.2. «Энергоснабжающая организация» имеет право:

2.2.1. Прекращать подачу электрической энергии полностью или частично после предупреждения «Абонента» в установленном законом порядке в случаях:

- нарушения установленных настоящим договором сроков оплаты за электрическую энергию;
- расхода электроэнергии сверх установленных договором величин;
- нарушения установленного режима электропотребления, в том числе и условий п.4.2 и 3.1.9 настоящего договора;
- недопуска представителей «Энергоснабжающей организации» к расчетным средствам учета, к электроустановкам потребителя;
- снижения показателей качества электроэнергии по вине потребителя до значений, нарушающих нормальное функционирование электроустановок «Энергоснабжающей организации» или других потребителей;
- самовольного присоединения электроприемников к сети «Энергоснабжающей организации» или увеличения мощности сверх значения, обусловленного договором, а также в других случаях, предусмотренных законодательством и иными нормативными актами.

2.2.2. В соответствии с заранее разработанными графиками ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) (Приложение 4), либо посредством противоаварийной автоматики в случае необходимости принять неотложные меры по предотвращению или ликвидации аварии, а также при аварийном снижении запасов топлива на электростанциях производить прекращение или ограничение подачи энергии на следующие сутки без согласования с абонентом и без соответствующего его предупреждения при условии немедленного уведомления абонента об этом.

В особых случаях абонент в зависимости от технологических особенностей его работы может быть ограничен (отключен) Энергоснабжающей организацией в подаче электрической энергии (мощности) до величины аварийной брони электроснабжения в соответствии с актом согласования технологической и аварийной брони являющегося неотъемлемой частью данного договора.

При невыполнении абонентом распоряжений о введении ограничений потребления и (или) отключении электрической энергии (мощности) Энергоснабжающая организация вправе отключить абонента непосредственно от питающих центров или ограничить его потребление вплоть до аварийной брони электроснабжения.

2.2.3. Производить оперативные переключения в электроустановках «Абонента» при отсутствии у него соответствующего квалифицированного персонала.

2.2.4. При продлении срока действия настоящего договора в порядке, предусмотренном п.9.1 договора, пересматривать ежегодно объем поставки и потребления активной электроэнергии, исходя из наличия ресурсов Энергоснабжающей организации, заявки Абонента. При этом стороны признают, что условием безаварийного, непрерывного и надежного электроснабжения Абонента является строгое соблюдение им платежной дисциплины при исполнении данного договора.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА «АБОНЕНТА»

3.1. «Абонент» обязуется:

3.1.1. Использовать электрическую энергию в количестве, предусмотренном в Приложении 1.

3.1.2. Производить расчеты за электрическую энергию в порядке, сроки и размере, предусмотренные настоящим договором.

3.1.3. Немедленно сообщать «Энергоснабжающей организации» о всех нарушениях схем и неисправностях в работе средств учета, об авариях, связанных с отключением питающих линий по тел. _____, а также письменно в тот же день, и не производить никаких работ по устранению неисправностей и восстановлению схем учета электроэнергии до прибытия представителя «Энергоснабжающей организации».

3.1.4. Представлять заявки на электропотребление на очередной год с месячной (квартальной) разбивкой не позднее 1-го июня текущего года. Увеличивать установленную или разрешенную к использованию мощность (Приложение 6) сверх значений, указанных в договоре, а также подключать новые электроустановки в пределах договорной мощности только с разрешения «Энергоснабжающей организации» после внесения соответствующих изменений в договор. Договорная мощность устанавливается двусторонним Актом установленной (разрешенной к использованию) мощности электроприемников, являющимся неотъемлемой частью договора.

3.1.5. Поддерживать на границе раздела балансовой принадлежности электросети значения показателей качества электроэнергии (ПКЭ) согласно расчету допустимых вкладов (Приложение 7). Производить по требованию Энергоснабжающей организации непрерывный, периодический или эпизодический контроль показателей качества электроэнергии, определяемых работой электроустановок Абонента, с помощью сертифицированных стационарных приборов, допущенных в эксплуатацию в установленном

порядке, а в случае отсутствия таковых производить контроль лабораторией Энергоснабжающей организации либо иной аккредитованной на то лабораторией.

3.1.6. Письменно представлять «Энергоснабжающей организации» до 12 часов дня:

- 15 числа текущего месяца - отчет о расходе электрической энергии с 1-го числа по 14 число текущего месяца

- 1 числа месяца, следующего за отчетным, - отчет о расходе электрической энергии с 15 числа по последнее число предыдущего месяца, за подписью ответственного за электрохозяйство.

3.1.7. Осуществлять беспрепятственный допуск в любое время суток представителей Энергоснабжающей организации по служебным удостоверениям к расчетным средствам учета Абонента (для совместного снятия показаний), а также ко всем электроустановкам для контроля (проверки) за исполнением Абонентом условий настоящего договора. Обеспечивать в данных случаях участие представителя Абонента.

3.1.8. Обеспечивать сохранность оборудования, принадлежащего «Энергоснабжающей организации», находящегося на территории «Абонента».

3.1.9. Содержать расчетные средства учета электроэнергии (электросчетчики, измерительные трансформаторы, вторичные цепи и т.д.) в электроустановках «Абонента» в соответствии с требованиями ПУЭ, иными правовыми и нормативно-техническими актами, действующими в области учета электроэнергии. Поддерживать температурный режим работы средств учета в соответствии с требованиями к климатическому исполнению и категории размещения указанных приборов учета, предусмотренных паспортными данными, а также следить за сроком межпроверочного интервала расчетных средств учета и т.д. (электросчетчики, трансформаторы тока, трансформаторы напряжения). Обеспечивать сохранность средств защиты средств учета от несанкционированного доступа (пломбы и т.п.), установленных «Энергоснабжающей организацией» и органами Госстандарта РФ.

3.1.10. Для поддержания устойчивости и живучести энергосистемы при возникновении аварийного дефицита энергии и мощности безоговорочно выполнять требования «Энергоснабжающей организации» о снижении потребления электрической энергии и мощности в соответствии с графиками ограничения и отключения.

3.1.11. Согласовывать в «Энергоснабжающей организации» вывод в ремонт электроустановок, через которые транзитом передается электроэнергия другим потребителям «Энергоснабжающей организации».

3.1.12. Согласовывать с Энергоснабжающей организацией увеличение (уменьшение) обусловленного договором объема поставки электроэнергии в предстоящем квартале не менее чем за месяц до начала квартала.

3.1.13. Обеспечивать доступ персонала «Энергоснабжающей организации» для производства оперативных переключений, ремонта оборудования и сетей «Энергоснабжающей организации», расположенных на его территории.

3.1.14. В трехдневный срок письменно сообщать в «Энергоснабжающую организацию» об изменении банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и формы собственности, вида деятельности, графиков энергопотребления и представлять по ее требованию необходимую документацию.

3.1.15. При выезде из занимаемого помещения или прекращении деятельности:

- за 30 дней направить письмо в «Энергоснабжающую организацию» о расторжении договора энергоснабжения электрической энергией;

- произвести полный расчет за энергию по день выезда и в тот же срок обеспечить вызов представителя «Энергоснабжающей организации» для осмотра средств учета и отключения от энергоснабжения.

3.1.16. Вводить в эксплуатацию собственные независимые резервные источники энергоснабжения (дизель-генераторы, агрегаты бесперебойного питания и т.п.) только при наличии справки от «Энергоснабжающей организации» о выполнении технических требований на их присоединение и акта допуска в эксплуатацию от Госэнергонадзора.

3.1.17. Производить операции по включению и выключению собственных независимых резервных источников энергоснабжения, допущенных в эксплуатацию в порядке, предусмотренном п.3.1.16 настоящего договора, только по команде диспетчерской службы электрических сетей «Энергоснабжающей организации», не допуская их параллельной работы с электроэнергетической системой «Энергоснабжающей организации».

3.1.18. Не допускать подачу электрической энергии, выработанной собственными независимыми резервными источниками энергоснабжения, в электроэнергетическую систему «Энергоснабжающей организации».

3.1.19. Использовать электрическую энергию на отопление и горячее водоснабжение только вне часов максимума нагрузки энергосистемы и только при наличии письменного согласования с «Энергоснабжающей организацией» в соответствии с Актом использования электронагревательных установок.

3.1.20. Предоставлять электротехнический персонал в распоряжение представителей «Энергоснабжающей организации» для проведения работ по совместному отключению (ограничению) потребителей, присоединенных к электрическим сетям «Абонента».

3.1.21. Осуществлять подключение, отключение (ограничение) потребителей, присоединенных к эл. сетям «Абонента» по нарядам «Энергоснабжающей организации» в течение 3-х суток. О выполнении нарядов сообщать в течение суток по тел. _____

3.1.22. Обеспечить наличие и введение в эксплуатацию собственных независимых источников энергоснабжения (дизель-генераторы, агрегаты бесперебойного питания и т.п.) в соответствии с требованиями нормативно-технических документов по категории надежности электроснабжения (ПУЭ) в порядке, определенном п. 3.1.16 настоящего договора.

3.2. «Абонент» имеет право:

3.2.1. Только с разрешения Энергоснабжающей организации производить энергоснабжение Субабонентов (арендаторов), при наличии у них учета, допущенного Энергоснабжающей организацией в качестве расчетного.

3.2.2. Заявлять в Энергоснабжающую организацию об ошибках, обнаруженных в платежном документе. Подача заявления об ошибке не освобождает от обязанности оплатить в установленный срок фактически потребленную электроэнергию.

4. УЧЕТ ЭНЕРГИИ, КОНТРОЛЬ ПОТРЕБЛЕНИЯ

4.1. Учет отпущенной и потребленной электрической энергии производится на основе измерений с помощью опломбированных средств учета электроэнергии (электросчетчиков, измерительных трансформаторов и т.д.), указанных в Приложении 8, по каждой тарификационной группе.

4.2. Перестановка или замена электросчетчиков и измерительных трансформаторов, изменение вторичной нагрузки измерительных трансформаторов, питающих расчетные электросчетчики, а также любые другие работы, связанные с нарушением или изменением схемы расчетного учета электроэнергии, нарушением средств защиты средств учета от несанкционированного доступа (снятие пломбы, марки и т.п.), производятся только с письменного согласия (в присутствии представителя) Энергоснабжающей организации.

4.3. В случае установки расчетных средств учета не на границе балансовой принадлежности электросети потери электроэнергии на участке сети от границы до места установки средств учета относятся на счет организации (энергосистемы или потребителя), на балансе которой находится указанный участок сети. Процент потерь электроэнергии в сетях на участке от места установки средств учета до границы раздела сети определяется по соглашению сторон в размере 5%. В случае недостижения согласия сторонами о величине процента потерь, величина потерь рассчитывается специализированной организацией, имеющей соответствующую лицензию на данный вид деятельности.

4.4. Государственная периодическая поверка электросчетчиков и измерительных трансформаторов «Абонента» производится в сроки, установленные Госстандартом России.

4.5. Контроль показателей качества электрической энергии (ПКЭ) производится по графику и силами «Энергоснабжающей организации», но не реже 1 раза в 3 года. Скидки (надбавки) за отклонения ПКЭ определяются в соответствии с «Правилами применения скидок и надбавок к тарифам за качество электроэнергии» и «Инструкцией о порядке расчетов за электрическую и тепловую энергию».

4.6. Ревизия и маркирование средств учета проводится Энергоснабжающей организацией совместно с территориальным органом Госстандарта России. Участие в комиссии представителя территориального управления государственного энергетического надзора обязательно при проведении ревизии средств учета, обеспечивающих учет выработанной электроэнергии и учет межсистемных перетоков энергии.

4.7. Контроль (проверка) за исполнением Абонентом условий настоящего договора осуществляется в соответствии с п. 3.1.7 договора. В случае не обеспечения Абонентом представителя, проверка осуществляется в одностороннем порядке с оформлением акта. Результат проверки (акт) направляется Абоненту для ознакомления. Абонент обязан подписать данный акт с приложением своих замечаний, если такие имеются. В случае не подписания акта Абонентом, акт, подписанный в одностороннем порядке (представителем Энергоснабжающей организации), считается действительным.

5. ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

5.1. Расчеты за электрическую энергию производятся по тарифам соответствующих групп потребителей и диапазонам напряжения, установленным в соответствии с постановлением Региональной энергетической комиссии (РЭК), которые указываются в Приложении 8 к настоящему договору. Изменение тарифов, введение дифференцированных тарифов в период действия настоящего договора не требует переоформления договора или внесения в него изменений. Величины тарифов доводятся до «Абонентов» специальным сообщением в средствах массовой информации и подлежат применению с даты, установленной решением РЭК.

5.2. При наличии у «Абонента» потребителей или электроприемников различных тарификационных групп, расчеты производятся дифференцированно по показаниям средств учета, указанных в Приложении 8 к настоящему договору.

5.3. «Абонент» самостоятельно выбирает для проведения расчетов за электрическую энергию один из вариантов тарифа, установленных РЭК, уведомив об «Энергоснабжающую организацию» не менее чем за месяц до вступления в силу указанных тарифов, при наличии расчетных приборов учета, соответствующих техническим условиям для расчета по данному тарифу. В расчетном периоде регулирования не допускается изменение варианта тарифа.

5.4. Плата за потребление реактивной энергии и генерацию реактивной энергии в сеть осуществляется в соответствии с Приложением 3 к настоящему договору.

6. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ЗА ПОЛЬЗОВАНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ

Оплата электроэнергии за фактически принятое количество энергии в соответствии с показаниями средств учета на основании выписанных «Энергоснабжающей организацией» счетов-фактур производится в следующем порядке:

6.1. «Энергоснабжающая организация» в соответствии с условиями настоящего договора выписывает «Абоненту» счет-фактуру:

- 15 числа текущего месяца - на сумму оплаты стоимости отпущенной электроэнергии за период с 1-го по 14 число текущего месяца, в соответствии с показаниями средств учета электроэнергии, за данный период;
- 2 числа месяца, следующего за отчетным - на сумму оплаты стоимости отпущенной электроэнергии за период с 15 по последнее число предыдущего месяца.

6.2. «Абонент» самостоятельно платежными поручением оплачивает не позднее:

- 18 числа текущего месяца стоимость электрической энергии, потребленной за период с 1 числа по 14 число текущего месяца,
- 5 числа месяца, следующего за отчетным, стоимость электрической энергии, потребленной за период с 15 числа по последнее число предыдущего месяца, исходя из действующего на момент оплаты тарифа, установленного РЭК.

6.3. Выписанные счета-фактуры «Абонент» забирает самостоятельно.

6.4. Обязательство по оплате потребленной электрической энергии считается исполненным в день поступления денежных средств на расчетный счет «Энергоснабжающей организации».

7. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

7.1. В случае отсутствия у «Абонента» учета электрической энергии «Энергоснабжающая организация» производит расчет расхода электроэнергии по установленной мощности электроприемников и числу часов работы «Абонента» до момента допуска «Энергоснабжающей организацией» в качестве расчетных средств учета, установленных «Абонентом».

7.2. В случае обнаружения хищения электроэнергии или нарушения «Абонентом» условий п. 4.2. настоящего договора, «Энергоснабжающая организация» производит перерасчет расхода электроэнергии по установленной мощности электроприемников и числу часов работы «Абонента» за все время со дня установки или замены расчетных средств учета до момента обнаружения нарушения, но не более чем за срок исковой давности, и продолжает производить расчеты по мощности до восстановления учета в установленном порядке (согласно требованиям нормативно-технических документов), а также вправе отключить Абонента от электросети.

7.3. В случае обнаружения самовольного подключения к источникам энергоснабжения, «Энергоснабжающая организация» производит перерасчет расхода электроэнергии по установленной мощности электроприемников и числу часов работы «Абонента» в пределах срока исковой давности, а также вправе отключить «Абонента» от электросети при наличии технической возможности. При отсутствии такой возможности, расчеты по установленной мощности продолжаются до момента самостоятельного отключения «Абонента» от электросети, зафиксированного актом «Энергоснабжающей организации».

7.4. В случае обнаружения у «Абонента» потребителя или электроприемника иной тарификационной группы, не учтенного в настоящем договоре, «Энергоснабжающая организация» вправе произвести перерасчет расхода электроэнергии по установленной мощности данного потребителя или электроприемника и числу часов работы такого потребителя или электроприемника по тарифам соответствующих групп потребителей в пределах фактического потребления электроэнергии «Абонентом», но не более чем за срок исковой давности.

7.5. При непредставлении «Абонентом» в порядке, предусмотренном п.3.1.6 настоящего договора, сведений о расходе электроэнергии за один месяц, расчет производится по среднесуточному расходу электроэнергии за предыдущий период. В случае непредставления «Абонентом» показаний электросчетчиков более одного месяца, расчет производится по установленной мощности электроприемников и числу часов работы «Абонента» без последующего перерасчета.

7.6. В случае нарушения «Абонентом» условий п. 3.1.9 договора, «Энергоснабжающая организация» вправе произвести перерасчет по установленной мощности электроприемников и числу часов работы «Абонента» «Абонента» за весь период со дня установки или замены средства учета до момента восстановления учета, но не более чем за срок исковой давности.

7.7. В случае выявления в установленном законодательством РФ порядке признаков нарушения средств защиты средства учета электрической энергии от несанкционированного доступа и/или несоответствия средств измерений установленным требованиям, Абонент обязан доставить и сдать средство учета электрической энергии на внеочередную поверку в орган Государственной метрологической службы под расписку. Замену и поверку расчетных счетчиков, осуществляет собственник приборов учета по согласованию с Энергоснабжающей организацией. При этом время безучетного потребления электроэнергии и средняя потребляемая мощность должны фиксироваться двусторонним актом.

7.8. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения договора, как-то: стихийные явления, забастовка, военные действия любого характера, правительственные постановления или распоряжения государственных органов, препятствующие выполнению условий настоящего договора. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. По требованию одной из сторон в этом случае может быть создана комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств.

7.9. «Энергоснабжающая организация» не несет ответственности перед «Абонентом» за отпуск электроэнергии повышенного или пониженного уровня напряжения, отклонения частоты против пределов, указанных в договоре, если «Абонент» не выдерживает заданные «Энергоснабжающей организацией» оптимальные режимы потребления и генерации в сеть реактивной энергии, и режимы работы компенсирующих устройств.

7.10. Подача электроэнергии после прекращения или ограничения возобновляется в договорном объеме после оплаты задолженности перед «Энергоснабжающей организацией» с учетом затрат, компенсирующих расходы на прекращение и восстановление подачи электроэнергии.

7.11. В случае необеспечения «Абонентом» учета потребления электрической энергии (допущенного «Энергоснабжающей организацией» в качестве расчетного) в соответствии с требованиями нормативно-технических актов «Энергоснабжающая организация» имеет право расторгнуть договор энергоснабжения в одностороннем порядке.

8. ИМУЩЕСТВЕННАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. За нарушение условий настоящего договора стороны несут ответственность в соответствии с нормами действующего законодательства.

8.2. «Энергоснабжающая организация» оплачивает «Абоненту» в случае перерывов электроснабжения по вине «Энергоснабжающей организации» реальный ущерб, за исключением случаев, предусмотренных п.п. 2.2.1, 2.2.2 (кроме случаев вызванных недостатком топлива), 7.2, 7.3 настоящего договора. «Энергоснабжающая организация» рассматривает заявление «Абонента» о недоотпуске электроэнергии в течение 10-ти дней со дня получения заявления. Величина недоотпуска определяется двусторонним актом, составленным в течении месяца.

8.3. При получении от «Абонента» сообщения об отклонении ПКЭ от договорных величин, а также при выявлении факта снижения ПКЭ от договорных величин по вине «Абонента», «Энергоснабжающая организация» в 10-ти-дневный срок организует совместные измерения, по результатам их анализа оформляет двусторонний акт, на основании которого к «Абоненту» применяются скидки (надбавки) к тарифу за снижение качества электроэнергии в соответствии с «Инструкцией о порядке расчетов за электрическую и тепловую энергию». При превышении «Абонентом» установленных технических пределов потребления и генерации в сеть реактивной энергии и мощности (Приложение 3), скидки не выплачиваются. Скидки (надбавки) применяются до устранения отклонений ПКЭ виновной стороной, подтвержденного двусторонним актом.

8.4. В случае нарушения сроков оплаты, установленных разделом 6 настоящего договора, «Абонент» оплачивает «Энергоснабжающей организации» штрафную неустойку - пени в размере 0,3% от неоплаченной суммы за каждый просроченный день.

8.5. В случае превышения Абонентом количества потребления электрической энергии, указанного в Приложении 1 настоящего договора на 10% и более, Энергоснабжающая организация вправе требовать повышенную плату в размере десятикратной стоимости электрической энергии, потребленной сверх количества, предусмотренного на соответствующий период договором, действующему тарифу, утвержденному РЭК (в ред. Постановления Совета Министров СССР № 929 от 30 июля 1988 г. «Об упорядочении системы экономических (имущественных) санкций, применяемых к предприятиям, объединениям и организациям).

8.6. В случае неиспользования Абонентом договорного количества электрической энергии указанного в Приложении 1 к договору, Энергоснабжающая организация вправе требовать возмещение затрат, исходя из расчета объема недобора электрической энергии по постоянной части тарифа (тариф на мощность), утвержденного РЭК.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ СПОРОВ

9.1. Срок действия настоящего договора устанавливается с «___» _____ 200__ г. по 31.12.200__⁵. Договор считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях, если до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора.

9.2. Преддоговорные споры рассматриваются в Арбитражном суде Хабаровского края по требованию заинтересованной стороны.

9.3. Все споры и разногласия, возникающие из настоящего договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или действительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде Хабаровского края.

ОАО «Энерго-Хабаровскэнерго»

10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

«Энергоснабжающая организация»
 Юр. адрес : 680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49. Почтовый адрес _____
 Реквизиты: р/с _____
 К/с _____
 БИК _____ ИНН _____
 ОКОНХ _____ ОКПО _____

«Абонент»
 Юр. адрес 680030 г. Хабаровск, пер. Дзержинский 93
 Почтовый адрес 680030 г. Хабаровск, пер. Дзержинский 43
 Реквизиты : р/с 407038106 0000000306 в ОАО Далькомбанк г. Хабаровска
 К/с 301018106 0000000078
 БИК 040813718 ИНН 272119119 КПП 272101001
 ОКОНХ 0КВ78-70.331-452 70.12 70.30 ОКПО 74535110

680030, г.Хабаровск,
 ул.Слободская, 12
 тел.: 74-95-41
 Р/сч. 40702810100000001958
 ОАО «Далькомбанк»
 К/сч. 301018106000000000718
 БИК 040813718 ИНН 2702010437
 ОКОНХ 11110 ОКПО 00106371
 ОКОГУ 13171 ОБАТО 08401375
 ОКФС 33 ОКОНФ 47



«Энергоснабжающая организация» _____
 «Абонент» _____ *Биркин Г.Г.*
 « 2 » _____ 200__ г.
 мп _____

Н. М. М. (М. П. О.)
Можина
Варникова

ОАО «Хабаровскэнерго» в лице

кабельная каб. отделении ТС Ивашова Д.С.

действующего на основании доверенности № 7/539 от «30» 09 04 года, именуемое в

дальнейшем «Энергоснабжающая организация», и ТСН «Сокол»

в лице председателя Туркина Геннадия Григорьевича

действующего на основании указа

именуемое в дальнейшем «Абонент», подписали приложение к договору энергоснабжения электрической энергией:

Объем электрической энергии, тыс. кВтч.

2005

Адрес объекта	Уровень напряжения, кВ	I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал		
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
№ 8	6	16,0	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	16,0
пер. Десур Коч. 3													
191,0		9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,6
Итого:		25,5	26,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,6

305,1

Разрешенная к использованию электрическая мощность согласно диапазонам напряжения и участвующая в максимуме энергосистемы, кВт

Уровень напряжения, кВ	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Часы утрен. Мах												
P max по уровню напряжения (кВт)												
Часы вечерн. Мах												
P max по уровню напряжения (кВт)												

Примечание:

- а) при наличии субабонентов (арендаторов) их объем электроэнергии и величины электрической мощности указываются в аналогичных таблицах, прилагаемых к договору;
- б) при наличии территориально-обособленных цехов (участков) с мощностью 100 кВт (кВА) и выше, разрешенная электрическая мощность, определяется по каждому цеху (участку) отдельно и соответственно диапазонам напряжения.
- в) если граница раздела балансовой принадлежности сетей рассматриваемой организации и сетей потребителя (покупателя, другой ЭСО) находится на шинах распределительного устройства подстанции (с учетом коммутационной аппаратуры, находящейся в собственности или на иных законных основаниях у рассматриваемой организации), за уровень напряжения для расчета платы за услуги по передаче электрической энергии в объеме потребления от данной подстанции принимается значение первичного напряжения подстанции, независимо от уровня напряжения, на котором подключены электрические сети потребителя (покупателя, другой ЭСО). Данное положение распространяется в том числе на случаи, когда граница раздела балансовой принадлежности электрических сетей находится на шинах распределительного устройства подстанции (в случае наличия абонентских ячеек), выводах линейных коммутационных аппаратов, кабельных наконечниках или проходных изоляторах линейных ячеек, линейных разъединителях или линейных порталах.

Энергоснабжающая организация

Для договора № _____

М.П.



Абонент

Председатель ТСН «Сокол»

Туркин Г.Г.

Ивашова Д.С.

ГРАФИК

ограничения или временного прекращения подачи электрической энергии (мощности) кВт, потребителю при возникновении или угрозе возникновения аварии в энергосистеме на период с 01.10.2004 г. по 30.09.2005 г.

раздел I (ограничение)

Месяц	Договор. величина мощности кВт	Снимаемая нагрузка										Аварийная бронь		
		Номер очереди												
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
Октябрь	Утро Вечер													
Ноябрь	Утро Вечер													
Декабрь	Утро Вечер													
Январь	Утро Вечер													
Февраль	Утро Вечер													
Март	Утро Вечер													
Апрель	Утро Вечер													
Май	Утро Вечер													
Июнь	Утро Вечер													
Июль	Утро Вечер													
Август	Утро Вечер													
Сентябрь	Утро Вечер													

раздел II (отключение)

1. При возникновении или угрозе возникновения аварии в системе электроснабжения могут быть немедленно отключены с питающих центров энергоснабжающей организации:

Все объекты Вашего предприятия на 100% Ручн-100,3М
 (Наименование ПЦ, филиал, объем отключения)

2. При отключении питающих линий, при возникновении или угрозе возникновения аварии в системе электроснабжения отключенная нагрузка не переключается на оставшиеся в работе



Моисеев И.И.
 05



[Signature]

Абонент *[Signature]* Бурикин

Игорь Моисеев 19.01.05.

М.П.

Перечень расчетных приборов учета электрической энергии

Наименование объекта	Место установки учета	Счетчики электрической энергии		Измерительные трансформаторы				Расчетный коэффициент трансформации	Тариф (по группе потребителя), руб.	Примечание (наличие обогрева электросчетчика и т.п.)
		Тип, номер, (год выпуска)	Дата поверки (квартал, год)	тока		напряжения				
				Тип, номер, (год выпуска)	Дата поверки (квартал, год)	Тип, номер, (год выпуска)	Дата поверки (квартал, год)			
Мелкий дом переменный Эаденский пер Якушкин 3	ВРУ-1	ЦЭ-6803В(1-75А)	III 04г.	Т-0,66У3	2004			20	1,42	Квартира
		N46106422;04		100/5						
		ЦЭ-6803В(5-50А)								
	ВРУ-2	N48022570;04	III 04г.					40	1,42	Квартира
		ЦЭ-6803В(1-75А)	III 04г.	Т-0,66У3	2004					
		N46099140;04		200/5						
	ВРУ-3	ЦЭ-6803В(5-50А)	III 04г.					1	1,42	Моп
		N48034274;04								
		ЦЭ-6803В(10-100А)	III 04г.							
АВР		N46008829;04						1	2,57	Воинские помещения
		ЦЭ-6803(5-50А)	III 04г.							
		N48031380;04								
		ЦЭ-6803В(1-75А)	III 04г.	Т-0,66У3	2004			15	1,42	Домоупрощен
		N46106395(1-75А)		75/5						



Абонент
Председатель
ОАО «ХАБАРОВСКИЙ
-ЭНЕРГОСБЫТ-
Цех учета
ЭЛ.ЭНЕРГИИ



состав и подписан