

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ
№ 116318ЭО

Барыш г

01 января 2009 г.

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Ульяновской области "Ульяновскэнерго", именуемое в дальнейшем "Поставщик", в лице директора по сбыту **Игнатьева Александра Анатольевича**, действующего на основании доверенности №1/ОП от 01.09.2008, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства МО город Барыш", именуемое в дальнейшем "Потребитель", в лице директора **Шафигуллина Илдуса Давжатовича**, действующего на основании устава, с другой стороны, совместно именуемые Стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

Стороны договорились понимать используемые в настоящем договоре термины в следующем значении:

Правила розничных рынков – "Правила функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики", утвержденные постановлением Правительства РФ №530 от 31 августа 2006 года.

Сетевая организация – организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии, а также осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

В случае если энергопринимающие устройства Потребителя присоединены к электрическим сетям Сетевой организации через объекты электросетевого хозяйства организаций, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, на такие организации распространяются права и обязанности Сетевых организаций в части организации коммерческого учёта электрической энергии и осуществления действий по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

Системный оператор – специализированная организация (ОАО "Системный оператор – центральное диспетчерское управление Единой Энергетической Системы" (ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС") – филиал Ульяновское Региональное Диспетчерское Управление "РДУ"), осуществляющая единоличное управление технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и уполномоченная на выдачу оперативных диспетчерских команд и распоряжений, обязательных для всех субъектов оперативно-диспетчерского управления, субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии с управляемой нагрузкой.

Точки поставки – места присоединения энергопринимающих устройств и прочих объектов электроэнергетики Потребителя к электрическим сетям Сетевой организации (граница балансовой принадлежности электрических сетей Сетевой организации и Потребителя), являющиеся местами, в которых определяется объем поставленной Потребителю электрической энергии при исполнении Поставщиком обязательств по поставке электроэнергии и оказанию услуг по передаче электрической энергии Потребителю.

В случае если энергопринимающие устройства Потребителя присоединены к электрическим сетям Сетевой организации через объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям сетевых организаций, точкой поставки по настоящему договору является место присоединения энергопринимающего устройства Потребителя к объекту электросетевого хозяйства лица, не оказывающего услуг по передаче электрической энергии или к бесхозяйному объекту.

Точки поставки указаны Сторонами в приложении №1 к настоящему договору.

Частичное ограничение режима потребления электрической энергии – снижение объема электрической энергии поставляемой Потребителю, ниже определенного договором уровня или

фактической потребности, либо прекращение поставки электрической энергии Потребителю в определенные периоды времени в течение каждых суток, недели или месяца.

Полное ограничение режима потребления электрической энергии – прекращение поставки электрической энергии Потребителю посредством отключения коммутационных аппаратов или физического разрыва сети.

Аварийная броня – минимальный расход электрической энергии, обеспечивающий безопасное для персонала и окружающей среды состояние предприятия с полностью остановленным технологическим процессом.

Технологическая броня – наименьшая потребляемая мощность и время, необходимое Потребителю для безопасного завершения технологического процесса, после чего может быть произведено отключение соответствующих электроприемников.

Средства учета – совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики (приборы) коммерческого учета электрической энергии, телеметрические датчики, информационно-измерительные системы и их линии связи), соединенных между собой по установленной схеме (далее по тексту договора средства коммерческого учета).

Безучетное потребление – потребление электрической энергии в точках поставки, в которых прибор учета: отсутствует; неисправен; не соответствует требованиям, установленным Правилами розничных рынков.

Бездоговорное потребление – потребление электрической энергии при отсутствии заключенного в установленном порядке договора энергоснабжения или с использованием энергопринимающих устройств, присоединенных к электрической сети Сетевой организации с нарушением установленного порядка технологического присоединения энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям.

Расчетный период – один календарный месяц.

Период платежа – отрезок времени между двумя датами платежа.

Значения иных понятий, используемых в настоящем договоре, соответствуют принятым в законодательстве РФ.

1. Предмет договора

1.1. По настоящему договору Поставщик обязуется осуществлять поставку электрической энергии, а также посредством заключения договоров с Сетевыми организациями обеспечивать передачу электрической энергии и предоставление иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией потребителей, а Потребитель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию и оказанные услуги.

Представление в соответствии с настоящим договором Поставщиком интересов Потребителя не требует специальных полномочий.

1.2. Разрешенная к использованию предельная максимальная мощность Потребителя составляет 1,50 кВт.

2. Права и обязанности сторон

2.1. Поставщик и Потребитель обязуются:

2.1.1. При исполнении договора руководствоваться действующими нормативно-правовыми актами РФ решениями уполномоченного органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

2.1.2. В течение 10 календарных дней сообщать об изменениях юридического адреса, банковских реквизитов, наименования и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение настоящего договора.

2.1.3. При реорганизации в течение 30 календарных дней с момента принятия соответствующего решения, представлять документы, предусмотренные статьями 58, 59, 382, 387 ГК РФ.

2.1.4. Производить взаимную сверку финансовых расчетов по настоящему договору. Сторона, получившая от другой Стороны акт сверки расчётов, обязана подписать его в течении 5-ти рабочих дней со дня его получения.

2.1.5. Направлять и принимать от другой Стороны документы, касающиеся исполнения настоящего договора способом, позволяющим подтвердить их направление и получение.

В случае, если для передачи документов используется факсимильная связь или электронная почта, подлинники экземпляры должны быть направлены курьером или заказным письмом не позднее чем через 3 календарных дня после направления документов посредством факсимильной связи или электронной почты, за исключением случаев, предусмотренных п. 7.4. настоящего договора.

2.2. Поставщик обязуется:

2.2.1. Осуществлять поставку электрической энергии Потребителю в объеме, указанном в приложении №2 к настоящему договору, в пределах величины заявленной мощности. Величина заявленной мощности с разбивкой по месяцам по каждой точке поставки указана в приложении №4 к настоящему договору.

2.2.2. Урегулировать в интересах Потребителя отношения по передаче электроэнергии, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством РФ в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг.

2.2.3. Поставлять электрическую энергию, качество которой соответствует требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям.

2.2.4. Принимать от Потребителя обоснованные заявки об изменении объема поставки электрической энергии, направленные в установленные настоящим договором сроки.

2.2.5. Рассматривать жалобы Потребителя по поводу ненадлежащего качества поставляемой электрической энергии и принимать необходимые меры.

2.3. Поставщик имеет право:

2.3.1. Направлять уполномоченных представителей для совместного снятия показаний приборов коммерческого учета и получать информацию о показаниях приборов коммерческого учета независимо от места их установки.

2.3.2. Запрашивать информацию, необходимую для осуществления контроля за соблюдением договорных величин потребления электроэнергии (мощности), по приборам коммерческого учета и по данным автоматизированной информационной измерительной системы коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) при ее наличии, а также иную информацию, необходимую для контроля за выполнением обязательств по настоящему договору.

2.3.3. Приостанавливать исполнение обязательств по договору посредством введения ограничения режима потребления электроэнергии в порядке и в случаях, определенных в соответствии с законодательством РФ и разделом 7 (семь) настоящего договора.

2.3.4. Требовать своевременной оплаты за потребленную электрическую энергию, услуги по передаче электрической энергии и прочих платежей в соответствии с условиями настоящего договора.

2.3.5. Осуществлять контроль и фиксировать режим работы электроустановок Потребителя.

2.4. Потребитель обязуется:

2.4.1. Обеспечить в точках поставки коммерческий учет электрической энергии в соответствии с техническими условиями, выданными Сетевой организацией.

2.4.2. Оплачивать потребленную электрическую энергию и услуги по ее передаче в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим договором; соблюдать договорные величины потребления электрической энергии, указанные в приложении №2 к настоящему договору, соблюдать режимы потребления электрической энергии, заданные Сетевой организацией.

2.4.3. Производить увеличение разрешенной к использованию мощности, ввод в эксплуатацию новых и реконструированных электроустановок только с разрешения Сетевой организации в установленном порядке.

2.4.4. Обеспечивать работоспособность средств коммерческого учета электрической энергии, находящихся на балансе Потребителя, и соблюдать в течение всего срока действия договора эксплуатационные требования к средствам коммерческого учета, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии, а также изготовителем. В случае обнаружения неисправности и нарушений в работе средств коммерческого учета восстановить их нормальное функционирование в срок установленный Сетевой организацией.

2.4.5. Надлежащим образом обслуживать принадлежащие ему и находящиеся в зоне его эксплуатационной ответственности энергопринимающие устройства и нести ответственность за их состояние.

2.4.6. Обеспечивать целостность и сохранность пломб, установленных Сетевой организацией и (или) Поставщиком на оборудовании Потребителя.

2.4.7. Согласовывать с Сетевой организацией и Поставщиком работы по замене и ремонту средств коммерческого учета и допускать персонал Сетевой организации и Поставщика к участию в указанных работах.

Средства (системы) коммерческого учета признаются в качестве расчетных с момента их опломбирования Сетевой организацией. Замена средств коммерческого учета оформляется Потребителем и Сетевой организацией двусторонним актом в 3-х экземплярах, один из которых должен быть передан Потребителем Поставщику в течение 2-х дней после его составления.

2.4.8. Обеспечивать сохранность на своей территории электрооборудования, воздушных кабельных линий электропередач, средств коммерческого учета электрической энергии, знаков визуального контроля, установленных у Потребителя и принадлежащих Сетевой организации и незамедлительно (в суточный срок с момента обнаружения) обо всех нарушениях и неисправностях в работе выше перечисленного оборудования сообщать Сетевой организации.

2.4.9. Поддерживать в исправном состоянии находящиеся у него в собственности или на ином законном основании устройства релейной защиты и противоаварийной автоматики, также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии и соблюдать в течение всего срока действия настоящего договора требования, установленные для технологического присоединения и требования правил эксплуатации указанных средств и устройств.

2.4.10. Обеспечивать соответствие величин нагрузок, подключенных к устройствам автоматической частотной разгрузки (АЧР), величинам нагрузок задаваемым филиалом ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" Ульяновское РДУ.

2.4.11. Обеспечивать установку, сохранность, надежное функционирование релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики.

2.4.12. Согласовывать с Сетевой организацией исполнительные схемы АЧР.

2.4.13. Обеспечить надежность схемы электроснабжения электроприемников в соответствии с их категориями, указанными в приложении №1 (согласно Правил устройства электроустановок, глава 1.2) и эксплуатационную готовность устройств, исключая нарушение технологического процесса предприятия при кратковременных перерывах в поставке электрической энергии, обусловленных аварийными режимами и действием устройств релейной защиты и автоматики Сетевой организации и Потребителя.

2.4.14. Обеспечить электроснабжение электроприемников аварийной брони от отдельных питающих линий, не входящих в графики ограничения потребления и временного отключения электрической энергии, либо от источников автономного питания. Потребитель, владеющий резервным источником энергоснабжения, обязан поддерживать его в состоянии готовности к использованию на случай ограничения режима потребления. Потребитель, относящийся к первой или второй категории надежности, не имеющий резервного источника энергоснабжения, обязан обеспечить его установку.

2.4.15. При возникновении или угрозе возникновения аварийной ситуации незамедлительно выполнять распоряжения Сетевой организации по введению в действие графиков ограничения потребления или временного отключения электрической энергии (мощности) на заданную величину.

2.4.16. При получении уведомления о предстоящем отключении для проведения плановых работ по ремонту оборудования, в течение пяти календарных дней согласовать с Сетевой организацией точную дату (день и час) перерыва в поставке электрической энергии. Если в течение

пяти календарных дней со дня получения уведомления Потребитель не согласует время перерыва (день и час) в поставке электрической энергии, это время устанавливается самостоятельно Сетевой организацией по истечении 10 календарных дней с момента направления Потребителю уведомления. Если выполнение работ по ремонту оборудования Сетевой организацией производится по просьбе Потребителя в выходные дни, то Потребитель возмещает Сетевой организации дополнительные расходы, связанные с организацией работ в выходные дни.

2.4.17. Урегулировать с Сетевой организацией вопросы оперативно-диспетчерского взаимодействия в соответствии с "Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей".

2.4.18. Выполнять оперативные указания диспетчерских служб Сетевой организации и Системного оператора по регулировке режимов потребления электрической энергии, направленные на обеспечение устойчивой работы системы электроснабжения.

2.4.19. Незамедлительно уведомлять Сетевую организацию об авариях на энергопринимающих устройствах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением электротехнического оборудования, о поражениях электрическим током людей и животных, о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок, о плановом, текущем и капитальном ремонте на энергетических объектах.

2.4.20. В зимний "режимный день" (3-я среда декабря) производить замеры почасового потребления электрической энергии и мощности по каждой точке поставки с оформлением ведомости о почасовом потреблении электрической энергии и мощности и в течение 10 (десяти) календарных дней со дня проведения замеров представлять Поставщику данные ведомости, согласованные с Сетевой организацией.

2.4.21. Соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые Сетевой организацией в соответствии с установленным порядком. В случае несоблюдения установленных 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 с Сетевой организацией, Потребитель обязан установить и осуществлять обслуживание устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, либо оплачивать услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа на электрическую энергию, с учетом соответствующего повышающего коэффициента.

2.4.22. Обеспечивать сопровождение представителей Сетевой организации и (или) Поставщика квалифицированным электротехническим персоналом и предоставлять беспрепятственный доступ к действующим электроустановкам и средствам учета для обеспечения контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления и мощности, обслуживания приборов коммерческого учета, а также для проведения замеров по определению качества электрической энергии и в других необходимых случаях. При этом Потребитель производит все необходимые мероприятия для соблюдения существующих норм и правил охраны труда.

2.4.23. В месячный срок после подписания Сторонами настоящего договора предоставить Поставщику:

- сведения о величине договорной (предельной максимальной) мощности, в отношении каждой точки поставки, согласованные с Сетевой организацией по форме Приложения №5;
- Акт согласования технологической и аварийной брони, согласованный с Сетевой организацией;
- однопольную схему электрической сети Потребителя, согласованную с Сетевой организацией.

2.5. Потребитель имеет право:

2.5.1. Принимать участие в работах, проводимых Сетевой организацией со средствами коммерческого учета и в снятии показаний приборов коммерческого учета, установленных на энергооборудовании Сетевой организации.

2.5.2. Обращаться к Поставщику с предложениями по пересмотру договорного объема поставки электрической энергии в пределах величины заявленной мощности не позднее, чем за 30

дней до начала корректируемого месяца. Увеличение величины заявленной мощности возможно по согласованию с Сетевой организацией.

2.5.3. Требовать проверки и замены принадлежащих Сетевой организации средств учета при обнаружении их неисправности.

2.5.4. Требовать возмещения ущерба, связанного с необоснованным нарушением режима поставки электрической энергии либо поставкой электрической энергии ненадлежащего качества по вине Поставщика или Сетевой организации.

2.5.5. Заключить договор энергоснабжения с иной энергосбытовой организацией при условии выполнения всех требований, указанных в пунктах 76, 77 Правил розничных рынков.

3. Порядок определения договорного объема потребления электрической энергии и порядок согласования договорного объема на следующий год

3.1. Договорный объем потребления электроэнергии по настоящему договору с помесечной разбивкой указан в приложении №2 к договору.

3.2. До 15 марта текущего года Потребитель предоставляет Поставщику заявку о величине заявленной мощности в отношении каждой точки поставки и заявку по объёму электропотребления на предстоящий календарный год с помесечной разбивкой. При непредставлении Потребителем в указанный срок заявок, за договорный объем поставки электрической энергии и величину заявленной мощности на следующий календарный год принимается договорный объем и величина заявленной мощности предыдущего года.

3.3. Потребитель электроэнергии в случае несоблюдения договорного объема потребления электроэнергии (мощности) оплачивает величину отклонения фактического объема потребления электроэнергии (мощности) от договорного объема, а также возмещает расходы Поставщика в связи с изменением договорного объема электрической энергии (мощности) в соответствии с действующим законодательством.

3.4. В случае систематического (два и более раза в течение календарного года) превышения Потребителем величины заявленной мощности более чем на 10%, Потребитель дополнительно оплачивает услуги по передаче электрической энергии в объеме превышения по тарифной ставке за содержание электрических сетей (руб/Мвт), установленной уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в составе тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям Сетевой организации.

4. Порядок учета и определения фактического объема потребления электроэнергии

4.1. Учет потребленной электрической энергии осуществляется по приборам коммерческого учета, установленным в точках поставки. Места установки приборов коммерческого учета электроэнергии и техническая характеристика измерительных трансформаторов приведены в приложении №1 к настоящему договору.

4.2. В случае если прибор коммерческого учета установлен не в точке поставки, объем потребленной электрической энергии корректируется на величину потерь на участке сети от точки поставки до места установки прибора коммерческого учета. Величина потерь указана в приложении №1 к настоящему договору.

4.3. Снятие показаний приборов коммерческого учета для определения объема поставленной электрической энергии на подстанциях, принадлежащих Сетевой организации производится персоналом Сетевой организации на 00-00 часов первого числа месяца, следующего за расчетным, с последующей их передачей Потребителю до 15.00 часов первого числа месяца, следующего за расчетным. Снятие показаний приборов коммерческого учёта для определения объёма поставленной электрической энергии на подстанциях, принадлежащих Потребителю производится персоналом Потребителя на 00-00 часов первого числа месяца, следующего за расчетным. По остальным точкам поставки снятие показаний приборов коммерческого учёта электрической энергии производится персоналом Потребителя в период с 28 по 30 число расчётного месяца.

4.4. Потребитель оформляет в трех экземплярах «Акт об объёмах поставленной Потребителю электрической энергии» по форме, согласованной в Приложении №3 к настоящему Договору, и

оформленный надлежащим образом со своей стороны за подписью уполномоченных лиц, заверенный печатью в срок до 17.00 часов первого числа, месяца следующего за расчётным предоставляет Сетевой организации.

4.5. При непредставлении Потребителем в установленные сроки Акта об объеме поставленной Потребителю электрической энергии по форме, согласованной в приложении №3 к настоящему договору объем поставленной электрической энергии определяется следующим образом:

– при непредставлении Потребителем в срок, установленный настоящим договором Акта за один расчетный период, расчет производится по договорной величине без последующего перерасчета;

– в случае непредставления Потребителем Акта об объеме поставленной Потребителю электрической энергии более одного расчетного периода, расчет производится по мощности, указанной в п.1.2 настоящего договора из расчета работы Потребителя 24 часа в сутки без последующего перерасчета.

4.6. Если в точках поставки Потребителя не обеспечивается учет электрической энергии с использованием средств коммерческого учета, отвечающих требованиям, установленным Правилами розничных рынков, а также в случае выхода из строя средств коммерческого учета, фактический объем потребленной электрической энергии определяется одним из расчетных способов, предусмотренных настоящим договором.

4.7. Средства коммерческого учета электрической энергии считаются вышедшими из строя в случаях:

– несоответствия классу точности установленному Правилами розничного рынка и другим нормативным документам к соответствующему устройству;

– несанкционированного вмешательства в их работу;

– повреждения или отсутствия клейма о государственной метрологической поверке;

– нарушения целостности пломб, наложенных госповерителем или Сетевой организацией;

– отсутствия знаков визуального контроля (при их наличии);

– неисправности (в том числе механического повреждения) приборов и (или) одного из устройств, а также работы любого из них за пределами норм точности согласно ПУЭ, действующих ГОСТов, паспортных данных завода изготовителя;

– изменения схемы подключения средств коммерческого учета;

– нарушения, установленных нормативными документами, сроков метрологической поверки.

Факт и время выхода из строя средств коммерческого учета устанавливаются представителями Сетевой организации и (или) Поставщика и Потребителя с составлением соответствующего Акта.

4.8. При временном нарушении коммерческого учета (выявлении неисправности в работе средств коммерческого учета или при выявлении утраты одного из устройств, входящих в состав средств коммерческого учета) не по вине Потребителя, определение объема потребления электрической энергии производится по среднесуточному расходу предыдущего расчетного периода, до выхода из строя средств коммерческого учета или последующего расчетного периода после восстановления работоспособности средств коммерческого учета, по решению Сетевой организации и (или) Поставщика. Период нарушения учёта электрической энергии определяется Сетевой организацией.

4.9. При временном нарушении коммерческого учета по вине Потребителя в случаях, указанных в п. 4.7. настоящего договора и в остальных случаях безучётного потребления электрической энергии, не оговоренных вышеуказанным пунктом, объем поставленной Потребителю электрической энергии определяется по величине договорной (предельной максимальной) мощности в точке поставки, в которой произошло нарушение коммерческого учета из расчета работы Потребителя 24 часа в сутки со дня последней замены приборов коммерческого учета, предыдущей контрольной проверки технического состояния точки поставки, либо если указанная проверка не была проведена по вине Сетевой организации, – с даты, не позднее которой она должна быть проведена и до момента устранения выявленных нарушений

4.10. В случаях бездоговорного потребления электрической энергии объем поставленной Потребителю электрической энергии определяется исходя из расчета полного использования всей

мощности присоединенных энергопринимающих устройств за весь период истекший с даты предыдущей контрольной проверки технического состояния объектов электросетевого хозяйства в месте, где осуществляется бездоговорное потребление электрической энергии, но не более, чем за три года. Стоимость выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии рассчитывается и взыскивается с Потребителя Сетевой организацией.

4.11. При выявлении случаев безучетного или бездоговорного потребления электрической энергии представителем Сетевой организации и (или) Поставщика составляется Акт о неучтенном потреблении электрической энергии. На основании Акта Сетевая организация и (или) Поставщик производит расчет объема и стоимости потребленной электроэнергии.

5. Определение цены договора

5.1. Цена договора определяется в соответствии с порядком определения стоимости на электрическую энергию, установленным в соответствии с положениями федеральных законов, иных нормативных правовых актов, а также актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов, действующих на момент возникновения у Потребителя обязательств по оплате потребленной электрической энергии.

5.2. Стоимость электрической энергии (мощности) поставляемой Поставщиком складывается из следующих составляющих:

- стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой по регулируемым ценам;
- стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой по нерегулируемым ценам.

5.3. Регулируемая цена (тариф) устанавливается уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов Ульяновской области для соответствующих групп Потребителей электрической энергии в соответствии с приложением №1 к настоящему договору. Информация об изменении тарифов публикуется в средствах массовой информации без дополнительного уведомления Потребителя. Регулируемая цена считается измененной с момента введения новых тарифов на электрическую энергию.

5.4. Объем поставляемой Потребителю электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам определяется исходя из объемов, приобретаемых Поставщиком по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом и розничном рынках, в порядке, установленном п.108 Правил розничных рынков, п.9 *«Правил определения стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии»*, утвержденных приказом ФСТ РФ от 21.08.2007 №166-э/1.

5.5. Электрическая энергия (мощность) сверх объемов, поставляемых по регулируемым ценам (тарифам), оплачивается по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым в соответствии с порядком, установленным п. 109-110 Правил розничных рынков, в рамках предельных уровней нерегулируемых цен на розничных рынках.

5.6. Поставщик не позднее первого числа расчетного периода определяет и доводит до сведения Потребителя прогнозные значения нерегулируемых цен и коэффициента распределения электрической энергии, поставляемой Поставщиком на розничном рынке по регулируемым ценам путем размещения соответствующей информации на сайте Поставщика.

5.7. Поставщик не позднее, чем через пять рабочих дней после окончания расчетного периода, доводит до сведения Потребителя фактические нерегулируемые цены на электрическую энергию на прошедший расчетный период, а также коэффициенты, определяющие долю оплаты электрической энергии и мощности по регулируемым ценам (тарифам) и основные исходные данные для их расчета путем размещения соответствующей информации на сайте Поставщика и указания фактических нерегулируемых цен в счетах на оплату электроэнергии.

6. Порядок расчетов

6.1. Оплата за потребленную электрическую энергию, за услуги по передаче электрической энергии и прочие платежи по настоящему Договору производится Потребителем денежными

средствами. Датой оплаты считается день поступления денежных средств на расчетный счет Поставщика.

6.2. Потребитель обязуется производить оплату по настоящему договору в следующем порядке:

– до 5 числа расчетного месяца – первый промежуточный платеж в размере 45% стоимости договорного объема электрической энергии (приложение №2 к настоящему договору) текущего расчетного периода, рассчитанной по регулируемой цене и прогнозному значению свободной (нерегулируемой) цены, платежными поручениями Потребителем самостоятельно;

– до 20 числа расчетного месяца – второй промежуточный платеж в размере 45% стоимости договорного объема электрической энергии (приложение №2 к настоящему договору) текущего расчетного периода, рассчитанной по регулируемой цене и прогнозному значению свободной (нерегулируемой) цены, платежными поручениями Потребителем самостоятельно.

– до 15 числа месяца, следующего за расчетным – окончательный расчет за фактический объем поставленной электрической энергии расчетного периода, определенный по показаниям приборов коммерческого учета согласно Акту об объеме поставленной Потребителю электрической энергии или расчетным способом, компенсацию стоимости отклонений фактического объема потребления электроэнергии от договорного объема и прочие платежи с исключением суммы промежуточных платежей расчетного периода - по платежным требованиям Поставщика путем безакцептного списания с расчетного счета Потребителя в обслуживающем его банке.

Если дата оплаты приходится на выходные или праздничные дни, то расчетным считается первый рабочий день, следующий за ними.

Обнаружение ошибки в платежном документе и направление Поставщику соответствующего заявления не освобождает Потребителя от обязанности оплатить платежный документ в установленный срок.

6.3. С учетом установленных дат платежей настоящим договором определены три периода платежа.

6.4. При поступлении денежных средств Потребителя на счет Поставщика без указания назначения платежа погашение задолженности Потребителя производится в порядке календарной очередности.

6.5. Оплата по данному договору может производиться Потребителем банковскими векселями с наступившим сроком платежа или со сроком платежа «по предъявлении», по согласованию с Поставщиком. В этом случае датой оплаты считается дата подписания Акта приема-передачи векселей.

6.6. В случае необходимости Поставщик имеет право произвести перерасчет стоимости электрической энергии, поставленной Потребителю за предыдущий расчетный период.

7. Порядок частичного и (или) полного ограничения режима потребления

7.1. Ограничение режима потребления электрической энергии Потребителю может вводиться в следующих случаях:

– выявления неудовлетворительного состояния электроустановок Потребителя, удостоверенного органом государственного энергетического надзора, которое угрожает аварией, пожаром и создающем угрозу жизни и здоровью людей;

– невыполнения Потребителем предписаний органа государственного энергетического надзора или распоряжений уполномоченного лица Сетевой организации по самостоятельному введению частичного или полного ограничения режима потребления электрической энергии;

– недопуска к элементам измерительного комплекса представителей Поставщика и (или) Сетевой организации;

– присоединения Потребителем к электрической сети Сетевой организации энергетических установок, осуществленного с нарушением порядка технологического присоединения (бездоговорное, безучетное потребление электрической энергии);

– внезапного возникновения аварийного дефицита мощности и (или) возникновения (угрозе возникновения) аварийных ситуаций;

- возникновения вне регламентных отключений;
- неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по оплате потребленной им электрической энергии (мощности) и услуг по передаче электрической энергии за два периода платежа (в том числе по промежуточным платежам);
- прекращения обязательств сторон по договору, на основании которого осуществляется энергоснабжение Потребителя;
- наличия обращения Потребителя.
- в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством.

7.2. Ограничение режима потребления электроэнергии Потребителя производится также в случае проведения ремонтных работ на сетях Сетевой организации, когда схема энергоснабжения Потребителя не позволяет проводить ремонтные работы без такого ограничения.

7.3. Ограничения режима потребления в случае не исполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств (за исключением Потребителей, указанных в п. 168 Правил розничных рынков) вводится в следующем порядке:

При неисполнении или ненадлежащем исполнении Потребителем обязательств по оплате потребленной электрической энергии за два периода платежа, установленных настоящим договором, Поставщик уведомляет Потребителя, что в случае неоплаты задолженности в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня получения Потребителем уведомления о погашении задолженности, ему будет введено частичное ограничение режима потребления электрической энергии.

Частичное ограничение режима потребления электрической энергии производится Потребителем самостоятельно путем отключения собственных энергетических установок, либо Сетевой организацией с питающих центров. При этом Сетевая организация и (или) Поставщик имеет право производить опломбирование отключенных энергетических установок Потребителя с составлением соответствующего акта.

Если в течение трех рабочих дней с даты введения частичного ограничения режима потребления электрической энергии (с даты предполагаемого введения ограничения в случае отказа Потребителя от самостоятельного ограничения режима потребления), Потребителем не будет погашена имеющаяся задолженность, то Поставщик принимает меры по введению полного ограничения режима потребления электрической энергии. Поставщик обязан, не менее чем за одни сутки, сообщить Потребителю день и час полного ограничения режима потребления электрической энергии. В указанный срок Потребитель обязан погасить имеющуюся задолженность или принять меры к безаварийному прекращению технологического процесса, обеспечению безопасности людей и сохранности оборудования в связи с введением полного ограничения режима потребления электрической энергии.

7.3.1. В отношении Потребителей (отдельных объектов), ограничение режима потребления которых может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, а также в отношении Потребителей, ограничение режима потребления которых ниже уровня аварийной брони не допускается, применяется специальный порядок введения ограничения режима потребления, установленный п.177 Правил розничных рынков.

7.4. Уведомления о введении ограничения могут быть направлены одним из следующих способов: письмом с уведомлением о вручении; вручение представителю Потребителя под расписку с указанием даты вручения и расшифровкой подписи и занимаемой должности лица, получившего уведомление; телефонограммой; посредством факсимильной связи.

7.5. В случае выявления Поставщиком и (или) Сетевой организацией факта самовольного подключения Потребителем ранее отключенного за неоплату энергетического оборудования, Сетевая организация немедленно (без дополнительного уведомления) производит отключение данного оборудования от источников электроснабжения способом, препятствующим самовольному подключению Потребителя.

7.6. В случае отказа, уклонения Потребителя от самостоятельного ограничения режима потребления в порядке, установленном уведомлением Поставщика, Потребитель уплачивает Поставщику штраф в размере 5000 (пять тысяч) рублей.

7.7. Подача электрической энергии после введения частичного или полного ограничения режима потребления электрической энергии возобновляется не позднее чем через 24 часа после

уплаты Потребителем задолженности с учетом затрат, компенсирующих расходы Сетевой организации и Поставщика на введение частичного или полного ограничения режима потребления электрической энергии и на восстановление подачи электроэнергии на основании платежного документа, выставленного Поставщиком.

7.8. Потребитель несет ответственность за возможные последствия в случае отказа самостоятельно произвести ограничение режима потребления.

7.9. В случаях ограничения режима потребления Потребителя по причине неисполнения или ненадлежащего исполнения им своих обязательств или в случае прекращения обязательств Сторон по договору, Потребитель обязан предпринять все необходимые действия для обеспечения подачи электрической энергии третьим лицам, присоединенным к объектам электросетевого хозяйства Потребителя, надлежащим образом исполняющим свои обязательства по оплате электрической энергии и услуг в необходимом для них объеме.

7.10. Потребитель несет ответственность перед третьими лицами за убытки, возникшие в связи с введением ограничения режима потребления, а так же в случае неготовности к ограниченному режиму потребления.

7.11. Поставщик не несет ответственности перед Потребителем за перерывы поставки электрической энергии в случае, если при частичном ограничении режима потребления электрической энергии в результате повреждений в электрических сетях Сетевой организации, Потребитель не использовал оставшиеся в работе резервные источники электроснабжения, а также в случаях, если перерывы поставки электрической энергии не превысили допустимую продолжительность для данной категории надежности электроснабжения согласно ПУЭ.

7.12. Поставщик не несет ответственности перед Потребителем за перерывы в поставке электрической энергии, вызванные использованием Поставщиком своих прав по частичному ограничению или полному ограничению поставки (отключению) электрической энергии согласно настоящему договору и законодательству РФ.

7.13. Перерыв в электроснабжении Потребителя в случае срабатывания устройств релейной защиты и автоматики (РЗА) с успешным включением (АПВ, АВР) не считается отключением Потребителя.

8. Ответственность сторон

8.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение настоящего договора в соответствии с его условиями и законодательством РФ.

8.2. В случае если энергопринимающие устройства Потребителя присоединены к сетям Сетевой организации через энергопринимающие устройства (энергетические установки) лиц, не оказывающих услуги по передаче, либо присоединены к бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства, Поставщик несет ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

8.3. 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 бедствия, 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.

9. Исключение из условия о конфиденциальности

9.1. В целях надлежащего исполнения обязанности, возложенной на Поставщика п.11, 82 Правил розничных рынков, Поставщик настоящим условием доводит до сведения Потребителя информацию о том, что Поставщик после заключения настоящего договора предоставляет Сетевой

- организации для осуществления контроля за выполнением указанного условия следующие сведения:
- наименование Потребителя, место его нахождения, его точки поставки на розничном рынке, платежные реквизиты;
 - о заключении, изменении и расторжении договора, на основании которого обеспечивается снабжение электрической энергией данного потребителя, а также основные условия этого договора, позволяющие определить объем и режим подачи электрической энергии;
 - список уполномоченных представителей сторон, имеющих право подписи актов об объеме поставленной Потребителю электрической энергии.

10. Срок действия, изменение и расторжение договора

10.1. Настоящий договор заключен на срок по 31 мая 2009 г., вступает в силу со дня его подписания и может быть пролонгирован по дополнительному соглашению сторон.

10.2. 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 Поставщика, то установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон с момента вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок. В целях приведения действующего договора в соответствие с новыми нормами Поставщик в течение одного месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов направляет Потребителю уведомление об изменении условий договора.

10.3. В случае, если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением сторон, то стороны обязуются достичь такого соглашения в течение двух недель с момента получения Потребителем соответствующего уведомления от 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. В остальных случаях изменение условий настоящего договора и дополнения к нему могут производиться путем заключения дополнительных соглашений, подписанных обеими сторонами в течение всего срока действия настоящего договора.

10.5. Обязанность по исполнению обязательств по поставке электрической энергии по настоящему договору возникает у Поставщика с даты начала оказания услуг по передаче электрической энергии Сетевой организацией или иной организацией, владеющей объектам электросетевого хозяйства, к сетям которой присоединены энергопринимающие устройства Потребителя.

10.6. О намерении изменения перечня объектов, в отношении которых заключен настоящий договор и (или) о намерении расторгнуть настоящий договор до истечения срока его действия Потребитель обязан уведомить Поставщика за 30-дней до предполагаемой даты.

При нарушении Потребителем сроков уведомления договор изменяется и (или) расторгается по истечении 30 дней с момента фактического получения уведомления Поставщиком или по согласованию Сторон в иной срок.

10.7. Стороны признают равную юридическую силу собственноручной подписи и факсимиле подписи (воспроизведенное механическим способом с использованием клише) должностных лиц ОАО «Ульяновскэнерго» на дополнительных соглашениях к настоящему договору, на вновь заключаемых (переоформляемых) между сторонами договорах поставки электрической энергии, а также на актах сверки расчетов по договору, письмах, претензиях и иных документах, относящихся к исполнению, изменению или прекращению договора.

10.8. Поставщик вправе в одностороннем порядке расторгнуть договор энергоснабжения в случае неоднократного нарушения Потребителем обязательств по оплате электрической энергии. Договор считается расторгнутым с момента получения Потребителем уведомления Поставщика об одностороннем отказе от исполнения договора, если иной срок расторжения договора не предусмотрен в уведомлении.

10.9. Досрочное расторжение настоящего договора не освобождает стороны от взаимных расчетов.

10.10. Все приложения к настоящему договору являются его неотъемлемыми частями, а именно:

Приложение №1. «Перечень точек поставки, приборов учета и применяемых тарифов».

Приложение №2. «Объем поставки электрической энергии».

Приложение №3. Форма «Акт об объеме поставленной Потребителю электрической энергии».

Приложение №4. «Величина договорной (заявленной) мощности».

Приложение №5. Форма «Величина договорной (предельной максимальной) мощности».

11. Реквизиты сторон

Поставщик:

Обособленное подразделение Барышское отделение ОАО "Ульяновскэнерго"

ИНН 7327012462

КПП 730632002

ОКВЭД 40.10.11

ОКПО 103912

Банковские реквизиты:

УЛЬЯНОВСКИЙ ФИЛИАЛ ОАО "АК БАРС"БАНК

р/счет 40702810051020006306

кор/счет 30101810300000000894

БИК 047308894

Почтовый адрес: 433750, Ульяновская обл, Барыш г, Красноармейская ул, дом № 1а

тел.: (84253) 2-13-65

Потребитель:

Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства МО город Барыш"

ИНН 7306039946

КПП 730601001

ОКВЭД 70.32.1

ОКПО 84267139

Банковские реквизиты:

р/счет 40702810400419270230

ЗАО БАНК "ВЕНЕЦ"

кор/счет 30101810200000000813

БИК 047308813

Почтовый адрес: 433750, Ульяновская обл, Барыш г., Пушкина ул., дом № 29

Юридический адрес: 433750, Ульяновская обл, Барыш г., Пушкина ул., дом № 29

тел.: (884253) 2-32-00, доб. 2-15-28



А.А.Игнатьев



И.Д.Шафигуллин

ОАО "УАБ "ЭНЕРГЕО" БО	
Гл. бухгалтер	
Вкл. ГД	
Нач. ауд. и	<i>[Signature]</i>
Юрист	<i>[Signature]</i>
Моловцова	<i>[Signature]</i>

[Signature]

**Перечень
точек поставки, приборов учета и применяемых тарифов
Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства МО город Барыш"**

№ л/п	Платящий центр, граница раздела	Категория надежности	Место установки прибора учета, наименование объекта	Тип, номер прибора учета	Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Расчетный коэффициент	Потери в ЛЭП и трансформаторах (в % от объема потребления электроэнергии по показаниям коммерческих приборов учета)**	Группа потребителей (согласно приказа Комитета по регулированию цен и тарифов Ульяновской области)***	Наименование сетевой организации
1	п/с "Редуктор" I 10/10 яч. №14 ТП-53/2*400 кВА на концах кабельного присоединения на вводном щите 0,4 кВ в здании	III	РУ-0,4 кВ (контра, ул. Пушкина, д.29, г.Барыш)	СЦЭТ-12 №001317 (А)*	I	-	I	-	Прочие потребители Одноставочный тариф НН ****	ОАО "УСК"

Примечание: * (А) — счетчик активной энергии. (R) – счетчик реактивной энергии.

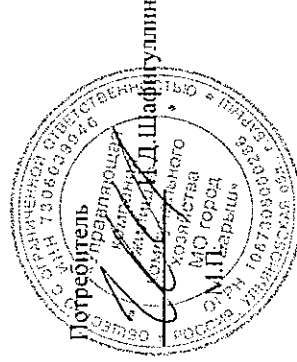
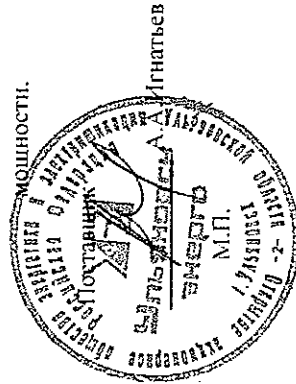
** Величина потерь суммируется с количеством электрической энергии, учтенной приборами коммерческого учета.

*** Группы потребителей установлены в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федерального агентства по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2.

VН – высокое напряжение 110 кВ и выше СН-2 – второе среднее напряжение 20 – 1 кВ

СН-1 – первое среднее напряжение 35 кВ НН – низкое напряжение 0,4 кВ и ниже

**** Число часов использования мощности в год определяется как отношение фактического годового объема потребления электроэнергии к фактической мощности.

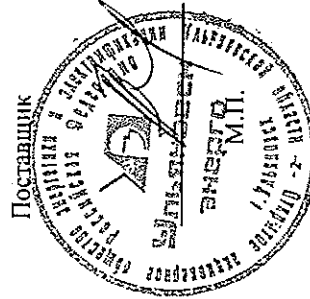




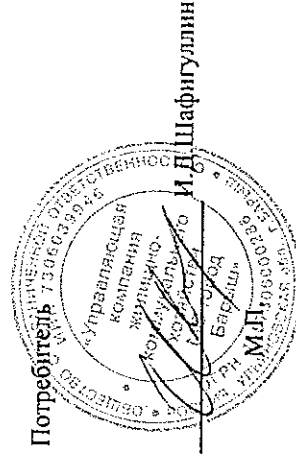
Объемы поставки электрической энергии на 2009 год
Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства МО город Барыш"

Электрическая энергия, тыс. кВтч

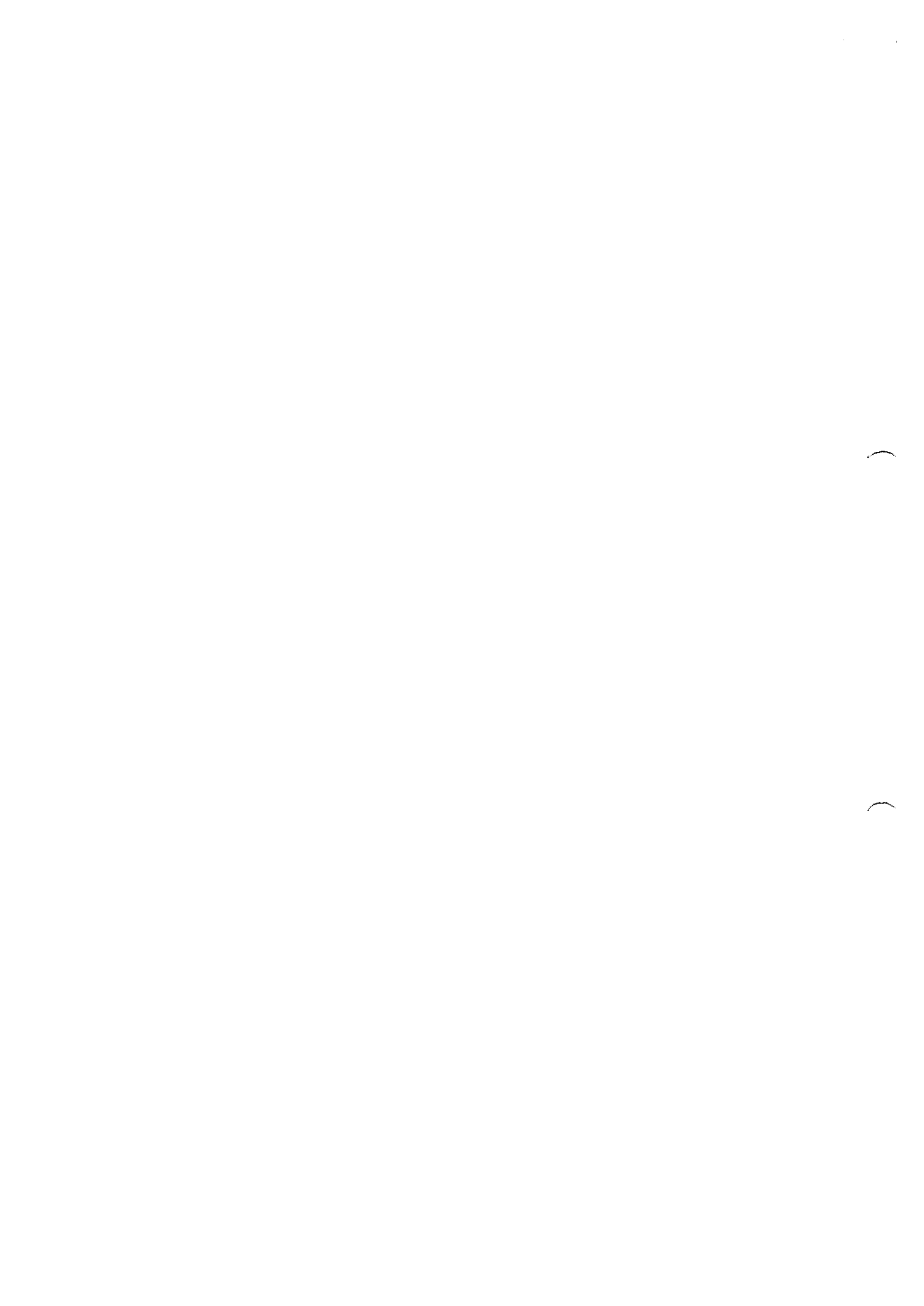
Сетевая организация	Всего	В том числе по кварталам и месяцам												Примечание			
		1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал						
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
ОАО "УСК"	4,96	0,420	0,420	0,400	0,420	0,430	0,00										

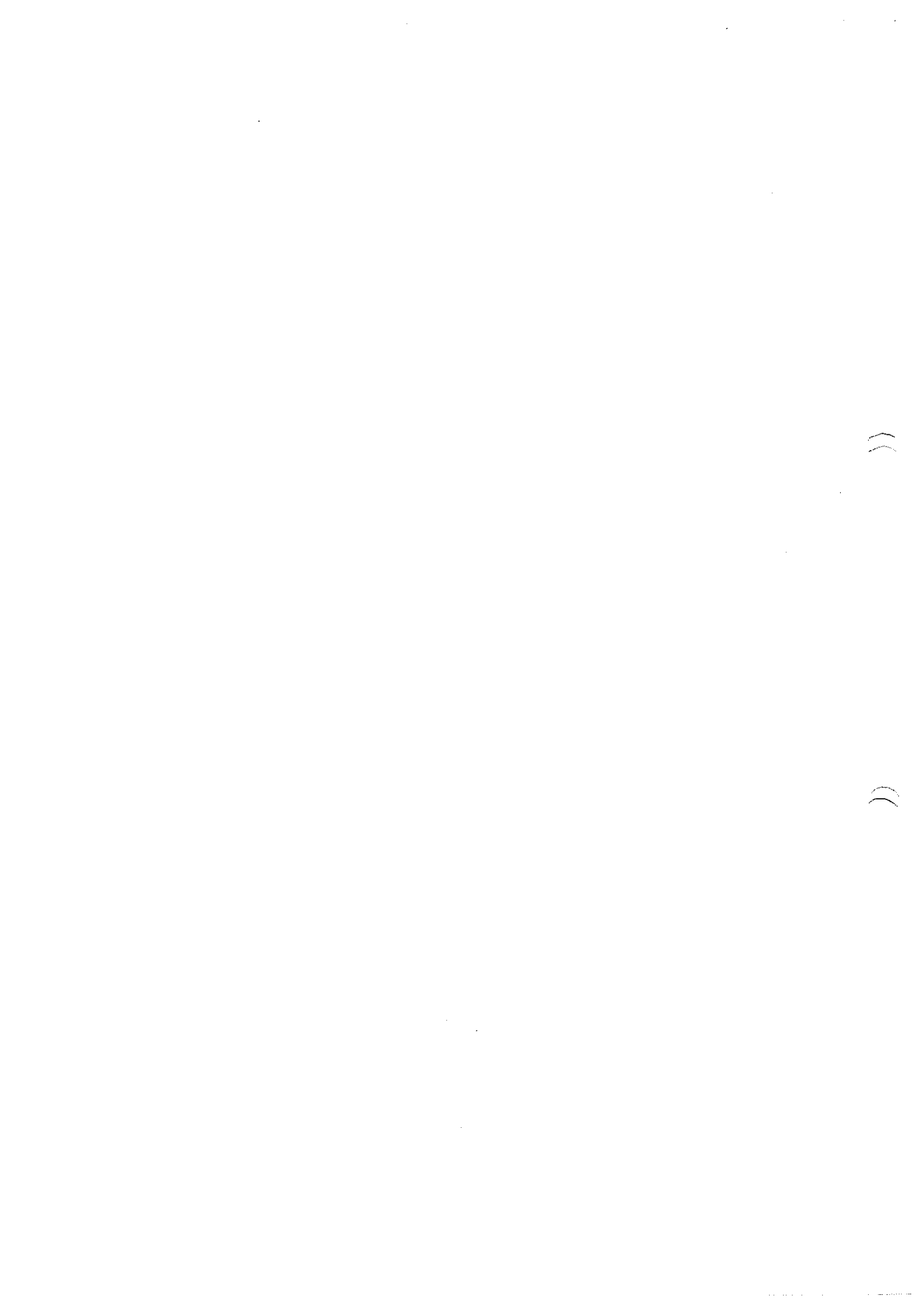


А.А.Игнатьев



И.В.Шафигуллин





ФОРМА

Величина договорной (предельной максимальной) мощности

Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства МО город Барыш"

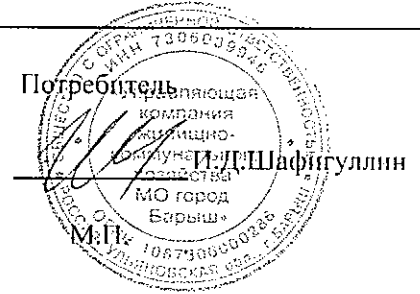
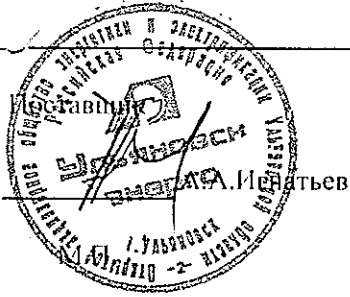
№ п/п	Точка поставки (питающий центр (п/с, яч., тп), наименование объекта)	Величина договорной (предельной максимальной) мощности, кВт
1	п/с "Редуктор", яч. 14, ТП 53/2*400 кВА, (контора, ул. Пушкина, д.29, г.Барыш)	

Сетевая организация:

Потребитель

М.П.

М.П.



Handwritten mark



ЭКЗЕМПЛЯР
ОАО «Ульяновскэнерго»

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ
к договору энергоснабжения
№116318ЭО от 01 января 2009 г.

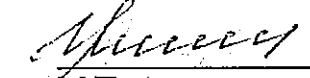
Барыш г

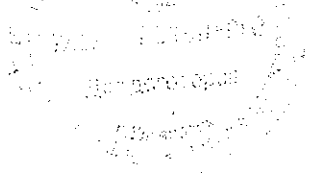
01 апреля 2016 г.

Гарантирующий поставщик – Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Ульяновской области «Ульяновскэнерго», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице заместителя генерального директора по работе на рынках и операционной деятельности Милевской Наталии Степановны, действующей на основании доверенности №202/юр от 12.01.2016, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства МО город Барыш», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора Шафигуллина Илдуса Давжатовича, действующего на основании устава, с другой стороны, совместно именуемые Стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

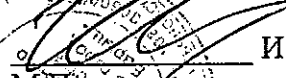
1. В связи с исключением объектов (жилые дома по адресу: г.Барыш, ул. Гагарина, д.2, д.6; г.Барыш, ул. Луначарского, д.5, д.10; г.Барыш, пер. Садовый, д.20, д.27; г.Барыш, ул. Садовая, д.14, ул. Садовая, д.16) внести изменения в договор энергоснабжения №116318ЭО от 01 января 2009 г.:
 - 1.1. В разделе 1. «Предмет договора» п.1.2. изложить в следующей редакции:
«Суммарная максимальная мощность Потребителя составляет 4,12 кВт. Величина максимальной мощности в отношении каждой точки поставки указана в Приложении №1 к настоящему договору».
 - 1.2. Считать утратившим силу Приложение №1 «Перечень точек поставки» от 01.02.2016.
 - 1.3. Ввести в действие Приложение №1 «Перечень точек поставки» от 01.04.2016.
2. Остальные условия Договора, не затронутые настоящим Дополнительным соглашением, остаются неизменными и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.
3. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами, составлено в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой Стороны.

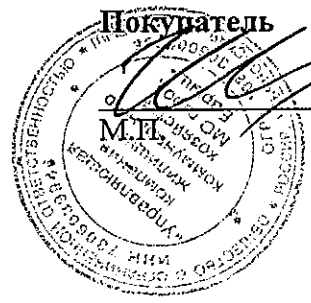
Поставщик


Н.С.Милевская
М.П.



Покупатель


И.Д.Шафигуллин
М.П.



Перечень точек поставки
Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства МО город Барыш"

№ п/п	Питающий центр, граница раздела	Категория надежности	Максимальная мощность, кВт	Место установки прибора учета, наименование объекта	Тип, номер прибора учета	Тр-р тока	Тр-р напряжения	Расчетный коэффициент	Начальные показания прибора учета	Дата гос. поверки/ межповерочный интервал прибора учета	Потери **	Группа потребителей, ценовая категория (тариф), уровень напряжения***	Наименование сетевой организации ****
1	п/с "Барыш" (типовая) 110/35/10 эт. №2, ф. № 11 ТП-36/100 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в помещении МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Большая ул, дом №11В, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-ЗТА.07.111.1 №08006012 (А)*	-	-	1		3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
2	п/с "Редуктор" 110/10 эт. №14 ТП-53/2*400 кВА на концах кабельного присоединения на вводном щите 0,4 кВ в здании	III	1,5	РУ-0,4 кВ в помещении (контора, Ульяновская обл, Барыш г, Пушкина ул, дом №29)	СИЭТ-12 №001317 (А)*	-	-	1		3 кв. 2006 г./ 16 лет	-	Прочие потребители Первая ценовая категория НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша) (через сети МКД)

Объем электрической энергии, потребленной при использовании общего имущества в многоквартирном доме по адресу: Ульяновская обл, Барыш г, Пушкина ул, дом №29, определенный расчетным способом в соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах, утвержденными Правительством РФ

- Примечание:
- * (А) – счетчик активной энергии, (R) – счетчик реактивной энергии.
 - ** В случае, если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей Потребителя и Сетевой организации, объем принятой в электрические сети Потребителя электрической энергии корректируется с учетом величины потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета. Величина потерь рассчитывается Сетевой организацией и суммируется с количеством электрической энергии, учтенной приборами коммерческого учета.
 - *** Группы потребителей установлены в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2.
 - ВН – высокое напряжение 110 кВ и выше
 - СН-1 – первое среднее напряжение 35 кВ
 - СН-2 – второе среднее напряжение 20 – 1 кВ
 - НН – низкое напряжение 0,4 кВ и ниже
 - **** Адреса и телефоны сетевых организаций для оптового и розничного обслуживания, в том же адресе интернет-сайтов:
АО "УСК" (РЭС г. Барыш): адрес оптового обслуживания: Ульяновская обл., г. Барыш, ул. Краснопармейская, д. 1А; телефон оптового обслуживания: +7(84253) 2-14-03;
<http://www.oao-usk.ru/>

Поставщик

Н.С.Милевская

М.П.

Ульяновская область
г. Ульяновск
Общество с ограниченной ответственностью
"УльяновскЭнерго"
М.П.
Для договоров

Покупатель

М.П.

М.Д.Шафигуллин

