

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 587

г. Екатеринбург

«01» августа 2014 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ВТУЗ-Энерго», именуемое в дальнейшем «Энергосбытовая организация», в лице исполнительного директора **Рыбачка Александра Сергеевича**, действующего на основании доверенности №1 от 01.11.2013г., с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая Жилищная Компания "АРДО", именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора **Скрипника Дмитрия Алексеевича**, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые также «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Энергосбытовая организация, обязуется осуществлять продажу электрической энергии, а также путем заключения договоров с третьими лицами обеспечить 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 на условиях настоящего договора, а также соблюдать предусмотренный договором план и режим ее потребления.

2. Общие положения

2.1. Стороны обязуются руководствоваться настоящим договором энергоснабжения, Гражданским кодексом РФ, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от «04» мая 2012 г. № 442 (далее по тексту – «Основные положения»), иными постановлениями Правительства РФ, постановлениями Региональной энергетической комиссии Свердловской области и другими действующими на территории РФ нормативно-правовыми актами и правилами, регулирующими вопросы снабжения электрической энергией.

2.2. Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности за состояние и обслуживание электроустановок устанавливаются «Актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон», оформленным Потребителем с Сетевой организацией (владельцем сетей), от сетей которой непосредственно подключены энергопринимающие устройства Потребителя. Акт разграничения является неотъемлемой частью настоящего договора (Приложение № 1).

2.3. В случае отсутствия акта разграничения граница ответственности определяется документами, подтверждающими право владения соответствующими энергопринимающими устройствами.

2.4. Под термином «электрическая энергия», «энергия», «электроэнергия» по тексту настоящего Договора понимаются электрическая энергия и мощность, если из существа обязательства не вытекает иное.

2.5. Под термином «максимальная мощность» по тексту настоящего Договора понимается наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом Потребителя, в пределах которой Сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в киловаттах.

2.6. Количество электроэнергии, переданной Энергосбытовой организацией Потребителю по настоящему Договору, определяется на основании показаний средств измерений, типы которых утверждены федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии и внесены в государственный реестр средств измерений, срок поверки которых не истек, либо расчетным способом, предусмотренным действующим законодательством РФ (при отсутствии,

временной неисправности, истечении срока поверки средств измерений, непредоставлении показаний прибора учета). Технические данные средств измерений, используемых для целей определения объемов переданной электроэнергии, места их расположения, приведены в Приложении № 2 к настоящему Договору.

2.7. Если энергопринимающее устройство Потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, то Энергосбытовая организация несёт ответственность перед Потребителем за ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации, оказывающей услуги по передаче электрической энергии.

3. Обязанности сторон

3.1. Энергосбытовая организация обязана:

3.1.1. Отпускать электроэнергию Потребителю в соответствии с договорными величинами и установленным режимом потребления электрической энергии и «максимальной мощности» в пределах разрешенной к использованию, определенными Приложением № 2 и «Протоколом-соглашением о договорных величинах» (Приложение № 3), являющихся неотъемлемой частью настоящего договора.

3.1.2. Отпускать электроэнергию, качество которой должно соответствовать требованиям технических регламентов, а до принятия соответствующих технических регламентов - обязательным требованиям государственных стандартов.

3.1.3. Обеспечивать предупреждение Потребителя о предстоящем ограничении или отключении подачи электрической энергии для проведения плановых профилактических (ремонтных) работ за 5 (пять) дней до перерыва в подаче электроэнергии. Уведомление (предупреждение) Потребителя об ограничении или отключении или иных действиях может быть направлено Потребителю как Энергосбытовой организацией, так и Сетевой организацией. Потребитель предупреждается телефонограммой, телеграммой или иным способом.

3.1.4. Предупреждать Потребителя не менее чем за сутки о предстоящем ограничении или отключении Сетевой организацией в случае обнаружения ею следующих нарушений Потребителя:

- потребления электрической мощности сверх значений «максимальной мощности» разрешенной к потреблению;
- самовольного присоединения токоприемников к сети Сетевой организации;
- присоединения токоприемников помимо прибора учета или нарушения схем учета электроэнергии.

3.1.5. Сообщить Сетевой организации (владельцу сетей), от сетей которой непосредственно подключены энергопринимающие устройства, о необходимости произвести замену и поверку приборов учета, находящихся во владении Сетевой организации, в установленные органом исполнительной власти в области стандартизации и метрологии сроки, а также по заявкам Потребителя в случае их неисправности.

3.1.6. Формировать «Счета (ведомости потребления электрической энергии)» по установленной макетированной форме (Приложение № 5), на основании показаний приборов учета, а в случае их непредоставления в порядке, предусмотренном п.п. 3.2.29; 5.2.

3.1.7. 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.

3.1.8. Представлять интересы Потребителя при урегулировании спорных вопросов с Сетевой организацией.

3.1.9. Производить сверку расчетов по мере необходимости.

3.2. Потребитель обязан:

3.2.1. Соблюдать установленные настоящим договором условия потребления энергии, в соответствии с согласованными количеством, режимом и планом подачи электроэнергии, в пределах максимальной на текущий период регулирования мощности.

3.2.2. Во всех случаях увеличения присоединенной (максимальной) мощности или изменения схемы электроснабжения и категории по надежности энергоснабжения получить от Сетевой организации и выполнить необходимые технические условия, и представить в Энергосбытовую организацию копии данных технических условий и измененную схему электроснабжения.

3.2.3. Обеспечить в течение всего срока действия настоящего договора работоспособность, сохранность и соблюдение эксплуатационных требований к силовому оборудованию, средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики устройств связи и телемеханики, приборам учета электроэнергии и мощности, а также иным устройствам, необходимым для измерения требуемых параметров количества и качества электроэнергии, поддержания надежности и безопасности энергопередачи. Указанные требования должны соответствовать действующим нормативам, условиям госстандартизации, условиям для технологического присоединения, а также правилам эксплуатации указанных приборов и устройств, инструкциям заводов-изготовителей, иным нормативно-техническим актам и предписаниям (распоряжениям) нормативного и (или) ненормативного характера надзорных (контрольных) органов власти и управления.

3.2.4. Считать оперативно-диспетчерский персонал Сетевой организации вышестоящим оперативным персоналом. Выполнять диспетчерские команды Сетевой организации, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителя, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Сетевой организации в ремонт, а также в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего договора случаях.

3.2.5. Обеспечить круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися во владении Потребителя в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

3.2.6. Обеспечить в соответствии с заданием Системного оператора (субъект оперативно-диспетчерского управления) подключение на своих электроустановках нагрузок под действие АЧР и их дальнейшую эксплуатацию за свой счет не позднее 6 месяцев с момента получения письменного уведомления.

3.2.7. По требованию Энергосбытовой организации и/или Сетевой организации, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителя, включать представителей указанных ими предприятий в состав комиссии по расследованию причин технологического нарушения на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также пожарами, вызванными неисправностью электроустановок.

3.2.8. В течение суток сообщать Энергосбытовой организации и/или Сетевой организации, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителя, обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета.

3.2.9. Информировать Сетевую организацию, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителя, о плановых (текущих и капитальных) ремонтах на энергетических объектах Потребителя в срок не позднее 30 дней до их начала.

3.2.10. Осуществлять эксплуатацию принадлежащего Потребителю энергопринимающего оборудования в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления, установленными действующим законодательством РФ. Обеспечить необходимыми средствами связи персонал, имеющий права оперативных переговоров и оперативных переключений в электроустановках Потребителя.

3.2.11. Обеспечивать беспрепятственный доступ представителю Энергосбытовой организации, Сетевой организации, после получения уведомления о времени посещения, к электрическим установкам и средствам измерений для:

1) контроля по средствам измерений электроэнергии за соблюдением установленных режимов электропотребления и проверки соблюдения Потребителем условий настоящего Договора, определяющих порядок учета поставляемой электроэнергии, в том числе перепрограммирования, проверки правильности программирования и считывания информации с коммерческих приборов учета электроэнергии, обеспечивающих хранение профиля нагрузки (интервальных приборов учета электроэнергии), посредством специальных технических средств (переносных компьютеров с необходимым программным обеспечением);

2) проведения измерений показателей качества электроэнергии;

3) снятия показаний средств измерений электроэнергии;

4) обслуживания электрических сетей, установок и средств измерений, находящихся в границах балансовой принадлежности и в эксплуатации Сетевой организации;

5) проведения мероприятий по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителя в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством РФ. При этом Потребитель обязан предоставить представителю Энергосбытовой организации, Сетевой организации схему своего внутреннего электроснабжения;

6) проведения визуальной и инструментальной проверки средств измерений, проверки условий эксплуатации и сохранности приборов учета, составления акта осмотра средств измерений электроэнергии, акта проверки режима электропотребления и других актов, предусмотренных нормативными актами об энергоснабжении;

7) осуществления допуска приборов учета (измерительных комплексов) в эксплуатацию.

3.2.12. Урегулировать с Сетевой организацией, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителя, вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с действующими нормативно-техническими актами.

3.2.13. Самостоятельно или с привлечением третьих лиц:

- обслуживать приборы учета электроэнергии, установленные в электроустановках Потребителя.
- ежемесячно проверять данные и показания приборов учета, указанные в Ведомостях (счетах), направляемых Потребителю от Энергосбытовой организации. При наличии ошибок или расхождений – заявить об этом в течение 10-ти дней с момента получения Ведомости (счета).

3.2.14. Передавать Сетевой организации, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителя, показания расчетных приборов учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя или находящихся в ведении Потребителя (по форме Акта снятия показаний приборов учета - Приложение №4).

3.2.15. Обеспечивать функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах его балансовой принадлежности в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, или Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, а также обязанность Потребителя по обеспечению своевременного выполнения диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований Сетевой организации.

3.2.16. Оплачивать услуги по передаче электрической энергии в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию с учетом понижающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с законодательством РФ, в случаях, если Потребитель допустил отклонение от установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в результате участия в регулировании реактивной мощности по соглашению с Сетевой организацией.

3.2.17. Оплачивать услуги по передаче электрической энергии в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию с учетом соответствующего повышающего коэффициента, установленного в соответствии с законодательством РФ, в случаях, если Потребитель не исполнил или ненадлежащим образом исполнил обязанность по соблюдению установленных договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности (кроме случаев, когда это явилось следствием выполнения соглашения с Сетевой организацией).

3.2.18. Нести ответственность перед Энергосбытовой организацией и/или Сетевой организацией за допущенные отклонения от величин максимальной мощности.

3.2.19. Обеспечивать категоричность надежности электроснабжения.

3.2.20. Уведомлять Энергосбытовую организацию о расторжении договора не менее чем за 30 дней до даты расторжения.

3.2.21. Во всех случаях увеличения присоединенной мощности или изменения схемы электроснабжения и категории по надежности энергоснабжения предоставить измененную схему, акт о технологическом присоединении и новый акт разграничения балансовой принадлежности сетей. Предоставить в Сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

3.2.22. Обеспечить оборудование точек присоединения приборами учета электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также обеспечить их работоспособность, сохранность и соблюдение в течение всего срока действия эксплуатационных требований к ним, поверку приборов учета электроэнергии, находящихся на балансе Потребителя, в сроки, установленные органом исполнительной власти в области стандартизации и метрологии. Замена приборов учета производится при обязательном участии представителя Энергосбытовой организации и/или Сетевой организации, с предварительным уведомлением их, не менее чем за 5 рабочих дней.

3.2.23. Своевременно выполнять предписания Энергосбытовой организации и/или Сетевой организации по замене приборов учета и изменению схем их включения.

3.2.24. При питании от одного источника электроснабжения Потребителя нескольких потребителей обеспечить в течение 3 (трех) месяцев отдельный учет каждого потребителя.

3.2.25. Производить контрольные измерения значений передаваемой мощности, нагрузок и уровней напряжения не реже двух раз в год - в 3-ю среду июня и декабря (зимний и летний суточный (почасовой) замер нагрузок Потребителя (транзитных потребителей), согласно показаниям средств измерений по каждой точке учета электроэнергии).

Предоставлять Энергосбытовой организации сводную ведомость с результатами контрольных измерений по каждой точке поставки электроэнергии не позднее 14 календарных дней после даты проведения измерений, согласованную с Сетевой организацией.

3.2.26. При выявлении случаев безучетного (бездоговорного) потребления и составлении в порядке, установленном Основными положениями, акта о безучетном (бездоговорном) потреблении, оплатить стоимость безучетного (бездоговорного) потребления электроэнергии по выставленному Энергосбытовой организацией счету в сроки, установленные настоящим договором.

3.2.27. Договорной объем потребления электрической энергии с разбивкой по месяцам и уровням напряжения и величина максимальной мощности с разбивкой по уровням напряжения отдельно по каждой группе точек поставки, расположенных в единых границах балансовой принадлежности, самостоятельно заявляются Потребителем Энергосбытовой организации ежегодно не позднее 1 марта текущего года по форме Приложения №3.

Заявки должны быть составлены в строгом соответствии с договором и отражать реальную потребность в электроэнергии и мощности на следующий год по каждой точке поставки (но не выше максимальной мощности, разрешенной к использованию).

Потребители с присоединенной мощностью более 670 кВт предоставляют планируемый расход с почасовой разбивкой в электронном виде (на электронный адрес: i.v.rubleva@yandex.ru) и в твердой письменной копии. При этом суммарные плановые почасовые объемы потребления электроэнергии на расчетный период (месяц) не должны превышать величину договорного объема электроэнергии, указанной в заявке с ежемесячной разбивкой.

В случае неоформления в указанный срок планируемого годового расхода электроэнергии в следующем году действует договорной объем потребления электрической энергии с разбивкой по месяцам текущего года (если оформлен) или года, в котором такой договорной объем был согласован в последний раз.

3.2.28. Производить расчеты с Энергосбытовой организации за потребленную электроэнергию в установленном настоящим договором порядке.

3.2.29. На 00 часов 00 минут 1-го дня месяца получать от Сетевой организации показания расчетных приборов учета, находящихся в ведении Сетевой организации.

Для формирования счетов (ведомостей потребления электрической энергии) за расчетный период, который устанавливается в п. 6.4. настоящего договора, **ежемесячно представлять на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца Сетевой и Энергосбытовой организации по адресу: г. Екатеринбург, ул. С.Ковалевской, 3а, на электронный адрес: ytuz-energo@mail.ru или по факсу 374-52-32, 362-41-41 данные и информацию о показаниях приборов учета (по форме Акта снятия показаний приборов учета - Приложение №4), либо обеспечить снятие показаний приборов учета представителями Энергосбытовой или Сетевой организации.**

Потребители с присоединенной мощностью свыше 670 кВт обязаны предоставлять ежедневно до 12-00 час. отчет об объемах фактического почасового потребления электроэнергии за предыдущие сутки в электронном виде (на электронный адрес: i.v.rubleva@yandex.ru) и в твердой письменной копии одновременно с Актом снятия показаний приборов учета на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца.

3.2.30. После получения Потребителем Счета (ведомости потребления электрической энергии) в течение 10 (десяти) календарных дней подписать, скрепить печатью и направить указанный Счет (ведомость потребления электрической энергии) в адрес Энергосбытовой организации, а при наличии возражений (замечаний) немедленно заявить об этом Энергосбытовой организации, в указанный срок.

В случае неподписания Потребителем Счета (ведомости потребления электрической энергии) при отсутствии заявленных возражений (замечаний), электрическая энергия считается поставленной Энергосбытовой организацией в надлежащем качестве и объеме, а также считается принятой и подлежащей оплате Потребителем в установленном порядке, предусмотренном разделом 6 настоящего договора.

3.2.31. В случае отсутствия резервного питания, для проведения профилактических ремонтов и испытаний в электросети, к которой присоединено энергопринимающее устройство Потребителя, предоставлять возможность, отключать свои электроустановки на 48 часов (для 3 категории надежности электроснабжения - на 72 часа) в течение года, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления энергоснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с федеральным органом исполнительной власти по государственному энергетическому надзору.

3.2.32. По требованию Энергосбытовой или Сетевой организации производить частичное и(или) полное ограничение режима потребления электроэнергии в случаях, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

3.2.33. Получить в соответствии со ст. 545 ГК РФ согласие Сетевой организации на передачу электроэнергии субабонентам через присоединительную сеть Потребителя, в пределах «максимальной мощности», разрешенной к использованию Потребителю. При этом Потребитель обязан в трехдневный срок предоставить Сетевой и Энергосбытовой организациям необходимую документацию для внесения изменений в договор, установив отдельные приборы учета.

3.2.34. Восстановить работоспособность прибора учета, принадлежащего Потребителю, в случае его временного выхода из эксплуатации или утраты в течение 2 месяцев с момента обнаружения неисправности (утраты).

3.2.35. В течение 10 календарных дней с момента принятия соответствующего решения письменно извещать Энергосбытовую организацию о ликвидации, реорганизации, а также об изменении своей организационно-правовой формы, наименования, расчетного счета и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение договора, с предоставлением учредительных документов и, при необходимости, разделительного (передаточного) баланса.

3.2.36. Надлежащим образом выполнять иные обязанности, установленные настоящим договором, а также требованиями технических регламентов, иных нормативных документов.

4. Права сторон

4.1. Энергосбытовая организация имеет право:

4.1.1. Устанавливать Потребителю технические пределы потребления энергии, определяемые как произведение величины максимальной мощности и часов работы Потребителя, предусмотренных договором.

4.1.2. Вести контроль за соблюдением договорных величин потребления электрической энергии и мощности.

4.1.3. При согласовании договорных величин на следующий календарный год имеет право отклонять представленные Потребителем заявки на потребление электрической энергии и мощности, устанавливать договорные величины в одностороннем порядке на уровне фактического потребления в текущем году (но в пределах максимальной мощности) в случае:

- наличия задолженности Потребителя более одного расчетного периода;
- превышения заявленных объемов по сравнению с техническими пределами потребления электроэнергии;
- предоставления заявки в неустановленные сроки.

4.1.4. В случае непредставления планируемого расхода электроэнергии на следующий календарный год в установленный настоящим договором срок, устанавливать Потребителю величины энергопотребления на уровне фактического потребления текущего года, но в пределах максимальной мощности. При этом для потребителей с присоединенной мощностью свыше 670 кВА плановые почасовые объемы электропотребления устанавливаются путем деления величины договорного объема электроэнергии на соответствующий месяц на количество часов в данном месяце.

4.1.5. Отказать в увеличении договорных величин потребления электроэнергии в текущем году при:

- наличии задолженности Потребителя более одного расчетного периода;
- отсутствии предоплаты денежными средствами дополнительно заявленных объемов одновременно с обращением;
- предоставления заявки в неустановленные сроки;
- отсутствии нераспределенных энергоресурсов;
- превышения заявленных объемов по сравнению с техническими пределами потребления электроэнергии.

4.1.6. Предварительно, за 5 (пять) рабочих дней (а в случаях установленных настоящим договором или законодательством РФ – в иной срок), письменно предупредив Потребителя, инициировать перед Сетевой организацией введение полного или частичного ограничения потребления электроэнергии в случаях:

а) неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по оплате электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, в том числе по предварительной оплате;

б) прекращения обязательств сторон по договору, в том числе по причине смены собственника или владельца объектов электросетевого хозяйства, к которым технологически присоединены такие энергопринимающие устройства, если при этом в отношении таких энергопринимающих устройств не заключен и не вступил в силу новый договор, на основании которого осуществляется продажа электрической энергии (мощности) и (или) оказание услуг по передаче электрической энергии;

в) выявления фактов бездоговорного потребления электрической энергии или безучетного потребления электрической энергии. В этом случае Энергосбытовая организация вправе в течение суток после обнаружения нарушения и составления соответствующего акта ограничить или прекратить полностью электроснабжение объекта Потребителя до момента устранения нарушения;

г) выявления неудовлетворительного состояния энергетических установок (энергопринимающих устройств) Потребителя, удостоверенного органом государственного энергетического надзора, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и здоровью людей;

д) возникновения (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

е) возникновения внеплановых отключений;

ж) снижения показателей качества электроэнергии по вине Потребителя до значений, нарушающих нормальное функционирование электроустановок Сетевой организации и других потребителей. В этом случае Энергосбытовая или Сетевая организация вправе немедленно после обнаружения нарушения и составления соответствующего акта ограничить или прекратить полностью электроснабжение объекта Потребителя до момента устранения нарушения и восстановления показателей качества;

з) невыполнения Потребителем условий Договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

и) пользования электрической энергией без согласованной величины энергопотребления и/или с превышением «максимальной мощности» разрешенной к использованию;

к) отсутствия персонала или лиц для обслуживания электроустановок в соответствии с требованиями Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей;

л) наличия обращения Потребителя;

м) иных случаях, предусмотренных законодательством России.

4.1.7. Работы по ограничению или прекращению подачи электрической энергии производят работники Сетевой организации, к сетям которой непосредственно присоединены энергоустановки Потребителя, а в случаях установленных действующим законодательством, ограничение электроустановок Потребителя производится Потребителем самостоятельно под контролем представителя Сетевой организации.

4.1.8. Для принятия неотложных мер по предупреждению или ликвидации аварии, а также при угрозе жизни, здоровью и безопасности граждан отключать электроустановки Потребителя с последующим уведомлением о причине отключения.

4.1.9. При выявлении случаев безучетного потребления в порядке, установленном Правилами розничных рынков, на основании акта о безучетном потреблении, взыскать в случае неоплаты с Потребителя стоимость безучетного потребления электроэнергии.

4.1.10. Не возобновлять подачу электроэнергии после прекращения или ограничения за неплатежи до погашения задолженности и возмещения Энергосбытовой организации затрат, понесенных по прекращению, ограничению и возобновлению подачи электроэнергии на основании калькуляции Сетевой организации.

4.1.11. Прекратить исполнение своих обязательств по договору с момента прекращения оказания Потребителю услуг по передаче электроэнергии Сетевой организацией.

4.2. Потребитель имеет право:

4.2.1. Требовать поддержания на границе балансовой принадлежности сети показателей качества энергии в соответствии с настоящим договором.

4.2.2. Требовать допуска, замены средств измерений, находящихся в границах балансовой принадлежности Сетевой организации при обнаружении их неисправности.

4.2.3. Требовать у Энергосбытовой организации и(или) иного причинителя вреда возмещения ущерба, причиненного неисполнением либо ненадлежащим исполнением Энергосбытовой организацией обязательств по настоящему договору.

в) выявления фактов бездоговорного потребления электрической энергии или безучетного потребления электрической энергии. В этом случае Энергосбытовая организация вправе в течение суток после обнаружения нарушения и составления соответствующего акта ограничить или прекратить полностью электроснабжение объекта Потребителя до момента устранения нарушения;

г) выявления неудовлетворительного состояния энергетических установок (энергопринимающих устройств) Потребителя, удостоверенного органом государственного энергетического надзора, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и здоровью людей;

д) возникновения (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

е) возникновения внеплановых отключений;

ж) снижения показателей качества электроэнергии по вине Потребителя до значений, нарушающих нормальное функционирование электроустановок Сетевой организации и других потребителей. В этом случае Энергосбытовая или Сетевая организация вправе немедленно после обнаружения нарушения и составления соответствующего акта ограничить или прекратить полностью электроснабжение объекта Потребителя до момента устранения нарушения и восстановления показателей качества;

з) невыполнения Потребителем условий Договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

и) пользования электрической энергией без согласованной величины энергопотребления и/или с превышением «максимальной мощности» разрешенной к использованию;

к) отсутствия персонала или лиц для обслуживания электроустановок в соответствии с требованиями Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей;

л) наличия обращения Потребителя;

м) иных случаях, предусмотренных законодательством России.

4.1.7. Работы по ограничению или прекращению подачи электрической энергии производят работники Сетевой организации, к сетям которой непосредственно присоединены энергоустановки Потребителя, а в случаях установленных действующим законодательством, ограничение электроустановок Потребителя производится Потребителем самостоятельно под контролем представителя Сетевой организации.

4.1.8. Для принятия неотложных мер по предупреждению или ликвидации аварии, а также при угрозе жизни, здоровью и безопасности граждан отключать электроустановки Потребителя с последующим уведомлением о причине отключения.

4.1.9. При выявлении случаев безучетного потребления в порядке, установленном Правилами розничных рынков, на основании акта о безучетном потреблении, взыскать в случае неоплаты с Потребителя стоимость безучетного потребления электроэнергии.

4.1.10. Не возобновлять подачу электроэнергии после прекращения или ограничения за неплатежи до погашения задолженности и возмещения Энергосбытовой организации затрат, понесенных по прекращению, ограничению и возобновлению подачи электроэнергии на основании калькуляции Сетевой организации.

4.1.11. Прекратить исполнение своих обязательств по договору с момента прекращения оказания Потребителю услуг по передаче электроэнергии Сетевой организацией.

4.2. Потребитель имеет право:

4.2.1. Требовать поддержания на границе балансовой принадлежности сети показателей качества энергии в соответствии с настоящим договором.

4.2.2. Требовать допуска, замены средств измерений, находящихся в границах балансовой принадлежности Сетевой организации при обнаружении их неисправности.

4.2.3. Требовать у Энергосбытовой организации и(или) иного причинителя вреда возмещения ущерба, причиненного неисполнением либо ненадлежащим исполнением Энергосбытовой организацией обязательств по настоящему договору.

4.2.4. Беспрепятственного доступа, при необходимости совместно с представителем Сетевой организации и Энергосбытовой организации, к средствам измерений электропотребления Потребителя, установленным в границах балансовой принадлежности Сетевой организации для их проверки и снятия показаний.

4.2.5. Расторгнуть договор, уведомив об этом Энергосбытовую организацию не менее чем за 30 дней до даты расторжения, после выполнения следующих условий:

- оплаты задолженности;
- обеспечения в соответствии с Правилами розничного рынка раздельного учета объемов потребления электроэнергии данным и любыми прочими потребителями, обслуживаемыми Энергосбытовой организацией.

4.2.6. Изменить ценовую категорию, применяемую в расчетах по Договору, путем направления уведомления Энергосбытовой организации за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию.

5. Учет и контроль электропотребления

5.1. Учет электроэнергии производится расчетными приборами учета, перечисленными в Приложении № 2 к договору.

Измерительный комплекс учета должен соответствовать фактической нагрузке, поверен в установленном порядке и опломбирован представителем Сетевой организации.

Замена и ликвидация измерительного комплекса подтверждается актами Энергосбытовой организации и/или Сетевой организации и не требует переоформления Приложения № 2.

5.2. Объем потребления электроэнергии определяется на основании показаний приборов учета, перечисленных в Приложении № 2, с учетом потерь (при установке приборов учета не на границе балансовой принадлежности сетей Потребителя и Сетевой организации).

Потери электроэнергии на участке сети от границы до места установки приборов учета относятся на счет организации, на балансе которой находится указанный участок сети. Потери определяются расчетным путем по согласованию с Сетевой организацией и добавляются (вычитаются) к общему расходу электроэнергии Потребителя за расчетный период, их величина указывается в Приложении № 2.

5.2.1. В случае непредставления потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем договоре (далее - непредставление показаний расчетного прибора учета в установленные сроки), для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период при наличии контрольного прибора учета используются его показания, при этом:

показания контрольного прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период в отношении потребителя, осуществляющего расчеты за электрическую энергию (мощность) с применением цены (тарифа), дифференцированной по зонам суток, только в том случае, если контрольный прибор учета позволяет измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток;

показания контрольного прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период в отношении потребителя, осуществляющего расчеты за электрическую энергию (мощность) с использованием ставки за мощность нерегулируемой цены в ценовых зонах (регулируемой цены (тарифа) для территорий, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка) и (или) за услуги по передаче электрической энергии с использованием ставки, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии (далее - потребитель, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность), с учетом следующих требований:

если контрольный прибор учета позволяет измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то такие объемы в соответствующей точке поставки определяются исходя из показаний указанного контрольного прибора учета;

если контрольный прибор учета является интегральным, то почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются следующим образом:

для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний

контрольного прибора учета за расчетный период, распределяется по часам расчетного периода пропорционально почасовым объемам потребления электрической энергии в той же точке поставки на основании показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода определяются как минимальное значение из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки.

5.2.2. В случае непредставления потребителем показаний расчетного прибора учета в установленные сроки и при отсутствии контрольного прибора учета:

для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, а для Потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, - также и почасовые объемы потребления электрической энергии, определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с пунктом 1 Приложения № 3 Основных положений, а для Потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются расчетным способом в соответствии с пунктом 2 Приложения № 3 Основных положений.

Максимальная мощность энергопринимающих устройств в точке поставки Потребителя определяется в соответствии с Приложениями № 1 и 2 Основных положений.

Непредставление Потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета.

5.3. К объему электроэнергии, определенному за расчетный период в соответствии с п.5.2, 5.2.1, 5.2.2 договора, добавляется расход, рассчитанный в результате выявленных в расчетный период фактов безучетного потребления электрической энергии (мощности).

6. Порядок проведения расчетов

6.1. Потребитель уведомляет Энергосбытовую организацию о выбранном варианте расчетов из числа предусмотренных действующим законодательством РФ вариантов в течение одного месяца с даты принятия решения регулирующим органом об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии. При этом выбранный вариант применяется Сторонами в расчетах с даты введения в действие указанных тарифов.

Потребитель выбирает вариант расчетов для оплаты электроэнергии в соответствующей точке поставки с учетом установленных приборов учета, наличия в настоящем Договоре условия о почасовом планировании потребления электрической энергии (в случае если в точке поставки осуществляется почасовой учет объемов потребленной электрической энергии).

6.2. Расчет за поставленную электроэнергию производится по свободным (нерегулируемым) ценам, дифференцируемым по ценовым категориям, в соответствии с нижеследующим порядком определения цены, исключение составляет «население» и приравненные к нему категории потребителей.

6.2.1. Рассчитанные Энергосбытовой организацией фактические свободные (нерегулируемые) цены на электрическую энергию (мощность), поставленные Потребителю в расчетном периоде, подлежат доведению до 15 числа месяца следующего за отчетным Энергосбытовой организацией до Потребителя путем размещения соответствующей информации на стендах Энергосбытовой организации

по адресу: «г. Екатеринбург, ул. С. Ковалевской, 3а» или на сайте в сети «Интернет» <http://www.vtuz-energo.ru> и (или) указания в счетах-фактурах, счетах на оплату электрической энергии (мощности) и определяются как сумма следующих составляющих:

- средневзвешенная нерегулируемая цена электрической энергии (мощности), рассчитываемая как сумма фактически понесенных затрат Энергосбытовой организации на приобретение электрической энергии (мощности) на оптовом и (или) розничных рынках с учетом платы за комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемую организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка и установленной сбытовой надбавки в Энергосбытовой организации;

- величина платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цен (тарифов) на которые подлежат государственному регулированию (плата за оказание услуг по передаче электрической энергии).

При невозможности точного расчета Энергосбытовой организацией значений фактических свободных (нерегулируемых) цен на момент окончания расчетного периода (месяца) определение стоимости электрической энергии (мощности), поставленной Потребителю в расчетном периоде по свободным (нерегулируемым) ценам, осуществляется Энергосбытовой организацией исходя из прогнозных значений свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) в расчетном периоде, с последующим перерасчетом стоимости электрической энергии (мощности) в последующем расчетном периоде. Прогнозный и фактический уровень свободной (нерегулируемой) цены, определяется Энергосбытовой организацией в соответствии с действующим законодательством.

Отклонения стоимости электрической энергии (мощности), определенной Энергосбытовой организацией в расчетном периоде по прогнозным значениям свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность), от стоимости электрической энергии (мощности) в расчетном периоде, рассчитанной по фактическим свободным (нерегулируемым) ценам, с учетом уточнения объема поставки электрической энергии (мощности) Потребителю в расчетном периоде по свободным (нерегулируемым) ценам, учитываются Энергосбытовой организацией при расчете свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность), поставленную Потребителю в расчетном периоде, следующем за расчетным периодом, в котором при расчете объемов и стоимости электрической энергии (мощности) по свободным (нерегулируемым) ценам были допущены отклонения.

6.2.2. Свободные (нерегулируемые) цены на электрическую энергию (мощность) за соответствующий расчетный период рассчитываются Энергосбытовой организацией по следующим ценовым категориям:

первая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;

вторая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;

третья ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;

четвертая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении;

пятая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;

шестая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении.

Свободные (нерегулируемые) цены дифференцируются по уровням напряжения в соответствии с дифференциацией тарифов (ставок тарифов) на услуги по передаче электрической энергии (дифференцируются по уровням напряжения на границе балансовой принадлежности Потребителя и Сетевой организации, уровни тарифного напряжения и ценовые категории каждой точки поставки указаны в Приложении № 2).

Регулируемые составляющие цены электроэнергии (тарифы) могут изменяться в соответствии с постановлениями Региональной энергетической комиссии Свердловской области. Изменение тарифов в период действия настоящего Договора не требует его переоформления и вводится в действие со дня, указанного в соответствующем нормативном акте.

6.3. Оплата Потребителем потребляемой электроэнергии производится авансовыми платежами на расчетный счет или в кассу Энергосбытовой организации в размере 100% от плановых величин энергопотребления на соответствующий расчетный период согласно Приложению № 3.

Авансовый платеж оплачивается Потребителем не позднее 25-го числа текущего расчетного месяца без выписки дополнительных расчетных документов.

Расчет суммы авансовых платежей осуществляется с использованием величины соответствующей прогнозной свободной (нерегулируемой) цены на соответствующий период.

В случае, если Потребитель самостоятельно не произведет авансовый платеж, Энергосбытовая организация вправе предъявить в банк Потребителя платежные документы на списания авансового платежа с акцептом Потребителя.

6.4. Расчетный период при осуществлении платежей устанавливается с первого по последнее число соответствующего календарного месяца. Расчет за потребленную электроэнергию и оказанные услуги по окончании расчетного периода производится ежемесячно по данным отчета Потребителя, кроме случаев, предусмотренных разделом 5 настоящего договора.

6.5. Окончательные расчеты производятся с учетом внесенного аванса на основании платежных документов, предъявляемых Энергосбытовой организацией в банк Потребителя в период с 14 по 18 число следующего за расчетным месяца. Счета (ведомости потребления электрической энергии), счета-фактуры прикладываются к платежным документам, предъявляемым Энергосбытовой организацией в банк Потребителя.

6.6. Оплата платежных документов, предъявленных Энергосбытовой организацией в банк Потребителя, производится с акцептом Потребителя. Оплата считается произведенной только после поступления денежных средств на расчетный счет Энергосбытовой организации.

6.7. Если у Потребителя имеется задолженность за потребленную электроэнергию, то при поступлении оплаты за нее без ссылки на расчетный период потребления и/или счет-фактуру, погашать самые ранние долги из существующих, а оставшуюся часть оплаты принять в счет очередного платежа.

При оплате Потребителем электроэнергии со ссылкой на расчетный период потребления и/или счет-фактуру погашается задолженность за указанный период или по указанному счету-фактуре. Оплата, произведенная со ссылкой на оплаченный расчетный период или счет-фактуру, считается произведенной без ссылки и в этом случае платеж принимается по правилам первого абзаца настоящего пункта.

6.8. Оставшаяся после расчетов сумма авансового платежа включается в сумму авансового платежа за следующий расчетный период или возвращается Потребителю по его письменному требованию.

6.9. Предъявление или непредъявление Энергосбытовой организацией платежного требования в банк Потребителя или счета на оплату не влияет на сроки исполнения обязательств Потребителем по оплате электрической энергии (мощности), предусмотренные пунктами 6.3., 6.5. настоящего Договора.

7. Ответственность сторон

7.1. Энергосбытовая организация несет ответственность за нарушение своих обязательств в соответствии и в пределах, установленных действующим законодательством РФ, в том числе за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договору.

7.2. Потребитель несет ответственность за нарушение своих обязательств в соответствии и в пределах, установленных действующим законодательством РФ, в том числе за:

7.2.1. Самовольное изменение схемы учета.

7.2.2. Отклонение фактических объемов потребления электроэнергии (мощности) от договорных величин (кроме потребителей, относящихся к категории «население»).

7.3. Энергосбытовая организация в случае, если Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате, вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью, уведомив Потребителя об этом за 5 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от исполнения Договора.

8. Заключительные положения

8.1. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания представителями обеих Сторон, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с «01» августа 2014г., заключается на один год и ежегодно считается продленным (за исключением Приложения № 3) на следующий год на тех же условиях в случае, если не менее чем за 30 дней до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении, изменении либо о заключении нового договора.

8.2. Начало исполнения обязательств по договору каждой из сторон не может быть ранее начала предоставления Потребителю услуг по передаче электрической энергии (мощности).

В случае утраты Потребителем права владения энергопринимающими устройствами, Энергосбытовая организация прекращает продажу электроэнергии для данных электроустановок и вносит соответствующие изменения в договор.

В случае выбытия из владения Потребителем части имущества/сетей и (или) иного электрооборудования, он обязан не менее чем за 30 дней в письменной форме известить об этом Энергосбытовую организацию с указанием объектов и дат выбытия, а также приложить документы, заверенные сторонами, подтверждающие передачу электросетевого имущества.

8.3. Все изменения и дополнения к настоящему договору совершаются в соответствии с действующим законодательством и оформляются дополнительными соглашениями к договору.

8.4. Все споры по заключению, изменению, расторжению договора, а также имущественные споры, по которым стороны не пришли к соглашению, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Свердловской области, при этом Стороны не установили обязательный претензионный порядок разрешения споров.

8.5. При прекращении действия настоящего договора обязательства сторон по взаимным расчетам считаются выполненными после оплаты всей потребленной электроэнергии. Если Потребителем принято решение расторгнуть договор до окончания срока его действия, то он обязан уведомить об этом Энергосбытовую организацию не менее чем за 30 дней до даты расторжения договора.

8.6. Обязательства Потребителя по оплате считаются выполненными после поступления денежных средств на расчетный счет Энергосбытовой организации.

8.7. По всем вопросам, которые не оговорены в данном договоре, стороны руководствуются действующим гражданским законодательством Российской Федерации.

8.8. Настоящий Договор составлен в двух идентичных подлинных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

Приложения к договору, являющиеся его неотъемлемой частью:

Приложение № 1 – «Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон», оформленный Потребителем с Сетевой организацией (владельцем сетей), от сетей которой непосредственно подключены энергопринимающие устройства Потребителя.

Приложение № 2 - Сведения о Потребителе.

Приложение № 3 – «Протокол–соглашение о договорных величинах потребления электрической энергии (мощности)».

Приложение № 4 – Форма «Акта снятия показаний приборов учета».

Приложение № 5 – Форма «Счета (ведомости потребления электрической энергии)».

9. Юридические адреса, платежные реквизиты и подписи сторон

Энергосбытовая организация:

Общество с ограниченной ответственностью «ВТУЗ-Энерго»

Юридический и почтовый адрес: 620049, г. Екатеринбург, ул. С. Ковалевской, 4
ИНН 6670070734 / КПП 667001001

Банковские реквизиты:

р/сч. 40702810816160033027

к/сч. 30101810500000000674

в УРАЛЬСКОМ БАНКЕ ОАО «СБЕРБАНК РОССИИ», г. Екатеринбург,
БИК 046577674

Телефоны:	
Договорная и расчетная группа	(343) 383-43-57, 375-48-21
Бухгалтерия	(343) 374-15-10
Факс	(343) 374-52-32, 362-41-41
Абонентский отдел	(343) 375-95-26
E-mail:	i.v.rubleva@yandex.ru, vtuz-energo@mail.ru

Потребитель:

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая Жилищная Компания "АРДО"

Юридический и почтовый адрес: 620137, г. Екатеринбург, ул. Комсомольская, д. 4 / В
ОГРН 1046603486852, ИНН 6670049972 / КПП 667001001, ОКПО 72380965, ОКОГУ 49013,
ОКАТО 65401373000, ОКФС 16, ОКОПФ 65
ОКВЭД 70.32.1

Банковские реквизиты:

р/сч. 40702810416160036042

в УРАЛЬСКОМ БАНКЕ ОАО "СБЕРБАНК РОССИИ", г. Екатеринбург
БИК 046577674

Телефоны:	
Телефон / Факс	(343) 271-12-03, 369-35-36

Энергосбытовая организация:

Исполнительный директор


/ А.С. Рыбачёк /
подпись ф.и.о.
м.п. 

Потребитель:

Директор


/ Д.А. Скриев /
подпись ф.и.о.
м.п. 