

г. Краснодар

«15» декабря 2015г.

Общество с ограниченной ответственностью «Югстрой-Энергосбыт», именуемое в дальнейшем «Энергосбытовая организация», в лице Генерального директора Самарченко Людмилы Владимировны, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Открытое акционерное общество «Автономная теплоэнергетическая компания», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице генерального директора Пучкова Андрея Александровича, действующего на основании Устава, при совместном упоминании именуемые Стороны, а по отдельности – Сторона, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора.

1.1. Энергосбытовая организация обязуется поставлять электрическую энергию в точки поставки, определенные настоящим договором (Приложение №1), а Потребитель обязуется оплачивать принятую в точках поставки электроэнергию, исходя из условий настоящего договора.

1.2. Точка поставки является местом исполнения обязательств Энергосбытовой организации по поставке электроэнергии Потребителю.

1.3. Точки поставки находятся на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, которые устанавливаются «Актами по разграничению балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановок» Потребителя с сетевой организацией.

2. Обязанности сторон.

2.1. Стороны обязуются:

2.1.1. Осуществлять на границе раздела балансовой принадлежности контроль показателей качества электроэнергии в соответствии с требованиями ГОСТ 13109-97.

2.1.2. Согласовывать с другой Стороной настоящего договора все предстоящие изменения в схеме коммерческого учета электроэнергии, включая замену приборов коммерческого учета электроэнергии.

2.1.3. Обеспечить обоюдную возможность безвозмездного получения данных коммерческого учета, а также беспрепятственный допуск в согласованное время уполномоченных представителей Сторон к приборам учета электроэнергии (мощности), в целях осуществления контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной (договорной) и разрешенной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии, проведения контрольных проверок контрольных счетчиков и схем учета на месте установки, проверок соблюдения технических требований, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии.

2.1.4. Незамедлительно сообщать другой Стороне настоящего договора обо всех обнаруженных неисправностях в приборах коммерческого учета, а также о работах во вторичных цепях, которые могут повлиять на правильность показаний приборов коммерческого учета электроэнергии, связанных с исполнением настоящего договора.

2.1.5. Исполнять надлежащим образом условия настоящего договора.

2.2. Энергосбытовая организация обязуется:

2.2.1. Поставлять Потребителю электрическую энергию в согласованном с Потребителем договорном объеме (Приложение №2) в пределах максимальной мощности Потребителя.

2.2.2. Урегулировать в интересах Потребителя оказание услуг по передаче электроэнергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии. Затраты Энергосбытовой организации, понесенные в рамках исполнения принятых настоящим пунктом обязательств, включены в стоимость электроэнергии.

2.2.3. Обеспечить передачу электрической энергии в точке поставки Потребителя, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони.

2.2.4. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств Потребителя.

2.2.5. В течение 24 часов информировать Потребителя об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по договору.

2.2.6. Представлять Потребителю для оформления подписанный руководителем и главным бухгалтером, и скрепленный печатью Энергосбытовой организации «Акт сверки платежей» не позднее 5 числа месяца, следующего за расчетным.

2.3. Энергосбытовая организация имеет право:

2.3.1. Беспрепятственного доступа к электроустановкам и схемам учета, для контроля соблюдения установленных режимов электропотребления (мощности), осмотра расчетных средств измерений, проведения мероприятий по отключению электроустановок Потребителя и ограничению электропотребления, а также для проведения замеров по определению показателей качества электроэнергии.

2.3.2. Подавать заявку в электросетевую организацию, к сетям которой осуществлено технологическое присоединение Потребителя, на выполнение действий по прекращению подачи электроэнергии в порядке и случаях, предусмотренных действующим законодательством.

2.3.3. В случае наличия просроченной задолженности Потребителя по оплате потребленной электрической энергии в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, что влечет его расторжение и введение полного ограничения режима потребления электрической энергии.

2.4. Потребитель обязуется:

2.4.1. Своевременно и в полном объеме оплачивать полученную электроэнергию в соответствии с условиями настоящего договора.

2.4.2. В письменном виде уведомлять Энергосбытовую организацию о ликвидации объектов (точек учета), при передаче прав на такие объекты, по изменению их наименований, и принимать меры, по оформлению и пересмотру по ним «Акта разграничения балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановок».

2.4.3. Осуществлять контроль технического состояния приборов коммерческого учета в пределах границы балансовой принадлежности, их своевременной проверки и замены вышедших из строя приборов.

2.4.4. Соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности).

2.4.5. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

2.4.6. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

2.4.7. Соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

2.4.8. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

2.4.9. Выполнять требования сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

2.4.10. Представлять Энергосбытовой организации технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

2.4.11. Незамедлительно информировать Энергосбытовую организацию об аварийных ситуациях на энергетических объектах; плановом, текущем и капитальном ремонте – в течение 2-х рабочих дней с момента согласования проведения соответствующего ремонта.

2.4.12. Информировать Энергосбытовую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты, а также о перечне и мощности токоприемников Потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

2.4.13. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Энергосбытовой организации и сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии.

2.4.14. Обеспечивать соблюдение в соответствии с законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия сторон договора в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

- допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;

2.5.2. Подавать заявку с приложением всех необходимых документов, на составление акта согласования аварийной и/или технологической брони, а также принимать участие в его составлении.

2.5.3. На основании письменных запросов получать разъяснения и консультации по вопросам пользования электроэнергией.

2.5.4. Заявлять Энергосбытовой организации об ошибках, обнаруженных в платежных документах. Подача заявления об ошибках в платежных документах не освобождает Потребителя от обязанности осуществления оплат по настоящему договору в установленный срок.

2.5.5. При отсутствии задолженности перед Энергосбытовой организацией, что подтверждено актом сверки расчетов, вступившим в силу решением суда, оплатой начислений, выставленных Энергосбытовой организацией, в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, что влечет его расторжение.

2.5.6. Требовать от Энергосбытовой организации ежемесячной сверки расчетов за потребленную электроэнергию.

3. Учет и контроль электроэнергии.

3.1. Перечень точек поставки с указанием средств измерений для целей коммерческого учета, расчетных и контрольных приборов и мест их размещения указан в Приложении №1 к настоящему договору.

3.2. Коммерческий учет отпущенной Энергосбытовой организацией Потребителю и полученной Потребителем от Энергосбытовой организации электроэнергии, осуществляется по приборам учета, указанным в Приложении №1.

3.3. При обнаружении нарушений коммерческого учета, составляется Акт сверки выявленных нарушений учета электроэнергии в двух экземплярах. Учет электроэнергии производится по соответствующим приборам контрольного учета. При отсутствии приборов контрольного учета расчет производится в соответствии с действующим законодательством. Расчет в таком случае производится Энергосбытовой организацией.

3.4. Потребитель ежемесячно, в срок до 12 часов первого числа месяца, следующего за расчетным, предоставляет Энергосбытовой организации показания приборов учета электроэнергии с целью проведения расчетов по настоящему договору. Показания должны быть заверены уполномоченным лицом Потребителя и скреплены печатью Потребителя.

3.5. В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем договоре, объем потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период:

для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем 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 действующим законодательством

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

3.7. В случае невыполнения Потребителем обязательств по сохранности и целостности прибора(ов) учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля расчет объема потребленной электрической энергии производится в соответствии с требованиями действующего законодательства за бездоговорное потребление.

4. Стоимость электроэнергии и порядок расчетов.

4.1. Расчетным периодом является календарный месяц.

4.2. Энергосбытовая организация не позднее 5 числа месяца, следующего за расчетным, предоставляет Потребителю товарную накладную, утвержденную приказом ООО «ЮСЭС» №2-П от 20.03.2013 года и счет-фактуру на объем поставленной электроэнергии по настоящему договору.

4.3. Фактические объемы потребления электроэнергии определяются в точках поставки электроэнергии исходя из разницы показаний приборов коммерческого учета на конец и начало расчетного периода, с учетом расчетного коэффициента, а при установке не на границе балансовой принадлежности, и с учетом потерь в электрическом оборудовании. Потери рассчитываются ежемесячно за фактически пропущенный объем электроэнергии.

4.4. За расчетный период принимается 1 месяц.

Реализация электроэнергии осуществляется по договорным ценам. Договорная цена электроэнергии текущего расчетного периода устанавливается сторонами равной действующей в предыдущем расчетном периоде цене (тарифу) гарантирующего поставщика (ОАО «Кубаньэнергосбыт») соответствующей 1-й ценовой категории, с максимальной мощностью от 150 до 670 кВт по уровню напряжения в точке присоединения СН-2.

Стоимость потребленной электроэнергии формируется, из расчета произведения фактически потребленного за расчетный период объема электрической энергии, учет которого осуществляется в целом за расчетный период, на договорную цену.

4.5 Оплата за электрическую энергию по настоящему договору Потребитель производит в следующем порядке:

- 80 процентов стоимости договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 15-го числа этого месяца на основании счета на оплату, выставленного Энергосбытовой организацией;

- фактически потребленная в истекшем месяце электрическая энергия (мощность) с учетом средств, ранее внесенных Потребителем в качестве оплаты за электрическую энергию (мощность) в расчетном периоде, оплачивается в срок не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным. В случае если объем фактического потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период меньше договорного объема, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за следующий месяц.

Авансовые платежи текущего расчетного периода осуществляются из расчета стоимости электроэнергии предыдущего расчетного периода, объем потребления определяется исходя из договорных объемов потребления электрической энергии (мощности), а в случае отсутствия данных от Потребителя – на основании потребления предыдущего расчетного периода.

Общая стоимость потребленной электроэнергии в каждом расчетном месяце отражается в товарной накладной, выставленной Энергосбытовой организацией.

4.6 При наличии задолженности за потребленную электроэнергию платежи засчитываются в счет погашения задолженности, начиная с более раннего периода. Если сумма платежа превышает стоимость фактического объема полученной электроэнергии в этом периоде, то она подлежит зачету в счет будущих платежей за полученную в последующих периодах электроэнергию.

5. Ответственность сторон.

5.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств Стороны несут ответственность в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим договором.

5.2. В случае нарушения сроков оплаты потребленной электрической энергии Потребитель обязан оплатить Энергосбытовой организации пени в размере одной трехсотой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты, произведенной в течение шестидесяти календарных дней со дня наступления установленного срока оплаты, либо до истечения шестидесяти календарных дней после дня наступления установленного срока оплаты, если в шестидесятидневный срок оплата не произведена. Начиная с шестидесяти первого дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты, произведенной в течение девяноста календарных дней со дня наступления установленного срока оплаты, либо до истечения девяноста календарных дней после дня наступления установленного срока оплаты, если в девяностодневный срок оплата не произведена, пени уплачиваются в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки. Начиная с девяносто первого дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты пени уплачиваются в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки.

5.3. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор), возникшим после заключения настоящего договора.

5.4. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении этих обстоятельств телефонограммой, в течение трех календарных дней в письменной форме. По требованию любой из Сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами сроки исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

6. Изменение и расторжение договора.

6.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания обеими сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01 ноября 2015 года. Настоящий договор действует до 24.00 часов 30 апреля 2016 года.

6.2. Действие настоящего договора прекращается в случае прекращения действия по любым основаниям договора аренды №733/22/14/393 от 17 октября 2014г., заключенного Потребителем с ОАО «Краснодартеплосеть».

6.3. Все ранее заключенные договоры, предварительные соглашения, переписка и переговоры между сторонами по вопросам, изложенным в настоящем договоре, аннулируются с момента его вступления в силу.

6.4. По согласованию сторон настоящий договор, может быть, расторгнут, изменен или дополнен посредством составления дополнительных соглашений, являющихся неотъемлемой частью настоящего договора в течение всего срока действия настоящего договора.

6.5. Если одной из Сторон до окончания срока действия настоящего договора внесено предложение об изменении или заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора.

6.6. Если у Энергосбытовой организации прекратилось право распоряжения электрической энергией (мощностью), поставляемой в точках поставки по договору настоящий договор считается расторгнутым и для Потребителя наступают последствия бездоговорного потребления электрической энергии в объеме потребления, которое не обеспечено продажей по настоящему договору.

6.7. При заключении настоящего договора стороны установили неприменение норм, предусмотренных ст. 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации в отношениях между сторонами при исполнении настоящего договора.

6.8. Настоящий договор составлен в двух экземплярах – по одному для каждой Стороны. Оба экземпляра идентичны и имеют равную юридическую силу.

7. Приложения к договору, являющиеся его неотъемлемой частью

7.1. Приложение №1 – «Перечень точек поставки, приборов учета электроэнергии и их мест установки».

7.2. Приложение №2 – «Соглашение о договорных величинах потребления электроэнергии (мощности)».

8. Юридические адреса и банковские реквизиты сторон.

Энергосбытовая организация

ООО «Югстрой-Энергосбыт»

Адрес юридический:

350031, г. Краснодар, пос. Березовый, 7/27

ИНН 2311156068, КПП 231101001

Р/сч. 40702810900000000305

в КБ «Кубань кредит» ООО

г. Краснодар

К/с. 30101810200000000722,

БИК 040349722

Тел/ факс 267-21-03

Генеральный директор

ООО «Югстрой-Энергосбыт»



Л.В. Самарченко

Потребитель

ОАО «АТЭК»

Адрес юридический:

350058, г. Краснодар, ул. Селезнева, 199

ИНН 2312054894

КПП 231243001

Р/с 40702810400440006093

Краснодарский филиал ОАО «Банк Москвы»

К/с 30101810300000000978

БИК 040349978

Генеральный директор

ОАО «АТЭК»



А.А. Пучков

«С ПРОТОКОЛОМ
РАЗНОГЛАСИЙ»

201 г.

Исполнитель	<i>Евтушенко Е</i>
Директор	<i>А.А. Пучков</i>
Директор филиала	<i>А.А. Пучков</i>
Директор по развитию	<i>А.А. Пучков</i>
Директор по эксплуатации	<i>А.А. Пучков</i>
Директор по безопасности	<i>А.А. Пучков</i>
Служба безопасности	<i>А.А. Пучков</i>
Дата	20 г.

*Генеральный директор
ОАО «АТЭК»
А.А. Пучков*

ТОЧЕК ПОСТАВКИ, ПО КОТОРЫМ ПРОИЗВОДИТСЯ КОНТРОЛЬ И РАСЧЕТ ЗА ОТПУЩЕННУЮ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ)

ПЕРЕЧЕНЬ

№ п/п	Наименование и адрес объекта	Описание точки поставки (по АРБЛ)	Дата, № документа, подтверждающего факт технологического		Максимальная мощность, кВт	Категория надежности	Тип, №№ расчетных электросчетчиков, место установки	Расчетный коэффициент	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Межповерочный интервал
			АРБЛ	Акт о ТП							
1	Подкачивающая насосная станция г. Краснодар, ул. Ставрапольская, Н-1	РУ-0,4 кВ ТСН-2					№033684708	120			
2	Подкачивающая насосная станция г. Краснодар, ул. Ставрапольская, Н-2	РУ-0,4 кВ ТСН-2					№033735908	120			
3	Подкачивающая насосная станция г. Краснодар, ул. Ставрапольская, Н-3	РУ-0,4 кВ ТСН-2			340		№028854908	120			
4	Подкачивающая насосная станция г. Краснодар, ул. Ставрапольская, Н-4	РУ-0,4 кВ ТСН-2					№028897608	120			
5	Подкачивающая насосная станция г. Краснодар, ул. Ставрапольская, В-1	РУ-0,4 кВ ТСН-2					№020287607	1			
6	Подкачивающая насосная станция г. Краснодар, ул. Ставрапольская, В-2	РУ-0,4 кВ ТСН-2					№020817107	1			

Энергосбытовая организация

Л. В. Самарченко



А. Д. Пучков

СОГЛАШЕНИЕ о планируемых объемах покупки электрической энергии (мощности)

Приложение № 2 к Договору энергоснабжения
№643 от 09 декабря 2015 г.

№ п/п	Наименование и адрес объекта	планируемый объем электропотребления (мощности), кВт·ч												Итого
		1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал			
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
1	Подкачивающая насосная станция г. Краснодар, ул. Ставарнопольская	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		250000	250000	250000	150000	0	0	0	0	0	0	200000	250000	1350000
Итого		250000	250000	250000	150000	0	0	0	0	0	0	200000	250000	1350000

Энергосбытовая организация

ООО "Югстрой-Энергосбыт"



/Самарченко Л.В./

Потребитель:

ОАО "АТЭК"



А.А. Пучков

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ
к договору энергоснабжения
№ 643 от «15» декабря 2015 г.
(далее по тексту «Договор»)

г. Краснодар

«15» декабря 2015г.

Общество с ограниченной ответственностью «Югстрой-Энергосбыт», именуемое в дальнейшем «Энергосбытовяз организация», в лице генерального директора *Самарченко Людмилы Владимировны*, действующей на основании Устава, с одной стороны, и **Открытое акционерное общество «Автономная теплоэнергетическая компания»**, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице генерального директора *Пучкова Андрея Александровича*, действующего на основании Устава, при совместном упоминании именуемые Стороны, а по отдельности – Сторона, составили настоящий протокол разногласий о нижеследующем:

№ пункта Договора	Редакция «Энергосбытовой организации»	Редакция «Потребителя»	Согласованная редакция
п.2.3.3. Договора	По тексту договора.	Изложить п.2.3.3. Договора в следующей редакции: «В случае наличия просроченной задолженности Потребителя по оплате потребленной электрической энергии осуществлять действия по введению ограничения режима потребления электрической энергии в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ».	Редакция «Потребителя»
п.2.5.7. Договора	Отсутствует.	Дополнить Договор п.2.5.7.: «В случаях, установленных соответствующими нормативными актами выбрать ценовую категорию, условия почасового планирования потребления электрической энергии».	Редакция «Потребителя»
п.2.5.8. Договора	Отсутствует.	Дополнить Договор п.2.5.8.: «Выбрать любое лицо, для оборудования точек поставки по договору приборами учета электрической энергии».	Редакция «Потребителя»
п.3.7. Договора	По тексту договора.	Изложить п.3.7. Договора в следующей редакции:	Редакция «Потребителя»

№ пункта Договора	Редакция «Энергосбытовой организации»	Редакция «Потребителя»	Согласованная редакция
		<p>«В случае невыполнения Потребителем обязательств по сохранности и целостности прибора(ов) учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля расчет объема потребленной электрической энергии производится в соответствии с требованиями действующего законодательства за безучетное потребление».</p>	
п.5.5. Договора	Отсутствует.	<p>Дополнить Договор п.5.5.: «Энергосбытовая организация несет перед Потребителем установленную гражданским законодательством ответственность за несоблюдение порядка введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления, а также за возникшие в связи с этим у Потребителя убытки.</p> <p>Кроме того, Потребитель вправе взыскать с Энергосбытовой организации штраф за нарушение законодательно установленного порядка введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления в размере платы за потребленную Потребителем электроэнергию за предыдущий расчетный месяц. Указанный штраф подлежит уплате Энергосбытовой организацией на основании соответствующего письменного заявления Потребителя».</p>	Редакция «Потребителя»
п.6.1. Договора	По тексту договора.	<p>Изложить п.6.1. Договора в следующей редакции: «Настоящий договор вступает в силу с момента подписания обеими сторонами и действует до 24.00 часов 31 декабря 2016 года».</p>	

№ пункта Договора	Редакция «Энергосбытовой организации»	Редакция «Потребителя»	Согласованная редакция
Раздел 8 Договора «Юридические адреса и банковские реквизиты сторон»	По тексту договора.	Изложить раздел 8 «Юридические адреса и банковские реквизиты сторон» в части реквизитов Потребителя в следующей редакции: «ОАО АТЭК» Юридический адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Длинная 120 ИНН 2312054894/ КПП 230750001 ООО КБ «ГТ БАНК» г. МАЙКОП БИК 047908750 К/С 30101810800000000750 Р/С 40702810900020002551 Грузополучатель: Фигиал ОАО «АТЭК» «Краснодартеплоэнерго» Юридический и фактический адрес: 350058, г.Краснодар, ул. Селезнева 199 ИНН 2312054894/ КПП 231243001 ООО КБ «ГТ БАНК» г. МАЙКОП БИК 047908750 К/С 30101810800000000750 Р/С 40702810800020006767	Редакция «Потребителя»

Генеральный директор
 ООО «Югстрой-Энергосбыт»

Л.В. Самарченко

Генеральный директор
 ОАО «АТЭК»



А.А. Пучков