

ПАО «Квадра» (филиал ПАО «Квадра» - «Курская генерация», именуемое в дальнейшем «Энергоснабжающая организация»), в лице Дмитриевой Натальи Ивановны, действующего на основании доверенности от 17.11.2015 г, с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие «Водоканал города Курска» (МУП «Курскводоканал»), именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице директора \_\_\_\_\_, действующей на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

## 1. Предмет договора.

1.1. Энергоснабжающая организация обязуется подавать Абоненту через присоединенную сеть тепловую энергию в горячей воде, а Абонент обязуется принимать и оплачивать принятую тепловую энергию в определенном настоящим договором порядке, а также соблюдать предусмотренный настоящим договором режим ее потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении тепловых сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением тепловой энергии.

## 2. Права и обязанности сторон.

### 2.1. Энергоснабжающая организация обязуется:

2.1.1. Подавать Абоненту тепловую энергию (отопление в течение отопительного сезона, а горячее водоснабжение в течение года, кроме перерывов на проведение ремонта и испытаний тепловых сетей и в случае прекращения подачи тепловой энергии источником) при наличии у него, отвечающего установленным техническим требованиям энергопринимающего устройства, присоединенного к сетям Энергоснабжающей организации, до границ разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности сторон за тепловые сети между Энергоснабжающей организацией и Абонентом, определенных актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон (Приложение № 3) в объемах согласно Приложению № 1.

2.1.2. Считать разрешенной максимальную присоединенную тепловую нагрузку Абонента, указанную в приложении № 1.

2.1.3. Поддерживать на источнике теплоснабжения параметры сетевой воды согласно приложению № 1.

Обеспечивать качество сетевой воды и воды для подпитки тепловых сетей в соответствии с Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок и разделом 4.8. Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации.

2.1.4. Предоставлять Абоненту графики ограничения и отключения Абонента при недостатке тепловой мощности источников тепла, пропускной способности тепловых сетей.

2.1.5. Уведомлять Абонента о сроках и продолжительности отключений, ограничений и снижения надежности теплоснабжения для проведения работ по ремонту оборудования «Энергоснабжающей организации» в следующем порядке:

плановые за 12 суток;

внеплановые за 1 сутки;

в случае возникновения аварийных ситуаций – в течение первых двух часов с момента обнаружения такой ситуации.

2.1.6. Незамедлительно уведомлять Абонента о нарушениях, повлекших перерыв (ограничение) теплоснабжения, их причинах и сроках восстановления нормального режима теплоснабжения.

2.1.7. Обеспечивать наличие в непосредственной близости от границы балансовой принадлежности тепловых сетей отключающей запорной арматуры.

2.1.8. Предоставлять Абоненту список лиц, имеющих право вести оперативные переговоры, а также имеющих право оформлять акты приема - передачи тепловой энергии и другие двухсторонние акты (с приложением подтверждающих указанные полномочия доверенностей).

2.1.9. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим договором и действующим законодательством РФ.

### 2.2. Энергоснабжающая организация имеет право:

2.2.1. Проводить проверки соблюдения Абонентом порядка учета тепловой энергии, а также режима потребления тепловой энергии, включая проведение замеров по определению показателей качества тепловой энергии, контроля подключенной нагрузки третьих лиц.

2.2.2. Прекратить полностью или частично подачу Абоненту тепловой энергии в соответствии с настоящим договором в порядке и случаях предусмотренных действующим законодательством РФ.

2.2.3. Вводить графики ограничения потребления и отключения тепловой энергии при возникновении аварийного дефицита тепловой энергии.

Снижать температуру в подающем трубопроводе тепловых сетей Абоненту, если последний превысил среднесуточную температуру теплоносителя в обратном трубопроводе более, чем на 3%.

Требовать от Абонента ограничения потребления или отключения тепловой энергии при возникновении аварийного дефицита тепловой энергии, вызванного недостатком топлива, энергетических мощностей, а также невозможностью соблюдения технологических режимов в связи с экстремальными погодными условиями и стихийными бедствиями с учетом действующих законодательных и нормативных документов.

2.2.4. Не производить подачу тепловой энергии при отсутствии подписанного уполномоченными лицами Энергоснабжающей организации и Абонента акта готовности тепловых сетей и систем теплоснабжения Абонента к работе в предстоящий отопительный период.

### 2.3. Абонент обязуется:

2.3.1. Соблюдать установленный настоящим договором режим потребления тепловой энергии.

2.3.2. Оплачивать потребленную тепловую энергию в порядке, сроки и размере, предусмотренные разделом 4 настоящего договора, по тарифам, утвержденным в соответствии с решениями Комитета по тарифам и ценам Администрации Курской области.

2.3.3. Предоставлять заявки теплоснабжения на следующий год с разбивкой по месяцам не позднее 1 апреля текущего года.

2.3.4. Обеспечивать работоспособность приборов учета, сохранность пломб на приборах учета и соблюдать в течение всего срока действия настоящего договора эксплуатационные требования к приборам учета.

2.3.5. Установить на всех подающих и обратных трубопроводах тепловых сетей на вводе и выводе их из тепловых пунктов запорной арматуры, осуществляющей отключение подачи теплоносителя.

2.3.6. Соблюдать в течение всего срока действия настоящего договора требования, установленные для технологического присоединения (технические условия).



- 2.3.7. Выполнять оперативно-диспетчерские указания **Энергоснабжающей организации** по режимам потребления тепловой энергии и теплоносителя.
- 2.3.8. Согласовывать с **Энергоснабжающей организацией** подключение вновь вводимых теплопотребляющих установок, а также подключение новых субабонентов.
- 2.3.9. Надлежащим образом обслуживать принадлежащие ему и находящиеся согласно акту разграничения в его зоне эксплуатационной ответственности тепловые сети и теплопринимающие устройства и нести ответственность за их состояние.
- 2.3.10. Не превышать договорные максимальные тепловые нагрузки, максимальные расходы сетевой воды, определенные Приложением 1 к настоящему договору, а также температуру обратной сетевой воды более чем на 3% против температурного графика. При превышении **Абонентом** среднемесячной температуры обратной сетевой воды более чем на 3% против температуры обратной сетевой воды, соответствующей среднемесячной температуре наружного воздуха по температурному графику, **Энергоснабжающая организация**, при условии соблюдения температуры подающей сетевой воды с отклонением не более 3%, предъявляет к оплате за месяц (расчетный период) количество тепловой энергии, предусмотренное температурным графиком (приложение № 6.).
- 2.3.11. Обеспечивать возврат сетевой воды, соответствующей показателям качества, установленным Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ. В случае неполного возврата сетевой воды в тепловую сеть или на источник тепла возмещать расходы **Энергоснабжающей организации** на приобретение и химическую очистку воды, согласно калькуляции. При несоответствии качества возвращаемой сетевой воды требованиям Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ **Энергоснабжающей организацией** составляется соответствующий акт, в соответствии с которым она, как непригодная к дальнейшему использованию, приравнивается к невозвращенной.
- 2.3.12. При потреблении тепловой энергии в горячей воде без разрешения **Энергоснабжающей организации** сверх установленных договором максимальных часовых нагрузок, а также слив и утечку теплоносителя **Абонент** уплачивает **Энергоснабжающей организации** стоимость, включая тарифную, за количество тепловой энергии и теплоносителя, потребленных сверх разрешенных договором максимальных часовых нагрузок. Оплата производится за период с момента последней проверки **Абонента**. Отказ **Абонента** от подписи акта не освобождает его от оплаты в установленном порядке.
- 2.3.13. Обеспечивать беспрепятственный доступ уполномоченных представителей **Энергоснабжающей организации** к теплоустановкам и приборам учета с целью контроля за соблюдением установленных режимов теплопотребления, исправности приборов учета, за введением частичного или полного ограничения режима потребления тепловой энергии, снятия показаний приборов учета, проведения замеров по определению качества тепловой энергии, производства предварительно согласованных работ по ремонту тепловых сетей (согласно п.2.2.1 «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» утвержденных приказом Минэнерго РФ от 24.03.2003г. №115, п.п.110, 111 Постановления правительства Российской Федерации от 08.08.2012г. №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»).
- 2.3.14. Выполнять в межотопительный период мероприятия по подготовке системы теплопотребления, тепловых сетей и зданий к работе в отопительный период с оформлением соответствующего двухстороннего акта готовности совместно с **Энергоснабжающей организацией**.
- 2.3.15. При возникновении недостатка тепловой мощности, тепловой энергии и топлива на электростанции выполнять по требованию **Энергоснабжающей организации** графики ограничений и отключений.
- 2.3.16. Составлять совместно с представителем **Энергоснабжающей организации** в случае необходимости акт аварийно-технологической брони.
- 2.3.17. Незамедлительно уведомлять **Энергоснабжающую организацию** об отключении и ремонте принадлежащих **Абоненту** тепловых сетей и теплопотребляющих установок при их повреждении с указанием причин и времени отключения.
- 2.3.18. Не менее чем за 10 суток уведомлять **Энергоснабжающую организацию** о плановых отключениях принадлежащих **Абоненту** тепловых сетей и теплопотребляющих установок с указанием срока отключения.
- 2.3.19. Предоставлять **Энергоснабжающей организации** список лиц, имеющих право вести оперативные переговоры, а также имеющих право оформлять акты приема - передачи тепловой энергии и другие двухсторонние акты (с приложением подтверждающих указанные полномочия доверенностей).
- 2.3.20. Предоставлять **Энергоснабжающей организации** приказ (копию приказа), определяющий лицо, ответственное за эксплуатацию принадлежащих **Абоненту** тепловых сетей, теплопотребляющего оборудования и приборов учета тепловой энергии.
- 2.3.21. Поддерживать давление в обратной магистрали на вводе **Абонента** обеспечивающее полный залив местной системы. В случае давления ниже требуемого **Абонент** устанавливает на тепловом вводе регулятор давления-подпора.
- 2.3.22. Не допускать на трассах тепловых сетей возведения построек, посадки деревьев и кустарников, а в подвальных и полуподвальных помещениях, принадлежащих **Абоненту**, в которых проходят транзитные тепловоды постоянного нахождения людей и складирования материальных ценностей, возведение стен и перегородок.
- 2.3.23. На вводах трубопроводов тепловых сетей в здания **Абонент** обеспечивает устройства предотвращающие проникание воды в здание.
- 2.3.24. Обслуживать тепловые вводы персоналом, прошедшим специальное обучение по программе "Тепловые сети" и имеющим соответствующее удостоверение.
- 2.3.25. Предоставить **Энергоснабжающей организации** за 30 дней до планируемых изменений необходимую документацию при:
- заключении договоров аренды недвижимого имущества с арендатором (нанимателем),
  - изменении структуры теплопотребления,
  - изменении схемы теплоснабжения и учета тепловой энергии,
  - ввод в эксплуатацию новых тепловых установок, а также подключение субабонентов
- 2.3.26. Немедленно извещать **Энергоснабжающую организацию** об аварийном прекращении циркуляции сетевой воды в системе теплоснабжения, предпринимая все необходимые действия по локализации аварийного участка и дренированию сетевой воды из системы для предотвращения ее замерзания. В суточный срок с момента обнаружения сообщать в **Энергоснабжающую организацию** об обнаруженных нарушениях и неисправностях в работе приборов учета тепловой энергии.
- 2.3.27. Предоставить график сдачи приборов учета теплоэнергии на следующий отопительный сезон не позднее 30.04. текущего года с указанием сроков сдачи.

#### 2.4. Абонент имеет право:



2.4.1. Вносить в течение срока действия договора предложения по корректировке договорных величин потребления тепловой энергии, для согласования с **Энергоснабжающей организацией** в пределах объемов, установленных техническими условиями на присоединение, в срок не менее, чем за 30 дней до планируемой даты корректировки.

2.4.2. Требовать отключения своих тепловых сетей от сетей **Энергоснабжающей организации** для проведения неотложных работ. При этом **Абонент** возмещает **Энергоснабжающей организации** расходы на выполнение данных работ согласно предоставляемой **Абоненту** калькуляции.

2.4.3. Присоединять к своим тепловым сетям при согласовании с **Энергоснабжающей организацией** других абонентов в пределах разрешенной тепловой мощности.

### 3. Порядок учета тепловой энергии и теплоносителя.

3.1. Учет тепловой энергии и теплоносителя производится по приборам учета, установленным в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя». Приборы учета пломбируются в установленном порядке. Сведения о потребленной тепловой энергии за отчетный период предоставляется **Абонентом** в **Энергоснабжающую организацию** в сроки, оговоренные в Акте первичного допуска прибора учета в эксплуатацию.

При отсутствии показаний приборов учета в установленные сроки, **Абонент** производит оплату потребленной тепловой энергии по максимальной присоединенной тепловой нагрузке.

3.2. Оплата потребленной тепловой энергии и теплоносителя осуществляется на основании показаний приборов учета тепловой энергии и теплоносителя, установленного **Абонентом** на границе балансовой принадлежности тепловой сети между **Энергоснабжающей организацией** и **Абонентом**.

3.3. В случае отсутствия у **Абонента** прибора учета тепловой энергии и теплоносителя, определение количества тепловой энергии и теплоносителя (если есть вентиляция) до момента установки прибора учета и допуска его в эксплуатацию ведется расчетным методом, выполненным **Энергоснабжающей организацией** в порядке, установленном нормативно-техническими документами и Приложением № 5.

При отсутствии приборов учета горячей воды расход теплоэнергии на нужды горячего водоснабжения определяется по среднечасовым значениям нагрузки горячего водоснабжения.

3.4. Перечень, места расположения, технические данные приборов учета тепловой энергии приведены в Приложении №4.

3.5. При установке приборов учета не на границе балансовой принадлежности расчет производится с учетом потерь на участке сети от границы раздела до места установки расчетных приборов учета согласно Приложениям № 3 и № 1. При этом потери тепловой энергии и теплоносителя от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета относятся на владельца сетей («Инструкция по организации Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче теплоэнергии» утвержденная приказом Минэнерго России от 30.12.2008г. №325).

3.6. При самовольном присоединении **Абонент** обязан оплатить использованную тепловую энергию и теплоноситель за весь период со дня начала их фактического потребления. Если дату начала использования тепловой энергии и теплоносителя установить невозможно, то оплата производится со дня начала отопительного сезона или со дня последней проверки **Абонента** уполномоченными представителями **Энергоснабжающей организации**. При этом количество теплоносителя определяется по пропускной способности подающего трубопровода при круглосуточном его действии и скорости сетевой воды 2 м/с, а количество тепловой энергии, переданной этими теплоносителями, в соответствии с температурным графиком (Приложение № 6.).

3.7. Для осуществления контроля за теплоснабжением, расходом теплоносителя, определения количества поставленной тепловой энергии **Абонент** обязан доставлять записи показаний приборов коммерческого учета тепловой энергии на бумажных носителях в **Энергоснабжающую организацию** один раз в месяц с 23 по 25 число текущего месяца. При совпадении даты отчетного дня (дней) с выходными днями, даты отчетного периода подлежат переносу до даты начала выходных дней. При этом **Энергоснабжающая организация** вправе изменить сроки предоставления показаний приборов учета с обязательными уведомлениями **Потребителя** путем отображения информации в платежных документах. Образец журнала записи показаний, при отсутствии накопительного пульта и распечатки с него, указан в приложении №7 к настоящему договору.

3.8. Снятие показаний приборов учета тепловой энергии и теплоносителя, расположенных в теплоустановках **Абонента**, для определения окончательного расчетного теплоснабжения за месяц производится **Абонентом** самостоятельно или в присутствии представителя **Энергоснабжающей организации**. В целях определения количества поставленной **Абоненту** тепловой энергии и теплоносителя в расчетном периоде снятие показаний приборов учета производится им по состоянию на 24.00 ч. Записи показаний приборов учета фиксируются в соответствующем журнале учета показаний приборов и предоставляются в письменном виде за подписью уполномоченного лица на следующий день **Энергоснабжающей организации** для составления двухстороннего акта приема-передачи тепловой энергии и теплоносителя.

В течение суток с момента получения **Абонент** обязан подписать акт приема-передачи и направить 1 экземпляр **Энергоснабжающей организации** либо предоставить письменное разъяснение причин отказа от его подписания. Отказ **Абонента** от подписания акта не является основанием для признания его недействительным и не освобождает **Абонента** от обязанности оплатить тепловую энергию и расходы, предусмотренные п. 2.3.11. настоящего договора.

3.9. В случае выявления несоответствия, искажения данных по количеству тепловой энергии и теплоносителя в представленных записях показаний приборов учета **Энергоснабжающей организацией** организуется внеочередная проверка средств учета тепловой энергии. Составленный по выявленным нарушениям акт с данными по фактическому теплоснабжению оформляется подписями ответственных представителей **Энергоснабжающей организации** и **Абонента**.

3.10. В случае непредоставления показаний расчетных приборов учета расчет за истекший расчетный период производится **Энергоснабжающей организацией** по среднесуточному расходу тепловой энергии за предыдущий расчетный период, умноженному на число дней, в которые эти показания отсутствовали (или по аналогичному периоду прошлого года). В последующем расчетном периоде (до сообщения показаний расчетных приборов учета) **Энергоснабжающая организация** определяет расход тепловой энергии по максимальным тепловым нагрузкам, определенных Приложением №1 к договору. В таких случаях перерасчет не производится.

3.11. Если максимальные тепловые нагрузки, указанные в Приложении №1, оказываются ниже фактических нагрузок, определенных приборами учета, когда показания доставлялись, расчет при непредоставлении показаний приборов учета выполняется по среднесуточному расходу тепловой энергии за последние 3 суток, когда показания доставлялись, с корректировкой по фактической температуре теплоносителя за период перерасчета. Расчет по фактическим нагрузкам выше договорных не дает права **Абоненту** на дальнейшее потребление тепловой энергии, превышающее договорные величины. Если схемой теплоснабжения, пропускной способностью теплосети и мощностью теплоисточников обеспечивается данное увеличение,



договорные тепловые нагрузки подлежат пересмотру в соответствии с действующей нормативной документацией. При этом **Абонент** обязан выполнить технические условия, выданные ему **Энергоснабжающей организацией**.

3.12. При временном выходе приборов учета тепловой энергии и теплоносителя (на период не более 15 суток в течение года с момента приемки узла учета на коммерческий расчет), ведение учета осуществляются на основании показаний этих приборов, взятых за предшествующие выходу из строя 3 суток с корректировкой по фактической температуре теплоносителя на период пересчета или в соответствии с п.3.3., если тепловая нагрузка **Абонента**, определенная расчетным методом превышает показания приборов учета, взятые за предшествующие выходу из строя 3 суток. Если приборы учета тепловой энергии и возвращаемого конденсата вышли из строя на период свыше 15 суток, определение количества тепловой энергии и невозвращенного конденсата ведется в соответствии с пунктом 3.3. настоящего договора по максимальным тепловым нагрузкам, указанным в Приложении №1. и с учетом требований п. 3.11. в случаях, когда договорные тепловые нагрузки являются ниже фактических нагрузок, определенных приборами учета.

#### 4. Порядок расчетов.

4.1. Расчетным периодом для оплаты потребленной тепловой энергии, теплоносителя и расходов, предусмотренных п. 2.3.11. настоящего договора, является один календарный месяц, который делится на три периода платежа. **Абонент** обязуется оплачивать потребленную тепловую энергию и теплоноситель в следующие сроки:

- 35 процентов плановой общей стоимости тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, потребляемой в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 18-го числа текущего месяца,
- 50 процентов плановой общей стоимости тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, потребляемой в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до истечения последнего числа текущего месяца;
- оплата за фактически потребленную в истекшем месяце тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель с учетом средств, ранее внесенных потребителем в качестве оплаты за тепловую энергию в расчетном периоде, осуществляется до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

В случае если объем фактического потребления тепловой энергии и (или) теплоносителя за истекший месяц меньше договорного объема, определенного договором теплоснабжения, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет предстоящего платежа за следующий месяц.

Корректировка расчетов по фактическому потреблению тепловой энергии, определенной по показаниям приборов учета, производится путем уточнения суммы платежа, производимого **Абонентом** седьмого числа месяца, следующего за расчетным, при предъявлении поставщиком счета на оплату услуг, акта на оказание услуг и по требованию **Абонента** счета-фактуры.

4.2. Оплата по настоящему договору производится **Абонентом** путем перечисления денежных средств на расчетный счет **Энергоснабжающей организации**, если иной порядок не установлен соглашением сторон.

4.3. Датой оплаты считается дата зачисления денежных средств на расчетный счет **Энергоснабжающей организации**.

4.4. **Энергоснабжающая организация** не позднее 5-го числа месяца следующего за отчетным направляет исполнителю акт приема - передачи, счет-фактуру, счет за потребленную в расчетном периоде тепловую энергию и теплоноситель и акт сверки взаимных расчетов за тепловую энергию.

При этом, Исполнитель в срок не более 3-х дней обязан вернуть в адрес **Энергоснабжающей организации** подписанные со своей стороны и заверенные печатью акт приема - передачи и акт сверки взаимных расчетов.

4.5. Акты взаиморасчетов за поставленные тепловую энергию и теплоноситель оформляются по инициативе **Энергоснабжающей организации** или **Абонента**. Акт взаиморасчетов составляет и высылает сторона, по инициативе которой производится сверка. Сторона, получившая акт взаиморасчетов, обязана в 3-дневный срок подписать его или направить мотивированный отказ от его подписания.

#### 5. Ответственность сторон.

5.1. Стороны несут предусмотренную настоящим договором и действующим законодательством РФ ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств.

5.2. **Энергоснабжающая организация** несет ответственность за бесперебойное и качественное теплоснабжение **Абонента** в соответствии с условиями настоящего договора, техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

5.3. **Энергоснабжающая организация** не несет ответственности перед **Абонентом** за недоотпуск договорного объема тепловой энергии, вызванный:

- результатами регулирования режима потребления тепловой энергии и теплоносителя, осуществленного на основании закона и иных правовых актов;
- повреждением оборудования **Абонента**, приведшим к автоматическому отключению насосных подстанций и другого оборудования на питающих теплопроводах;
- в случаях, предусмотренных пп. 2.2.2, 2.2.3, 2.2.4. настоящего договора.

5.4. При неоплате (неполной оплате) **Абонентом** тепловой энергии в сроки, установленные настоящим договором, **Энергоснабжающая организация** действует в порядке и случае, предусмотренном действующим законодательством РФ

5.5. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения договора и препятствующими его выполнению. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме немедленно при возникновении возможности. Надлежащим подтверждением форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти. По требованию любой из сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

#### 6. Срок действия договора. Изменение и расторжение договора.

6.1. Договор вступает в силу с 01 января 2016 года и действует по 31 декабря 2016 года.

6.2. Договор считается пролонгированным на каждый следующий календарный год, если за месяц до окончания срока его действия ни от одной из Сторон не поступит заявление о прекращении или изменении настоящего договора или заключении нового договора.



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

6.4. Любые изменения и дополнения к настоящему договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами.

### 7. Заключительные положения.

7.1. При разрешении вопросов, не урегулированных настоящим договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством РФ. Стороны договариваются о том, что при подписании данного договора, всех последующих изменений и дополнений к договору и (или) дополнительных соглашений, предусмотренных договором, стороны вправе использовать факсимильное воспроизведение подписи с помощью средств механического копирования (факсимиле), являющегося аналогом собственноручной подписи.

7.2. Каждая из Сторон в случае принятия уполномоченными органами управления решения о реорганизации или ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, изменении формы собственности, смене руководителя, а также при изменении банковских и почтовых реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных настоящим договором обязательств, в срок не позднее 10 дней с момента принятия решения о внесении изменений обязана письменно известить другую сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

7.3. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде Курской области.

7.4. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и находящихся по одному экземпляру у каждой из Стороны.

7.5. Для постоянной связи и согласования различных вопросов, связанных с отпуском и прекращением подачи тепловой энергии каждая из сторон привлекает ответственных и уполномоченных лиц:

ПАО «Квадра» (филиал ПАО «Квадра» - «Курская генерация»)				
	Н.И. Дмитриева	39-55-01		
	П.А. Плетнев	39-55-02		
Гл инженер	А.В. Кулешов	39-46-65		
Зам. ТД КТС	И.Н. Долженков	58-01-72		

### 8. Приложения к договору.

Все приложения, указанные в данном разделе, являются неотъемлемыми частями настоящего договора.

8.1. Приложение № 1 - Договорные обязательства по количественным и качественным параметрам отпускаемой Абоненту тепловой энергии в горячей воде.

8.2. Приложение № 2 - Перечень объектов теплоснабжения.

8.3. Приложение № 3 – Акт установления границ балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию тепловых сетей между Энергоснабжающей организацией и Абонентом.

8.4. Приложение № 4 – Перечень и технические данные установленных у Абонента расчетных приборов учета.

8.5. Приложение № 5 – Порядок определения количества тепловой энергии и теплоносителя при отсутствии у Абонента расчетных приборов учета.

8.6. Приложение № 6 – График температур сетевой воды в зависимости от температуры наружного воздуха.

### 9. Адрес и платежные реквизиты сторон.

#### Энергоснабжающая организация:

ПАО «Квадра» (филиал ПАО «Квадра» - «Курская генерация»)

Место нахождения, почтовый адрес: Российская Федерация, Курская область,

305000, г. Курск, ул.Н.Набережная,9 (т.39-55-51, т.39-55-53)

ИНН 6829012680 КПП 463243001

Расчетный счет 40702810933000001747 Курское отделение № 8596

ПАО Сбербанк

кор. счет 3010181030000000606, БИК 043807606

Абонент: Муниципальное унитарное предприятие «Водоканал города Курска» (МУП «Курскводоканал»)

Адрес: 305000, г. Курск, ул. Кирова, д.9

точный юридический и почтовый адрес и наименование плательщика, телефон

ИНН 4629026667 КПП 463250001

Адрес объекта: см. приложение № 2

Энергоснабжающая организация

Абонент

" \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

" \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

М.П.

М.П.



**Приложение № 1**

к договору №2310256 от \_\_\_\_\_ г

**ТЭЦ-1**

Температура в подающей линии водяной тепловой сети задается по усредненной температуре наружного воздуха.

Отклонения от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ± 3%
- по давлению в подающем трубопроводе ± 5%
- по давлению в обратном трубопроводе ± 0,2 кгс/см<sup>2</sup>
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды из тепловой сети превышение не более 5%

**ДОГОВОРНЫЕ НАГРУЗКИ**

Максимальная договорная нагрузка	<b>0,48173</b> Гкал/час	<b>6,18</b> Тн/час	
в том числе:			
максимум на отопление	<b>0,44373</b> Гкал/час	<b>5,547</b> Тн/час	при -26°С
максимум на вентиляцию	Гкал/час	<b>0</b> Тн/час	при -14°С
максимум на технологические нужды	Гкал/час	Тн/час	
максимум на горячее водоснабжение	<b>0,03800</b> Гкал/час	<b>0,633</b> Тн/час	
максимальный расход сетевой воды не более		6,180 куб. м. ч.	
максимальный водоразбор из тепловой сети		0,633 куб. м. ч.	
норма утечки сетевой воды не более		0,0000 куб. м. ч.	
тепловые потери	<b>ОП-0,0051</b>	Гкал / час	

**Тариф с 01.01.2016 по 30.06.2016**

Тепловая энергия на отопление (руб за 1 Гкал) с НДС **1661,24 руб.**

Горячее водоснабжение

Компоненты:

Тепловая энергия (руб за 1 Гкал) с НДС **1661,24 руб.**  
 теплоноситель(или холодная вода)(руб за 1 м3)без НДС - **15,69 руб.**

**Тариф с 01.07.2016 по 31.12.2016**

Тепловая энергия на отопление (руб за 1 Гкал) с НДС **1669,55 руб.**

Горячее водоснабжение

Компоненты:

Тепловая энергия (руб за 1 Гкал) с НДС **1669,55 руб.**  
 теплоноситель(или холодная вода)(руб за 1 м3)без НДС - **16,27 руб.**

**П Л А Н**

отпуска тепловой энергии в горячей воде на 2016г

**А. На отопление, вентиляцию**

Един изм.	2016г	в том числе по месяцам											
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Гкал	<b>934,30</b>	204,80	174,80	157,60	41,40						48,00	133,60	174,10
Гкал/час													

**Б. На горячее водоснабжение**

гкал	<b>111,24</b>	9,42	8,82	9,42	9,12	9,42	9,12	9,42	9,42	9,12	9,42	9,12	9,42
Гкал/час													

**В. На технологические нужды**

Гкал													
Гкал/час													

Энергоснабжающая организация

Абонент

\_\_\_\_\_ г.

\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

М.П.

М.П.





**Приложение № 1.1**

к договору №2310256 от \_\_\_\_\_ г

**ТЭЦ-4**

Температура в подающей линии водяной тепловой сети задается по усредненной температуре наружного воздуха.

Отклонения от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ± 3%
- по давлению в подающем трубопроводе ± 5%
- по давлению в обратном трубопроводе ± 0,2 кгс/см²
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды из тепловой сети превышение не более 5%

**ДОГОВОРНЫЕ НАГРУЗКИ**

Максимальная договорная нагрузка	<b>0,3444</b> Гкал/час	<b>4,8108</b> Тн/час	
в том числе:			
максимум на отопление	<b>0,2230</b> Гкал/час	<b>2,788</b> Тн/час	при -26°C
максимум на вентиляцию	Гкал/час	<b>0</b> Тн/час	при -14°C
максимум на технологические нужды	Гкал/час	Тн/час	
максимум на горячее водоснабжение	<b>0,1214</b> Гкал/час	<b>2,023</b> Тн/час	
максимальный расход сетевой воды не более		4,811 куб. м. ч.	
максимальный водоразбор из тепловой сети		2,023 куб. м. ч.	
норма утечки сетевой воды не более		0,0000 куб. м. ч.	
тепловые потери	<b>ОП-0,004603</b> МП-0,004615	Гкал / час	

**Тариф с 01.01.2016 по 30.06.2016**

Тепловая энергия на отопление (руб за 1 Гкал) с НДС **1661,24 руб.**

Горячее водоснабжение

Компоненты:

Тепловая энергия (руб за 1 Гкал) с НДС **1661,24 руб.**  
 теплоноситель(или холодная вода)(руб за 1 м3)без НДС - **16,48 руб.**

**Тариф с 01.07.2016 по 31.12.2016**

Тепловая энергия на отопление (руб за 1 Гкал) с НДС **1669,55 руб.**

Горячее водоснабжение

Компоненты:

Тепловая энергия (руб за 1 Гкал) с НДС **1669,55 руб.**  
 теплоноситель(или холодная вода)(руб за 1 м3)без НДС - **19,61 руб.**

**П Л А Н**

отпуска тепловой энергии в горячей воде на 2016г

**А. На отопление, вентиляцию**

Един изм.	2016г	в том числе по месяцам											
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Гкал	<b>469,50</b>	102,90	87,90	79,20	20,80						24,10	67,10	87,50
Гкал/час													

**Б. На горячее водоснабжение**

м3	<b>5 562,74</b>	471,16	440,76	471,16	455,96	471,16	455,96	471,16	471,16	455,96	471,16	455,96	471,16
----	-----------------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

**В. На технологические нужды**

Гкал													
Гкал/час													

Энергоснабжающая организация

Абонент

\_\_\_\_\_ 20 г.

\_\_\_\_\_ 20 г.

М.п.

М.п.





**Приложение № 1.2**

к договору №2310256 от \_\_\_\_\_ г

**ТЭЦ-4**

Температура в подающей линии водяной тепловой сети задается по усредненной температуре наружного воздуха.

Отклонения от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ± 3%
- по давлению в подающем трубопроводе ± 5%
- по давлению в обратном трубопроводе ± 0,2 кгс/см<sup>2</sup>
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды из тепловой сети превышение не более 5%

**ДОГОВОРНЫЕ НАГРУЗКИ**

Максимальная договорная нагрузка	<b>0,0086</b> Гкал/час	<b>0,1075</b> Тн/час	
в том числе:			
максимум на отопление	<b>0,0086</b> Гкал/час	<b>0,108</b> Тн/час	при -26°C
максимум на вентиляцию	Гкал/час	<b>0</b> Тн/час	при -14°C
максимум на технологические нужды	Гкал/час	Тн/час	
максимум на горячее водоснабжение	Гкал/час	<b>0,000</b> Тн/час	
максимальный расход сетевой воды не более		0,108	куб. м. ч.
максимальный водоразбор из тепловой сети		0,000	куб. м. ч.
норма утечки сетевой воды не более		0,0000	куб. м. ч.
тепловые потери		Гкал / час	

**Тариф с 01.01.2016 по 30.06.2016**

Тепловая энергия на отопление (руб за 1 Гкал) с НДС **1661,24** руб.

Горячее водоснабжение

Компоненты:

Тепловая энергия (руб за 1 Гкал) с НДС 1661,24 руб.  
 теплоноситель(или холодная вода)(руб за 1 м3)без НДС - **16,48** руб.

**Тариф с 01.07.2016 по 31.12.2016**

Тепловая энергия на отопление (руб за 1 Гкал) с НДС **1669,55** руб.

Горячее водоснабжение

Компоненты:

Тепловая энергия (руб за 1 Гкал) с НДС 1669,55 руб.  
 теплоноситель(или холодная вода)(руб за 1 м3)без НДС - **19,61** руб.

**П Л А Н**

отпуска тепловой энергии в горячей воде на 2016г

**А. На отопление, вентиляцию**

Един изм.	2016г	в том числе по месяцам											
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Гкал	<b>18,20</b>	4,00	3,40	3,10	0,80						0,90	2,60	3,40
Гкал/час													

**Б. На горячее водоснабжение**

м3	<b>15 350,23</b>	1300,16	1216,28	1300,16	1258,22	1300,16	1258,22	1300,16	1300,16	1258,22	1300,16	1258,22	1300,16
----	------------------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------

**В. На технологические нужды**

Гкал													
Гкал/час													

Энергоснабжающая организация

Абонент

\_\_\_\_\_ 20 г.  
 м.п.

\_\_\_\_\_ 20 г.  
 м.п.





**Приложение № 1.3**

к договору №2310256 от \_\_\_\_\_ г

ТЭЦ-СЗР

Температура в подающей линии водяной тепловой сети задается по усредненной температуре наружного воздуха.

Отклонения от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ± 3%
- по давлению в подающем трубопроводе ± 5%
- по давлению в обратном трубопроводе ± 0,2 кгс/см²
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды из тепловой сети превышение не более 5%

**ДОГОВОРНЫЕ НАГРУЗКИ**

Максимальная договорная нагрузка	<b>1,7430</b> Гкал/час	<b>23,183</b> Тн/час	
в том числе:			
максимум на отопление	<b>0,4450</b> Гкал/час	<b>5,563</b> Тн/час	при -26°C
максимум на вентиляцию	<b>0,9630</b> Гкал/час	<b>12,038</b> Тн/час	при -14°C
максимум на технологические нужды	Гкал/час	Тн/час	
максимум на горячее водоснабжение	<b>0,3350</b> Гкал/час	<b>5,583</b> Тн/час	
максимальный расход сетевой воды не более		23,183	куб. м. ч.
максимальный водоразбор из тепловой сети		5,583	куб. м. ч.
норма утечки сетевой воды не более		0,0000	куб. м. ч.
тепловые потери		Гкал / час	

**Тариф с 01.01.2016 по 30.06.2016**

Тепловая энергия на отопление (руб за 1 Гкал) с НДС **1661,24 руб.**

Горячее водоснабжение

Компоненты:

Тепловая энергия (руб за 1 Гкал) с НДС **1661,24 руб.**  
 теплоноситель(или холодная вода)(руб за 1 м3)без НДС - **16,48 руб.**

**Тариф с 01.07.2016 по 31.12.2016**

Тепловая энергия на отопление (руб за 1 Гкал) с НДС **1669,55 руб.**

Горячее водоснабжение

Компоненты:

Тепловая энергия (руб за 1 Гкал) с НДС **1669,55 руб.**  
 теплоноситель(или холодная вода)(руб за 1 м3)без НДС - **19,61 руб.**

**П Л А Н**

отпуска тепловой энергии в горячей воде на 2016г

**А. На отопление, вентиляцию**

Един изм.	2016г	в том числе по месяцам											
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Гкал	<b>2 964,80</b>	650,00	554,80	500,00	131,30						152,40	423,90	552,40
Гкал/час													

**Б. На горячее водоснабжение**

м3	<b>15 350,23</b>	1300,16	1216,28	1300,16	1258,22	1300,16	1258,22	1300,16	1300,16	1258,22	1300,16	1258,22	1300,16
----	------------------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------

**В. На технологические нужды**

Гкал													
Гкал/час													

Энергопоставляющая организация

Абонент

М.П.

М.П.

\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.





**Приложение № 1.4**

к договору №2310256 от \_\_\_\_\_ г

**ТЭЦ-СЭР**

Температура в подающей линии водяной тепловой сети задается по усредненной температуре наружного воздуха.

Отклонения от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ± 3%
- по давлению в подающем трубопроводе ± 5%
- по давлению в обратном трубопроводе ± 0,2 кгс/см<sup>2</sup>
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды из тепловой сети превышение не более 5%

**ДОГОВОРНЫЕ НАГРУЗКИ**

Максимальная договорная нагрузка	<b>0,18030</b> Гкал/час	<b>2,3204</b> Тн/час	
в том числе:			
максимум на отопление	<b>0,16430</b> Гкал/час	<b>2,054</b> Тн/час	при -26°C
максимум на вентиляцию	Гкал/час	<b>0</b> Тн/час	при -14°C
максимум на технологические нужды	Гкал/час	Тн/час	
максимум на горячее водоснабжение	<b>0,01600</b> Гкал/час	<b>0,267</b> Тн/час	
максимальный расход сетевой воды не более		2,320 куб. м. ч.	
максимальный водоразбор из тепловой сети		0,267 куб. м. ч.	
норма утечки сетевой воды не более		0,0000 куб. м. ч.	
тепловые потери	<b>ОП-0,002275 МП-0,001960</b>	Гкал / час	

**Тариф с 01.01.2016 по 30.06.2016**

Тепловая энергия на отопление (руб за 1 Гкал) с НДС **1661,24 руб.**

Горячее водоснабжение

Компоненты:

Тепловая энергия (руб за 1 Гкал) с НДС **1661,24 руб.**  
 теплоноситель(или холодная вода)(руб за 1 м3)без НДС - **15,69 руб.**

**Тариф с 01.07.2016 по 31.12.2016**

Тепловая энергия на отопление (руб за 1 Гкал) с НДС **1669,55 руб.**

Горячее водоснабжение

Компоненты:

Тепловая энергия (руб за 1 Гкал) с НДС **1669,55 руб.**  
 теплоноситель(или холодная вода)(руб за 1 м3)без НДС - **19,61 руб.**

**П Л А Н**

отпуска тепловой энергии в горячей воде на 2016г

**А. На отопление, вентиляцию**

Един изм.	2016г	в том числе по месяцам												
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Гкал	<b>345,95</b>	75,84	64,74	58,34	15,32							17,78	49,47	64,45
Гкал/час														

**Б. На горячее водоснабжение**

гкал	<b>46,85</b>	3,97	3,71	3,97	3,84	3,97	3,84	3,97	3,97	3,84	3,97	3,84	3,97
------	--------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

**В. На технологические нужды**

Гкал													
Гкал/час													

Энергоснабжающая организация

Абонент

\_\_\_\_\_ г.  
 М.П. \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ г.  
 М.П. \_\_\_\_\_





**Приложение № 1.5**

к договору №2310256 от \_\_\_\_\_ г

ТГК

Температура в подающей линии водяной тепловой сети задается по усредненной температуре наружного воздуха.

Отклонения от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ± 3%
- по давлению в подающем трубопроводе ± 5%
- по давлению в обратном трубопроводе ± 0,2 кгс/см<sup>2</sup>
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды из тепловой сети превышение не более 5%

**ДОГОВОРНЫЕ НАГРУЗКИ**

Максимальная договорная нагрузка	<b>0,1226</b> Гкал/час	<b>1,5992</b> Тн/час	
в том числе:			
максимум на отопление	<b>0,0506</b> Гкал/час	<b>0,633</b> Тн/час	при -26°C
максимум на вентиляцию	<b>0,0560</b> Гкал/час	<b>0,7</b> Тн/час	при -14°C
максимум на технологические нужды	Гкал/час	Тн/час	
максимум на горячее водоснабжение	<b>0,0160</b> Гкал/час	<b>0,267</b> Тн/час	
максимальный расход сетевой воды не более		1,599 куб. м. ч.	
максимальный водоразбор из тепловой сети		0,267 куб. м. ч.	
норма утечки сетевой воды не более		0,0000 куб. м. ч.	
тепловые потери		Гкал / час	

**Тариф с 01.01.2016 по 30.06.2016**

Тепловая энергия на отопление (руб за 1 Гкал) с НДС 1661,24 руб.

Горячее водоснабжение

Компоненты:

Тепловая энергия (руб за 1 Гкал) с НДС 1661,24 руб.

теплоноситель(или холодная вода)(руб за 1 м3)без НДС - 16,48 руб.

**Тариф с 01.07.2016 по 31.12.2016**

Тепловая энергия на отопление (руб за 1 Гкал) с НДС 1669,55 руб.

Горячее водоснабжение

Компоненты:

Тепловая энергия (руб за 1 Гкал) с НДС 1669,55 руб.

теплоноситель(или холодная вода)(руб за 1 м3)без НДС - 19,61 руб.

**П Л А Н**

отпуска тепловой энергии в горячей воде на 2016г

**А. На отопление, вентиляцию**

Един изм.	2016г	в том числе по месяцам											
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Гкал	151,60	33,20	28,40	25,60	6,70						7,80	21,70	28,20
Гкал/час													

**Б. На горячее водоснабжение**

м3	733,15	62,10	58,09	62,10	60,09	62,10	60,09	62,10	62,10	60,09	62,10	60,09	62,10
----	--------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

**В. На технологические нужды**

Гкал													
Гкал/час													

Энергоснабжающая организация

Абонент

\_\_\_\_\_ г.  
М.П. \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.  
М.П. \_\_\_\_\_





**Приложение № 1.6**

к договору №2310256 от \_\_\_\_\_ г

ТТК

Температура в подающей линии водяной тепловой сети задается по усредненной температуре наружного воздуха.

Отклонения от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ± 3%
- по давлению в подающем трубопроводе ± 5%
- по давлению в обратном трубопроводе ± 0,2 кгс/см<sup>2</sup>
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды из тепловой сети превышение не более 5%

**ДОГОВОРНЫЕ НАГРУЗКИ**

Максимальная договорная нагрузка	<b>0,06340</b> Гкал/час	<b>0,7925</b> Тн/час	
в том числе:			
максимум на отопление	<b>0,06340</b> Гкал/час	<b>0,793</b> Тн/час	при -26°C
максимум на вентиляцию	Гкал/час	<b>0</b> Тн/час	при -14°C
максимум на технологические нужды	Гкал/час	Тн/час	
максимум на горячее водоснабжение	Гкал/час	<b>0,000</b> Тн/час	
максимальный расход сетевой воды не более		<b>0,793</b> куб. м. ч.	
максимальный водоразбор из тепловой сети		<b>0,000</b> куб. м. ч.	
норма утечки сетевой воды не более		<b>0,0000</b> куб. м. ч.	
тепловые потери	<b>ОП-0,000795</b>	Гкал / час	

**Тариф с 01.01.2016 по 30.06.2016**

Тепловая энергия на отопление (руб за 1 Гкал) с НДС **1661,24 руб.**

**Горячее водоснабжение**

Компоненты:

Тепловая энергия (руб за 1 Гкал) с НДС **1661,24 руб.**  
 теплоноситель(или холодная вода)(руб за 1 м3)без НДС - **15,69 руб.**

**Тариф с 01.07.2016 по 31.12.2016**

Тепловая энергия на отопление (руб за 1 Гкал) с НДС **1669,55 руб.**

**Горячее водоснабжение**

Компоненты:

Тепловая энергия (руб за 1 Гкал) с НДС **1669,55 руб.**  
 теплоноситель(или холодная вода)(руб за 1 м3)без НДС - **16,27 руб.**

**П Л А Н**

отпуска тепловой энергии в горячей воде на 2016г

**А. На отопление, вентиляцию**

Един изм.	2016г	в том числе по месяцам											
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Гкал	<b>133,60</b>	29,30	25,00	22,50	5,90						6,90	19,10	24,90
Гкал/час													

**Б. На горячее водоснабжение**

гкал	<b>0,00</b>												
------	-------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

**В. На технологические нужды**

Гкал													
Гкал/час													

Энергоснабжающая организация

Абонент

\_\_\_\_\_ г.  
 М.П.

\_\_\_\_\_ г.  
 М.П.





**Приложение № 1.7**

к договору №2310256 от \_\_\_\_\_ г

Кот. р-н

Температура в подающей линии водяной тепловой сети задается по усредненной температуре наружного воздуха.

Отклонения от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ± 3%
- по давлению в подающем трубопроводе ± 5%
- по давлению в обратном трубопроводе ± 0,2 кгс/см<sup>2</sup>
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды из тепловой сети превышение не более 5%

**ДОГОВОРНЫЕ НАГРУЗКИ**

Максимальная договорная нагрузка	<u>0,14400</u> Гкал/час	<u>2,0083</u> Тн/час	
в том числе:			
максимум на отопление	0,09400 Гкал/час	1,175 Тн/час	при -26°C
максимум на вентиляцию	Гкал/час	0 Тн/час	при -14°C
максимум на технологические нужды	Гкал/час	Тн/час	
максимум на горячее водоснабжение	<u>0,05000</u> Гкал/час	0,833 Тн/час	
максимальный расход сетевой воды не более		2,008 куб. м. ч.	
максимальный водоразбор из тепловой сети		0,833 куб. м. ч.	
норма утечки сетевой воды не более		0,0000 куб. м. ч.	
тепловые потери	ОП-0,002464	Гкал / час	

**Тариф с 01.01.2016 по 30.06.2016**

Тепловая энергия на отопление (руб за 1 Гкал) с НДС 1661,24 руб.

Горячее водоснабжение

Компоненты:

Тепловая энергия (руб за 1 Гкал) с НДС 1661,24 руб.  
 теплоноситель(или холодная вода)(руб за 1 м3)без НДС - 15,69 руб.

**Тариф с 01.07.2016 по 31.12.2016**

Тепловая энергия на отопление (руб за 1 Гкал) с НДС 1669,55 руб.

Горячее водоснабжение

Компоненты:

Тепловая энергия (руб за 1 Гкал) с НДС 1669,55 руб.  
 теплоноситель(или холодная вода)(руб за 1 м3)без НДС - 16,27 руб.

**П Л А Н**

отпуска тепловой энергии в горячей воде на 2016г

**А. На отопление, вентиляцию**

Един изм.	2016г	в том числе по месяцам											
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Гкал	198,00	43,40	37,00	33,40	8,80						10,20	28,30	36,90
Гкал/час													

**Б. На горячее водоснабжение**

гкал	146,40	12,40	11,60	12,40	12,00	12,40	12,00	12,40	12,40	12,00	12,40	12,00	12,40

**В. На технологические нужды**

Гкал													
Гкал/час													

Энергоснабжающая организация

Абонент

\_\_\_\_\_  
М.П.

\_\_\_\_\_  
" " 20 \_\_ г.  
М.П.



**Приложение № 1.8**

к договору №2310256 от \_\_\_\_\_ г

ДГС

Температура в подающей линии водяной тепловой сети задается по усредненной температуре наружного воздуха.

Отклонения от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ± 3%
- по давлению в подающем трубопроводе ± 5%
- по давлению в обратном трубопроводе ± 0,2 кгс/см<sup>2</sup>
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды из тепловой сети превышение не более 5%

**ДОГОВОРНЫЕ НАГРУЗКИ**

Максимальная договорная нагрузка	<u>0,00050</u> Гкал/час	<u>0,0067</u> Тн/час	
в том числе:			
максимум на отопление	0,00040 Гкал/час	0,005 Тн/час	при -26°C
максимум на вентиляцию	Гкал/час	0 Тн/час	при -14°C
максимум на технологические нужды	Гкал/час	Тн/час	
максимум на горячее водоснабжение	<u>0,00010</u> Гкал/час	0,002 Тн/час	
максимальный расход сетевой воды не более		0,007 куб. м. ч.	
максимальный водоразбор из тепловой сети		0,002 куб. м. ч.	
норма утечки сетевой воды не более		0,0000 куб. м. ч.	
тепловые потери		Гкал / час	

**Тариф с 01.01.2016 по 30.06.2016**

Тепловая энергия на отопление (руб за 1 Гкал) с НДС **1661,24 руб.**

Горячее водоснабжение

Компоненты:

Тепловая энергия (руб за 1 Гкал) с НДС **1661,24 руб.**

теплоноситель(или холодная вода)(руб за 1 м3)без НДС - **15,69 руб.**

**Тариф с 01.07.2016 по 31.12.2016**

Тепловая энергия на отопление (руб за 1 Гкал) с НДС **1669,55 руб.**

Горячее водоснабжение

Компоненты:

Тепловая энергия (руб за 1 Гкал) с НДС **1669,55 руб.**

теплоноситель(или холодная вода)(руб за 1 м3)без НДС - **16,27 руб.**

**П Л А Н**

отпуска тепловой энергии в горячей воде на 2016г

**А. На отопление, вентиляцию**

Един изм.	2016г	в том числе по месяцам											
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Гкал	<b>0,80</b>	0,20	0,20	0,10	0,00						0,00	0,10	0,20
Гкал/час													

**Б. На горячее водоснабжение**

гкал	<b>0,29</b>	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
------	-------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

**В. На технологические нужды**

Гкал													
Гкал/час													

Энергоснабжающая организация

Абонент

М.П.

М.П.

г.

г.





## ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ

№№ п/п	перечень объектов	Q <sub>от</sub>	Q <sub>в</sub>	Q <sub>гвс</sub>	Всего: Гкал/ч
		Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	
1.	Административное здание ул. Народная, д.1 (ТЭЦ-1)	0,0144			0,0144
2.	Зоринский водозабор ул. Народная, д.3 (ТЭЦ-	0,054		0,008	0,062
3.	н/станция ул. Пирогова, д.15 (ТЭЦ-1)	0,124			0,124
4.	н/станция ул. Харьковская, д.24 (ТЭЦ-1)	0,06			0,06
5.	н/станция ул. Черняховского, д.31а (ТЭЦ-1)	0,005			0,005
6.	н/станция №9 ул. Пирогова, д.12 (ТЭЦ-1)	0,0226			0,0226
7.	н/станция №22 ул. Обоянская, д.14а (ТЭЦ-1)	0,0003			0,0003
8.	н/станция №24 1-й Промышленный пер.13 (ТЭЦ-1)	0,0163			0,0163
9.	н/станция №7 парк КЗТЗ (ТЭЦ-1)	0,039			0,039
10.	н/станция ул. Ломоносова, д.4 (ТЭЦ-1)	0,0062			0,0062
11.	ж/дом Обоянская, д.22а (ТЭЦ-1)	0,03013			0,03013
12.	Н/станция ул. Народная, д.3 (ТЭЦ-1)	0,0718		0,03	0,1018
13.	Административное здание ул. Кирова, д.9 (ТЭЦ-4)	0,172		0,104	0,276
14.	Лаборатория ул. Кирова, д.9 (ТЭЦ-4)	0,03		0,0174	0,0474
15.	Н/станция №20 ул. Хуторская, д.18а (ТЭЦ-4)	0,0086			0,0086
16.	Н/станция ул. Хуторская, д.43а (ТЭЦ-4)	0,021			0,021
17.	гараж ГО ул. Кавказская, д.41 (ТЭЦ-СЗР)	0,445	0,963	0,335	1,743
18.	Н/станция пр. Сергеева, д.1 (ТЭЦ-СЗР)	0,049			0,049
19.	н/станция ул. Косухина, д.24 (ТЭЦ-СЗР)	0,0832			0,0832
20.	н/станция ул. Пучковка, д.15 (ТЭЦ-СЗР)	0,0095			0,0095
21.	н/станция ул. Воробьева, д.29 (ТЭЦ-СЗР)	0,0226		0,016	0,0386
22.	Водопроводная насосная станция 2-го подъема ул. Вишневая, д.1 (ТГК)	0,0523			0,0523
23.	мастерские ул. Цюрупы, д.2 (ТГК)	0,0045			0,0045
24.	н/станция ул. Цюрупы, д.3 (ТГК)	0,0041			0,0041
25.	н/станция 26 ул. Цюрупы, д.2 (ТГК)	0,0506	0,056	0,016	0,1226
26.	насосная станция ул. П.Коммуны, д.71а (ТГК)	0,0025			0,0025
27.	н/станция Южный пер., д.16 (Кот. р-н)	0,003			0,003
28.	очистные сооружения, пос. Искра (кот. р-на)	0,091		0,05	0,141
29.	н/станция ул. Интернациональная (ДГС)	0,0004		0,0001	0,0005
	<b>ИТОГО:</b>	<b>1,4930</b>	<b>1,019</b>	<b>0,5765</b>	<b>3,08853</b>

Энергоснабжающая организация

Абонент

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_ г.

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_ г.

М.П.

М.П.



**А К Т**

**установления границ балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию тепловых сетей  
между Энергоснабжающей организацией и Абонентом**

Основание Договор на пользование тепловой энергией в горячей воде  
(акт ввода в эксплуатацию, договор на пользование тепловой энергией)

Настоящий Акт составлен комиссией в составе:

Представитель ПАО «Квадра» (филиал ПАО «Квадра» - «Курская генерация») 305000,г.Курск,ул.Н.Набережная,9  
(наименование организации, адрес)

(должность, фамилия, имя, отчество)

Представитель Муниципальное унитарное предприятие «Водоканал города Курска» (МУП «Курскводоканал») 305000, г. Курск, ул. Кирова, д.9

(наименование потребителя, адрес)

(должность, фамилия, имя, отчество)

Комиссией установлена граница балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию между **Энергоснабжающей организацией и Абонентом Муниципальное унитарное предприятие «Водоканал города Курска» (МУП «Курскводоканал»)**

(наименование потребителя)

1. Теплоснабжение Абонента осуществляется от ТЭЦ – 1, ТЭЦ-4, ТЭЦ-СЗР, ТГК, Кот. р-н
2. Тепловые сети к объекту административное здание ул. Народная, д.1 на балансе ЭО  
Граница раздела (общая) вводные задвижки узла управления.
3. Тепловые сети к объекту водонапорная насосная станция 2-го подъема ул. Вишневая, на балансе ЭО  
Граница раздела (общая) наружная стена здания.
4. Тепловые сети к объекту гараж и ГО ул. Кавказская, д.41 на балансе ЭО.  
Граница раздела (общая) наружная стена пункта учета
5. Тепловые сети к объекту Зоринский водозабор ул. Народная, д.3 на балансе ЭО  
Граница раздела (общая) вводные задвижки узла управления.
6. Тепловые сети к объекту ул. Кирова, д.9 на балансе Абонента.  
Граница раздела (общая) наружная стена тепловой №17/10
7. Тепловые сети к объекту мастерские ул. Цюрупы, д.2 на балансе Абонента.  
Границы раздела (общая) наружная стена тепловой камеры №204а
8. Тепловые сети к объекту н/станция №20 ул. Хуторская, д.18а на балансе ЭО.  
Граница раздела (общая) вводные задвижки узла управления
9. Тепловые сети к объекту н/станция ул. Хуторская, д.43а на балансе ЭО.  
Граница раздела (общая) вводные задвижки узла управления
10. Тепловые сети к объекту н/станция Южный пер., д.16 на балансе Абонента.  
Граница раздела (общая) наружная стена тепловой камеры №1
11. Тепловые сети к объекту н/станция ул. Цюрупы, д.3 на балансе Абонента.  
Границы раздела (общая) наружная стена тепловой камеры №200
12. Тепловые сети к объекту н/станция пр-т Сергеева, д.1, на балансе ЭО.  
Граница раздела (общая) вводные задвижки узла управления
13. Тепловые сети к объекту н/станция ул. Пирогова, д.15, на балансе ЭО.  
Граница раздела (общая) вводные задвижки узла управления
14. Тепловые сети к объекту н/станция ул. Харьковская, д.24 на балансе Абонента.  
Граница раздела (общая) наружная стена тепловой камеры №3
15. Тепловые сети к объекту н/станция №21 ул. Черняховского, д.31а на балансе ЭО.  
Граница раздела (общая) вводные задвижки узла управления
16. Тепловые сети к объекту н/станция №9 ул. Пирогова, д.12 на балансе Абонента.  
Граница раздела (общая) наружная стена тепловой камеры №23/3
17. Тепловые сети к объекту н/станция №22 ул. Обоянская, д.14 на балансе Абонента.  
Граница раздела (общая) наружная стена тепловой камеры №8
18. Тепловые сети к объекту н/станция №24 1-й Промышленный пер., д.13, на балансе ЭО.  
Граница раздела (общая) наружная стена здания
19. Тепловые сети к объекту н/станция №26 ул. Цюрупы, д.2 на балансе ЭО.  
Граница раздела (общая) вводные задвижки узла управления
20. Тепловые сети к объекту н/станция №7 парк КЗТЗ на балансе ЭО.  
Граница раздела (общая) вводные задвижки узла управления
21. Тепловые сети к объекту насосная станция ул. Кирова, д.9 на балансе Абонента.  
Граница раздела (общая) наружная стена тепловой камеры №17/13
22. Тепловые сети к объекту насосная станция ул. Косухина, д.24 на балансе ЭО.  
Граница раздела (общая) вводные задвижки узла управления
23. Тепловые сети к объекту насосная станция ул. Пучковка, д.15 на балансе ЭО.



- Граница раздела (общая) вводные задвижки на воде тепловой сети в здании  
24. Тепловые сети к объекту насосная станция ул. Ломоносова, д.4 на балансе Абонента.  
Граница раздела (общая) наружная стена ТП-349 кв  
25. Тепловые сети к объекту насосная станция ул. П.Коммуны, д.71а на балансе ЭО.  
Граница раздела (общая) наружная стена здания  
26. Тепловые сети к объекту насосная станция ул. Воробьева, д.29 на балансе ЭО.  
Граница раздела (общая) вводные задвижки узла управления.  
27. Тепловые сети к объекту очистные сооружения пос. Искра на балансе ЭО  
Граница раздела (общая) наружная стена здания  
28. Тепловые сети к объекту жилой дом ул. Обоянская, д.22а на балансе ЭО.  
Граница раздела (общая) наружная стена здания  
29. Тепловые сети к объекту н/станция ул. Народная, д.3, на балансе ЭО.  
Граница раздела (общая) наружная стена здания  
30. Тепловые сети к объекту насосная ул. Интернациональная на балансе ЭО.  
Граница раздела (общая) наружная стена здания

Настоящий Акт составлен в двух идентичных экземплярах, по одному Энергоснабжающей организации и Абоненту

«УТВЕРЖДАЮ»  
Энергоснабжающая организация  
Инженер  
" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
М.П.



«УТВЕРЖДАЮ»  
Абонент  
\_\_\_\_\_  
" " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
М.П.

**Приложение № 4**  
к договору на снабжение тепловой  
энергией в горячей воде № 2310256  
от \_\_\_\_\_ 20\_ г.

**ПЕРЕЧЕНЬ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ УСТАНОВЛЕННЫХ У АБОНЕНТА  
РАСЧЕТНЫХ ПРИБОРОВ УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

№№ п/п	Наименование объектов теплоснабжения	Тип прибора	Заводской номер	Место установки


  
 Энергоснабжающая организация  
 «      » **КВАДРА** \_\_\_\_\_ 20\_ г.  
 ГЕНЕРАЦИОННАЯ КОМПАНИЯ  
 М.П.

Абонент  
 \_\_\_\_\_  
 «      » \_\_\_\_\_ 20\_ г.  
 М.П.



## ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ КОЛИЧЕСТВА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПРИ ОТСУТСТВИИ У АБОНЕНТА РАСЧЕТНЫХ ПРИБОРОВ УЧЕТА.

### 1. Отопление.

1.1. Тепловая нагрузка абонента определяется как сумма расчетной тепловой нагрузки здания, а также нормативных и сверхнормативных технологических потерь тепловой энергии в сетях абонента, обусловленных потерями тепловой энергии с утечками теплоносителя и тепловых потерь через теплоизоляцию трубопроводов.

1.2. Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях абонента определяются в соответствии с «Порядком расчета и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденным приказом Минпромэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 и определяются по формуле (т):

$$\sum_{\text{ут.н}}^n \Delta m = 0.025 \times V \times \rho \times 0,001, \text{ где:}$$

V – емкость внешних и внутренних трубопроводов системы отопления абонента, куб.м.;

P – плотность теплоносителя, кг/куб.м.

1.3. Сверхнормативные технологические потери тепловой энергии в сетях абонента, обусловленные неудовлетворительной тепло- или гидроизоляцией, а также вызванные потерей теплоносителя в результате аварии или несанкционированного сброса (отбора) теплоносителя из системы отопления должны фиксироваться соответствующими 2-х сторонними актами с привлечением абонента и учитываться при выставлении счетов.

1.4. Расчетная тепловая нагрузка зданий принимается по типовым или индивидуальным проектам.

1.5. При отсутствии проектной информации, расчетная часовая тепловая нагрузка отопления отдельного здания определяется по укрупненным показателям:

$$Q_{\text{о.р.}} = \alpha V q_0 (t_{\text{в}} - t_{\text{н.р.}}) (1 + K_{\text{н.р.}}) 10^{-6}, \text{ где:}$$

$Q_{\text{о.р.}}$  - расчетная часовая тепловая нагрузка отопления здания, Гкал/ч;

$\alpha = 1,064$  для Курской области - поправочный коэффициент, учитывающий отличие расчетной температуры наружного воздуха для проектирования отопления в местности, где расположено рассматриваемое здание, от -30 град.С, при которой определено соответствующее значение  $q_0$ .

V – объем здания по наружному обмеру, куб.м.;

$q_0$  - удельная отопительная характеристика здания при  $t_{\text{в}} = -30$  град. С, ккал/куб. м ч град. С

$K_{\text{н.р.}}$  - расчетный коэффициент инфильтрации, обусловленный тепловым и ветровым напором, т.е. соотношением тепловых потерь здания с инфильтрацией и теплопередачей через наружные ограждения при температуре наружного воздуха, расчетной для проектирования отопления.

$t_{\text{в}}$  - расчетная температура воздуха в отапливаемом здании, в град. С;

$t_{\text{н.р.}}$  - расчетная температура наружного воздуха в местности;

1.6. Для зданий, законченных строительством, расчетная часовая тепловая нагрузка отопления увеличивается в первый отопительный период:

Для каменных зданий, построенных:

- в мае-июне – на 12%; в июле-августе – на 20%; в сентябре – на 25%; в отопительном периоде – на 30%;

1.7. При определении количества отпущенной тепловой энергии за расчетный период применяется следующая формула:

$$P_{\text{от}} = Q_{\text{о.р.}} (t_{\text{в}} - t_{\text{н.р.ф.}}) / (t_{\text{в}} - t_{\text{н.р.}}) T, \text{ где}$$

$P_{\text{от}}$  - количество отпущенной тепловой энергии за расчетный период, Гкал;

$t_{\text{н.р.ф.}}$  - средняя фактическая температура наружного воздуха за расчетный период, град. С;

T – число часов работы системы теплоснабжения за расчетный период.

### 2. Приточная вентиляция.

2.1. Расчетная тепловая нагрузка приточной вентиляции зданий принимается по типовым или индивидуальным проектам.

2.2. При отсутствии проекта или несоответствия установленного оборудования проекту расчетная часовая тепловая нагрузка определяется по формуле:  $Q_{\text{в.р.}} = k F \Delta t$ , где k – коэф. теплопередачи нагревательного прибора, ккал/кв.м. ч.; F – площадь поверхности теплообмена нагревательного прибора;  $\Delta t = (t_1 + t_2)/2 - (t_3 - t_4)/2$ , где  $t_1$  и  $t_2$  – температура теплоносителя на входе и выходе нагревательного прибора, град.С;  $t_3$  и  $t_4$  – температура воздуха на входе и выходе калориферной установки.

2.3. При отсутствии исходных технических данных калориферной установки расчетная часовая тепловая нагрузка определяется по укрупненным показателям, согласно формуле:  $Q_{\text{в.р.}} = \alpha V q_{\text{в}} (t_{\text{в}} - t_{\text{н.р.в.}}) 10^{-6}$ , где  $q_{\text{в}}$  – удельная тепловая вентиляционная характеристика здания.

2.4. При определении количества отпущенной тепловой энергии за расчетный период применяется формула:  $P_{\text{в}} = Q_{\text{в.р.}} (t_{\text{в}} - t_{\text{н.р.ф.}}) / (t_{\text{в}} - t_{\text{н.р.}}) T$ .

### 3. Горячее водоснабжение.

3.1. Средняя часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения определяется по типовым или индивидуальным проектам.

3.2. При отсутствии проектной информации расчетная средняя часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения абонента определяется по формуле:

$$Q_{\text{г.р.}} = a N (t_{\text{г.в.}} - t_{\text{х.з.}}) 10^{-6} / 24 + Q_{\text{т.п.}}, \text{ где:}$$

а – норма затрат воды на горячее водоснабжение абонента, л/ед.измерения в сутки; должна быть утверждена местным органом самоуправления; при отсутствии утвержденных норм принимается по таблице приложения 3 (обязательного) СНиП 2.04.01-85;

N-количество единиц измерения, отнесенное к суткам - количество жителей, учащихся в учебных заведениях, и т.д.;

$t_{г.в}$  – температура горячей воды: 55 град.С – для закрытой системы ГВС; 60 град.С – для открытой системы ГВС

$t_{х.з}$  - температура холодной водопроводной воды в отопительный период, град. С; при отсутствии достоверной информации принимается  $t = 5$  град. С;

$Q_{т.п.}$ - тепловые потери в местной системе горячего водоснабжения в подающем и циркуляционном трубопроводах наружной сети водоснабжения, Гкал/ч., определяются в соответствии с «Порядком расчета и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (утв. Приказом Минпромэнерго России от 4.10.05г.).

3.3. Средняя часовая тепловую нагрузку горячего водоснабжения в межотопительный период, Гкал/час, определяется из выражения:

$$Q_{г.ср.л} = Q_{г.ср.з} \beta (t_{г.л} - t_{х.л}) / (t_{г.з} - t_{х.з})$$

где:

$Q_{г.ср.з}$  - средняя часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения в отопительный период, Гкал/ч;

$\beta$  - коэффициент, учитывающий снижение средней часовой нагрузки горячего водоснабжения в межотопительный период по сравнению с нагрузкой в отопительный период;

$t_{г.л}, t_{г.з}$  - температура горячей воды соответственно в межотопительный и отопительный период, град. С;

$t_{х.л}, t_{х.з}$  - температура холодной водопроводной воды соответственно в межотопительный и отопительный периоды, град.С; при отсутствии достоверных сведений принимается  $t_{х.л} = 15$  град. С,  $t_{х.з} = 5$  град. С.

3.4. При определении количества отпущенной тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения за расчетный период применяется следующая формула:

$$P_{гвс} = Q_{г.ср} T, \text{ где}$$

$P_{гвс}$  - количество отпущенной тепловой энергии за расчетный период, Гкал;

T – число часов работы системы теплоснабжения за расчетный период.

#### 4. Расчетно-балансовый метод.

4.1. При наличии на выходных коллекторах источника теплоснабжения приборов учета тепловой энергии и теплоносителя количество тепловой энергии, отпущенной абонентам без приборов учета за расчетный период, определяется из уравнения теплового баланса системы теплоснабжения:

$$\sum_0^n Q_p = \sum_0^n Q_{отп} - \sum_0^n Q_n - \sum_0^n Q_{ут} - \sum_0^n Q_{из}, \text{ Гкал, где}$$

$Q_{отп}$  - тепловая энергия, отпущенная источником теплоснабжения в тепловую сеть за расчетный период, определяемая по приборам учета теплоснабжения;

$Q_n$  - суммарное количество тепловой энергии, потребленной абонентами, теплотребление которых определено приборным методом;

$Q_{ут}$  - потери тепловой энергии трубопроводами тепловой сети теплоснабжающей организации, связанные со всеми видами утечки и слива теплоносителя;

$Q_{из}$  - потери трубопроводами тепловой сети теплоснабжающей организации через тепловую изоляцию;

4.2. Количество тепловой энергии и теплоносителя, использованных отдельным абонентом без приборов учета, рассматривается как соответствующая часть общего количества тепловой энергии и теплоносителя, потребленного всеми абонентами без приборов учета в системе теплоснабжения.

**5. Все применяемые при расчетах технико-экономические данные должны быть подтверждены действующими СНиП и другой нормативно-технической документацией, утвержденной в соответствии с действующим законодательством.**

Энергоснабжающая организация

Абонент

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_ г.

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_ г.

М.П.

М.П.





**Приложение № 6**  
к договору на снабжение тепловой  
энергией в горячей воде  
№2310256 от «  »    20   г.

**Температура сетевой воды на выходе от источника ТЭЦ-4**

Температура наружного воздуха tн, °С	Температура воды в подающем трубопроводе Т1, °С	Температура воды в обратном трубопроводе Т2, °С	Температура воды в местной системе Т3, °С
8	65	41.7	49
7	65	41.1	48.5
6	65	40.5	48.1
5	65	40	47.7
4.72	65	39.7	47.6
4	67	40.6	49
3	70.4	42	51
2	73.5	43	52.6
1	77	44	54
0	80	45	56
-1	83	46.5	58
-2	86	47.7	60
-3	89	48.8	61
-4	92	50	63
-5	95	51	65
-6	98	52	66
-7	101	53	68
-8	104	54.2	69.7
-8.43	105	54.7	70.4
-9	107/105	55/54.3	71.3/70.2
-10	110/105	56.3/54	73/69.8
-11	113/105	57.3/53	74.6/69.3
-12	115/105	58.3/52.6	76.2/69
-13	118/105	59.4/52	77.8/68.5
-14	121/105	60.4/51.4	79.4/68
-15	124/105	61.4/51	81/67.8
-16	127/105	62.3/50	82.6/67.4
-17	130/105	63.3/49.7	84.2/67
-18	133/105	64.3/49	85.7/66.6
-19	136/105	65.3/48.5	87.3/66
-20	139/105	66.2/48	88.8/65.8
-21	141/105	67.2/47.4	90.4/65.4
-22	144/105	68.1/47	91.9/65
-23	147/105	69.1/46	93.5/64.6
-24	150/105	70/45.7	95/64.2

Энергоснабжающая организация



Абонент

«  »    20   г.

М.П.

**Приложение № 6**  
к договору на снабжение тепловой  
энергией в горячей воде  
№2310256 от «  »    20   г.

**Температура сетевой воды на выходе от источника ТЭЦ-1**

Температура наружного воздуха tн, °С	Температура воды в подающем трубопроводе Т1, °С	Температура воды в обратном трубопроводе Т2, °С	Температура воды в местной системе Т3, °С
8	70	44.6	52.6
7	70	44	52
6	70	43.4	51.7
5	70	42.8	51.3
4	70	42.2	51
3.13	70	41.7	50.5
3	70.4	42	51
2	73.5	43	53
1	76.6	44	54
0	79.7	45	56
-1	82.7	46.5	58
-2	86	48	60
-3	89	49	61
-4	92	50	63
-5	95	51	65
-6	98	52	66
-7	101	53	68
-8	104	54	70
-8.43	105	54.7	70.4
-9	107/105	55/54.3	71.3/70.2
-10	110/105	56/54	73/69.8
-11	113/105	57/53	74.6/69.3
-12	115/105	58/52.6	76.2/68.9
-13	118/105	59/52	77.8/68.5
-14	121/105	60/51.4	79.4/68
-15	124/105	61/51	81/67.8
-16	127/105	62/50	82.6/67.4
-17	130/105	63/49.7	84.2/67
-18	133/105	64/49	85.7/66.6
-19	136/105	65/48.5	87.3/66
-20	139/105	66/48	89/65.8
-21	141/105	67/47.4	90.4/65.4
-22	144/105	68/47	92/65
-23	147/105	69/46	93.5/64.6
-24	150/105	70/45.7	95/64.2

Энергоснабжающая организация

«  »    20   г.



Абонент

«  »    20   г.

М.П.



**Температура сетевой воды на выходе от источника ТЭЦ-СЗР**

Температура наружного воздуха tн, °С	Температура воды в подающем трубопроводе Т1, °С	Температура воды в обратном трубопроводе Т2, °С	Температура воды в местной системе Т3, °С
8	70	44.6	52.6
7	70	44	52
6	70	43.4	51.7
5	70	42.8	51.3
4	70	42.2	51
3.13	70	41.7	50.5
3	70.4	42	51
2	73.5	43	53
1	76.6	44	54
0	79.7	45	56
-1	82.7	46.5	58
-2	86	48	60
-3	89	49	61
-4	92	50	63
-5	95	51	65
-6	98	52	66
-7	101	53	68
-8	104	54	69.7
-8.43	105	54.7	70.4
-9	107/105	55/54.3	71.3/70.2
-10	110/105	56/54	73/69.8
-11	113/105	57/53	74.6/69.3
-12	115/105	58/52.6	76.2/68.9
-13	118/105	59/52	77.8/68.5
-14	121/105	60/51.4	79.4/68
-15	124/105	61/51	81/67.8
-16	127/105	62/50	82.6/67.4
-17	130/105	63/49.7	84.2/67
-18	133/105	64/49	84.7/66.6
-19	136/105	65/48.5	87.3/66
-20	139/105	66/48	89/65.8
-21	141/105	67/47.4	90.4/65.4
-22	144/105	68/47	92/65
-23	147/105	69/46	93.5/64.6
-24	150/105	70/45.7	95/64.2

Энергоснабжающая организация

«    »    20    г.

Абонент

«    »    20    г.

М.П.



**Приложение №6**  
**к договору на отпуск тепловой**  
**энергии в горячей воде**  
**№ 2310256 от**  
**"\_\_" \_\_\_\_\_ 2016 г.**

ГРАФИК  
 температур сетевой воды в зависимости от температуры  
 наружного воздуха на 2016 год

**ООО ТГК**

Температура наружного воздуха, °С	Температура прямой сетевой воды, °С	Температура обратной сетевой воды, °С
8	70	41,5
7	70	41,5
6	70	41,5
5	70	41,5
4	70	41,5
3	70	41,5
2,5	70	41,5
2	71	42
1	74	43
0	77	44,5
-1	80	45,5
-2	83	47
-3	86	48
-4	89	49
-5	92	50
-6	94	51
-7	97	52
-8	100	53
-9	103	54
-10	106	55
-11	109	56
-12	112	57
-13	114	58
-14	117	59
-15	120	60
-16	122	61
-17	125	62
-18	128	63
-19	131	64
-20	134	65
-21	136	65,5
-22	139	66
-23	142	67
-24	144	68
-25	147	69
-26	150	70

Подписи сторон:

Энергоснабжающая организация

Абонент



"\_\_" \_\_\_\_\_ 2016 г.

\_\_\_\_\_  
 " \_\_ " \_\_\_\_\_ 2016 г.