

ДОГОВОР № 25-1315/2014
об оказании услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя

г. Казань

«24» 04 2014 г.

Открытое акционерное общество «ТГК-16», именуемое в дальнейшем «Единая теплоснабжающая организация» - ЕТО – 2, в лице Генерального директора Э.Г. Галеева, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «РСК», именуемое в дальнейшем «Теплосетевая организация», в лице Генерального директора Р.З. Идиатуллина, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Стороны договорились понимать используемые в Договоре термины в следующем значении:

- 1) **Тепловая энергия** - энергетический ресурс, при потреблении которого изменяются термодинамические параметры теплоносителей (температура, давление);
- 2) **Качество теплоснабжения** - совокупность установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации и (или) договором теплоснабжения характеристик теплоносителя, в том числе термодинамических параметров теплоносителя;
- 3) **Источник тепловой энергии** - устройство, предназначенное для производства тепловой энергии;
- 4) **Теплопотребляющая установка** - устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии;
- 5) **Тепловая сеть** - совокупность устройств, предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок;
- 6) **Тепловая мощность** (далее - мощность) - количество тепловой энергии, которое может быть произведено и (или) передано по тепловым сетям за единицу времени;
- 7) **Тепловая нагрузка** - количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени;
- 8) **Теплоснабжение** - обеспечение потребителей тепловой энергией, теплоносителем, в т.ч. поддержание мощности;
- 9) **Потребитель тепловой энергии** (далее также - потребитель) - лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления;
- 10) **Передача тепловой энергии, теплоносителя** - совокупность организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих поддержание тепловых сетей в состоянии, соответствующем установленным техническими регламентами требованиям, прием, преобразование и доставку тепловой энергии, теплоносителя;
- 11) **Коммерческий учет тепловой энергии, теплоносителя** (далее также - коммерческий учет) - установление количества и качества тепловой энергии, теплоносителя, производимых, передаваемых или потребляемых за определенный период, с помощью приборов учета тепловой энергии, теплоносителя (далее - приборы учета), или расчетным путем в целях использования сторонами при расчетах в соответствии с договорами;
- 12) **Система теплоснабжения** - совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;
- 13) **Режим потребления тепловой энергии** - процесс потребления тепловой энергии, теплоносителя с соблюдением потребителем тепловой энергии обязательных характеристик этого процесса в соответствии с нормативными правовыми актами, в том числе техническими регламентами, и условиями договора теплоснабжения;
- 14) **Теплосетевая организация** - организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии;

- 15) **Тарифы в сфере теплоснабжения** - система ценовых ставок, по которым осуществляются расчеты за тепловую энергию (мощность), теплоноситель и за услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя;
- 16) **Точка учета тепловой энергии, теплоносителя** (далее также - точка учета) - место в системе теплоснабжения, в которой с помощью приборов учета или расчетным путем устанавливаются количество и качество производимых передаваемых или потребляемых тепловой энергии, теплоносителя для целей коммерческого учета;
- 17) **Теплоноситель** - вода, которая используется для передачи тепловой энергии в системе теплоснабжения;
- 18) **Точка поставки** – место исполнения обязательств теплоснабжающей организации или единой теплоснабжающей организаций, которое располагается на границе балансовой принадлежности теплопотребляющей установки или тепловой сети потребителя и тепловой сети теплоснабжающей организации, или единой теплоснабжающей организации, или теплосетевой организации либо в точке подключения к бесхозяйной тепловой сети;
- 19) **Точка передачи** – место физического соединения теплопотребляющих установок или тепловых сетей потребителя (или тепловых сетей единой теплоснабжающей организации) с тепловыми сетями теплосетевой организации, в котором исполняются обязательства теплосетевой организации по договору оказания услуг по передаче тепловой энергии и (или) теплоносителя;
- 20) **Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения** (далее - единая теплоснабжающая организация) - теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органом местного самоуправления на основании критерии и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации;
- 21) **Точка приема** – место физического соединения источников тепловой энергии или тепловых сетей с тепловыми сетями теплосетевой организации, в котором исполняются обязательства теплоснабжающей организации по договору оказания услуг по передаче тепловой энергии и (или) теплоносителя.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. В рамках настоящего договора Теплосетевая организация обязуется осуществить комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу тепловой энергии и теплоносителя, принадлежащих ЕТО-2, через технические устройства тепловых сетей, принадлежащих Теплосетевой организации на праве собственности или ином законном праве, в согласованном количестве (расчетная тепловая мощность указана в Приложении №1) и с соблюдением требуемого качества. В свою очередь ЕТО-2 обязуется обеспечить поступление в тепловые сети Теплосетевой организации тепловой энергии и теплоносителя с соблюдением согласованного количества, качества и оплатить услуги Теплосетевой организации на условиях настоящего договора. Перечень тепловых сетей, по которым осуществляется передача тепловой энергии и теплоносителя в рамках настоящего договора, указан в Приложении №5 к настоящему договору.

2.2. В рамках настоящего договора Теплосетевая организация принимает на себя обязательство по безвозмездному исполнению заявок ЕТО-2, направленных на ограничение, отключение и включение тепловой энергии (мощности) потребителям, нарушившим договорные обязательства перед ЕТО-2.

3. УСЛОВИЕ О КАЧЕСТВЕ, КОЛИЧЕСТВЕ И РЕЖИМЕ

3.1. Количество тепловой энергии измеряется в гигакалориях (Гкал), теплоносителя - в метрах кубических (м^3).

3.2. Общее плановое количество тепловой энергии и теплоносителя, подлежащих передаче в течение срока действия настоящего договора определяется по условиям договоров на теплоснабжение, заключенных между потребителями и ЕТО-2, и оформляется Приложением №2.1., №2.2. к настоящему договору с разбивкой по календарным месяцам.

3.3. Температурный график устанавливается в Приложении №3 к настоящему договору.

3.4. Качество тепловой энергии определяется на основании показаний приборов учета Источника теплоты, смежных теплосетевых организаций, Теплосетевой организации, потребителей ЕТО-2. При возникновении разногласий комиссиями осуществляются контрольные замеры представителями ЕТО-2, Теплосетевой организацией и потребителями ЕТО-2.

3.5. Качественный состав теплоносителя должен соответствовать нормам качества, установленным в «Правилах технической эксплуатации электрических станций и сетей», утвержденных приказом Минэнерго России от 19 июня 2003г. N 229.

3.6. Режим отпуска тепловой энергии и теплоносителя задается Теплосетевой организацией в соответствии с эксплуатационной инструкцией (оперативным соглашением) на оказание услуг по транспортировке тепловой энергии, приведенной в Приложении №4 к настоящему договору.

3.7. При выходе из строя приборов учета на Источнике теплоты, а также находящихся на балансе Теплосетевой организации, Потребителей ЕТО-2, смежных теплосетевых организаций, а также при их отсутствии количество отпущеной тепловой энергии и теплоносителя в тепловую сеть определяется в соответствии с Постановлением №1034 от 18 ноября 2013г. «О КОММЕРЧЕСКОМ УЧЕТЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ТЕПЛОСЕТИТЕЛЯ»

4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ТЕПЛОСЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

4.1. Теплосетевая организация обязана:

4.1.1. Обеспечить передачу тепловой энергии и теплоносителя до границы балансовой принадлежности между Теплосетевой организацией и потребителями ЕТО-2 или смежными теплосетевыми организациями, объемы и показатели качества которых должны соответствовать требованиям нормативно-технической документации, установленным тепловому и гидравлическому режимам, условиям заключенных договоров и эксплуатационным инструкциям (оперативным соглашениям), при условии соблюдения качества тепловой энергии и теплоносителя в точках поставки.

4.1.2. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасность эксплуатируемых тепловых сетей и оборудования, а также сохранность измерительных комплексов контрольного учета, принадлежащих Теплосетевой организации на праве собственности или ином законном праве владения и пользования.

4.1.3. Устанавливать и представлять для исполнения Источником теплоты тепловые и гидравлические режимы в точке поставки тепловой энергии и теплоносителя в сети Теплосетевой организации, с учетом необходимости поддержания качества тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в соответствии с пунктом 3.5. настоящего договора.

4.1.4. Предоставить ЕТО-2 по требованию принципиальные схемы своих тепловых сетей.

4.1.5. Ежегодно разрабатывать и согласовывать с ЕТО-2 и Исполнительным комитетом г.Казани графики ремонта теплофикационного оборудования, сформированного на основании графика ремонта Казанской ТЭЦ-3, направленного ЕТО-2 в адрес Теплосетевой организации. Согласованные графики направлять в адрес ЕТО-2.

4.1.6. Уведомлять ЕТО-2 и потребителей ЕТО-2 и смежные теплосетевые организации телефонограммами или факсимильными сообщениями, после согласования с соответствующими инстанциями:

- о сроках и продолжительности отключений, ограничений подачи тепловой энергии и теплоносителя в связи с проведением плановых и профилактических работ - не позднее, чем за 10 дней до их начала;

- о проведении текущих ремонтных и профилактических работ, влияющих на исполнение обязательств по настоящему договору в сроки, установленные оперативным соглашением;

- об аварийных ситуациях на тепловых сетях Теплосетевой организации;

- о вводимых ограничениях (отключениях) абонентов при дефиците мощности на источнике теплоты.

4.1.7. Производить приостановление (полное или частичное) передачи тепловой энергии, а также возобновление передачи ее потребителям и смежным теплосетевым организациям по письменной заявке ЕТО-2 в течение 24 часов с момента её получения. Об исполнении заявки сообщать ЕТО-2 письменно в течение 24 часов с момента исполнения заявки.

4.1.8. Подписывать Баланс тепловой энергии и теплоносителя в течение 4 рабочих дней текущего месяца с даты получения от ЕТО-2. В случае не предоставления ЕТО-2 в течение 4

рабочих дней с даты получения Теплосетевой организацией подписанного со своей стороны Баланса тепловой энергии и теплоносителя, либо отказа, и при наличии у ЕТО-2 достаточных и необходимых доказательств получения Теплосетевой организацией указанных документов, данные считаются согласованными / акцептованными Теплосетевой организацией, а обязательства ЕТО-2 – исполненными в расчетном периоде надлежащим образом и в полном объеме.

4.1.9. Присоединять новых потребителей тепловой энергии в порядке, установленном действующим законодательством и по согласованию с ЕТО-2.

4.1.10. Осуществлять подачу тепловой энергии новым потребителям только на основании письменной заявки ЕТО-2.

4.1.11. Оформлять совместно с потребителями ЕТО-2 или смежной теплосетевой организацией акт по разграничению балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности тепловых сетей.

4.1.12. Ежемесячно оформлять и представлять ЕТО-2 в течении 4 рабочих дней с даты получения от ЕТО-2 баланса тепловой энергии и теплоносителя:

- акт оказания услуг по передаче тепловой энергии;

- отчет о длительности перерывов в теплоснабжении (на отопление, вентиляцию и ГВС), вызванных проведением ремонтных работ в сетях Теплосетевой организации и сетях потребителей ЕТО-2 (по их заявке).

4.1.13. Принимать участие в снятии показаний приборов узла учета, находящихся на балансе смежных теплосетевых организаций, расположенных у границы раздела Потребителей с Теплосетевой организацией.

4.1.14. Нести ответственность за ухудшение качества и параметров тепловой энергии в своих сетях. Совместно с ЕТО-2, смежной Теплосетевой организацией и потребителем ЕТО-2 рассматривать претензии по ухудшению качества и параметров тепловой энергии и теплоносителя, не обеспечение договорных величин по вине Теплосетевой организации в соответствии с действующим законодательством.

4.1.15. Участвовать в рассмотрении спорных вопросов, возникающих у ЕТО-2 со смежной теплосетевой организацией и потребителями.

4.1.16. Допускать уполномоченных представителей ЕТО-2 в тепловые пункты промежуточного контроля.

4.1.17. При превышении нормативных значений количества подпиточной воды (утечек) на источниках теплоты организовать объезд своих сетей с целью выявления утечек.

4.1.18. Осуществлять контроль за соблюдением на источнике теплоты режима работы теплосети в соответствии с п.4.1.3.

4.1.19. Осуществлять ежеквартальный:

- контроль за режимами потребления тепловой энергии и теплоносителя потребителями ЕТО-2 и контроль за бездоговорным подключением / потреблением;

- контроль за достоверностью учета тепловой энергии у потребителей, подключенных к сетям Теплосетевой организации;

4.2. Теплосетевая организация имеет право:

4.2.1. Получать от ЕТО-2 своевременную оплату за оказанные услуги по передаче тепловой энергии и теплоносителя.

4.2.2. Иметь доступ к оперативной информации по отпуску тепловой энергии в сети Теплосетевой организации.

4.2.3. Иметь доступ уполномоченных представителей Теплосетевой организации к узлам учета источника теплоты, отпускающих тепловую энергию в сети Теплосетевой организации.

4.2.4. Запрашивать от ЕТО-2 информацию, необходимую для исполнения Договора.

4.2.5. Иметь доступ к узлам учета потребителей ЕТО-2.

5. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ЕТО-2.

5.1. ЕТО-2 обязана:

5.1.1. Оплачивать Теплосетевой организации оказанные услуги по передаче тепловой энергии потребителям ЕТО-2 в соответствии с тарифом, устанавливаемым органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, в размере и сроки, определенные Разделом 6 настоящего Договора.

5.1.2. Предоставлять Телроссетевой организации письменную заявку на отключение, ограничение, включение передачи тепловой энергии потребителям ЕТО-2 не менее чем за 12 часов до момента её исполнения.

5.1.3. Подписывать и возвращать Телроссетевой организации акт об оказании услуг по передаче тепловой энергии - до 14 числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

5.1.4. Ежемесячно оформлять и передавать Телроссетевой организации:

- баланс тепловой энергии и теплоносителя - до 07-го числа месяца, следующего за отчетным по форме, приведенной в Приложении №6. В случае если дата предоставления документов приходится на праздничные и/или выходные дни Баланс тепловой энергии и теплоносителя предоставляются на четвертый рабочий день по прошествии праздничных и/или выходных дней.

5.1.5. Определять количество тепловой энергии, отпущенной в сеть Телроссетевой организации за отчетный период. Количество тепловой энергии, отпущенной в сеть Телроссетевой организации за отчетный период, определяется по показаниям приборов учета тепловой энергии на источнике.

5.1.6. Определять количество отпущенной тепловой энергии из сети Телроссетевой организации потребителям ЕТО-2 за отчетный период.

5.1.7. Незамедлительно в письменном виде сообщать Телроссетевой организации о поступивших претензиях при ненадлежащем исполнении пункта 4.1.1. настоящего Договора для совместного их рассмотрения.

5.2. ЕТО-2 имеет право:

5.2.1. Согласовывать эксплуатационные инструкции (оперативные соглашения) между потребителями ЕТО-2 и Телроссетевой организацией. Эксплуатационные инструкции (оперативные соглашения) подписываются уполномоченными представителями Телроссетевой организации и потребителями ЕТО-2.

5.2.2. Требовать от Телроссетевой организации совместного измерения показателей качества тепловой энергии с оформлением двухстороннего акта.

5.2.3. Получать от Телроссетевой организации информацию в объеме, предусмотренном настоящим договором.

5.2.4. Получать от Телроссетевой организации в период действия аварийного ограничения теплопотребления сведения о фактической величине аварийного ограничения.

6. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

6.1. Стороны устанавливают по настоящему договору расчетный период, равный одному календарному месяцу.

В соответствии с условиями настоящего Договора устанавливается следующий порядок оплаты услуг Телроссетевой организации по передаче тепловой энергии:

Расчет за оказанные услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя осуществляются ЕТО-2 не позднее 28 числа месяца, следующего за расчетным, по предъявленной счет-фактуре, на основании подписанного сторонами Акта об оказании услуг.

6.2. Стоимость услуг Телроссетевой организации по передаче тепловой энергии по сетям Телроссетевой организации потребителям ЕТО-2 за отчетный месяц определяется как произведение согласованной с Телроссетевой организацией величины суммарного объема, транспортируемой тепловой энергии на тариф, утвержденный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, кроме того НДС в соответствии с действующим законодательством.

6.3. При наличии разногласий по количеству и качеству переданной тепловой энергии и теплоносителя оплата производится по бесспорным величинам, с последующим урегулированием возникших разногласий в соответствии с условиями настоящего Договора.

6.4. По настоящему договору не уплачиваются проценты за период пользования денежными средствами, предусмотренные статьей 317.1 Гражданского кодекса РФ. Действие данного пункта не отменяет и не изменяет предусмотренных договором мер ответственности за неисполнение (ненадлежащее исполнение) сторонами своих обязательств по договору.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с условиями настоящего договора и действующего законодательства.

7.2. Условия настоящего договора, любая информация, документация и другие материалы, полученные одной Стороной в ходе исполнения договора от другой Стороны или при содействии другой Стороны, за исключением информации, опубликованной в СМИ или информации, которая не может являться в соответствии с российским законодательством коммерческой тайной, признается конфиденциальной (далее – Конфиденциальная Информация), то есть не подлежащей опубликованию, передаче третьим лицам или разглашению иным способом одной Стороной без письменного согласия другой Стороны.

7.3. Стороны примут все необходимые меры для предотвращения разглашения Конфиденциальной Информации или ознакомления с ней третьих лиц без согласия на то каждой Стороны.

7.4. В случае привлечения одной из Сторон к выполнению своих обязательств по Договору третьих лиц, указанная Сторона обязана обеспечить сохранность и неразглашение Конфиденциальной Информации.

7.5. Сторона, получившая в ходе исполнения настоящего договора доступ к персональным данным, обязана в соответствии с ФЗ «О персональных данных» обеспечивать конфиденциальность полученных данных.

8. ПОРЯДОК ПРИОСТАНОВЛЕНИЯ ПЕРЕДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

8.1. Теплосетевая организация вправе приостановить исполнение обязательств по настоящему договору в случае (за исключением случаев теплоснабжения граждан-потребителей) приостановления исполнения обязательств по договорам теплоснабжения, а также прекращения указанных договоров - при наличии соответствующего уведомления от ЕТО-2 с указанием предполагаемого срока введения ограничений режима потребления тепловой энергии.

8.2. Приостановление оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя не влечет за собой расторжения договора. При приостановлении оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя для потребителей услуг допускается частичное или полное ограничение режима потребления тепловой энергии в порядке, установленном действующим законодательством.

8.3. Перерыв в передаче тепловой энергии, теплоносителя прекращение или ограничение режима передачи тепловой энергии допускаются по соглашению сторон, за исключением случаев, когда удостоверенное федеральным уполномоченным органом по технологическому энергетическому надзору неудовлетворительное состояние теплопотребляющих установок потребителя угрожает аварией или создает угрозу жизни и безопасности, или влечет за собой нарушения гидравлического и температурного режима тепловой сети. О перерыве, прекращении или ограничении передачи тепловой энергии в указанных случаях Теплосетевая организация обязана уведомить ЕТО-2 в течение 3 (трёх) дней с даты принятия такого решения, но не позднее, чем за 24 часа до введения указанных мер.

9. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения договора в результате событий чрезвычайного характера, наступление которых сторона, не исполнившая обязательство полностью или частично, не могла ни предвидеть, ни предотвратить разумными методами. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся: стихийные бедствия, война и военные действия.

10. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

10.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть в ходе исполнения настоящего договора, будут разрешаться Сторонами путем переговоров.

10.2. Все споры, разногласия и требования, возникающие между Сторонами на основании настоящего договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в претензионном порядке в течение 15 (пятнадцати) дней с момента получения претензии. В случае невозможности урегулирования споров и разногласий, Стороны передают их на рассмотрение в Арбитражный суд Республики Татарстан в установленном порядке.

11. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

11.1. Настоящий договор вступает в силу с «01» июля 2017г. и действует по «30» июня 2018г.

11.2. В случае если одной из сторон до окончания срока действия настоящего договора внесено предложение о заключении нового договора, отношения Сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора.

11.3. Расторжение договора не влечет за собой отключение теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии от системы теплоснабжения.

12. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ

1. Расчетная тепловая мощность (Приложение №1).
2. Договорные величины передаваемой тепловой энергии в горячей воде (Приложения №2.1., №2.2.).
3. Таблица температур сетевой воды от источника тепловой энергии (Приложение №3).
4. Эксплуатационная инструкция (оперативное соглашение) на оказание услуг по транспортировке тепловой энергии (Приложение №4).
5. Акт разграничения балансовой принадлежности (эксплуатационной ответственности) (Приложение №5).
6. Форма баланса тепловой энергии и теплоносителя потребителям ЕТО-2 (Приложение №6).
7. Графики ограничения и отключения потребителей тепловой энергии при недостатке тепловой мощности или топлива (Приложение № 7).

13. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ETO-2:

ОАО «ТГК-16»
420097, г. Казань, ул. Зинина, 10 офис 507
ИНН/КПП 1655189422/997450001
р/с 40702810400090008256,
в ООО Банк «АВЕРС», г. Казань
БИК 049205774
к/с 30101810500000000774

ETO-2:

"ТГК-16"

ИНН
1655189422

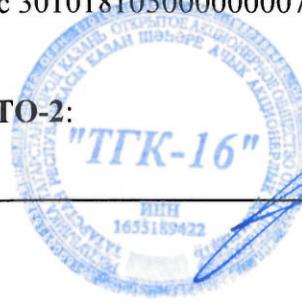
Э.Г. Галеев

Теплосетевая организация:

ООО «РСК»
420097, г. Казань, ул. Зинина д.10, офис 401
ИНН 1660200738, КПП 165501001
р/с 40702810500090009760,
к/с 30101810500000000774
в ООО Банк «Аверс»
БИК 049205774

Теплосетевая организация:

Р.З. Идиятуллин



Приложение № 1
к договору об оказании услуг по
передаче тепловой энергии и теплоносителя
№ 85-1315/2017 от «24» 04 2017 г.

Расчетная тепловая мощность на 2017, 2018 гг.

Тепловод	Количество (Гкал/час)
Тепловод №16 Ду 720 мм	25,78

«Теплосетевая организация»:

Генеральный директор
ООО «РСК»

L Р.З. Идиатуллин
« » 20 г.
М.П.



«ETO-2»:

Генеральный директор
ОАО «ТГК-16»

TGK-16 Э.Г. Галеев
« » 20 г.
М.П.



Приложение №2.1.
к договору об оказании услуг по
передаче тепловой энергии и
теплоносителя
№05/13/2014 от 24.02.14

ПЛАНОВОЕ КОЛИЧЕСТВО ПЕРЕДАВАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В ГОРЯЧЕЙ ВОДЕ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Гкал

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	2017 г.						M3					
		кварта	месяц	квартал	год	квартал	месяц						
1	"Казанская ТЭЦ-3" тепловоd №16 Ду720 ММ "Осиновский"	-	-	-	-	1 231	1 280	2 091	4 582	6 216	9 608	25 008	
1.1.	в том числе по бесхозяйным сетям	-	-	-	-	-	20	20	124	915	1 417	1 702	4 198
1.2.	в том числе по ЖК "Санават Купере"	-	-	-	-	-	1 211	1 260	1 967	3 667	4 799	7 906	20 810



Приложение №2.2.

к договору об оказании услуг по передаче
тепловой энергии и теплоносителя
№95-1315/2011 от 24.04.17.

ПЛАНОВОЕ КОЛИЧЕСТВО ПЕРЕДАВАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В ГОРЯЧЕЙ ВОДЕ И ТЕПЛОНОСИТЕЛИЯ

Гкал

		2018г.											
№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	количество	расход										
1	"Казанская ТЭЦ-3" теплоловод №16 Ду720 мм "Осиновский"	7 930	7 201	7 281	5 818	4 666	3 804	36 699	2 819	2 932	4 173	5 326	6 478
1.1.	в том числе по бесхозяйным сетям	1 950	1 639	1 552	490	0	0	5 630	27	0	69	306	997
1.2.	в том числе по ЖК "Салават Купре"	5 980	5 562	5 729	5 328	4 666	3 804	31 069	2 817	2 932	4 104	5 020	5 481

м3

2	"Казанская ТЭЦ-3" теплоловод №16 Ду720 мм "Осиновский"	458	452	438	431	124	121	2 025	121	121	303	452	447	459	3 928
2.1.	в том числе по бесхозяйным сетям	333	327	313	306	3	0	1 283	0	0	182	327	322	334	2 448
2.2.	в том числе по ЖК "Салават Купре"	125	125	125	125	121	121	742	121	121	125	125	125	125	1 480



УТВЕРЖДАЮ
Зам. руководителя исполкома
г. Казани
И.А. Гиниятуллин
« » 2017г.

УТВЕРЖДАЮ
Зам.ген.директора - технический
директор ОАО «ТГК-16»
В.В. Салмин
« » 2017г.

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер ООО «РСК»
А.М. Дудов
« » 2017г.

ТАБЛИЦА
Температур сетевой воды от Казанской ТЭЦ-3 на отопительный сезон 2017-2018гг.
по тепловоду №16- ДУ 720 мм «Осиновский»

Температура наружного воздуха $t_{\text{нар.}}, ^\circ\text{C}$	Температура в подающем трубопроводе $t_1, ^\circ\text{C}$	Температура подающая в систему отопления $t_3, ^\circ\text{C}$	Температура в обратном трубопроводе $t_2, ^\circ\text{C}$	Температура наружного воздуха $t_{\text{нар.}}, ^\circ\text{C}$	Температура в подающем трубопроводе $t_1, ^\circ\text{C}$	Температура подающая в систему отопления $t_3, ^\circ\text{C}$	Температура в обратном трубопроводе $t_2, ^\circ\text{C}$
+10	70,1	54,3	46,7	-11	102,5	69,7	54,8
+9	70,1	53,9	46,2	-12	104,8	71,0	55,6
+8	70,1	53,5	45,7	-13	107,1	72,2	56,3
+7	70,1	53,1	45,2	-14	109,4	73,4	57,1
+6	70,1	52,7	44,8	-15	111,7	74,7	57,9
+5	70,1	52,4	44,4	-16	114,0	75,9	58,6
+4	70,1	52,1	43,9	-17	116,3	77,2	59,4
+3	70,1	51,8	43,5	-18	118,6	78,4	60,1
+2,5	70,1	51,6	43,2	-19	120,9	79,6	60,9
+2	71,3	52,3	43,6	-20	123,2	80,9	61,6
+1	73,8	53,7	44,6	-21	125,4	82,0	62,3
0	76,3	55,1	45,5	-22	127,7	83,3	63,1
-1	78,7	56,5	46,4	-23	129,9	84,5	63,8
-2	81,1	57,9	47,3	-24	132,2	85,7	64,5
-3	83,5	59,2	48,1	-25	134,4	86,8	65,2
-4	85,9	60,5	49,0	-26	-/-	-/-	-/-
-5	88,3	61,9	49,9	-27	-/-	-/-	-/-
-6	90,7	63,2	50,7	-28	-/-	-/-	-/-
-7	93,1	64,5	51,5	-29	-/-	-/-	-/-
-8	95,4	65,8	52,4	-30	-/-	-/-	-/-
-9	97,8	67,1	53,2	-31	-/-	-/-	-/-
-10	100,1	68,4	54,0	-32	-/-	-/-	-/-

1 Примечание:

- При достижении температуры сетевой воды в обратном трубопроводе 70 $^\circ\text{C}$, температура сетевой воды в подающем не поднимается и может быть снижена на величину завышения сетевой воды в обратном трубопроводе.
- Температура сетевой воды в подающем трубопроводе задается НСС (начальник смены станции) по прогнозам гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды и может отличаться от графика в зависимости от поправки на ветер и увеличена на 0,5 $^\circ\text{C}$ на каждый 1 м/с скорости ветра более 6 м/с.
- Температурный график корректируется при существенных изменениях в системе теплоснабжения.

Начальник ОЭиРО

Начальник ОРТЭиТ

Начальник ПТО

А.И. Муртазин

Ф.С. Косуров

С.Л. Сергеев

Приложение №4

к договору об оказании услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя

№ 25-1315/2017 от 27.04.2014

ЭКСПЛУАТАЦИОННАЯ ИНСТРУКЦИЯ (ОПЕРАТИВНОЕ СОГЛАШЕНИЕ) на оказание услуг по транспортировке тепловой энергии

1. Предметом оперативного соглашения является режим транспортировки тепловой энергии в горячей воде, порядок взаимодействия филиала ОАО «ТГК-16» Казанской ТЭЦ-3 – Источник теплоты, ООО «РСК» - именуемое в дальнейшем «Теплосетевая организация» и Поставщика - ОАО «ТГК-16».

2. Теплосетевая организация осуществляет транспортировку тепловой энергии в горячей воде от филиала ОАО «ТГК-16» - Казанской ТЭЦ-3 по тепловоду №16 Ду 720 мм (далее по тексту № 16 «Осиновский»).

3. Участки тепловой сети, эксплуатируемые Теплосетевой организацией:

- по подающим трубопроводам:

-ПСВ-16 «Осиновский» – от сварного стыка на тройниковом соединении после задвижки С-306 (по ходу движения теплоносителя) и сварного стыка перехода с диаметра Ду 500 мм на Ду 720 мм к тройниковому соединению трубопровода от задвижки С-30 до наружной стены ТП-28 на территории ООО «ТК» «Майский»;

-Врезка в ПСВ-16 «Осиновский» - на «куст Мелиорации» до ограждения территории базы ОАО АТП «Мелиорация» и сварной стык (или фланец) перед запорной арматурой на ответвлениях к потребителям;

-Врезка в ПСВ-16 «Осиновский» Ду 720 мм - на жилой район «Салават Купере» до наружной стены жилых домов и объектов социальной инфраструктуры.

- по обратным трубопроводам:

-ОСВ-16 «Осиновский» Ду 720 мм от наружной стены ТП-28 на территории ООО «ТК» «Майский» до входного фланца расходомерной шайбы, установленной в тепловом пункте №3, находящимся на территории Казанской ТЭЦ-3;

-От ограждения территории базы ОАО АТП «Мелиорация» до врезки в магистральный тепловод ОСВ-16 «Осиновский», а также сварной стык (или фланец) после запорной арматуры на ответвлениях к потребителям (согласно схеме);

-От наружной стены жилых домов и объектов социальной инфраструктуры жилого района «Салават Купере» до сварного стыка на тройниковом соединении Ду 600 мм Магистрального тепловода ОСВ-16 «Осиновский» Ду 720 мм.

4. Режим подачи тепловой энергии.

Начало и конец отопительного сезона определяется на основании распоряжения местного органа власти.

Права и обязанности сторон.

4.1. Источник теплоты обязан:

4.1.1. Поддерживать на границе раздела среднесуточную температуру сетевой воды в подающем трубопроводе в соответствии с утвержденным температурным графиком.

4.1.2. Отклонения от заданного режима на источнике теплоты должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по давлению в подающих трубопроводах ±5%;
- по давлению в обратных трубопроводах ±0,2кгс/см².

4.1.3. Давление в обратном трубопроводе водяной системы теплопотребления, обеспечивающее полный залив системы теплопотребления, устанавливается выше статического не менее, чем на 0,5 кгс/см², но не превышающее максимально-допустимого давления для наименее прочного элемента.

4.1.4. Своевременно устранять дефекты на тепловых сетях, не допуская перерыва теплоснабжения в отопительный период более чем на 36 часов в пределах границ эксплуатационной ответственности Источника теплоты.

4.1.5. Немедленно извещать Теплосетевую организацию об аварийных ограничениях, о

прекращении подачи или ухудшении качества тепловой энергии с указанием причин, принимаемых мерах и сроках устранения.

4.2. Источник теплоты имеет право:

4.2.1. Участвовать в технической приемке после монтажа, реконструкции и ремонта тепловых сетей, тепловых пунктов Теллосетевой организации.

4.3. Теллосетевая организация обязана:

4.3.1. Соблюдать «Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок».

4.3.2. Соблюдать следующие требования:

- запрещается водоразбор из тепловой сети;

- среднегодовая утечка теплоносителя из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных к ней системах теплопотребления в час независимо от схемы присоединения;

- давление в обратном трубопроводе водяной системы теплопотребления, обеспечивающее полный залив системы теплопотребления, устанавливается выше статического не менее, чем на 0,5 кгс/см², но не превышающее максимально-допустимого давления для наименее прочного элемента.

4.3.3. Поддерживать в исправном техническом состоянии тепловые сети, контрольно-измерительные приборы, изоляцию трубопроводов тепловых сетей в пределах своих границ эксплуатационной ответственности.

4.3.4. Своевременно производить планово-предупредительный ремонт и испытания тепловых сетей, запорной и регулирующей арматуры в пределах своих границ эксплуатационной ответственности.

4.3.5. Выполнять оперативные указания **Источника теплоты** в отношении режима транспортировки тепловой энергии.

4.3.6. Осуществлять контроль за соблюдением потребителем заданных режимов теплопотребления.

4.3.7. Участвовать в приемке после монтажа и ремонта тепловых сетей, тепловых пунктов и теплопотребляющих установок, принадлежащих потребителю.

4.4. Теллосетевая организация имеет право:

4.4.1. Вносить изменения в действующую эксплуатационную инструкцию (оперативное соглашение) на транспортировку тепловой энергией в горячей воде.

4.4.2. Получать сведения о параметрах теплоносителя на Источнике теплоты.

4.4.3. По согласованию с **Источником теплоты** проводить плановые ремонтные работы тепловой сети, с временным отключением их от источника тепловой энергии с предварительным уведомлением Абонентов, подключенных к данной тепловой сети.

5. Взаимоотношения между Источником теплоты и Теллосетевой организацией по вопросам заполнения, опрессовки, включения и отключения тепловода Теллосетевой организации.

5.1. Тепловод №16 «Осиновский» находится в оперативном ведении Теллосетевой организации ООО «РСК».

Заполнение, включение, отключение, опрессовка, переключение тепловода №16 «Осиновский» выполняется персоналом Источника теплоты по заявке Теллосетевой организации.

5.2. Графики ограничения потребителей подключенных к тепловой сети тепловода №16 «Осиновский» при недостатке тепловой мощности или топлива, экстремальных ситуациях могут быть введены с разрешения Генерального директора ОАО «ТГК-16» в исключительных случаях с разрешения Технического директора.

5.3. Заполнение, опрессовка, включение, отключение тепловой сети Теллосетевой организации:

5.3.1. Заполнение, опрессовка, включение, отключение тепловода №16 «Осиновский» производится по программе, утвержденной техническим руководителем Теллосетевой организации и Источника теплоты;

5.3.2. Все трубопроводы тепловой сети независимо от того, находятся они в эксплуатации или в резерве, должны быть заполнены химически очищенной водой.

6. Взаимоотношения между Теллосетевой организацией и Поставщиком - ОАО «ТГК-16» по вопросам заполнения, включения и отключения тепловых сетей Абонента.

6.1. Заполнение, включение и отключение тепловой сети Абонента:

6.1.1. Абонент уведомляет Поставщика о готовности к принятию тепловой энергии и теплоносителя в свои сети и направляет заявку Поставщику на заполнение и включение своих тепловых сетей.

6.1.2. Теплосетевая организация проводит проверку готовности Абонента к отопительному сезону с составлением акта готовности перед началом отопительного сезона и предоставляет его Поставщику.

6.1.3. Поставщик согласовывает заявку Абонента при условии отсутствия задолженности за тепловую энергию и теплоноситель и направляет уведомление с датой заполнения и включения в адрес Теплосетевой организации.

6.1.4. Теплосетевая организация направляет ответственных представителей на опрессовку, заполнение и включение тепловых сетей Абонента с составлением Акта об опрессовке, о заполнении и включении тепловой сети с последующим предоставлением подписанным Акта Поставщику и Абоненту.

6.1.5. Отключение тепловой сети Абонента производится по заявке Абонента в адрес Поставщика.

6.1.6. Поставщик согласовывает заявку Абонента на отключение и направляет уведомление с датой отключения в адрес Теплосетевой организации.

6.1.7. Теплосетевая организация направляет ответственных представителей на отключение тепловых сетей Абонента с составлением Акта об отключении тепловой сети с последующим предоставлением подписанным Акта Поставщику и Абоненту.

7. Взаимоотношения между Источником теплоты и Теплосетевой организацией при технологических нарушениях.

7.1. Технологические нарушения - это увеличение подпитки сверх норматива, повышение или снижение давления выше и ниже расчетного.

7.2. При получении информации **НСС источника теплоты, Теплосетевой организации** об изменениях параметров теплоносителя, ставят в известность друг друга и принимают срочные меры по их стабилизации (отысканию причины изменений параметров и ликвидации технологического нарушения на тепловых сетях).

7.3. **НСС источника теплоты, Теплосетевая организация** обязаны своевременно информировать друг друга:

- о нарушениях в работе тепловых сетей (о технологических нарушениях);
- о восстановлении теплоснабжения потребителей после ликвидации технологического нарушения;
- о ходе срочных ремонтов или замене вышедших из строя трубопроводов, оборудования, приборов учета;
- о предстоящих отключениях и включениях, влияющих на режим работы **Источника теплоты, Теплосетевой организации** за 3 дня.

7.4. Источник теплоты обязан:

7.4.1. По устному запросу передавать уполномоченным лицам **Теплосетевой организации** параметры теплоносителя (давление, температуру и расход) по тепловодам и расход подпиточной воды.

7.4.2. Извещать **Теплосетевую организацию** об аварийных ограничениях, о прекращении подачи или ухудшении качества тепловой энергии с указанием причин, принимаемых мерах и сроках устранения.

7.4.3. Ставить в известность **Теплосетевую организацию:**

- обо всех нарушениях нормальной работы теплофикационных установок, тепловых сетей до границы раздела, а при их повреждении с указанием причин и времени отключения.
- об ухудшении качества подпиточной воды и включении циркуляционной или сырой воды в теплосеть;
- о ходе аварийных ремонтов на теплофикационном оборудовании.

7.4.4. Беспрепятственно допускать в любое время суток представителя **Теплосетевой организации** к тепловым пунктам и узлам учета тепловой энергии и теплоносителя тепловода №16 «Осиновский».

7.5. Теплосетевая организация обязана:

7.5.1. При возникновении технологического нарушения (повреждения) в тепловых сетях выявить повреждение и принять меры по ограничению его распространения, организовать в кратчайший срок ремонт и восстановление нормального теплоснабжения потребителей, не допускать перерыва теплоснабжения в отопительный период более чем на 36 часов.

Продолжительность планового ремонта тепловых сетей в межотопительный период не должна превышать 14 дней.

7.5.2. Обеспечивать выезд на место своих представителей при аварийных ситуациях на

тепловых сетях.

7.5.3. Извещать Поставщика, Источник теплоты и Абонентов об аварийных ограничениях, о прекращении подачи или ухудшении качества тепловой энергии с указанием причин, принимаемых мерах и сроках устранения.

8. Дополнительные данные, предоставляемые Теплосетевой организацией.

8.1. Ежегодно до начала отопительного сезона **Теплосетевая организация** представляет **Поставщику** утвержденные главным инженером или руководителем предприятия, как приложения к эксплуатационной инструкции (оперативному соглашению):

8.1.1. Список лиц, имеющих право подавать заявки на заполнение, включение и отключение тепловой энергии (Ф.И.О., должность, телефон / факс, рабочий график) (Приложение № 1);

8.1.2. Список лиц, имеющих право на ведение оперативных переговоров с **НСС Источника теплоты** на оперативные переключения в тепловых сетях (Ф.И.О., должность, телефон / факс, рабочий график) (Приложение № 2);

9. Ведение оперативных переговоров со стороны источника теплоты имеет право **НСС Казанской ТЭЦ-3** (тел. 572-03-52, 572-03-75, внутр. 43-52, 43-75)

10. Перечень Приложений.

- **приложение № 1** Список лиц, имеющих право подавать заявки на заполнение, включение и отключение тепловой энергии от Теплосетевой организации.

- **приложение № 2** Список лиц, имеющих право на ведение оперативных переговоров с **НСС Источника теплоты** на оперативные переключения в тепловых сетях от Теплосетевой организации;

Эксплуатационная инструкция (оперативное соглашение), согласована и принята для исполнения.

Изменения вносятся в письменной форме по соглашению сторон.

Эксплуатационную инструкцию (оперативное соглашение) подписали:

Генеральный директор
ООО «РСК»

Р.З.Идиатуллин

«___» 201___ г.
Теплосетевая организация:
ООО «РСК»

Главный инженер ООО «РСК»

А.М. Дудов

(подпись, Ф.И.О.)

«___» 201 ___ г.

Генеральный директор
ОАО «ТГК-16»

Э.Г. Галеев

«___» 201 ___ г.
Источник теплоты:
филиал ОАО «ТГК-16»
Казанская ТЭЦ-3

Главный инженер Казанской ТЭЦ-3

Р.Г. Ахметзянов

(подпись, Ф.И.О.)

«___» 201 ___ г.

Приложение №1

к эксплуатационной инструкции на
передачу тепловой энергии и теплоносителя
№ 25-1315/2014 от «24 » 04 2014 г.

**Список лиц, имеющих право подавать заявки на включение и
отключение тепловой энергии от Теплосетевой организации**

№ п/п	Должность	Фамилия И.О.	№ телефона
1.	Главный инженер	Дудов Алексей Михайлович	89372865115
2.	Заместитель главного инженера по эксплуатации	Давлетшин Рустэм Сальманович	89872908105
3.	Начальник службы эксплуатации инженерных сетей	Рахимов Марат Рашатович	89179008971
4.	Мастер участка по ремонту и обслуживанию ТС	Афонин Иван Александрович	89046644457
5.	Мастер участка по ремонту и обслуживанию ТС	Мигачев Илья Владимирович	89376101736

Генеральный директор ООО «РСК»



Р.З. Идиатуллин

Приложение №2

к эксплуатационной инструкции на
передачу тепловой энергии и теплоносителя
№ 25-1315/2014 от «28» 04 2014 г.

**Список лиц, имеющих право на ведение оперативных переговоров с
НСС источника теплоты на оперативные переключения в тепловых
сетях от Телосетевой организации**

№ п/п	Должность	Фамилия И.О.	№ телефона
1.	Начальник службы эксплуатации инженерных сетей	Рахимов Марат Рашатович	89179008971
2.	Мастер участка по ремонту и обслуживанию ТС	Афонин Иван Александрович	89046644457
3.	Мастер участка по ремонту и обслуживанию ТС	Мигачев Илья Владимирович	89376101736
4.	Старший диспетчер	Сидоров Евгений Николаевич	89172579130
5.	Диспетчер	Дружинин Андрей Валерьевич	8(843)2909111
6.	Диспетчер	Казанцева Ирина Николевна	8(843)2909111
7.	Диспетчер	Султанова Татьяна Владимировна	8(843)2909111
8.	Диспетчер	Матвеева Наталия Николаевна	8(843)2909111

Генеральный директор ООО «РСК»



Р.З. Идиатуллин

Приложение №5

к договору об оказании услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя

№ 85-1315/2017 от «21» 04 2017 г.

«Утверждаю»
Генеральный директор
ООО «РСК»

« » 2017 г.

Р.Э. Идатуллин



«Утверждаю»
Генеральный директор
ОАО «ТГК-16»

« » 2017 г.

Э.Г. Галеев



**Акт
разграничения балансовой принадлежности
тепловода №16 Ду 720 мм**

Мы, нижеподписавшиеся: главный инженер филиала ОАО «ТГК-16» Казанская ТЭЦ-3, с одной стороны, и главный инженер ООО «РСК» составили настоящий акт о нижеследующем:

Границей раздела балансовой принадлежности тепловода №16 Ду 720 мм считать:
- по подающему трубопроводу:

ПСВ-16 Ду 720 мм – сварной стык на тройниковом соединении от задвижки С-306 (по ходу движения теплоносителя) и сварной стык перехода с диаметра Ду 500 мм на Ду 720 мм к тройниковому соединению трубопровода от задвижки С-30;

- по обратному трубопроводу:

ОСВ-16 Ду 720 мм – входной фланец расходомерной шайбы установленной в тепловом пункте №3, находящийся на территории Казанской ТЭЦ-3.

Казанская ТЭЦ-3 и ООО «РСК» несут ответственность за техническое состояние и безопасную эксплуатацию тепловода №16 Ду 720 мм каждый в пределах своей балансовой принадлежности данного тепловода.

Подписи сторон:

Главный инженер ООО «РСК»

А.М. Дудов

Главный инженер КТЭЦ-3
Филиала ОАО «ТГК-16»

Р.Г. Ахметзянов

Приложение №6
к договору об оказании услуг
по передачи тепловой энергии и теплоносителя
№ 95-1315/2017 от 25.02.17

Форму утверждаю:

ETO-2:

Генеральный директор
ОАО "ТГК-16"

Э.Г. Галеев

Форму утверждаю:

Теплосетевая организация:

Генеральный директор
ООО "РСК"

Р.З. Идиатуллин

Баланс тепловой энергии и теплоносителя

Отпущено с источника теплоты тепловой энергии	Гкал	Отпущено с источника теплоты теплоносителя	м3
тепловод №16 Ду 720		тепловод №16 Ду 720	
ИТОГО			
Тепловая энергия полученная абонентами	Гкал	Теплоноситель полученный абонентами	м3
Абонент		Абонент	
Абонент		Абонент	
.....		
и т.д.		и т.д.	
ИТОГО			
Потери тепловой энергии Теплосетевой организацией		Потери теплоносителя Теплосетевой организацией	
тепловод №16 Ду 720		тепловод №16 Ду 720	
ИТОГО			

ETO-2:

Генеральный директор
ОАО "ТГК-16"

Э.Г. Галеев

Транспортирующая организация:

Генеральный директор
ООО "РСК"

Р.З. Идиатуллин



СОГЛАСОВАНО
Председатель Комитета жилищно-коммунального хозяйства г.Казань

И. А. Гинятуллин

2017г.

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ОАО "ТГК - 16"
" " Э.Г. Гапеев

2017 г.

График
ограничения и отключения потребителей тепловой энергии по отпуску сетевой воды по теплоподводам
при недостатке мощности или топлива, экстренных ситуациях на 2017-2018 гг.
по филиалу ОАО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3

№ пн	Наименование теплоподвода	Аварийная броны для поддерхания в помещинки температуры + 8 С без ГВС в пакетах при Ти.в.								Болеечная ограничения Газличас при снижении температуры прямой сетевой воды от графика на 30°C, при Ти.в.:	Отложение нагрузки ГВС											
		ВСЕГО	Гарантическое в том числе	Гор.водода	Отключение, вентиляция, технология	0°C	+10°C	-20°C	-30°C													
1	С коллекторами ОАО "ТГК-16"	130,90	3 667,45	7,56	134,45	123,34	44,40	69,07	93,74	9,96	41,90	42,02	27,94	9,96	55,61	63,40	49,33	7,56				
ПАО "Казаньэнергоснегс"	58,00	2 800,00	1,50	30,00	56,50	2 770,00	9,04	20,34	31,64	42,94	8,03	17,02	16,81	5,45	8,03	33,81	33,90	22,55	51,16	39,80	1,50	
ООО "Топлопласт"	0,0001	0,0260	0,00	0,00	0,0001	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ООО ТК "Майский"	50,00	500,00	1,50	21,30	48,50	478,70	7,76	17,46	27,16	36,86	1,39	2,94	0,94	1,39	5,84	5,86	3,90	1,39	7,75	8,84	6,88	1,50
Тепловод №16 ДУ-720 ММ	22,90	287,42	4,56	83,15	18,34	184,27	2,93	6,60	10,27	13,94	0,53	1,13	1,12	0,36	0,53	2,26	1,50	0,53	2,96	3,40	2,65	4,56

Примечание:

1. Вход ограничения по потребителям, подключенным к коллекторам филиала ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3 производится с разрешения Генерального директора ОАО "ТГК-16" с информированием Исполнительного комитета города Казани Телевидограммой.

1.2. Вход ограничения по теплоподводам №16 производится по решению Исполнительного комитета города Казани с разрешения Генерального директора ОАО "ТГК-16".

2. Оавод ограничения в коллекторам филиала ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3 предупреждается телефонограммой начальником смены станции филиала ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3.

2.1. Потребители подключенные к коллекторам филиала ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3 и ООО "РСК" обрадованы информировать о временных аварийных ограничениях и прекращением теплоснабжения Исполнительным комитетом города Казани и Федеральной службой по экологической, технологической и атомной

2.2.2. Потребители, подключенные к теплоподводам ООО "РСК", предупреждаются Администрации ОАО "РСК" - телефонограммой через средства массовой информации:

2.3. Потребители о входе ограничения предупреждаются:

- при возникновении аварии в тепловой монолите и отсутствии разрывов в на истонниках тепловой энергии - за 10 часов до начала ограничений;

- при аварийном отключении - не более чек за 24 часа до начала ограничения.

При аварийных ситуациях ТЭЦ-3 и ООО "РСК" принимают близкотемпературные мер, осуществляетя срочное введение графиков ограничения и отключения с последующими в течение 1 часа оповещением потребителей о причинах и предполагаемой продолжительности отключения, на базу в течение 1 (один) суток со дня их введение.

4. При аварийном отключении теплоподвода тепловой энергии по теплоподводу на момент возникновения Администрация на истонниках тепловой энергии.

Температура обратных сетевых вод не должна превышать графическую от фактической температуры прямой сетевой воды.

5. При снижении тепловой нагрузки по теплоподводам тепловодов, перенаправляются на понижение температуры теплоносителя, поданный обладаны по телефонограмме диспетчера ООО "РСК".

Потребители для сохранения систем и трубопроводов от размораживания.

Потребители, подключенные к коллекторам филиала ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3, подлежащие отключению ОАО "ТГК-16" при снижении тепловых нагрузок ниже аварийной брони на филиале ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3:

ПАО "Россети", ООО "ТНК-Недвижимость", ООО "Верес недвижимость", ООО "ТК Майский" при эвакуации в п. б.

Предприятия, организации, учреждения, подключенные к теплоподводу ООО "РСК", подлежащие отключению при снижении тепловых нагрузок ниже аварийной брони на филиале ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3:

ПАО "Татнефтегаз", ООО "ТурбоПласт", ООО ТК Майский" при эвакуации в п. б.

6. Не подлежат ограничению и отключению потребители:

6.1. Жилые организации, граждан-потребители (население) и т.д.:

6.2. Воинские части Министерства обороны РФ, Министерства внутренних дел РФ, Федеральной службы по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций, ФСБ Российской Федерации;

6.3. Исправительно-трудовые учреждения, спасательные милюгаты, тюремы;

6.4. Объекты по промышленности, государственный оборонный заказ, с первоначальным техническим процессом, требующим подачи тепловой энергии;

Зам. ген. директора -
технический директор

В.В. Салмин

Согласовано



Прошуто,
пронумеровано и
скреплено печатью
АО листа(ов).
Подпись