

ДОГОВОР № 25-1659/2016
об оказании услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя

г. Казань

«29» 04 2016 г.

Открытое акционерное общество «ТГК-16», именуемое в дальнейшем «Единая теплоснабжающая организация» - ЕТО – 2, в лице Генерального директора Р.Р. Хусаинова, 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 теплоснабжения, 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 организации, 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 критериев 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 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 м³.

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 Приложение №3.1., №3.2. 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 комиссионно 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 отпущенной тепловой энергии и теплоносителя в тепловую сеть определяется в соответствии с Постановлением №1034 от 18 ноября 2013г. «О КОММЕРЧЕСКОМ УЧЕТЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ»

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. 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.

4.1.6. 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.

4.1.7. Подписывать Баланс тепловой энергии и теплоносителя в течение 3 (трех) рабочих дней текущего месяца с даты получения от ЕТО-2. В случае не предоставления ЕТО-2 в течение 3 (трех) 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.

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

4.1.9. Осуществлять передачу тепловой энергии новым потребителям только на основании письменной заявки ЕТО-2, с приложенной копией заключенного абонентом и ЕТО-2 договора теплоснабжения.

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

4.1.11. Ежемесячно оформлять и представлять ЕТО-2 в течении 3 (трех) рабочих дней с даты получения от ЕТО-2:

- 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).

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

4.1.13. 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 обеспечению договорных величин по вине Теплосетевой организации в соответствии с действующим законодательством.

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

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

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

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

4.1.18. Осуществлять:

- контроль за режимами потребления тепловой энергии и теплоносителя потребителями ЕТО-2;
- 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 Теплосетевой 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 Теплосетевой организации акт об оказании услуг по передаче тепловой энергии - до 14 числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

5.1.4. Ежемесячно оформлять и передавать Теплосетевой организации:

- баланс тепловой энергии и теплоносителя потребителям ЕТО-2 - 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 Теплосетевой организации за отчетный период. Количество тепловой энергии, отпущенной в сеть Теплосетевой организации за отчетный период, определяется по показаниям приборов учета тепловой энергии на источнике.

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

5.1.7. Незамедлительно в письменном виде сообщать Теплосетевой 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 Теплосетевой организацией. Эксплуатационные инструкции (оперативные соглашения) подписываются уполномоченными представителями Теплосетевой организации и потребителями ЕТО-2.

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

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

5.2.4. Получать от Теплосетевой 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 Теплосетевой 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 Теплосетевой организации по передаче тепловой энергии по сетям Теплосетевой организации потребителям ЕТО-2 за отчетный месяц определяется как произведение согласованной с Теплосетевой 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 теплотребляющих 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 2016г. и действует по «30» июня 2017г.

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 и теплоносителя в горячей воде (Приложение №2.1., №2.2.).
3. Таблица температур сетевой воды от источника тепловой энергии (Приложение №3.1., №3.2.).
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

ЕТО-2:

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

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

ЕТО-2:



Р.Р. Хусайнов

Теплосетевая организация:



Р.З. Идиатуллин

Приложение № 1

к договору об оказании услуг по
передаче тепловой энергии и теплоносителя
№ 25-1639/2016 от «29» 04 2016 г.

Расчетная тепловая мощность на 2016 год

Тепловод	Количество (Гкал/час)
тепловод №16 Ду 720	55
тепловод №13,14	906,6

Теплосетевая организация:

Генеральный директор
ООО «РСК»

_____ Р.З. Идиатуллин
«_____» _____ 20__ г.

М.П.



«ЕТО-2»:

Генеральный директор
ОАО «ТГК-16»

_____ Р.Р. Хусаинов
«_____» _____ 20__ г.

М.П.



Приложение №2.1.

к договору об оказании услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя № 25-1659/1066 от 19.04.16

ПЛАНОВОЕ КОЛИЧЕСТВО ПЕРЕДАВАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В ГОРЯЧЕЙ ВОДЕ

№№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	2016г.												Итого				
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь					
1	"Казанская ТЭЦ-3" тепловод №16 Ду720 мм "Осиновский"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	5 129	12 271	12 208	13 066	42 674
1.1.	в том числе по бесхозяйным сетям	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	185	832	1 138	1 627	3 782
1.2.	в том числе по ЖК "Салават Кулере"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	4 944	11 439	11 070	11 439	38 892
1.2.	в том числе по п. Осинowo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
2	"Казанская ТЭЦ-3" тепловод №13,14 (г.Казань)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 598	13 602	106 893	115 053	161 338	403 843
	Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 598	18 731	119 164	127 261	174 404	446 517

«ЕТО-2»: Генеральный директор

ОАО "ТЭК-16"

Р.Р. Хусанов

" " 20 года

МП

«Теплосетевая организация»: Генеральный директор

ООО "РСК"

З. Илматуллин

" " 20 года

МП



Приложение №2.2.

к договору об оказании услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя № 25-169/1016 от 29.04.16

ПЛАНОВОЕ КОЛИЧЕСТВО ПЕРЕДАВАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В ГОРЯЧЕЙ ВОДЕ

№№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	2017г.												Итого	
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
1	"Казанская ТЭЦ-3" тепловод №16 Ду720 мм "Осиновский"	6 128	5 592	5 670	4 908	2 021	1 937	2 001	2 001	2 001	1 971	5 292	5 580	6 140	49 240
1.1.	в том числе по бесхозяйным сетям	1 001	946	745	328	20	0	0	0	0	0	406	748	926	5 120
1.2.	в том числе по ЖК "Салават Кулере"	5 127	4 646	4 925	4 580	2 001	1 937	2 001	2 001	1 971	4 886	4 886	4 832	5 214	44 120
1.2.	в том числе по п. Осново	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	"Казанская ТЭЦ-3" тепловод №13,14 (г.Казань)	190 950	152 811	162 420	80 471	25 537	1 072	3 598	3 359	13 602	106 893	115 053	161 338	1 017 104	
	Итого	197 078	158 403	168 090	85 379	27 558	3 009	5 599	5 360	15 573	112 185	120 633	167 478	1 066 344	



«ЕТО-2»: Генеральный директор
 ОАО "ТТК-16" _____ Р.Р. Хусанов
 " " _____ 20__ года
 МП



«Теплосетевая организация»: Генеральный директор
 ООО "РСК" _____ Р.З. Идигауллин
 " " _____ 20__ года
 МП

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
Технический директор ОАО «ТЭК-16»

В.В. Салмин
« » 2015г.

ТАБЛИЦА
Температур сетевой воды от Казанской ТЭЦ-3 на отопительный сезон 2015-2016г.г.
по тепловодам №15,16

Температура наружного воздуха $t_{н.в.}$ °С	Температура в подающем трубопроводе t_1 °С	Температура подающая в систему отопления t_3 °С	Температура в обратном трубопроводе t_2 °С	Температура наружного воздуха $t_{н.в.}$ °С	Температу ра в подающем трубопров оде t_1 °С	Температу ра подающая в систему отопления t_3 °С	Температура в обратном трубопроводе t_2 °С
+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	-/-	-/-	-/-

Примечание:

1. При достижении температуры сетевой воды в обратном трубопроводе 70 °С, температура сетевой воды в подающем не поднимается и может быть снижена на величину превышения сетевой воды в обратном трубопроводе.
2. 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 °С на каждый 1 м/с скорости ветра более 6 м/с.
3. Температурный график корректируется при существенных изменениях в системе теплоснабжения.

Начальник ОЭиРО

Начальник топливного отдела

Начальник ПТО

Р.Г. Ахметзянов

А.С. Семенов

С.Л. Сергеев

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель Руководителя
Исполкома г.Казани

А.Н.Любов

« 10 » 06 2016 г.

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель генерального
директора – технический директор
ОАО «ТГК-16»

В.В.Салмин

« » 2016 г.

ТАБЛИЦА
температур сетевой воды от Казанской ТЭЦ-3
на отопительный сезон 2016 – 2017г.г.
по тепловдам № 13,14

Температура наружного воздуха $t_{н.в.}, ^\circ\text{C}$	Температура в подающем трубопроводе $t_1, ^\circ\text{C}$	Температура в обратном трубопроводе $t_2, ^\circ\text{C}$	Температура наружного воздуха $t_{н.в.}, ^\circ\text{C}$	Температура в подающем трубопроводе $t_1, ^\circ\text{C}$	Температура в обратном трубопроводе $t_2, ^\circ\text{C}$
10	72,2	48,7	-11	100,8	55,2
9	72,2	48,2	-12	102,7	55,9
8	72,2	47,7	-13	104,5	56,6
7	72,2	47,2	-14	106,3	57,2
6	72,2	46,8	-15	108,1	57,8
5	72,2	46,4	-16	109,8	58,5
4	72,2	45,9	-17	111,4	59,0
3	72,2	45,2	-18	113,1	59,6
2	72,2	44,0	-19	114,6	60,2
1	74,6	45,0	-20	115,0	60,7
0	77,1	46,0	-21	115,0	61,2
-1	79,4	46,9	-22	115,0	61,7
-2	81,8	47,9	-23	115,0	62,2
-3	84,1	48,8	-24	115,0	62,6
-4	86,3	49,7	-25	115,0	63,0
-5	88,5	50,5	-26	115,0	63,4
-6	90,7	51,3	-27	115,0	63,8
-7	92,8	52,2	-28	115,0	64,2
-8	94,9	52,9	-29	115,0	64,5
-9	96,9	53,7	-30	115,0	64,8
-10	98,9	54,5	-31	115,0	65,0

Примечание:

1. В межотопительный период температура сетевой воды в подающем трубопроводе на горячее водоснабжение задается в диапазоне $70,0 \div 72,5^\circ\text{C}$ в зависимости от температуры исходной холодной воды; температура сетевой воды в обратном трубопроводе зависит от режима теплоснабжения на горячее водоснабжение и находится в пределах $44 \div 65^\circ\text{C}$.

$t_1, ^\circ\text{C}$ – температура сетевой воды в подающем трубопроводе от источника тепловой энергии

$t_2, ^\circ\text{C}$ – температура сетевой воды в обратном трубопроводе, возвращаемая на источник тепловой энергии

2. Температуры воды в подающем и обратном трубопроводах систем отопления потребителей должны соответствовать проектным графикам и поддерживаться в индивидуальных тепловых пунктах зданий.
3. Таблица температур сетевой воды соответствует температурному графику качественно-количественного регулирования отпуска тепла $130/65^\circ\text{C}$ со срезкой $115/65^\circ\text{C}$.

Главный инженер КТС

Председатель Комитета ЖКХ

А.С.Шаханов

И.А.Гиниятуллин

Приложение №4

к Договору об оказании услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя

№ 25-1659/06 от 29.04.2016

**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 тепловодам №13, №14, №16 Ду 720 мм (далее по тексту № 16 «Осиновский»).

3. Участки тепловой сети, эксплуатируемые Теплосетевой организацией:

- по подающим трубопроводам:

- ПСВ-13 Ду 920 мм – от ограждения пиковой водогрейной котельной КТЭЦ-3 до ограждения территории КТЭЦ-3;

- ПСВ-14 Ду 920 мм – от ограждения главного корпуса КТЦ и ограждения пиковой водогрейной котельной КТЭЦ-3 до ограждения территории КТЭЦ-3;

- ПСВ-16 «Осиновский» – от сварного стыка на тройниковом соединении после задвижки С-30б (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 ограждения 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 (согласно схеме);

- Сварочный стык на отвод от ПСВ -16 Ду 720 мм - на ЖК «Салават Купере» до стены жилых домов и объектов социальной инфраструктуры.

- по обратным трубопроводам:

- ОСВ-13 Ду 920 мм – от ограждения территории КТЭЦ-3 до ограждения главного корпуса КТЦ;

- ОСВ-14 Ду 920 мм – от ограждения территории КТЭЦ-3 до ограждения главного корпуса КТЦ;

- От ограждения ТП-28 на территории ООО «ТК» «Майский» ОСВ-16 Ду 720 мм – до входного фланца расходомерной шайбы установленной в тепловом пункте №3, находящейся на территории Казанской ТЭЦ-3;

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

- От наружной стены жилых домов и объектов социальной инфраструктуры ЖК «Салават Купере» до сварного стыка на тройниковом соединении Ду 600 мм ОСВ – тепловода №16 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 $\pm 3\%$;

- по давлению в подающих трубопроводах $\pm 5\%$;

- по давлению в обратных трубопроводах $\pm 0,2 \text{ кгс/см}^2$.

4.1.3. Давление в обратном трубопроводе водяной системы теплоснабжения, обеспечивающее полный залив системы теплоснабжения, устанавливается выше статического не менее, чем на $0,5 \text{ кгс/см}^2$, 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 Теплосетевой организации.

4.3. Теплосетевая 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 теплоснабжения в час независимо от схемы присоединения;

- давление в обратном трубопроводе водяной системы теплоснабжения, обеспечивающее полный залив системы теплоснабжения, устанавливается выше статического не менее, чем на $0,5 \text{ кгс/см}^2$, 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 теплоснабжения.

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

4.4. Теплосетевая 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 Теплосетевой организацией по вопросам заполнения, опрессовки, включения и отключения тепловода Теплосетевой организации.

5.1. Тепловод №16 «Осиновский» находится в оперативном ведении Теплосетевой организации ООО «РСК». Тепловоды №13, №14 находятся в оперативном ведении филиала ОАО «Генерирующая компания» - Казанские тепловые сети.

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

Заполнение, опрессовка, включение, отключение, переключение тепловодов №13, №14 выполняется персоналом Источника теплоты по заявке филиала ОАО «Генерирующая компания» - Казанские тепловые сети.

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 Теплосетевой организации:

5.3.1. Заполнение, опрессовка, включение, отключение:

- тепловода №16 «Осиновский» производится по программе, утвержденной техническим руководителем Теплосетевой организации и Источника теплоты;
- тепловодов №13, №14 - по программе, утвержденной техническим руководителем филиала ОАО «Генерирующая компания» - Казанские тепловые сети 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 Теплосетевой 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 заполнение и включение тепловых сетей Абонента с составлением Акта о заполнении и включении тепловой сети с последующим предоставлением подписанного 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 подписанного 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 тепловодов №13, №14, №16.

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»


_____ А.М. Дудов

(подпись, Ф.И.О.)
« ____ » _____ 201__ г.

Генеральный директор
ОАО «ТГК-16»


_____ Р.Р. Хусаинов

« ____ » _____ 201__ г.

Источник теплоты:
филиал ОАО «ТГК-16»
Казанская ТЭЦ-3


_____ Р.З. Ахметзянов

(подпись, Ф.И.О.)

« ____ » _____ 201__ г.

Приложение №1

к эксплуатационной инструкции на
передачу тепловой энергии№ 25-1659/2016 от «29» 04 2016 г.Список лиц, имеющих право подавать заявки на включение и
отключение тепловой энергии от Теплосетевой организации

№ п/п	Должность	Фамилия И.О.	№ телефона
1.	Генеральный директор	Идиатуллин Ринат Загитович	89872905814
2.	Главный инженер	Дудов Алексей Михайлович	89372865115
3.	Заместитель главного инженера	Каприн Евгений Владимирович	89872968059
4.	Мастер участка по ремонту и обслуживанию ТС	Афонин Иван Александрович	89046644457
5.	Начальник службы эксплуатации инженерных сетей	Рахимов Марат Рашатович	89179008971
6.	Заместитель главного инженера по эксплуатации	Давлетшин Рустэм Сальманович	8.9872908105

Генеральный директор ООО «РСК»

Идиатуллин Р.З.



Приложение №2

к эксплуатационной инструкции на
передачу тепловой энергии№ 25-1659/2016 от «29» 04 20 16 г.Список лиц, имеющих право на ведение оперативных переговоров с
НСС источника теплоты на оперативные переключения в тепловых
сетях от Теплосетевой организации

№ п/п	Должность	Фамилия И.О.	№ телефона
1.	Генеральный директор	Идиатуллин Ринат Загитович	89872905814
2.	Главный инженер	Дудов Алексей Михайлович	89372865115
3.	Заместитель главного инженера	Каприн Евгений Владимирович	89872968059
4.	Мастер участка по ремонту и обслуживанию ТС	Афонин Иван Александрович	89046644457
5.	Начальник службы эксплуатации инженерных сетей	Рахимов Марат Рашатович	89179008971
6.	<i>Заместитель главного инженера по эксплуатации</i>	<i>Давлетшин Рустэм Сальманович</i>	<i>8.9872908105</i>

Генеральный директор ООО «РСК»

Идиатуллин Р.З.



Приложение №5

к Договору об оказании услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя

№ 25-1659/2016 от «29» 04 2016 г.

«Утверждаю»

Генеральный директор
ООО «РСК»Р.З. Идиатуллин
« » 201 г.

«Утверждаю»

Генеральный директор
ОАО «ТГК-16»Р.Р. Хусаинов
« » 201 г.

Акт

разграничения балансовой принадлежности
тепловодов №13, №14, №16 Ду 720

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

Границами раздела балансовой принадлежности тепловодов №№ 13, 14, 16 Ду 720 считать:

- по подающим трубопроводам:

ПСВ-13 D920 мм – стеновое ограждение пиковой водогрейной котельной КТЭЦ-3;

ПСВ-14 D920 мм – стеновое ограждение главного корпуса КТЦ и стеновое ограждение пиковой водогрейной котельной КТЭЦ-3;

ПСВ-16 D720 мм – сварной стык на тройниковом соединении от задвижки С-306 (по ходу движения теплоносителя) и сварной стык перехода с диаметра D 500 на D 720 к тройниковому соединению трубопровода от задвижки С-30;

- по обратным трубопроводам:

ОСВ-13 D920 мм – стеновое ограждение главного корпуса КТЦ;

ОСВ-14 D920 мм – стеновое ограждение главного корпуса КТЦ;

ОСВ-16 D720 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 тепловодов №13, №14, №16 Ду 720 каждый в пределах своей балансовой принадлежности данных тепловодов.

Подписи сторон:

Главный инженер ООО «РСК»

А.М. Дудов
А.М. ДудовГлавный инженер КТЭЦ-3
Филиала ОАО «ТГК-16»Р.З. Ахметзянов
Р.З. Ахметзянов

Форму утверждаю:

ЕТО-2:

Генеральный директор
ОАО "ТГК-16"
Р.Р. Хусайнов

Приложение №6

к договору об оказании услуг

по передаче тепловой энергии и теплоносителя

№ 25-16/99/2016 от 29.04.16.

Форму утверждаю:

Транспортирующая 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 №13,14		тепловод №13,14	
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 Транспортирующей организацией		Потери теплоносителя Транспортирующей организацией	
тепловод №13,14		тепловод №13,14	
тепловод №16 Ду 720		тепловод №16 Ду 720	
ИТОГО			

ЕТО-2:

Генеральный директор
ОАО "ТГК-16"
Р.Р. Хусайнов

Транспортирующая организация:

Генеральный директор

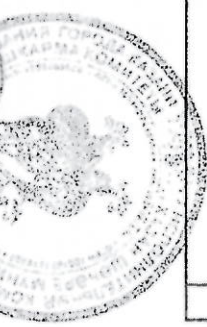
ООО "РСК"


Р.З. Идиатуллин

СОГЛАСОВАНО
Заместитель по
Исполнительного комитета г. Казани
А.Н. Лобов
"18" 08 2015 г.

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ОАО "ТЭК-16"
Р.Р. Хусаинов
"18" 08 2015 г.

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ОАО "Генерирующая компания"
Р.М. Хазиев
"18" 08 2015 г.



ПРОТОКОЛ
РАТРАФИК
ГЕНЕРАЛЬНЫХ ДИРЕКТОРОВ
ОАО "ТЭК-16" И
ОАО "ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ"

ограничения и отключения потребителей тепловой энергии по отпуску сетевой воды по тепловодам при недостатке мощности или топлива, экстремальных ситуациях на 2015-2016 г.г. по филиалу ОАО "ТЭК-16" - Казанская ТЭЦ-3

№ п/п	Наименование тепловода	Договорной максимум нагрузок при Т _{н.в.} = -31 °С, Т ₁ =115,0 °С, Т ₂ =65,0 °С				Аварийная броня для поддержания в помещениях температуры + 5 С без ГВС в пик/ч при Т _{н.в.}				Величина ограничения Гкал/час при снижении температуры прямой сетевой воды от графика на														
		в том числе				°С				10°С, при Т _{н.в.} :				20°С, при Т _{н.в.} :				30°С, при Т _{н.в.} :				Отключе ние нагрузки ГВС		
		Гкал/час	час	Гкал/час	Т/час	Гкал/час	Т/час	Гкал/час	Т/час	0°С	-10°С	-20°С	-30°С	0°С	-10°С	-20°С	-30°С	0°С	-10°С	-20°С	-30°С			
1	Тепловод №13, 14 (транзит), после коллекторной КТЭЦ-2 тепловод №11, всего, в т.ч.:	415,24	7 823,01	89,28	1 507,57	325,96	6 315,45	32,60	97,79	162,98	228,17	18,31	38,81	38,32	12,42	18,31	77,07	77,30	51,41	18,31	102,31	116,63	90,74	89,28
	промышленность и прочие социально-значимые потребители населения	150,80	2 906,64	5,39	103,30	145,42	2 805,34	14,54	43,82	72,71	101,79	8,14	17,24	17,02	5,52	8,14	34,24	34,34	22,84	8,14	45,45	51,81	40,31	5,39
	Итого	31,34	600,79	9,10	156,05	22,24	444,73	2,22	6,67	11,12	15,57	2,73	2,73	2,70	0,87	2,73	5,43	5,44	3,62	1,29	7,20	8,21	6,39	9,10
	Итого	233,10	4 313,59	74,79	1 248,22	158,31	3 065,37	15,83	47,49	79,15	110,81	8,89	18,84	18,60	6,03	8,89	37,41	37,52	24,95	8,89	49,66	56,61	44,04	74,79
2	Коллекторов ОАО "ТЭК-16", всего, в т.ч.:	128,02	3 876,33	7,56	134,45	120,46	3 741,88	12,05	36,14	60,23	84,32	10,85	22,99	22,70	7,36	10,85	45,67	45,80	30,46	10,85	60,62	69,10	53,76	7,56
	промышленность и прочие, в т.ч.:	128,02	3 876,33	7,56	134,45	120,46	3 741,88	12,05	36,14	60,23	84,32	10,85	22,99	22,70	7,36	10,85	45,67	45,80	30,46	10,85	60,62	69,10	53,76	7,56
	ОАО "Казаньоргсинтез"	58,00	2 800,00	1,50	30,00	56,50	2 770,00	5,65	16,95	28,25	39,55	8,03	17,02	16,81	5,45	8,03	33,81	33,90	22,55	8,03	44,87	51,16	39,80	1,50
	ООО "Феррпласт"	0,0001	0,0259	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	0,00	0,00
	ООО ТК "Майский"	50,00	500,00	1,50	21,30	48,50	478,70	4,85	14,55	24,25	33,95	1,39	2,94	2,90	0,94	1,39	5,84	5,86	3,90	1,39	7,75	8,84	6,88	1,50
	АО "Омские инженерные сети"	20,02	576,30	4,56	83,15	15,46	493,15	1,55	4,64	7,73	10,82	1,43	3,03	2,99	0,97	1,43	6,02	6,04	4,01	1,43	7,99	9,11	7,09	4,56
	Итого	543,26	11 693,34	96,84	1 642,02	446,42	10 057,32	44,64	133,93	223,21	312,49	29,17	61,80	61,02	19,78	29,17	122,74	123,10	81,87	29,17	162,93	185,74	144,50	96,84
	промышленность и прочие	278,82	6 784,97	12,95	237,75	265,88	6 547,22	26,59	79,76	132,64	186,11	18,99	40,23	39,72	12,88	18,99	79,90	80,14	53,29	18,99	106,06	120,91	94,07	12,95
	социально-значимые потребители населения	31,34	600,79	9,10	156,05	22,24	444,73	2,22	6,67	11,12	15,57	2,73	2,73	2,70	0,87	2,73	5,43	5,44	3,62	1,29	7,20	8,21	6,39	9,10
	Итого	233,10	4 313,59	74,79	1 248,22	158,31	3 065,37	15,83	47,49	79,15	110,81	8,89	18,84	18,60	6,03	8,89	37,41	37,52	24,95	8,89	49,66	56,61	44,04	74,79

Примечание:
1.1 Ввод ограничения по потребителям, подключенным к коллекторам филиала ОАО "ТЭК-16" - Казанская ТЭЦ-3 производится по решению Исполнительного комитета города Казани с разрешения генерального директора ОАО "ТЭК-16", с информированием ОАО "Генерирующая компания" телефонограммой.
1.2 Ввод ограничения по тепловодам №13, 14 (транзит), после коллекторной КТЭЦ-2 тепловод №11, производится по решению Исполнительного комитета города Казани с разрешения генерального директора ОАО "ТЭК-16" при согласовании с ОАО "Генерирующая компания".
2.0 Ввод ограничения:
2.1. Потребители подключенные к коллекторам филиала ОАО "ТЭК-16" - Казанская ТЭЦ-3 предупреждаются телефонограммой начальником смены станции филиала ОАО "ТЭК-16" - Казанская ТЭЦ-3.
2.2. По тепловодам №13, 14 (транзит), после коллекторной КТЭЦ-2 тепловод №11.
2.2.1. Филиал ОАО "Генерирующая компания" Казанские тепловые сети предупреждаются начальником смены станции филиала ОАО "ТЭК-16" - Казанская ТЭЦ-3 телефонограммой.
2.2.2. Потребители, подключенные к тепловодам филиала ОАО "Генерирующая компания" Казанские тепловые сети, предупреждаются диспетчером филиала ОАО "Генерирующая компания" Казанские тепловые сети телефонограммой и через средства массовой информации.
2.3. Потребители о вводе ограничения предупреждаются:
- при возникновении дефицита тепловой мощности и отсутствии резервов на источниках тепловой энергии - за 10 часов до начала ограничения;
- при дефиците топлива - не более чем за 24 часа до начала ограничения.
При аварийных ситуациях, требующих принятия базовых ограничений и отключения в течение 1 часа оповещением потребителей о причинах и предполагаемой продолжительности отключения.
2.4. Филиал ОАО "ТЭК-16" - Казанская ТЭЦ-3 и филиал ОАО "Генерирующая компания" Казанские тепловые сети обязаны информировать о введенных аварийных ограничениях и прекращении теплоснабжения Исполнительный комитет города Казани и Общественную службу по экстренному, технологическому и атомному надзору в течение 1 (одного) суток со дня их введения.
3. Ввод ограничения производится от фактического расхода тепловой энергии по тепловоду на момент возникновения дефицита на источнике тепловой энергии.

4. При вводе в эксплуатацию системы тепловая нагрузка увеличивается расхода сетевой воды от количества, зарегистрированного на начало ограничения. Температура сетевой воды не должна превышать границах от фактической температуры прямой сетевой воды.

5. Тепловые узлы потребителей, имеющие систему автоматического регулирования, перенастраиваются на понижение температуры в помещениях, исходя из учета сохранения расхода сетевой воды.

6. При снижении тепловой нагрузки по тепловым узлам ниже аварийной брони, потребители (согласно прилагаемому списку) обязаны по телефону уведомить диспетчера Филиала ОАО "Генерирующая компания" Казанские тепловые сети, начальная смена станции филиала ОАО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3 проинформировать о снижении циркуляции сетевой воды и принять меры 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 "Казаньоргсинтез", ООО "Фортласт", ООО "К-Майский" кроме указанных в п. 6.

Предприятия, организации, учреждения, подключенные к тепловым узлам филиала ОАО "Генерирующая компания" Казанские тепловые сети (тепловоды №13, 14 (гранзит), после коллекторной КТЭЦ-2 тепловод №11), подлежащие отключению при снижении тепловых нагрузок ниже аварийной брони на филиале ОАО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3:

ОАО "Казанский вертолетный завод", ООО "Завод Ремстройдормаш", ООО "Энерготранс", ООО "НПП "Тасма", МУП "ПАТП-4", ООО "Тасма-Инвест-Торг", ОАО "Карлос", ИП Белова О.Д. и т.д., кроме указанных в п. 6.

6. Не подлежат ограничению и отключению потребители:

6.1. Жилищные организации, граждане-потребители (население) и т.д.;

6.2. Воинские части Министерства обороны РФ, Министерства внутренних дел РФ, Федеральной службы безопасности, Министерства РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий, Федеральной службы охраны РФ;

6.3. Исполнительно-трудовые учреждения, следственные изоляторы, тюрьмы;

6.4. Объекты по производству взрывчатых веществ и боеприпасов, выполняющие государственные оборонный заказ, с непрерывным технологическим процессом, требующим поставок тепловой энергии;

Председатель Комитета ЖКХ Исполкома г. Казани

И.А. Гиниятуллин

**Заместитель генерального директора-директор
по реализации тепловой и электрической энергии ОАО "Генерирующая компания"**

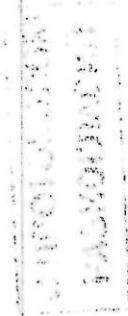
О.И. Зверев

Главный инженер филиала ОАО "Генерирующая компания" Казанские тепловые сети

А.С. Шаханов

Мустафин 291-87-05

Ксенов 203-75-08



Протокол разногласий к графику ограничений и отключения потребителей тепловой энергии по отпуску сетевой воды по тепловодам при недостатке мощности или топлива, экстремальных ситуациях на 2015/2016гг. по филиалу ОАО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3 приложение № 5 договора поставки тепловой энергии и теплоносителя №15-829/2013 от 25.09.2013г.

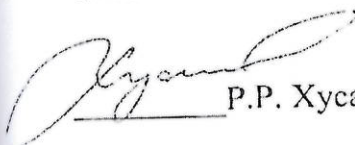
г. Казань

« ____ » _____ 201__ г.

ОАО «ТГК-16», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице Генерального директора Р.Р. Хусаинова, действующего на основании Устава, и ОАО «Генерирующая компания», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Генерального директора Р.М. Хазиева, действующего на основании Устава, подписали настоящее дополнительное соглашение к договору поставки тепловой энергии и теплоносителя о нижеследующем:

1. В связи с несоответствием данных указанных в договоре поставки тепловой энергии и теплоносителя №15-829/2013 от 25.09.2013г. и графике ограничений по филиалу ОАО «ТГК-16» Казанской ТЭЦ-3 направленных письмом ОАО «Генерирующая компания» №294-10/4186 от 10.08.2015г. Приложение №5 принять в редакции протокола разногласий ОАО «ТГК-16».
2. Настоящий протокол разногласий с момента его подписания становится неотъемлемой частью графика ограничений.
3. Настоящее соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой стороны.

Генеральный директор
ОАО «ТГК-16»


_____ Р.Р. Хусаинов

Генеральный директор
ОАО «Генерирующая компания»

_____ Р.М. Хазиев

Заместитель по благоустройству и ЖКХ
Исполнительного комитета г.Казани

_____ А.Н. Лобов

СОГЛАСОВАНО
Заместитель по
Исполнительного комитета г. Казани
А.Н. Лобов
" " " 2015 г.

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ОАО "ТГК-16"
" " " 2015 г.

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ОАО "Генерирующая компания"
Р.М. Хазиев
" " " 2015 г.

График
ограничения и отключения потребителей тепловой энергии по отпуску сетевой воды по тепловодам
при недостатке мощности или топлива, экстремальных ситуациях на 2015-2016 г.г.
по филиалу ОАО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3

№ п/п	Наименование тепловода	Договорной максимум нагрузок при Т _{н.в.} = 31 °С, Т _п = 115,0 °С, Т ₂ = 65,0 °С			Аварийная броня для поддержания в помещениях температуры + 5 С без ГВС в кв/ч, при Т _{н.в.}			Безличка ограничения Гкал/час при снижении температуры прямой сетевой воды от графика на														
		ВСЕГО			в том числе			10°С, при Т _{н.в.} :				20°С, при Т _{н.в.} :				30°С, при Т _{н.в.} :				Отключе ние нагрузки ГВС		
		Гкал/час	т/час	Гор.вода Гкал/час	Отопление, вентиляция, технология Гкал/час	т/час	т/час	0°С	"-10°С	"-20°С	"-30°С	0°С	"-10°С	"-20°С	"-30°С	0°С	"-10°С	"-20°С	"-30°С			
1	Тепловод №13, 14 (транзит), после коллекторной КТЭЦ-2 тепловод №11, всего, в т.ч.:	906,06	14 032,23	89,28	1 507,57	816,78	12 524,66	81,68	245,03	408,39	571,75	36,32	76,96	75,99	24,64	36,32	101,95	153,30	202,90	231,31	179,95	89,28
	промышленность и прочие	150,80	2 908,64	5,39	103,30	145,42	2 805,34	14,54	43,62	72,71	101,79	8,14	17,24	17,02	5,52	8,14	34,34	34,34	45,45	51,81	40,31	5,39
	социально-значимые потребители население	31,34	600,79	9,10	156,05	22,24	444,73	2,22	6,67	11,12	15,67	1,29	2,73	2,70	0,87	1,29	5,44	5,44	7,20	8,21	6,39	9,10
	население	723,92	10 522,60	74,79	1 248,22	649,13	9 274,58	64,91	194,74	324,56	454,39	26,90	56,27	56,27	18,24	26,90	113,19	113,52	150,25	171,28	133,26	74,79
2	С коллекторов ОАО «ТГК-16», всего, в т.ч.:	128,02	3 876,33	7,56	134,45	120,46	3 741,88	12,05	36,14	60,23	84,32	10,85	22,70	22,70	7,36	10,85	45,80	45,80	60,62	69,10	53,76	7,56
	промышленность и прочие, в т.ч.:	128,02	3 876,33	7,56	134,45	120,46	3 741,88	12,05	36,14	60,23	84,32	10,85	22,70	22,70	7,36	10,85	45,80	45,80	60,62	69,10	53,76	7,56
	ПАО "Казаньоргсинтез"	56,00	2 800,00	1,50	30,00	56,50	2 770,00	5,65	16,95	28,25	39,55	8,03	17,02	16,81	5,45	8,03	33,81	33,90	44,87	51,16	39,80	1,50
	ООО "Фортласт"	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	4,85	14,55	24,25	39,95	1,39	2,94	2,90	0,94	1,39	5,84	5,86	7,75	8,84	6,88	1,50
	АО "Осинские инженерные сети"	29,02	576,30	4,56	83,15	15,46	493,15	1,55	4,64	7,73	10,62	1,43	3,03	2,99	0,97	1,43	6,02	6,04	7,99	9,11	7,09	4,56
	ИТОГО,	1 034,08	17 908,56	96,84	1 642,02	937,24	16 266,54	93,72	281,17	468,62	656,07	47,17	99,96	98,69	32,00	47,17	199,52	199,10	263,52	306,41	233,72	96,84
	промышленность и прочие	278,82	6 784,97	72,95	237,75	255,88	6 547,23	26,59	79,76	132,94	166,11	18,99	40,23	39,72	12,88	18,99	79,90	80,14	106,06	120,91	94,07	12,95
	социально-значимые потребители население	31,34	600,79	9,10	156,05	22,24	444,73	2,22	6,67	11,12	15,67	1,29	2,73	2,70	0,87	1,29	5,44	5,44	7,20	8,21	6,39	9,10
	население	723,92	10 522,60	74,79	1 248,22	649,13	9 274,58	64,91	194,74	324,56	454,39	26,90	56,27	56,27	18,24	26,90	113,19	113,52	150,25	171,28	133,26	74,79

Примечание:

1. Ввод ограничения по потребителям, подключенным к коллекторам филиала ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3 производится по решению Исполнительного комитета города Казани с разрешения генерального директора ОАО "ТГК-16", с информированием ОАО "Генерирующая компания" телефонограммой.
2. Ввод ограничения по тепловодам №13, 14 (транзит), после коллекторной КТЭЦ-2 тепловод №11, производится по решению Исполнительного комитета города Казани с разрешения генерального директора ОАО "ТГК-16" при согласовании с ОАО "Генерирующая компания".
3. О вводе ограничения.
- 3.1. Потребители подключенные к коллекторам филиала ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3 предупреждаются телефонограммой начальником смены станции филиала ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3.
- 3.2. По тепловодам №13, 14 (транзит), после коллекторной КТЭЦ-2 тепловод №11.
- 3.2.1. Филиал ОАО "Генерирующая компания" Казанские тепловые сети предупреждаются начальником смены станции филиала ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3 телефонограммой.
- 3.2.2. Потребителям, подключенные к тепловодам филиала ОАО "Генерирующая компания" Казанские тепловые сети, предупреждаются диспетчером филиала ОАО "Генерирующая компания" Казанские тепловые сети.
- 3.2.3. Потребители о вводе ограничения предупреждаются при возникновении дефицита тепловой мощности и отсутствия резервов на источниках тепловой энергии, - за 10 часов до начала ограничения; - при дефиците топлива - не более чем за 24 часа до начала ограничения.
- 3.2.4. При аварийных ситуациях, требующих принятия безотлагательных мер, осуществляется срочное введение графика ограничения и отключения с последующим в течение 1 часа оповещением потребителей о причинах и предполагаемой продолжительности отключения.
- 3.3. Филиал ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3 и филиал ОАО "Генерирующая компания" Казанские тепловые сети обязаны информировать о введенных аварийных ограничениях и прекращении теплоснабжения: Исполнительный комитет города Казани и федеральную службу по экологическому, технологическому и атомному надзору в течение 1 (одного) суток со дня их введения.
- 3.4. Ограничения производятся от фактического расхода тепловой энергии на момент возникновения дефицита на источнике тепловой энергии.

4. При вводе ограничения потребления тепловой энергии запрещается увеличение расхода сетевой воды от количества, зарегистрированного на начало ограничения. Температура обратной сетевой воды не должна превышать графической от фактической температуры прямой сетевой воды.

5. При снижении тепловых нагрузок по тепловым пунктам ниже аварийной брони, потребители (согласно прилагаемому списку) обязаны по телефону уведомить диспетчера филиала ОАО "Генерирующая компания" Казанские тепловые сети, начальника смены станции филиала ОАО «ТТК-16» - Казанская ТЭЦ-3 проинформировать о снижении температуры сетевой воды и принять меры для сохранения систем и трубопроводов от размораживания.

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

ПАО "Казаньоргсинтез", ООО "Сорплас", ООО "ТК "Майский" кроме указанных в п. 6.

Предприятия, организации, учреждения, подключенные к тепловым пунктам филиала ОАО "Генерирующая компания" Казанские тепловые сети (тепловоды №13, 14 (гранит), после коллекторной КТЭЦ-2 тепловод №11), подлежащие отключению при снижении тепловых нагрузок ниже аварийной брони на филиале ОАО «ТТК-16» - Казанская ТЭЦ-3:

ОАО "Казанский вертолетный завод", ООО "Завод Ремстройоборуд.", ООО "Энерготранс", ООО "НПП "Тасма", МУП "РАТП-4", ООО "Тасма-Инвест-Торг", ОАО "Карлог", ИП Белова Ф.Д. и т.д., кроме указанных в п. 6.

6. Не подлежат отключению и отключению потребители:

- 6.1. Жилищные организации, граждане-потребители (население) и т.д.;
- 6.2. Военские части Министерства обороны РФ, Министерства внутренних дел РФ, Министерства дел по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий, федеральной службы охраны РФ;
- 6.3. Исправительно-трудовые учреждения, следственные изоляторы, тюрьмы;
- 6.4. Объекты по производству взрывчатых веществ и боеприпасов, выполняющие государственный оборонный заказ, с непрерывным технологическим процессом, требующим поставок тепловой энергии;

Председатель Комитета ЖКХ Исполкома г. Казани

**Заместитель генерального директора-директор
по реализации тепловой и электрической энергии ОАО "Генерирующая компания"**

Главный инженер филиала ОАО "Генерирующая компания" Казанские тепловые сети

И.А. Гиниятуллин

О.И. Зверев

А.С. Шаханов

Мустафин 291-87-05

Косуров 203-75-05

Прешито,
пронумеровано и
скреплено печатью

25 листа(ов).

Подпись *Завсуд*

