

поставки тепловой энергии и теплоносителя в целях компенсации тепловых потерь

г. Тюмень

«16» ноября 2016 г.

Акционерное общество «Тюменские моторостроители» (АО «ТМ»), именуемое в дальнейшем «Покупатель», зарегистрированное в соответствии с законодательством Российской Федерации по адресу: г. Тюмень, Площадь Владимира Хуторянского, 1, в лице генерального директора Говердовского Андрея Николаевича, действующего на основании устава, с одной стороны, и,

Акционерное общество «Уральская теплосетевая компания» (АО «УТСК») именуемое в дальнейшем «Поставщик», зарегистрированное в соответствии с законодательством Российской Федерации по адресу: г. Тюмень, ул. Одесская, д. 5, в лице директора филиала АО «УТСК» Тюменские тепловые сети Перекальского Александра Евгеньевича, действующего на основании доверенности № 709 от 03.11.2016 г., с другой стороны, заключили настоящий договор поставки тепловой энергии и теплоносителя в целях компенсации потерь (далее по тексту - Договор) о нижеследующем:

1. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

«Стороны» договорились принимать используемые в настоящем Договоре поставки тепловой энергии и теплоносителя в целях компенсации потерь следующие основные понятия:

«Точка поставки» - место в тепловой сети, находящееся на границе балансовой принадлежности оборудования источников тепловой энергии и тепловой сети «Поставщика», в котором «Покупатель» покупает тепловую энергию и теплоноситель у «Поставщика» в целях компенсации тепловых потерь.

«Точка приема» - место физического соединения источников тепловой энергии или тепловых сетей «Поставщика» с тепловыми сетями «Покупателя» или с тепловыми сетями иной «Теплосетевой организации», в котором исполняются обязательства «Покупателя» по договору оказания услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя.

«Точка передачи» - место физического соединения теплопотребляющих установок или тепловых сетей потребителя или тепловых сетей иной «Теплосетевой организации» с тепловыми сетями «Покупателя», в котором исполняются обязательства «Покупателя» по договору оказания услуг по передаче тепловой энергии.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. «Поставщик» обязуется в течение срока действия настоящего договора осуществлять поставку «Покупателю» тепловой энергии и теплоносителя в целях компенсации тепловых потерь в точках поставки в объеме, определенном в порядке, предусмотренном Приложением № 5 к настоящему Договору, и надлежащего качества, а «Покупатель» обязуется принимать и оплачивать тепловую энергию и теплоноситель в объеме, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

2.2. Местом исполнения обязательств «Поставщика» являются точки поставки, которые располагаются на границах балансовой принадлежности тепловой сети «Поставщика» и тепловой сети «Покупателя», отраженных в Актах разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности Сторон (Приложение № 2 к настоящему договору).

2.3. Ориентировочный договорной годовой объем поставки тепловой энергии и теплоносителя «Покупателю» в натуральном выражении определяется из заявленного «Покупателем» объема, необходимого для обеспечения компенсации потерь тепловой энергии, теплоносителя в количестве 33 125,988 Гкал, 134 735,088 м³.

2.4. Общая величина тепловой нагрузки в целях компенсации потерь тепловой энергии составляет 2,967 Гкал/час.

Общая величина расхода теплоносителя в целях компенсации потерь теплоносителя составляет 14,931 м3/ч.

Договорной объем поставки тепловой энергии и теплоносителя в целях компенсации потерь с помесечной детализацией определяется Приложением № 1.1 к настоящему Договору, уточняется сторонами ежегодно путём заключения Дополнительного соглашения.

2.5. Поставщик и Покупатель в случаях, не урегулированных настоящим Договором, обязуются руководствоваться Гражданским кодексом РФ, Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами об организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, Правилами о выводе в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 06.09.2012 № 889, Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 18.11.2013г. № 1034, Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденными Приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003г. № 229, Правилами эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 г. № 115, Инструкцией по организации в Минэнерго России работ по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной Приказом Минэнерго РФ от 30.12.2008 г. № 325, Правилами оценки готовности к отопительному периоду, утвержденными приказом Минэнерго РФ от 12.03.2013г. № 103, решениями исполнительного органа субъекта Российской Федерации об установлении тарифов на тепловую энергию и теплоноситель и другими действующими нормативными правовыми актами.

Если после заключения Договора принят закон, устанавливающий обязательные для сторон правила иные, чем те, которые действовали при заключении договора, условия заключенного договора сохраняют силу, кроме случаев, когда в законе установлено, что его действие распространяется на отношения, возникшие из ранее заключенных договоров.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ «ПОСТАВЩИКА»

3.1. «Поставщик» обязан:

3.1.1. Осуществлять поставку «Покупателю» тепловой энергии и теплоносителя в целях компенсации тепловых потерь в объёме и с качеством, установленными настоящим Договором.

3.1.2. Обеспечить качество теплоносителя в части водно-химического режима в точке поставки в соответствии с действующими нормами и правилами.

3.1.3. Поддерживать в точке поставки параметры качества поставляемой тепловой энергии и теплоносителя в соответствии с Режимной картой (Приложение № 3 к настоящему Договору).

3.1.4. Согласовывать «Покупателю» графики отключения тепловых сетей для проведения испытаний и ремонтных работ на следующий год в следующем порядке:

3.1.4.1. До 20 сентября года, предшествующего планируемому, «Поставщик» направляет в адрес «Покупателя» проект Заявки на вывод в плановый ремонт тепловых сетей «Поставщика».

3.1.4.2. До 30 сентября года, предшествующего планируемому, «Покупатель» согласовывает с «Поставщиком» проект Заявки на вывод в плановый ремонт тепловых сетей «Покупателя».

3.1.4.3. Заявки на вывод в плановый ремонт тепловых сетей формируются и подаются «Поставщиком» и «Покупателем» в орган местного самоуправления до 10 октября года, предшествующего планируемому, для формирования Сводного годового плана ремонтов источников тепловой энергии и тепловых сетей. Сводный годовой план ремонтов источников тепловой энергии и тепловых сетей должен быть полностью сформирован до 30 октября года, предшествующего планируемому.

3.1.4.4. При наличии предложений (замечаний) к Сводному годовому плану ремонтов источников тепловой энергии и тепловых сетей Стороны письменно уведомляют друг друга о направлении предложений (замечаний) к Сводному плану.

3.1.4.5. При необходимости внесения изменений в Сводный план, в том числе продления сроков ранее начатых ремонтов, Сторона, у которой возникла такая необходимость, до подачи в орган местного самоуправления заявки на внесение изменений в Сводный план обеспечивает письменное согласование изменения сроков ремонта с другой Стороной.

3.1.4.6. В случае осуществления внепланового ремонта Сторона, у которой возникла такая необходимость, уведомляет другую Сторону в течение 24 часов со дня начала внепланового ремонта с указанием объектов, выведенных во внеплановый ремонт, и сроков ремонта.

3.1.5. Письменно уведомить в течение 10 (десяти) рабочих дней «Покупателя» об изменении места регистрации и (или) почтовых реквизитов для переписки, банковских реквизитов, наименования организации, номеров контактных телефонов, факсов и электронных адресов «Поставщика».

3.1.6. Незамедлительно уведомлять «Покупателя» о перерывах в подаче, прекращении или ограничении подачи тепловой энергии и теплоносителя, вызванных необходимостью принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии.

3.1.7. Немедленно сообщать «Покупателю» об обстоятельствах, ставших известными «Поставщику», которые могут привести к повреждениям оборудования, тепловых сетей и приборов учета «Покупателя».

3.1.8. Направить в течение 3 (трех) часов уполномоченного представителя к узлу коммерческого учета для проведения совместной проверки с оформлением двустороннего акта, при получении сообщения от «Покупателя» об отклонении показателей качества тепловой энергии и теплоносителя.

3.2. «Поставщик» имеет право:

3.2.1. Осуществлять контроль соблюдения «Покупателем» условий настоящего Договора, а также требовать исполнения «Покупателем» условий настоящего Договора, в том числе по оплате тепловой энергии и теплоносителя.

3.2.2. Ограничивать или прекращать подачу тепловой энергии и теплоносителя после предупреждения «Покупателя» в следующих случаях:

- проведения плановых работ по ремонту оборудования в межотопительный период, проведения испытаний в соответствии с согласованным графиком;
- необходимости принятия неотложных мер по предупреждению или ликвидации аварии, с последующим незамедлительным оповещением «Покупателя» и сообщением ему причин отключения, предполагаемых сроков восстановления теплоснабжения;
- предусмотренных действующим законодательством РФ.

3.2.3. Требовать от «Покупателя» поддержания в точке поставки качества возвращаемого теплоносителя в части водно-химического режима в соответствии с действующими нормами и правилами.

3.2.4. В лице своих уполномоченных представителей совместно с уполномоченными представителями «Покупателя» осуществлять необходимые действия по проверке тепловых сетей и приборов учета «Покупателя».

«Поставщик» уведомляет «Покупателя» о проведении комиссионной проверки до 12 час. рабочего дня (местного времени), предшествующего дате комиссионной проверки.

В случае, если «Поставщик» уведомил «Покупателя» позднее 12 час. рабочего дня (местного времени), то дата комиссионной проверки с участием представителя «Поставщика» переносится на следующий рабочий день от первоначально планируемой даты проверки.

Акт оформляется в 2 (двух) экземплярах по 1 (одному) для каждой из Сторон.

В случае если одна из сторон отказалась от участия в комиссии или от подписания Акта, другая сторона вправе привлечь к участию в комиссии и подписанию Акта независимых

представителей и вручить один экземпляр стороне, отказавшейся от участия в комиссии и подписи Акта.

3.2.5. Ограничивать или прекращать подачу тепловой энергии «Покупателю» в случаях и в порядке, установленных действующим законодательством Российской Федерации.

4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ «ПОКУПАТЕЛЯ»

4.1. «Покупатель» обязан:

4.1.1. Исполнять условия настоящего Договора, в том числе принимать и оплачивать тепловую энергию и теплоноситель в целях компенсации тепловых потерь в объеме и сроки, предусмотренные условиями настоящего Договора.

4.1.2. В течение 10 (десяти) рабочих дней письменно уведомить «Поставщика» об изменении места регистрации и (или) почтовых реквизитов для переписки, банковских реквизитов, а также наименования «Покупателя». При реорганизации либо при переходе прав собственности «Покупатель» обязан произвести полный расчет за поставленные тепловую энергию и теплоноситель.

За тридцать дней до прекращения деятельности сообщить письменно «Поставщику» о расторжении настоящего Договора.

4.1.3. Заблаговременно (за двое суток) сообщать «Поставщику» о предстоящих переключениях и отключениях на тепловых сетях «Покупателя».

4.1.4. Незамедлительно сообщать «Поставщику» о принятии «Покупателем» неотложных мер по предупреждению или ликвидации аварии и инцидентах на сетях «Покупателя», с информированием его о причинах и предполагаемых сроках отключения.

4.1.5. Производить отключения тепловых сетей «Покупателя» для проведения испытаний и ремонтных работ в соответствии со Сводным годовым планом ремонтов источников тепловой энергии и тепловых сетей, утвержденным органом местного самоуправления.

4.1.6. Поддерживать в исправном состоянии приборы коммерческого учета (Приложение № 4 к настоящему Договору), осуществлять ремонт и поверку в сроки, предусмотренные действующими нормативными документами.

4.1.7. Соблюдать режим потребления тепловой энергии в соответствии с условиями настоящего Договора.

4.1.8. Представлять «Поставщику» не позднее 01 сентября текущего года утвержденные на следующий календарный год в соответствии с действующим законодательством РФ нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по сетям «Покупателя» по форме согласно Приложению № 1.2, заявку на годовое потребление тепловой энергии и теплоносителя в целях компенсации потерь тепловой энергии и теплоносителя на предстоящий год с разбивкой по месяцам по форме, согласно Приложению № 1.1.

4.1.9. Ежемесячно представлять «Поставщику» отчет о расходе тепловой энергии по приборам учета «Покупателя», перечисленным в Приложении № 4 к настоящему Договору, принятым в эксплуатацию в соответствии с требованиями нормативных документов, для определения объема потерь по сетям «Покупателя», в соответствии с Договором; отчет предоставляется за подписью уполномоченного лица нарочным, в письменном виде.

При отсутствии приборов учета или не предоставлении сведений определение количества отпущенной тепловой энергии и теплоносителя производится в соответствии с Приложением № 5 к настоящему Договору.

4.2. «Покупатель» имеет право:

4.2.1. Осуществлять контроль соблюдения «Поставщиком» условий настоящего Договора, а так же требовать исполнения «Поставщиком» условий настоящего Договора.

4.2.2. Требовать поддержания в точке поставки параметров сетевой воды в соответствии с Режимной картой (Приложение № 3 к настоящему Договору), а также качества теплоносителя в

части водно-химического режима в точке поставки в соответствии с действующими нормами и правилами.

4.2.3. Отказаться от оплаты тепловой энергии и теплоносителя в случаях нарушения «Поставщиком» требований, предъявляемых к качеству тепловой энергии и теплоносителя, при этом:

4.2.3.1. «Поставщик» вправе требовать возмещения «Покупателем» стоимости того, что «Покупатель» неосновательно сберег вследствие использования этой энергии.

4.2.3.2. «Покупатель», после представления подтверждающих документов, имеет право требовать от «Поставщика» возмещения убытков, причинённых подачей тепловой энергии и теплоносителя ненадлежащего качества.

4.2.4. По соглашению с «Поставщиком» скорректировать объемы поставки тепловой энергии и теплоносителя в целях компенсации потерь, направив «Поставщику» за 20 (двадцать) дней до начала расчетного периода заявку с указанием подекадной разбивки заявляемой корректировки.

4.2.5. В лице своих уполномоченных представителей совместно с уполномоченными представителями «Поставщика» осуществлять необходимые действия по проверке узлов учета тепловой энергии и теплоносителя, а так же отбор проб теплоносителя для определения его качества, с составлением двухсторонних актов, оформляемых в установленном порядке.

«Покупатель» уведомляет «Поставщика» о проведении комиссионной проверки до 12 час. рабочего дня (местного времени), предшествующего дате комиссионной проверки.

В случае, если «Покупатель» уведомил «Поставщика» позднее 12 час. рабочего дня (местного времени), то дата комиссионной проверки с участием представителя «Поставщика» переносится на следующий рабочий день от первоначально планируемой даты проверки.

Акт оформляется в 2 (двух) экземплярах по 1 (одному) для каждой из Сторон.

В случае если одна из сторон отказалась от участия в комиссии или от подписания Акта, другая сторона вправе привлечь к участию в комиссии и подписанию Акта независимых представителей и вручить один экземпляр стороне, отказавшейся от участия в комиссии и подписи Акта.

5. УЧЕТ ПОСТАВЛЯЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ТЕПЛОВЫХ ПОТЕРЬ.

5.1. Объем поставленной тепловой энергии и теплоносителя в целях компенсации потерь определяется в соответствии с Приложением № 5 к Договору.

5.2. При неисправности приборов учета, указанных в Приложении № 4 к настоящему Договору, истечении срока их поверки, включая вывод из работы для ремонта или поверки на срок до 15 суток, расчет производится в соответствии с требованиями раздела VII Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденной Приказом Минстроя России от 17.03.2014 г. № 99/пр.

Если в точках учета отсутствуют приборы учета или приборы учета не работают более 15 суток, расчет производится в соответствии с Приложением № 5 к настоящему Договору.

5.3. Потери тепловой энергии из тепловых сетей Покупателя во время ремонта, опрессовки, испытаний, промывки, сезонного заполнения и заполнения новых систем, а также вследствие выявленной Поставщиком утечки теплоносителя на тепловых сетях Покупателя, определяются на основании актов, составленных представителями Поставщика и Покупателя.

6. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ

6.1. Расчет стоимости потребленной тепловой энергии и теплоносителя на компенсацию потерь в тепловых сетях Покупателя за расчетный период производится за количество тепловой

энергии и теплоносителя, определенное в соответствии с условиями настоящего Договора, по тарифу, установленному на основании постановлений или решений уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

В случае изменения тарифов на тепловую энергию и (или) теплоноситель, цена настоящего договора подлежит изменению. При этом соответствующие изменения в настоящий договор считаются внесенными и согласованными с момента введения в действие новых тарифов на тепловую энергию и (или) теплоноситель, а настоящий договор не перезаключается. Окончательная цена настоящего договора определяется по тарифам, сложившимся в течение срока его действия.

6.2. Период поставки тепловой энергии и теплоносителя и расчетный период для оплаты за тепловую энергию и теплоноситель устанавливается равным календарному месяцу.

6.3. Расчет за потребленную тепловую энергию и теплоноситель в целях компенсации тепловых потерь в расчетном периоде осуществляется «Покупателем» путем перечисления денежных средств на расчетный счет «Поставщика».

6.4. Оплата за потребленную тепловую энергию и теплоноситель производится «Покупателем» до 10 числа месяца, следующего за расчетным периодом. Датой оплаты потребленной тепловой энергии и теплоносителя считается дата зачисления денежных средств на расчетный счет «Поставщика».

В платежном поручении «Покупатель» обязуется указывать: номер и дату настоящего договора поставки, номер и дату счета-фактуры, период за который производится платеж, назначение платежа: «оплата за тепловую энергию в целях компенсации тепловых потерь, в том числе НДС»; «оплата за теплоноситель в целях компенсации потерь теплоносителя, в том числе НДС». В случае ненадлежащего оформления платежного поручения, полученная сумма направляется на погашение долгов в порядке их календарной очередности, а при их отсутствии - в оплату плановых платежей «Покупателя» в качестве аванса следующего расчетного периода.

6.5. Для своевременного проведения расчетов за потребленную тепловую энергию и теплоноситель «Поставщик» ежемесячно в срок до 05 числа месяца, следующего за расчетным периодом, направляет «Покупателю» (по адресу: _____) счет-фактуру и акт приема-передачи тепловой энергии и теплоносителя на компенсацию тепловых потерь в расчетном периоде. В течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения «Покупатель» согласовывает объемы потребленной тепловой энергии и теплоносителя в целях компенсации тепловых потерь подписанием акта приема-передачи тепловой энергии и теплоносителя и возвращает второй экземпляр указанного акта «Поставщику», либо предоставляет мотивированный отказ. В случае неполучения или не возврата «Покупателем» акта приема-передачи тепловой энергии и теплоносителя в указанный срок такой акт считается согласованным Сторонами и не может быть оспорен.

6.6. Счета, счета-фактуры, акты приема-передачи «Поставщик» может выставить «Покупателю» в электронном виде (далее – электронные документы) посредством электронного документооборота с использованием электронной цифровой подписи (далее – ЭДО) через согласованного Оператора электронного документооборота (далее – Оператор ЭДО).

6.7. При выставлении и получении электронных документов Стороны руководствуются Федеральными законами №63-ФЗ от 06.04.2011 «Об электронной подписи» и №402-ФЗ от 06.12.2011 «О бухгалтерском учете», положениями ст.93 и ст.169 Налогового кодекса РФ, Порядком выставления и получения счетов-фактур в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи с применением электронной цифровой подписи, утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.11.2015 № 174н.

6.8. Датой выставления «Поставщиком» электронных документов по телекоммуникационным каналам связи считается дата поступления файла с документами Оператору ЭДО от «Поставщика», указанная в подтверждении этого Оператора ЭДО.

6.9. Стороны признают, что используемые Сторонами электронные документы, подписанные квалифицированным сертификатом ЭЦП уполномоченных представителей Сторон, имеют равную юридическую силу с документами на бумажном носителе, подписанными

уполномоченными представителями и заверенными отпечатками печатей Сторон (независимо от того существуют такие документы на бумажных носителях или нет), только при соблюдении правил формирования и порядка передачи электронных документов, установленных настоящим Договором.

6.10. Сведения содержащиеся в документах, признаются Сторонами конфиденциальными. Стороны обязуются обеспечить недоступность указанных сведений для третьих лиц.

6.11. Стороны обязаны ежеквартально производить сверку взаиморасчетов за отпущенную тепловую энергию и теплоноситель, оформив ее актом, подписанным уполномоченными лицами Сторон.

6.12. «Поставщик» не позднее 20 (двадцатого) числа месяца, следующего за истекшим кварталом, направляет «Теплоснабжающей организации» подписанный со своей стороны Акт сверки взаимных расчетов.

6.13. «Покупатель» возвращает в адрес «Поставщика» оформленный со своей стороны Акт сверки взаимных расчетов в течение 7 (семи) рабочих дней с даты получения.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

7.2. «Покупатель» несёт ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате тепловой энергии и теплоносителя в целях компенсации тепловых потерь в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

7.3. Стороны несут ответственность за несоблюдение требований к параметрам качества тепловой энергии и теплоносителя в целях компенсации тепловых потерь, в т.ч. ответственность за нарушение условий о количестве, качестве и значениях термодинамических параметров теплоносителя, в порядке установленном действующим законодательством.

7.4. Каждая из Сторон вправе потребовать возмещение реального ущерба с другой Стороны в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения последней обязательств по настоящему Договору.

7.5. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ, ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ СПОРОВ, ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

8.1. Договор заключен на срок до 31.12.2017 г. и вступает в силу с 01.01.2017 г. Взаимоотношения Сторон в период с 01.01.2017 г. до момента заключения договора регулируются условиями настоящего Договора

8.2. Настоящий Договор пролонгируется на следующий календарный год автоматически, если ни одна из Сторон за 30 дней до окончания срока его действия не потребует пересмотра его условий.

8.3. Договор составляется в 2 (двух) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу. Один экземпляр для «Поставщика», второй для «Покупателя». Все перечисленные в настоящем Договоре приложения являются его неотъемлемыми частями.

8.4. Спор, связанный с заключением, исполнением, изменением или расторжением настоящего Договора передается на разрешение арбитражного суда Тюменской области после

принятия сторонами мер по досудебному урегулированию по истечении десяти календарных дней со дня направления претензии.

8.5. Перечень уполномоченных должностных лиц Сторон, ответственных за выполнение условий договора, определяется Приложением № 6 к настоящему Договору.

8.6. Неотъемлемыми приложениями к настоящему договору являются:

Приложение № 1.1 График объемов поставки тепловой энергии и теплоносителя в целях компенсации тепловых потерь;

Приложение № 1.2 Расчет нормативных потерь тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям Покупателя;

Приложение № 2. Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности;

Приложение № 3.Режимная карта;

Приложение № 4. Перечень приборов учета;

Приложение № 5. Порядок определения количества тепловой энергии и теплоносителя в целях компенсации тепловых потерь за расчетный период ;

Приложение № 6. Перечень уполномоченных должностных лиц Сторон, ответственных за выполнение условий договора.

9. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

«Поставщик»

**Акционерное общество «Тюменские
моторостроители»**

Юридический адрес: 625007, Тюменская область,

г. Тюмень, Площадь Владимира Хуторянского, 1

Фактический адрес: 625007, Тюменская область,

г. Тюмень, Площадь Владимира Хуторянского, 1

т. 8 (3452) 54-60-02, 54-60-75, 54-60-29

ИНН 7203001556, КПП 720301001

ОГРН 1027200781541

ОКВЭД 35.30.1

Платежные реквизиты:

р/счет 40702810400120030118 в филиале АО

«Газпромбанк» в г. Тюмени

к/с 30101810800000000866

БИК 047106866

«Покупатель»

**Акционерное общество «Уральская
теплосетевая компания»**

Юридический адрес: 625023, Российская

Федерация, г. Тюмень, ул. Одесская, д. 5

Фактический адрес: 454091, Российская

Федерация, г. Челябинск, ул. 3- го

Интернационала, 111А

т. (3452) 29-39-24, факс (3452) 29-39-99

ИНН/КПП 7203203418 /720350001

ОГРН 1077203052772

Платежные реквизиты:

р/счет 40702810272000025088

в Челябинском отделении № 8597, ПАО

«Сбербанк России»

к/с 301018107000000000602

БИК 047501602

М.П.

/А.Н. Говердовский /



С протоколом разногласий

/А.Е. Перекальский/

М.П.

«Уральская
теплосетевая
компания»



Парафирован

Юридическая служба ПАО «ТМ»

Приложение № 1.1

к Договору поставки тепловой энергии и теплоносителя в целях компенсации потерь № Т-20175 от «16» ноября 2016 г.

1618/16-ТМ

График объемов поставки тепловой энергии и теплоносителя в целях компенсации тепловых потерь

Период	Потери, Гкал	
	тепловая энергия, Гкал	теплоноситель, м3
январь	4 138,328	11 108,478
февраль	3 553,214	10 033,464
март	3 106,380	11 108,478
апрель	2 402,714	10 750,140
май	2 356,607	11 108,478
июнь	2 139,796	10 750,140
июль	1 404,312	15 050,196
август	2 240,219	11 108,478
сентябрь	2 316,426	10 750,140
октябрь	2 504,642	11 108,478
ноябрь	3 104,484	10 750,140
декабрь	3 858,866	11 108,478
год	33 125,988	134 735,088

Покупатель
АО "ТМ"



А.Н. Говердовский

Поставщик
АО "УТСК"



А.Е. Перекальский

Парафирован
Юридическая служба ПАО «ТМ»

Расчет нормативных потерь тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям Покупателя

№ п/п	Наименование участка тепловой сети	Период проектирования	2Ду (мм)		L, (м)	Удельный объем трубопровода, м ³ /м	Объем трубопровода, м ³	Нормативная утечка м ³ /ч	Способ прокладки	Коэффициент местных тепловых потерь, b	q п.п. (скорректированная на факт. температуры суммарная норма плотности теплового потока) ккал/(м ² ч)	Часовые тепловые потери, Q ср.г.
			мм	м								
1	тепловая сеть 2д720 мм 1360,0 м от 1П1 до 7П1	1967	720	1 360,000	0,390	1 060,800	2,652	подземная, бесканальная	1,15	291	0,455	
2	тепловая сеть 2д630 мм 7515,0 м от 7П1 до ЦТП	1971	630	7 515,000	0,300	4 509,000	11,273	надземная	1,15	193	2,152	
3	тепловая сеть 2д426 мм 1470,0 м от 7П5 до БОС	1967	426	1 470,000	0,135	396,900	0,992	подземная, бесканальная	1,15	193	0,326	
4	тепловая сеть 2д мм 1470,0 м от 7П5 до БОС	1971	108	350,000	0,008	5,600	0,014	надземная	1,2		0,034	
49	ИТОГО:			10695,0		5972,3	14,931				2,96691	

Наименование	Условное обозначение	Ед. изм.	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	ИТОГО
1 Часовые тепловые потери, подземная прокладка	Q _{ср.г.под.}	Гкал/час	0,7814	0,7814	0,7814	0,7814	0,7814	0,7814	0,7814	0,7814	0,7814	0,7814	0,7814	0,7814	0,781
2 Количество дней	п	дни	31	28	31	30	31	30	17	31	30	31	30	31	351
3 Потери тепловой энергии теплопередачей через теплоизоляционные конструкции подземного трубопровода	Q _{под.}	Гкал	737,404	637,738	584,635	492,803	523,919	507,019	287,311	523,919	507,019	505,313	579,991	695,295	6 582,366
4 Потери и затраты тепловой энергии, обусловленные потерями и затратами теплоносителя	Q _{ут.}	Гкал	921,311	794,260	711,006	582,091	609,667	590,000	556,557	609,667	590,000	599,315	707,579	863,014	8 134,466
5 Утечка теплоносителя	Q _{ут.}	м ³	11 108,478	10 033,464	11 108,478	10 750,140	11 108,478	10 750,140	15 050,196	11 108,478	10 750,140	11 108,478	10 750,140	11 108,478	134 735,088
6 Суммарные тепловые потери	Q _{пот.сумма}	Гкал	4 138,328	3 553,214	3 106,380	2 402,714	2 356,607	2 139,796	1 404,312	2 240,219	2 316,426	2 504,642	3 104,484	3 858,866	33 125,988

Покупатель
АО "ТМ"

А.Н. Говердовский

М.П.



Поставщик

А.Е. Перекальский

АКТ

**разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей
и эксплуатационной ответственности сторон**

16.11.16 -ТМ

Тюмень

и, нижеподписавшиеся, представители "Поставщик" - Акционерное Общество "Уральская теплосетевая компания" (АО "УТСК"), в лице Директора филиала АО "УТСК" Тюменские тепловые сети Перекальского Александра Евгеньевича, действующего на основании доверенности № 709 от 03.11.2016 года, и Покупатель" - Акционерное общество «Тюменские моторостроители» (АО «ТМ»), в лице генерального директора Говердовского Андрея Николаевича, действующего на основании устава, составили настоящий акт предмет разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности поставщика и Покупателя.

УСТАНОВИЛИ:

Граница балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности между поставщиком - АО "УТСК" и Покупателем - АО "ТМ" - наружная стена магистрального теплофикационного вильона 1П1 на выходе трубопровода.

Граница балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности между поставщиком - АО "УТСК" и Покупателем - АО "ТМ" - фланцы задвижек №3,4 в павильоне 11П1 магистрального трубопровода 2Д1020 мм по ул. Одесская (со стороны моторного завода) на выходе трубопровода.

Граница балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности между поставщиком - АО "УТСК" и Покупателем - АО "ТМ" - фланцы задвижек №3,4 в павильоне 7П2 (со стороны моторного завода) на выходе трубопровода.

Точка приема" - наружная стена магистральной тепловой камеры 1П1

Точка передачи №1" - фланцы задвижек БКВ в тепловую сеть АО "ТМ" на выходе трубопровода в сторону АО "АРС-ПРОМ".

Точка передачи №2" - фланцы задвижек БКВ в тепловую сеть АО "ТМ" на выходе трубопровода в сторону АО "Тюменьэнергострой".

Точка передачи №3" - фланцы задвижек БКВ в тепловую сеть АО "ТМ" на выходе трубопровода в сторону ООО "Очаково".

Точка передачи №4" - наружная стена тепловой камеры 7П1а на выходе трубопровода в сторону ООО "Интерстрой" и ООО "Жилье 2008".

Точка передачи №5" - фланцы задвижек БКВ в тепловую сеть АО "ТМ" на выходе трубопровода в сторону ООО "Тюмень".

Точка передачи №6" - фланцы задвижек БКВ в тепловую сеть АО "ТМ" на выходе трубопровода в сторону АО "Скар" и ООО "Альфа-Строй".

Точка передачи №7" - фланцы задвижек БКВ в тепловую сеть АО "ТМ" на выходе трубопровода в сторону И/Ч 3059.

Точка передачи №8" - фланцы задвижек БКВ в тепловую сеть АО "ТМ" на выходе трубопровода в сторону ООО "Альвар".

Точка передачи №9" - фланцы задвижек БКВ в тепловую сеть АО "ТМ" на выходе трубопровода в сторону И/л Плесовских "Автодон".

Точка передачи №10" - фланцы задвижек БКВ в тепловую сеть АО "ТМ" на выходе трубопровода в сторону ИП "Захаров".

Точка передачи №11" - фланцы задвижек 7П5 на выходе трубопровода в сторону БОС.

Парафирован
Юридическая служба ПАО «ТМ»

надлежасти тепловых сетей и эксплуатационной ответственности Поставщика - АО "УТСК" и Покупателя - АО «ГМ»

Схема теплотрассы от ТЭЦ-1 до Моторного завода

УТСК"

надлежасти и эксплуатационной ответственности АО "УТСК" и АО "ГМ"

"ОУАКОВО"
УТСК

Точка передачи №3

Тепловая палата
711а

Точка передачи №4

ООО "ТУМАН"
Q=2.5 Гкал/ч

Точка передачи №5

ООО "СКАЛ"
Q=2.4 Гкал/ч

Точка передачи №6

ИЖ - 3039
Q=0.465 Гкал/ч

Точка передачи №7

Точка передачи №8

Точка передачи №9

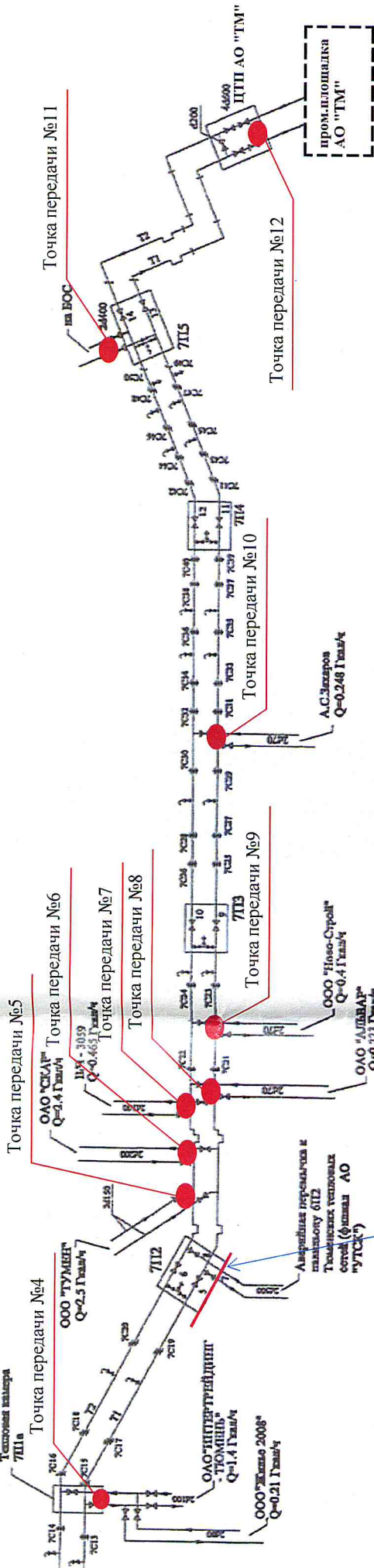
Точка передачи №10

Точка передачи №11

Точка передачи №12

ЦТП АО "ГМ"

Пром. площадка
АО "ГМ"



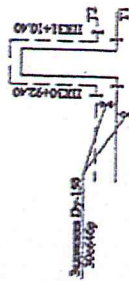
граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности АО "УТСК" и АО "ГМ"

Условные обозначения

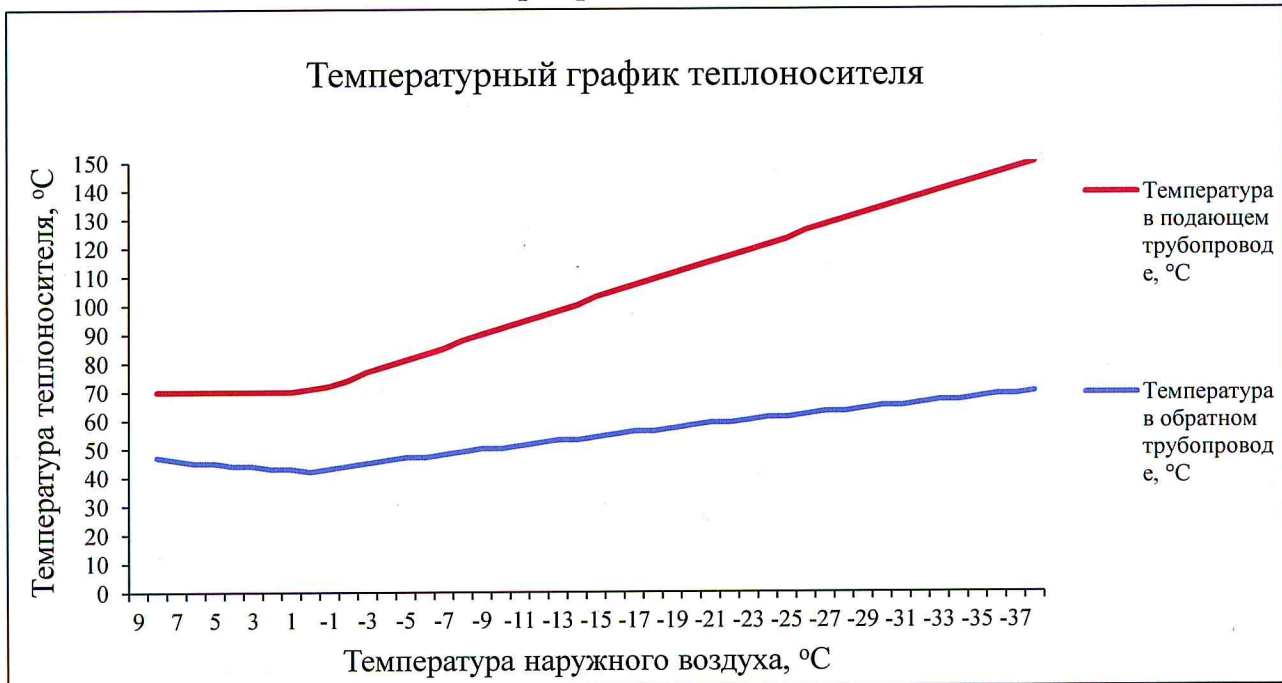
- Электропитание от сети
- Схематический исполнитель 2-х ступенчатый
- Схематический исполнитель 1 ступенчатый
- Поршневая группа
- Водяная группа
- Водяная группа Ду=40 Гкал/ч
- Дренаж с задвижкой
- Подземная линия

- Объемы воды в трубах - 687 м³.
- в том числе: паровая вода - 150 м³.
- воздуха вода - 537 м³.
- Диаметр трубы Ду=40 - 160 м.
- Воздушная группа - 12 м.
- Схематический исполнитель - 2
- Дренаж с задвижкой - 40
- Электропитание - 2
- Передача на сеть - 2000 м.
- Воздуха вода Ду=40 - 6 м.

Узел А (переход через ж/д дорогу)



Режимная карта работы тепловых сетей



Температура в подающем трубопроводе °С, задается по среднесуточной температуре наружного воздуха, согласно температурного графика теплоносителя.

Допустимые отклонения по температуре сетевой воды в подающем трубопроводе, не более $\pm 3\%$.

Параметры на ТЭЦ и ПНС:

	Давление в подающем трубопроводе в зимний период, МПа	Давление в подающем трубопроводе в летний период, МПа	Допустимые отклонения:
ТТЭЦ-1	0,98÷1,10	0,54÷1,03	не более $\pm 5\%$
ТТЭЦ-2	0,98÷1,20	0,54÷1,08	не более $\pm 5\%$
ПНС-1	0,70÷1,05	-	не более $\pm 5\%$
ПНС-5	0,80÷1,05	-	не более $\pm 5\%$

	Давление в обратном трубопроводе в зимний период, МПа	Давление в обратном трубопроводе в летний период, МПа	Допустимые отклонения:
ТТЭЦ-1	0,19	0,19	не более $\pm 0,2$
ТТЭЦ-2	0,18	0,18	не более $\pm 0,2$
ПНС-5	0,45÷0,30	-	не более $\pm 0,2$
ПНС-3	0,43÷0,24	-	не более $\pm 0,2$

Параметры теплоносителя в точках поставки определяются в соответствии с гидравлическим расчетом, выполненным в расчетном комплексе ZuluThermo утвержденным в Схеме теплоснабжения.

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Значение с допустимым диапазоном изменения

1	Температура в подающем трубопроводе в отопительный период	°С	Среднесуточная температура теплоносителя на основании температурного графика (Таблица № 1 настоящего Приложения) ± 3%
2	Температура в подающем трубопроводе в межотопительный период	°С	T ± 3 %
3	Давление в подающем трубопроводе в отопительный период	МПа	1,04 ÷ 0,74
4	Давление в подающем трубопроводе в межотопительный период	МПа	Нет потребления ГВС в межотопительный период
5	Давление в обратном трубопроводе в отопительный период	МПа	0,27 ÷ 0,37
6	Давление в обратном трубопроводе в межотопительный период	МПа	Не более предельно допустимого для теплоснабжающих установок потребителя

Покупатель
АО «ТМ»

М.П.



А.Н. Говердовский

Поставщик
АО «УТСК»



А.Е. Перекальский

Парафирован
Юридическая служба ПАО «ТМ»

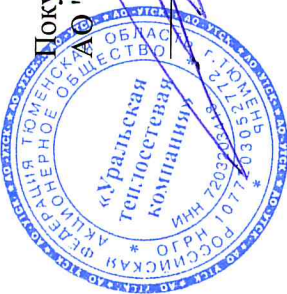
Приложение № 4 (ФОРМА)
к Договору поставки тепловой энергии и теплоносителя в целях
компенсации потерь № Т-20175 от 16.11.2016 г.

018/16-ТМ

Перечень и технические характеристики приборов учета (форма)

№ п/п	Наименование объекта (адрес)	Место установки прибора учета	Заводской номер прибора учета	Тип прибора учета	Измеряемый параметр	Место расположения (подающий/обратный трубопровод)
1						
2						
3						
4						
5						

Поставщик
АО "ТМ" **А.Н. Говердовский**



Покупатель
АО "УТСК"

А.Е. Перекальский



Приложение № 5
к Договору поставки
тепловой энергии и
теплоносителя в
целях компенсации потерь
№ Т-20175 от «16» ноября 2016 г.
/618/16-ТМ

Порядок определения количества тепловой энергии и теплоносителя в целях компенсации тепловых потерь за расчетный период.

1. При отсутствии коммерческих приборов учета в точках поставки:

1.1. Количество тепловой энергии в целях компенсации тепловых потерь за расчетный период Покупателем при отсутствии коммерческих приборов учета тепловой энергии в точках поставки определяется по формуле (1):

$$Q_{\text{тепловые потери}} = Q_{\text{нормативные тепловые потери}} + Q_{\text{акт}} \text{ (Гкал)} \quad (1)$$

Где:

$Q_{\text{нормативные тепловые потери}}$ - нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях Покупателя за расчетный период, пересчитанные на фактические средние температурные условия расчетного периода, в соответствии с Приложениями № 1,3 к настоящему Договору (Гкал).

$Q_{\text{акт}}$ - потери тепловой энергии, связанные с утечками теплоносителя во время ремонта, опрессовки, испытаний, промывки, сезонного заполнения и заполнения новых систем, а также выявленными Поставщиком утечками теплоносителя на тепловых сетях Покупателя, зафиксированными актами, составленными представителями Поставщика и Покупателя согласно разделу 4 настоящего Приложения, определяются на основании формулы (2):

$$Q_{\text{акт}} = G_{\text{акт}} \times c \times \rho \times (t_{\text{акт}} - t_{\text{ср.м.х.в}}) \times 10^{-3}, \text{ (Гкал)} \quad (2)$$

Где:

$G_{\text{акт}}$ - количество теплоносителя, потерянного вследствие установленных утечек теплоносителя во время ремонта, опрессовки, испытаний, промывки, сезонного заполнения и заполнения новых систем, а также выявленных Поставщиком утечек теплоносителя на тепловых сетях Покупателя, зафиксированных актами, составленными представителями Поставщика и Покупателя согласно разделу 4 настоящего Приложения, м³;

c - удельная теплоемкость воды ккал/кг⁰С, $c=1$ ккал/кг⁰С

ρ - плотность теплоносителя при температуре, указанной в акте $t_{\text{акт}}$, кг/м³;

$t_{\text{акт}}$ - температура теплоносителя, указанная в акте на установленные сверхнормативные потери теплоносителя, °С;

Парафирован
Юридическая служба ПАО «ТМ»

$t_{ср.м.х.в.}$ - средняя за расчетный период температура холодной воды, подаваемой на источник теплоты °С .

1.2. Количество теплоносителя в целях компенсации тепловых потерь за расчетный период при отсутствии коммерческих приборов учета тепловой энергии в точках поставки определяется по формуле (3):

$$G_{утечка} = G_{нормативная\ утечка} + G_{акт}, (м^3) \quad (3)$$

$G_{нормативная\ утечка}$ - нормативные потери теплоносителя в тепловых сетях Покупателя за расчетный период, пересчитанные на фактические средние температурные условия расчетного периода, в соответствии с Приложениями № 1,3 к настоящему Договору (м³).

$G_{акт}$ - количество теплоносителя, потерянного вследствие установленных утечек теплоносителя во время ремонта, опрессовки, испытаний, промывки, сезонного заполнения и заполнения новых систем, а также выявленных Поставщиком утечек теплоносителя на тепловых сетях Покупателя, зафиксированных актами, составленными представителями Поставщика и Покупателя согласно разделу 4 настоящего Приложения, м³.

2. При наличии коммерческих приборов учета в точках поставки:

2.1. Количество тепловой энергии в целях компенсации тепловых потерь за расчетный период при наличии коммерческого прибора учета тепловой энергии, установленного в точке поставки, определяется по формуле (4):

$$Q_{тепловые\ потери} = Q_{ПУ\ точка\ приема} - Q_{полезный\ отпуск}, (Гкал) \quad (4)$$

Где:

$Q_{ПУ\ точка\ приема}$ - показания коммерческого прибора учета тепловой энергии, установленного в точке приема между Поставщиком и Покупателем за расчетный период, (Гкал).

$Q_{полезный\ отпуск}$ - полезный отпуск тепловой энергии Потребителям, подключенным к тепловым сетям Покупателя, определяется на основании «Ведомости отпуска тепловой энергии и теплоносителя», направленной в адрес Покупателя не позднее 5 числа месяца, следующего за расчетным периодом, по форме согласно Приложению № 1 к настоящему Порядку.

2.2. Количество теплоносителя в целях компенсации тепловых потерь за расчетный период Покупателем при наличии коммерческого прибора учета тепловой энергии, установленного в точке приема, определяется по формуле (5):

$$G_{утечка} = G_{ПУ\ точка\ приема} - G_{полезный\ отпуск}, (т) \quad (5)$$

Где:

$G_{ПУ\ точка\ приема}$ - показания коммерческого прибора учета тепловой энергии, установленного в точке приема между Поставщиком и Покупателем за расчетный период за расчетный период, (т).

Парафирован
Юридическая служба ПАО «ТМ»

G полезный отпуск - утечка теплоносителя у Потребителей, подключенным к тепловым сетям Покупателя, определяется на основании «Ведомости отпуска тепловой энергии и теплоносителя», направленной в адрес Покупателя не позднее 5 числа месяца, следующего за расчетным периодом, по форме согласно Приложения № 1 к настоящему Приложению.

3. Взаимодействие Поставщика и Покупателя при определении и установлении объемов сверхнормативных потерь тепловой энергии и теплоносителя в тепловых сетях Покупателя.

3.1. Обнаружение сверхнормативных потерь тепловой энергии и теплоносителя и их устранение фиксируются Сторонами путем составления двухсторонних Актов по формам №1 и №2, являющимся Приложениями №2 (Акт на обнаружение утечки сетевой воды) и №3 (Акт устранения нарушения работы тепловой сети) к настоящему Порядку.

Акты составляются на месте обнаружения утечки в день ее обнаружения с участием представителей Поставщика и Покупателя.

Сторона, обнаружившая повреждение тепловой сети или нарушение работы тепловой сети, извещает другую Сторону о необходимости составления Акта не позднее чем за три часа рабочего времени до предполагаемого времени составления Акта путем направления телефонограммы по диспетчерским каналам связи.

Должностные лица, ответственные за получение телефонограмм:

- от Поставщика: Оперативно- диспетчерская служба телефон: (3452) 41-10-98;

- от Покупателя: начальник ОДС, сменный диспетчер телефон _____;

3.2. Представителями Сторон:

- в Акте по форме №1 фиксируется время, место обнаружения утечки теплофикационной воды, признаки нарушения работы теплосети, Ду трубопровода и параметры теплоносителя в момент обнаружения нарушения.

- в Акте по форме №2 фиксируется время, место отключения участка тепловой сети, характер выявленного повреждения и время окончания устранения нарушения в работе теплосети.

При отсутствии возможности определить диаметр (размер) повреждения акты оформляются по усредненному диаметру 5 мм.

Расчёт сверхнормативных потерь тепловой энергии и теплоносителя определяется с момента обнаружения повреждения/нарушения работы тепловой сети до момента устранения повреждения/нарушения работы тепловой сети, зафиксированных Сторонами в Актах.

Исходные значения по температуре теплоносителя и давлению в поврежденном трубопроводе принимаются по показаниям коммерческого учета ближайшего учетного павильона к месту повреждения.

Парафирован
Юридическая служба ПАО «ТМ»

В случае отказа одной из сторон от подписи Акта об утечках теплоносителя сверх установленной нормативной величины, другая сторона вправе составить Акт с привлечением не менее двух независимых лиц (незаинтересованных лиц) и вручить один экземпляр Стороне, отказавшейся от подписи.

Акт считается подтвержденным при наличии подписи одной из сторон и участвующих при составлении Акта лиц. Настоящее условие применяется Сторонами только в случае соблюдения обязанности по предварительному, заблаговременному (не позднее чем за три часа рабочего времени) уведомлению Стороны о необходимости составления Акта.

3.3. По окончании расчетного периода Поставщик составляет Сводный акт, в который входят все объемы и время утечек, подтвержденные двусторонними актами.

До 01 числа месяца, следующего за расчетным периодом, Поставщик направляет Покупателю сводный акт для сверки и подтверждения объемов сверхнормативных потерь тепловой энергии и теплоносителя.

В срок до 02 (второго) числа месяца, следующего за расчетным, Покупатель возвращает Поставщику подписанный Сводный акт, либо мотивированный отказ от его подписания.

Приложение:

1. Ведомость отпуска тепловой энергии и теплоносителя (форма)
2. Акт на обнаружение утечки сетевой воды (форма №1).
3. Акт устранения нарушения работы тепловой сети (форма № 2).

Покупатель
АО «ТМ»

Поставщик
АО «УТСК»

/А.Н. Говердовский/

/А.Е. Перекальский/



Приложение № 1 (форма)

Ведомость отпуска тепловой энергии и теплоносителя
За расчетный период _____ 20__ г.
(месяц)

Контрагент / Договор / Объект расчета	Алгоритм расчета	Тепловая энергия, (Гкал)	Теплоноситель (м ³)
ИТОГО			

Заместитель директора по сбыту
филиала АО «УТСК» Тюменские тепловые сети _____ / _____ /

Покупатель
_____ / _____ /

Поставщик
_____ / _____ /

а
и
м
ся
х,
ые
вой
ых
и
ного
гии,

Парафирован
Юридическая служба ПАО «ТМ»

АКТ

на обнаружение утечки сетевой воды

г. Тюмень

« ____ » _____ 201__ г.

Мы, нижеподписавшиеся представители

Поставщика _____

Покупателя _____

составили настоящий акт в том, что « ____ » _____ 201__ г. в ____ час, ____ мин. при

проведении обследования оборудования тепловой сети на участке от ТК _____ до
ТК _____, отв. № _____ ТМ № _____,

по адресу: ул. _____, дом _____, были обнаружены признаки
нарушения работы тепловой сети в виде:

Параметры трубопровода:

Диаметр поврежденного трубопровода, мм _____,

Параметры теплоносителя в момент обнаружения нарушения:

$T_{\text{теплоносителя}} = \text{_____ } ^\circ\text{C};$ $P \text{ в трубопроводе} = \text{_____ кгс/см}^2;$

Представитель Поставщика: _____

Должность, подпись, ФИО, печать (штамп)

Представитель Покупателя: _____

Должность, подпись, ФИО, печать (штамп)

Представитель _____ : _____

Должность, подпись, ФИО, печать (штамп)

Покупатель

Поставщик

_____/_____/_____/_____/_____/_____/

Парафирован
Юридическая служба ПАО «ТМ»

отерь
г 2016 г.

АКТ

устранения нарушения работы тепловой сети

г. Тюмень

«___» _____ 201__ г.

Мы, нижеподписавшиеся представители

Поставщика _____

Покупателя _____

уемое в
ссийской
рального
с одной

составили настоящий акт в том, что «___» _____ 201__ г. в _____ час, _____ мин.
произведено отключение участка тепловой сети от ТК _____ до ТК _____

нуемое в
ссийской
«УТСК»
сновании
поставки
оговор) о

отв. № _____, ТМ № _____ для устранения нарушения работы тепловой сети

по адресу: ул. _____, дом _____, и при обследовании места утечки

выявлен следующий характер повреждения:

поставки
знятия:
алансовой
щика»», в
» в целях

Параметры трубопровода:

Диаметр поврежденного трубопровода, мм _____, Длина сливаемого участка, м _____

Диаметр повреждения, мм _____, Время повреждения, ч _____

ергии или
тями иной
) договору

Параметры теплоносителя:

T теплоносителя = _____ °C; G опорожнения _____ м³

P в трубопроводе = _____ кгс/см²; G утечка _____ м³/час

новок или
тепловыми
у оказания

G утечки с момента обнаружения повреждения _____ м³.

Z общ. _____ м³

Q общ. _____ Гкал

Q опорожнения _____ Гкал

Время окончания устранения нарушения в работе теплосети «___» _____ 201__ г. в _____ час, _____ мин.

договора
мпенсации
отренном
) обязуется
у условиях,

Представитель Поставщика _____

Должность, подпись, ФИО, печать (штамп)

Представитель Покупателя _____

Должность, подпись, ФИО, печать (штамп)

Должность, подпись, ФИО, печать (штамп)

Покупатель

Поставщик

си, которые
и тепловой
и тепловых
говору).

энергии и
яявленного
ой энергии,

16/11/16 - ТМ

потерь
ря 2016 г.

Перечень уполномоченных лиц

Для постоянной связи «Поставщика» и «Покупателя» и согласования вопросов, связанных с отпуском и прекращением подачи тепловой энергии и теплоносителя, Стороны назначают ответственных лиц:

- от «Поставщика» -
по техническим вопросам: Оперативно- диспетчерская служба
телефон (3452) 41-10-98, факс (3452) 26-94-34
E-mail DispatcherTTS.Russia@fortum.com
по коммерческим вопросам: Отдел продаж
телефон (3452) 29-39-24, (3452) 29-39-62, (3452) 29-39-07
E-mail thn_sales@fortum.com

- от «Покупателя»
по техническим вопросам: _____
телефон _____
E-mail _____
по коммерческим вопросам _____
отдел продаж, телефон _____
E-mail _____

Указанные ответственные лица со стороны «Покупателя» вправе без предъявления доверенности получать счета, счета-фактуры, акты приема-передачи у «Поставщика» в соответствии с п. _____ Договора.

В случае изменения уполномоченных лиц «Стороны» обязуются незамедлительно письменно уведомить другую сторону с указанием контактных данных новых лиц.

«Покупатель»
АО «ТМ»

«Поставщик»
АО «УТСК»



/А.Н. Говердовский/



/А.Е. Перекальский/

Парафирован
Юридическая служба ПАО «ТМ»

енуемое в
Российской
нерального
а, с одной

енуемое в
Российской
О «УТСК»
основании
р поставки
Договор) о

поставки
онятия:
балансовой
зщика»», в
») в целях

ергии или
тями иной
) договору

новок или
тепловыми
у оказания

договора
мпенсации
потренном
обязуется
условиях,

и, которые
тепловой
тепловых
овору).
нергии и
явленного
энергии,