

ДОГОВОР ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ №ТТ7091 от 01.01.2012г.

Открытое акционерное общество «Тепло Тюмени» (ОАО «Тепло Тюмени»), именуемое в дальнейшем «Энергоснабжающая организация» (ЭСО), в лице **Кирейчик Галины Юрьевны**, действующей на основании доверенности № 225 от 01.08.2011г. и агентского договора №1/45-11 от 01.08.2011г., с одной стороны, и **Филиал ОАО «Тюменьэнерго» «Тюменские распределительные сети» Тобольское территориальное производственное отделение филиала**, именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице **директора Мелехова Михаила Евгеньевича**, действующего на основании доверенности №ТРС-132 от 05.07.2011г., с другой стороны, заключили настоящий Договор:

1 Предмет Договора

1.1 ЭСО обязуется подавать Абоненту через присоединенную сеть тепловую энергию и химически очищенную воду (далее ХОВ), а Абонент обязуется оплачивать ЭСО принятую энергию и использованную воду, а также соблюдать предусмотренный Договором режим ее потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации и исправность находящихся на его балансе энергетических сетей, приборов и оборудования.

1.2 Настоящий Договор заключается на теплоснабжение объектов с нагрузкой по перечню, указанному в Приложениях 1, 2 к договору теплоснабжения, и является основным документом, регламентирующим взаимные обязательства. По всем вопросам, не оговоренным настоящим Договором, стороны обязуются руководствоваться Гражданским Кодексом Российской Федерации и другими законами и правовыми актами, а так же обязательными правилами, регулирующими энергоснабжение на территории РФ.

2 Режим теплопотребления**2.1 Количество тепловой энергии**

2.1.1 Разрешенная (расчетная) тепловая нагрузка подключенных систем теплопотребления Абонента указывается в Приложениях 1, 2 к договору теплоснабжения.

2.1.2 Планируемое количество тепловой энергии с учетом прогнозируемой среднемесячной температуры наружного воздуха и суточного расхода горячего водоснабжения, подаваемое Абоненту для отопления, вентиляции и горячего водоснабжения с учетом потерь в сетях и системах теплопотребления Абонента указывается в Приложениях 1, 2 к договору теплоснабжения.

2.1.3. Количество тепловой энергии подлежащее предъявлению, определяется:

а) по действующим коммерческим приборам учета, установленным на границе балансовой принадлежности ЭСО;

б) при наличии узла коммерческого учета тепловой энергии и теплоносителя (УКУТ), установленного не на границе балансовой принадлежности - по показаниям приборов, с учетом потерь, на участке сети от границы балансовой принадлежности ЭСО до места установки УКУТ, в соответствии с разделом 3.2 «Правил учета тепловой энергии и теплоносителя» (зарегистрированы Министерством юстиции РФ 25.09.1995г. Регистрационный № 954);

в) при отсутствии УКУТ у Абонента расчет производится ЭСО:

1. по данным УКУТ третьих лиц, принятых в эксплуатацию в установленном порядке, если теплопотребление Абонента попадает в учет последних, пропорционально подключенной нагрузке Абонента.

2. на основании показаний коммерческих приборов учета тепла ЭСО из водного и теплового балансов системы теплоснабжения, а именно количество тепловой энергии и теплоносителя, использованных отдельным Абонентом без приборов учета, рассматривается как соответствующая часть общего количества тепловой энергии и теплоносителя, потребленного всеми абонентами без УКУТ в системе теплоснабжения.

Общее количество тепловой энергии и теплоносителя, потребленное за отчетный период всеми абонентами без приборов учета, определяется из теплового и водного балансов системы теплоснабжения, а отдельному потребителю – пропорционально его расчетным часовым нагрузкам и расходам на ГВС, указанным в Договоре, с учетом различия в характере теплового потребления: отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка переменна и зависит от

метеоусловий, тепловая нагрузка горячего водоснабжения постоянна в течение всего периода потребления.

Тепловые потери через изоляцию трубопроводов на участках тепловой сети, находящихся на балансе Абонента, включаются в количество тепловой энергии, потребленной Абонентом, так же как и потери тепловой энергии со всеми видами утечек и сливом теплоносителя из систем теплоснабжения и трубопроводов его участка тепловой сети.

2.1.4 Сроки начала и окончания отопительного периода устанавливаются распоряжением Администрации города Тобольска. При этом начало отопительного периода устанавливается при среднесуточной температуре наружного воздуха ниже $+8^{\circ}\text{C}$, а конец отопительного периода - при среднесуточной температуре наружного воздуха выше $+8^{\circ}\text{C}$ в течение 5 суток подряд.

2.1.5. При включении и отключении теплоиспользующих установок Абонент обязан составлять соответствующие Акты совместно с представителями ЭСО.

2.2 Качество тепловой энергии и теплоносителя

2.2.1 Регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется централизованно в зависимости от температуры наружного воздуха по температурным графикам от источников теплоснабжения.

2.2.2 Допустимое отклонение температуры подающей сетевой воды $\pm 3\%$ от графика.

2.2.3 Допустимое отклонение температуры обратной сетевой воды $\pm 5\%$ от графика. Снижение температуры обратной сетевой воды от графика не лимитируется.

2.2.4 Температура ХОВ для нужд горячего водоснабжения в пределах, установленных санитарными нормами и правилами.

2.2.5 Качество сетевой воды, должно удовлетворять требованиям Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации.

2.2.6 Абонент обязуется возвращать обратную сетевую воду без ухудшения качества.

2.2.7 Оценка отклонений показателей качества от величин, указанных в Договоре, осуществляется только на основании показаний средств измерений на УКУТ Абонента.

2.2.8 Отсутствие средств измерений, предусмотренных «Правилами учета тепловой энергии и теплоносителя», необходимых для контроля качества тепловой энергии и теплоносителя у Абонента, лишает последнего права предъявлять претензии ЭСО по качеству тепловой энергии и теплоносителя.

2.2.9 Давление в обратной магистрали на вводе Абонента должно обеспечивать полный залив местной системы, в случае давления ниже требуемого Абонент устанавливает на тепловом вводе регулятор давления.

3 Права и обязанности ЭСО

3.1. ЭСО обязана:

3.1.1 обеспечивать подачу Абоненту тепловой энергии и теплоносителя в количестве и с качеством, установленными настоящим Договором, на границе балансовой принадлежности ЭСО;

3.1.2 разрабатывать на каждый отопительный сезон тепловые и гидравлические режимы до границы балансовой принадлежности ЭСО;

3.1.3 управлять температурным режимом, с допустимыми отклонениями, в зависимости от температуры наружного воздуха до границы балансовой принадлежности ЭСО;

3.1.4 выдавать технические условия по подключению новых энергетических установок;

3.1.5 принимать теплоэнергоресурсы от теплоисточников, вести их учет;

3.1.6 поддерживать расход теплоносителя на границе балансовой принадлежности ЭСО, при условии соблюдения Абонентом режима теплоснабжения, установленного настоящим Договором;

3.1.7 оперативно извещать Абонента об изменениях режима теплоснабжения;

3.1.8 производить изменения договорных величин потребления тепловой энергии и теплоносителя, режимов теплоснабжения на условиях и в сроки, обусловленные Договором;

3.1.9 участвовать в приемке в эксплуатацию устройств и сооружений, присоединенных к тепловым сетям, а также УКУТ;

3.1.10 извещать Абонента о плановых испытаниях тепловых сетей.

3.1.11 при испытании магистральных сетей ЭСО, отключать Абонентов, отказавшихся от испытаний, за одни сутки до начала испытаний.

3.2. ЭСО имеет право:

3.2.1 не допускать к эксплуатации тепловые сети и теплопотребляющее оборудование Абонента при отсутствии акта готовности;

3.2.2 отказать Абоненту в подаче теплоносителя перед началом отопительного сезона в случаях, установленных нормативными актами—(при отсутствии — технической готовности; приборов контроля, безопасности, автоматики; подготовленного персонала; договора энергоснабжения; УКУТ; при наличии задолженности за предыдущий отопительный сезон);

3.2.3 ограничивать или прекращать теплоснабжение Абонента в случаях:

а) устранения аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения, с уведомлением;

б) проведения плановых ремонтов в системе централизованного теплоснабжения, согласованных с местными органами управления, с предупреждением за 3 суток;

в) ограничения или прекращения поставки топлива на теплоисточники, с предупреждением о начале ограничения;

г) самовольного подключения теплопотребляющих установок к сетям ЭСО, без предупреждения с составлением двухстороннего акта;

д) неудовлетворительного состояния теплопотребляющих установок и тепловых сетей Абонента, угрожающего аварией в системе централизованного теплоснабжения, пожаром и другими причинами, создающими угрозу жизни эксплуатационного персонала и населения, немедленно, с уведомлением;

е) несоблюдения сроков оплаты Абонентом;

3.2.4 отказаться от исполнения договора полностью или частично в одностороннем порядке или односторонне изменить, в случае неоднократного нарушения сроков оплаты Абонентом за потребленную энергию (свыше двух раз), с предварительным уведомлением. При этом договор считается измененным или расторгнутым в срок, указанный в уведомлении.

3.2.5 проверять работу УКУТ, контролировать техническое состояние тепловых сетей и оборудования Абонента и режимов теплопотребления и теплоснабжения в присутствии ответственного представителя Абонента.

3.2.6 перенести сроки сдачи показаний УКУТ, при соответствующем уведомлении Абонента (письменное уведомление или телефонограмма).

3.2.7 ЭСО оставляет за собой право прекращения подачи тепловой энергии по всем потребителям, занимающим здания, указанные в приложении 1 к договору теплоснабжения, имеющим общую систему теплоснабжения, если хотя бы один из потребителей не примет мер по своевременной оплате платежных документов за тепловую энергию.

3.2.8 При несообщении или несвоевременном сообщении абонентом в ЭСО об изменении своего юридического адреса, банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности или формы собственности, о реорганизации или ликвидации, об изменении в составе субабонентов, а также об изменениях в данных субабонентов, ЭСО вправе взыскать, а Абонент обязан уплатить штраф в размере 5% от стоимости энергии, потребленной за все месяцы, начиная с месяца, в котором обнаружено любое из указанных нарушений, до момента их устранения.

4 Права и обязанности Абонента

4.1. Абонент обязан:

4.1.1 обеспечить и вести учет потребленной тепловой энергии и ХОВ, в соответствии с «Правилами учета тепловой энергии и теплоносителя»;

4.1.2 представлять ЭСО отчет о потребленной тепловой энергии и ХОВ, регистрируемых параметрах в письменной форме ежемесячно за отчетный период:

а) не позднее 28 числа текущего месяца. Если 28 число месяца выпадает на выходные или нерабочие праздничные дни, то показания должны быть сданы в последний (предпоследний) рабочий день до выходных или праздников;

б) в более ранние сроки, согласно п. 3.2.6 настоящего Договора;

4.1.3 при наличии УКУТ, регистрирующего теплопотребление объектов, не входящих в настоящий договор (не указанных в приложении 1) представить в ЭСО соглашение о делении показаний УКУТ, скрепленное подписями и печатями всех абонентов, входящих в прибор учета;

4.1.4 оплачивать потребленную тепловую энергию и теплоноситель в сроки, установленные настоящим Договором;

4.1.5 соблюдать, установленный настоящим Договором, режим теплопотребления, производить его изменение после согласования с ЭСО; не превышать расход теплоносителя более чем указано в п.2.1.1.4 настоящего Договора;

4.1.6 обеспечивать исправное техническое состояние и безопасную эксплуатацию тепловых сетей, приборов и оборудования, находящихся на балансе Абонента; дополнительно оборудовать энергоприемники приборами безопасности при выходе новых нормативных документов, требующих их установку;

4.1.7 обеспечивать сохранность установленных на вводах и тепловых пунктах дроссельных устройств, пломб, УКУТ, автоматики;

4.1.8 обеспечивать беспрепятственный допуск, представителей ЭСО, по их служебным документам, для проверки узлов учета, контроля технического состояния тепловых сетей и оборудования, режимов теплопотребления и ХОВ;

4.1.9 допускать к работе и обслуживанию тепловых сетей и теплопотребляющего оборудования только подготовленный и аттестованный, в установленном порядке, персонал;

4.1.10 соблюдать оперативную дисциплину (передавать по запросу дежурного персонала ЭСО оперативную информацию по режиму теплопотребления и работе оборудования Абонента; производить отключения и ограничения по требованию ЭСО);

4.1.11 получать технические условия в ЭСО при новых подключениях; согласовывать в ЭСО проект, монтаж дополнительных теплоустановок, реконструкцию систем теплопотребления, узлов учета; получать разрешение на замену дроссельных устройств и т.д.;

4.1.12 при подключении к сетям третьих лиц, согласовывать точку присоединения с владельцем тепловых сетей, согласование представлять в ЭСО в десятидневный срок;

4.1.13 устанавливать за свой счет ограничительное дроссельное устройство на основании предписаний ЭСО;

4.1.14 осуществлять подключение теплопотребляющих устройств в начале отопительного сезона только по разрешению ЭСО. Уведомление о порядке подключения и перечень необходимых документов ЭСО направляет в адрес Абонента не позднее 1 сентября текущего года. Представлять в ЭСО в 3-хдневный срок соответствующий двухсторонний акт включения (отключения) теплоиспользующих установок. При запуске системы теплоснабжения без оформления акта включения количество тепловой энергии подлежит оплате в безусловном порядке с начала отопительного сезона.

4.1.15 представлять в 3-хдневный срок в ЭСО двухсторонний акт при изменении нагрузок в пределах, обусловленных Договором (отключение/включение ВКУ, отопления, ГВС). При нарушении сроков представления актов отключения, ЭСО перерасчетов не производит.

4.1.16 по окончании отопительного сезона надежно отключать свои отопительные системы от источников теплопотребления в ЦТП (ИТП) с установкой заглушек;

4.1.17 получать разрешение, определять и согласовывать с ЭСО дополнительный расход теплоносителя, вызванный результатами утечки, промывки, испытаний, в связи с необходимостью опорожнения трубопроводов для производства работ на разводящих сетях и оборудовании Абонента, с оформлением двухстороннего Акта, в котором определен объем дополнительного расхода тепловой энергии и теплоносителя. Оплачивать дополнительный расход согласно Акту;

4.1.18 извещать ЭСО об отключении и ремонте тепловых сетей и теплопотребляющих установок при их повреждении с указанием причин и времени отключения; при аварийном прекращении циркуляции сетевой воды в системе теплоснабжения при нулевой или отрицательной температуре наружного воздуха по согласованию с ЭСО осуществлять дренажирование сетевой воды из систем теплопотребления для предотвращения ее замерзания;

4.1.19 получать разрешение ЭСО на реализацию тепловой энергии субабонентам, арендаторам через присоединенную сеть Абонента, при подключении новых объектов.

4.1.20 заключать договор на транспортировку тепловой энергии и теплоносителя, при отсутствии общих границ балансовой принадлежности с ЭСО, с владельцем сетей и оборудования, от стены тепловой камеры ЭСО до объекта Абонента, без ухудшения качества и количества теплоносителя.

4.1.21 подключать к своим тепловым сетям и теплопотребляющему оборудованию других абонентов (субабонентов) ЭСО при наличии технической возможности, с разрешения ЭСО;

4.1.22 передавать тепловую энергию и теплоноситель без ухудшения качества и в количестве через свои тепловые сети и оборудование абонентам (субабонентам) ЭСО, не имеющим общих границ балансовой принадлежности с ЭСО;

4.1.23 обращаться в ЭСО или в организацию, через сети и оборудование которой осуществляется теплоснабжение объектов Абонента, при срочной необходимости в прекращении подачи теплоносителя в теплосети и оборудование, с закрытием соответствующей арматуры ЭСО, Абонента или организации, через сети и оборудование которой осуществляется теплоснабжение объектов Абонента

4.1.24 проводить перед каждым отопительным сезоном проверку готовности узлов учета тепловой энергии к эксплуатации, с представлением акта, согласованного с представителем ЭСО.

4.1.25 в срок до 10 числа каждого месяца, представлять в ЭСО документы об изменении нагрузок, состава и данных субабонентов, с оформлением дополнения к настоящему договору.

4.1.26 уведомлять субабонентов, получающих тепловую энергию и теплоноситель через сети и оборудование Абонента, о проведении гидравлических испытаний. Предупреждение вручается ответственному лицу потребителя под расписку за 3-е суток до начала испытаний.

4.1.27 обеспечить отключение систем теплоснабжения субабонентов, отказавшихся от испытаний, не менее чем за 1 сутки до начала испытаний,

4.1.28 В случае увеличения обслуживаемых объектов Абонентом, т.е. приема на баланс сетей, тепловых пунктов и оборудования (ранее подключенных к сетям ЭСО), Абонент обязан в пятидневный срок представить в ЭСО:

- письменное обращение,
- копии правоустанавливающих документов.

При несвоевременном представлении документации, потребление принятых объектов считается бездоговорным и подлежит оплате в безусловном порядке.

4.1.29 оформлять акт сверки потребления и оплаты тепловой энергии на 01 января и 01 июля текущего года в обязательном порядке, а также за предыдущий расчетный период по требованию ЭСО в 5-тидневный срок с момента получения Акта от ЭСО;

4.1.30 извещать ЭСО в 5-тидневный срок в письменной форме об изменении места нахождения, почтового адреса, организационно-правовой формы, наименования, платежных реквизитов, Ф.И.О. руководителя и главного бухгалтера;

4.1.31 заключать договор с банком (давать распоряжение банку) о безакцептном списании денежных средств с расчетного счета Абонента по платежным документам, выставляемым по настоящему Договору. Представлять в ЭСО копию вышеуказанного договор (распоряжения).

4.1.32 При переводе ГВС с закрытой схемы на открытую (с открытой на закрытую), Абонент обязан в трехдневный срок вызвать представителя ЭСО для составления соответствующего акта.

4.2 Абонент имеет право:

4.2.1 предлагать изменение договорных величин тепловой нагрузки, режимов и объектов теплопотребления с возмещением им понесенных ЭСО расходов.

Примечание: Не подлежат возмещению понесенные ЭСО убытки или недополученная прибыль при внедрении Абонентом новых энергосберегающих технологий или оборудования, согласованных с ЭСО;

4.2.2 выдавать субабоненту технические условия, согласованные с ЭСО, на подключение его теплопотребляющих установок к тепловым сетям, находящимся на балансе Абонента, и передавать ему тепловую энергию;

4.2.3 вызывать представителей ЭСО при несоблюдении режима подачи теплоэнергоресурсов, предусмотренного Договором и оформлять соответствующий акт;

4.2.4 отказаться от энергоснабжения в одностороннем порядке на основании и в порядке, предусмотренными действующим законодательством.

5 Цена и порядок расчетов

5.1 Тарифы на тепловую энергию утверждаются Региональной энергетической комиссией Тюменской области, Ханты-Мансийского, Ямало-Ненецкого автономного округа в соответствии с

федеральным законом Российской Федерации № 41-ФЗ от 14.04.95 г. "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации".

5.2 Расчеты с Абонентом за отпущенную тепловую энергию и теплоноситель производятся по действующим тарифам, утвержденным согласно действующему законодательству России. В случае изменения тарифа внесение изменений в настоящий договор не производится.

5.3 За отчетный период принимается календарный месяц.

5.4 Количество тепловой энергии и ХОВ (в т.ч. при переводе ГВС с закрытой схемы на открытую) подлежащих оплате Абонентом определяется согласно п.2.1.3 настоящего договора.

5.5 При непредставлении карточки учета тепловой энергии в сроки, указанные в договоре, независимо от причин несвоевременной сдачи, УКУТ считается выпшедшим из строя, ЭСО проводит начисление за использованные энергоресурсы согласно п.2.1.3 настоящего Договора.

5.6 При установке УКУТ Абонента не на границе балансовой принадлежности ЭСО, все затраты и потери тепловой энергии после границ раздела сетей и до места установки УКУТ, относятся на счет балансодержателя (эксплуатирующей организации) тепловых сетей.

5.7 При вводе в эксплуатацию УКУТ, Абонент письменно уведомляет ЭСО о готовности узла учета к вводу в эксплуатацию, стороны составляют акт по форме Приложения 4 к договору теплоснабжения.

5.8 Предъявленные ЭСО суммы, на неоформленные актами (по вине Абонента) нагрузки, перерасчету не подлежат.

5.9 Абонент оплачивает все количество потребленной тепловой энергии, включая то количество тепловой энергии, которое содержится в невозвращенном в тепловую сеть теплоносителе по установленным тарифам.

5.10 Абонент оплачивает все количество сетевой воды, которую Абонент не возвратил в тепловую сеть ЭСО, по установленному тарифу.

5.11 Теплоноситель, тепловая энергия, использованные при ремонтах, испытаниях и утечках на сетях и оборудовании Абонента, подлежат безусловной оплате по действующим тарифам ЭСО. Количество тепловой энергии, теплоносителя определяется на основании оформленных двухсторонних актов между ЭСО и Абонентом.

5.12 ЭСО предъявляет платежные документы Абоненту три раза в месяц в следующие сроки:

35 % плановой общей стоимости тепловой энергии, потребляемой в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 18-го числа этого месяца;

50 % плановой общей стоимости тепловой энергии, потребляемой в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до последнего числа этого месяца.

Оплата за фактически потребленную в истекшем месяце тепловую энергию с учетом средств, ранее внесенных потребителем в качестве оплаты за тепловую энергию в расчетном периоде, осуществляется в срок до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если объем фактического потребления тепловой энергии за истекший месяц меньше планового объема, определенного соглашением сторон, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за следующий месяц.

5.13 ЭСО вправе выставять в банк платежные требования без акцепта Абонента. Для этого Абонент в течение 5 календарных дней со дня заключения настоящего договора письменно дает указание своему банку о праве ЭСО на безакцептное списание денежных средств с расчетного счета, указанного в настоящем договоре. Копию указания с отметкой банка о получении Абонент предоставляет в ЭСО в течение 2 календарных дней со дня получения указания банком.

Предельный срок оплаты тепловой энергии – 5 дней с момента выставления платежных требований.

5.14 ЭСО выписывает Абоненту счет-фактуру по фактическим данным один раз в месяц до 05 числа месяца, следующего за расчетным.

6 Взаимоотношения сторон

6.1 Взаимоотношения ЭСО и Абонента определяются действующим законодательством России, Правилами учета тепловой энергии, Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей, Правилами технической эксплуатации теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей, Правилами технической безопасности при эксплуатации тепловых сетей и настоящим Договором.

6.2 Для решения всех оперативных вопросов по теплоснабжению, а также при возникновении отклонений от установленного режима теплопотребления Абонент обращается к дежурному диспетчеру ЭСО и производит вызов представителя ЭСО на место письмом или телефонограммой.

6.3 Указания по аварийному ограничению или полному прекращению теплопотребления Абонента, даются дежурным диспетчером ЭСО по телефонам, указанным Абонентом при заключении настоящего договора.

6.4 Предложения по изменению договорных величин режима теплопотребления передаются Абонентом в письменном виде. ЭСО, в течение 10 дней рассматривает данные предложения и дает письменный ответ в адрес Абонента.

7 Ответственность сторон

7.1 Граница эксплуатационной ответственности между Абонентом и ЭСО устанавливается «Актом разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей (эксплуатационной ответственности сторон)» (Приложение 3), являющимся неотъемлемой частью Договора.

7.2 Абонент и ЭСО несут ответственность за невыполнение обязанностей и не использование прав, предусмотренных настоящим Договором, в рамках действующего законодательства России и настоящего Договора.

7.3 В случае нарушения Абонентом сроков платежей, предусмотренных настоящим договором, Абонент обязан уплатить в пользу ЭСО неустойку в размере, предусмотренном статьёй 395 Гражданского кодекса Российской Федерации, за каждый день просрочки исполнения обязательства, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного срока исполнения обязательства по день фактической оплаты включительно. Уплата неустойки не освобождает Абонента от исполнения основного денежного обязательства.

7.4 В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Сторона, нарушившая обязательства, обязана возместить причиненный этим реальный ущерб.

7.5 Если в результате регулирования режима потребления энергии, осуществленного на основании закона или иных правовых актов, допущен перерыв в подаче энергии Абоненту, ЭСО несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение договорных обязательств при наличии ее вины.

7.6 В случае превышения Абонентом температуры возвращаемой обратной сетевой воды сверх графика, установленного в п.2.2.3 настоящего Договора, начисление платы производится:

а) при наличии УКУТ - на расход теплоносителя, зафиксированный приборами учета, и температуру обратной сетевой воды, определенную по температурному графику по фактической средней температуре подающей сетевой воды за отчетный период;

б) при отсутствии приборов учета - на пересчитанный расход теплоносителя и температуру обратной сетевой воды, определенную по температурному графику по фактической средней температуре подающей сетевой воды, за текущий отчетный период на момент обнаружения превышения.

7.7 ЭСО не рассматривает претензии Абонента, имеющего задолженность перед ЭСО за поставленную энергию, на невыполнение условий Договора, в части качества и количества, возникающих в результате нарушения сроков оплаты Абонентом.

7.8 ЭСО не несет имущественной ответственности перед Абонентом за перерывы в подаче теплоносителя и за снижение качества тепловой энергии и теплоносителя, вызванные:

а) условиями, предусмотренными п.3.2.3 настоящего Договора;

б) неправильными действиями персонала Абонента;

в) повреждением оборудования Абонента, приведшим к автоматическому отключению оборудования ЭСО;

г) не соблюдением Абонентом режимов теплопотребления и работы оборудования, установленных настоящим Договором,

д) отсутствием договора на транспортировку тепловой энергии с владельцем сетей и оборудования, через которые осуществляется подача тепловой энергии и теплоносителя.

е) не проведения Абонентом мероприятий, предотвращающих порчу собственности Абонента при испытаниях тепловых сетей и в случае возможных аварийных ситуаций.

7.9 При наличии форс-мажорных обстоятельств, Стороны не несут имущественной ответственности.

7.10 При введении ограничения или отключения Абонента, в случаях предусмотренных законодательными, нормативными актами или Договором, ответственность за техническую сторону отключения и сохранность систем теплоснабжения объектов (согласно Приложениям 1, 2) и оборудования ложится на Абонента.

7.11 В случае самовольного подключения, а также самовольного (безучётного) пользования тепловой энергией, Абонент несёт административную ответственность, предусмотренную законодательством России.

7.12 При передаче тепловой энергии субабонентам без письменного согласия ЭСО, Абонент оплачивает штраф в размере 3-кратной стоимости самовольно потребленной тепловой энергии. При повторном аналогичном нарушении, ЭСО ограничивает теплоснабжение Абонента или расторгает договор энергоснабжения.

7.13 При отказе от договора, Абонент отключает свои сети и теплоиспользующие установки от сетей ЭСО (на границе балансовой принадлежности), с установкой заглушек на прямом и обратном трубопроводах, и составляет с представителем ЭСО 2-х сторонний акт об отключении (с момента представления акта, начисление платы за теплоснабжение прекращается).

7.14 В случае существенных нарушений договора одной из сторон, заинтересованная сторона вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью или частично. Договор в этом случае считается соответственно расторгнутым или измененным.

7.15 При выявлении самовольного перевода схемы ГВС с закрытой на открытую Абонент оплачивает количество самовольно потребленного теплоносителя в полном объеме с момента составления последнего акта (включения, отключения, обследования).

7.16 При несвоевременном уведомлении ЭСО о переводе ГВС с открытой схемы на закрытую предъявленные суммы перерасчету не подлежат.

8 Срок действия и порядок расторжения

8.1. Настоящий договор заключается путем подписания 2 (двух) экземпляров, по одному для каждой из сторон.

Для заключения настоящего договора Абонент направляет в ЭСО заявление с приложением копий следующих документов:

устав (для юридического лица);

свидетельство о государственной регистрации;

свидетельство о постановке на налоговый учет;

выписку из ЕГРЮЛ со сроком выдачи не позднее месяца до даты направления заявления;

документ, подтверждающий полномочия лица, подписавшего заявление;

документы, необходимые для составления и подписания приложений, предусмотренных настоящим договором.

8.2. Настоящий Договор заключен на срок по 31.12.2012, вступает в силу с момента его подписания и всех приложений к нему. С этого момента теряют силу все ранее действующие договоры и приложения к ним, но обязательства в случае их неисполнения «Абонентом», не прекращаются. Взаимоотношения сторон в период с 01.01.2012г. до момента заключения Договора регулируются условиями данного Договора.

Договор считается продленным на следующий год на тех же условиях, если не позднее, чем за месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявила о его прекращении или изменении, либо о заключении нового Договора.

8.3. Если одной из сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение о заключении нового Договора, то отношения сторон до заключения нового Договора регулируются ранее заключенным Договором.

8.4. Существенные изменения и дополнения в договор считаются принятыми с момента подписания обеими сторонами.

8.5. Несущественные изменения и дополнения в договор считаются принятыми, если в 30-тидневный срок с момента получения изменений к договору сторона, получившая их, не ответит отказом в форме протокола разногласий.

8.6. Споры, вытекающие из условий настоящего Договора, разрешаются сторонами путем переговоров, а при не достижении урегулирования, передаются на рассмотрение арбитражного суда.

8.7. При отказе Абонента от договора, Абонент отключает свои теплоиспользующие установки от сетей ЭСО (на границе балансовой принадлежности), составляет с представителями ЭСО акт об отключении (с момента представления акта начисление платы за энергоресурсы прекращается).

8.8. Перечень приложений к договору теплоснабжения:

Приложение 1 — Планируемое количество тепловой энергии по объектам теплоснабжения;

Приложение 2 — Планируемое количество химически очищенной воды по объектам теплоснабжения;

Приложение 3 — Акт разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей (эксплуатационной ответственности сторон).

ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН:

«Энергоснабжающая организация»	«Абонент»
Открытое акционерное общество «Тепло Тюмени»	Филиал ОАО «Тюменьэнерго» «Тюменские распределительные сети» Тобольское территориальное производственное отделение филиала
Юридический адрес: 625023, Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская, дом 1, корпус 1. ИНН 7203243499, КПП 720301001 ОГРН 1097232036549	626150 Россия, Тюменская область, г. Тобольск, 7а мкр., АБК/3 ИНН 8602060185, КПП 720245001, ОГРН 1028600587399 р/с 40702810467100009063 в Западно-Сибирском банке СБ РФ г. Тюмень к/с 30101810800000000651 БИК 047102651
Реквизиты Агента: ОАО «Тюменьэнергобыт» 625002, Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Северная, д. 32а ИНН 7205011951, КПП 723150001 ОГРН 1027201233630	Контактный телефон: 39-07-93
Адрес для переписки: 626150, Тюменская область, г. Тобольск, ул. Строителей, 7	
Реквизиты для оплаты: р/с 40702810100020001319 в Тюменском филиале ОАО КБ «Агропромкредит», г. Тюмень к/с 30101810500000000962 БИК 047106962 Контактный телефон: 39-09-36	

«Энергоснабжающая организация»


Кирейчик Г. Ю.

Нач. отдела _____ Е.М. Плетникова
Юрисконсульт _____ Н.Г. Потемкина
Исполнитель _____ Ч.А. Кадырова

«Абонент»


М.Е. Мелухов


с приложением
размещенный акт
29.12.2017

Планируемое количество тепловой энергии по объектам теплоснабжения
к договору теплоснабжения № ТТ7091 от 01.01.2012г.

Абонент: Открытое акционерное общество "Тюменьэнерго"

Код объекта	Адрес	Часовые нагрузки, Гкал/ч			Длина трассы, м	Диаметр трассы, мм	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
		Отопл.	Вент.	ГВС			Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал
ТТ7091.001	Трасса ТЭС ОАО "Тюменьэнерго" d 50 19 от базы ВВРЭ				9	57													
	Потери на подпитку по трассе						0,004299	0,003735	0,003522	0,002741	0,002947	0,002851	0,002946	0,002946	0,002852	0,002846	0,003363	0,004004	0,039052
	Потери через изоляцию						0,55258	0,473724	0,418343	0,282093	0,301603	0,212335	0,200609	0,223052	0,291874	0,302443	0,396711	0,50126	4,156627
	Итого по объекту						0,556879	0,477459	0,421865	0,284834	0,30455	0,215186	0,203555	0,225998	0,294726	0,305289	0,400074	0,505264	4,195679
ТТ7091.002	Трасса ТЭС ОАО "Тюменьэнерго" d 50 L86,3 от гаража				87,3	57													
	Потери на подпитку по трассе						0,042594	0,037004	0,034898	0,027159	0,029192	0,028251	0,029192	0,029192	0,02825	0,028197	0,033323	0,039675	0,386927
	Потери через изоляцию						5,360027	4,59512	4,057924	2,736305	2,925549	2,05965	1,945909	2,163607	2,831177	2,933694	3,848099	4,862224	40,319285
	Итого по объекту						5,402621	4,632124	4,092822	2,763464	2,954741	2,087901	1,975101	2,192799	2,859427	2,961891	3,881422	4,901899	40,706212
ТТ7091.003	Трасса ТЭС ОАО "Тюменьэнерго" d 50 L 9 от рембазы				9	57													
	Потери на подпитку по трассе						0,004299	0,003735	0,003522	0,002741	0,002947	0,002851	0,002946	0,002946	0,002852	0,002846	0,003363	0,004004	0,039052
	Потери через изоляцию						0,55258	0,473724	0,418343	0,282093	0,301603	0,212335	0,200609	0,223052	0,291874	0,302443	0,396711	0,50126	4,156627
	Итого по объекту						0,556879	0,477459	0,421865	0,284834	0,30455	0,215186	0,203555	0,225998	0,294726	0,305289	0,400074	0,505264	4,195679
ТТ7091.004	Трасса ТЭС ОАО "Тюменьэнерго" d 20 L8 от проходной				8	32													
	Потери на подпитку по трассе						0,001087	0,000944	0,00089	0,000693	0,000744	0,000721	0,000745	0,000745	0,00072	0,000719	0,00085	0,001012	0,00987
	Потери через изоляцию						0,381133	0,330544	0,306552	0,224489	0,220141	0,191139	0,193395	0,198539	0,210054	0,231457	0,293677	0,356958	3,138078
	Итого по объекту						0,38222	0,331488	0,307442	0,225182	0,220885	0,19186	0,19414	0,199284	0,210774	0,232176	0,294527	0,35797	3,147948
ТТ7091.005	Трасса ТЭС ОАО "Тюменьэнерго" d 80 L10 от сбс				10	76													
	Потери на подпитку по трассе						0,009314	0,008092	0,007631	0,005939	0,006384	0,006178	0,006384	0,006384	0,006178	0,006166	0,007287	0,008676	0,084613
	Потери через изоляцию						0,671309	0,575515	0,508217	0,34275	0,36652	0,257934	0,243657	0,27096	0,354697	0,367506	0,481966	0,608997	5,050028
	Итого по объекту						0,680623	0,583607	0,515848	0,348689	0,372904	0,264112	0,250041	0,277344	0,360875	0,373672	0,489253	0,617673	5,134641
ТТ7091.006	Трасса ТЭС ОАО "Тюменьэнерго" d150 L 145				145	159													
	Потери на подпитку по трассе						0,612942	0,532497	0,502192	0,390827	0,420085	0,406534	0,420085	0,420085	0,406534	0,405764	0,479525	0,570933	5,568003
	Потери через изоляцию						14,439555	12,522955	11,614801	8,504949	8,340256	7,241464	7,326954	7,521819	7,958067	8,76896	11,126208	13,523685	118,888873
	Итого по объекту						15,052497	13,055452	12,116193	8,895776	8,760341	7,647998	7,747039	7,941904	8,364601	9,174724	11,605733	14,094618	124,456876
ТТ7091.007	Трасса ТЭС ОАО "Тюменьэнерго" d 50 L 15 от ПБК				15	57													
	Потери на подпитку по трассе						0,007165	0,006224	0,00587	0,004568	0,00491	0,004752	0,00491	0,00491	0,004752	0,004743	0,005605	0,006674	0,065083
	Потери через изоляцию						0,920967	0,78954	0,697238	0,470155	0,502672	0,353892	0,334349	0,371754	0,486456	0,504071	0,661185	0,835434	6,927713
	Итого по объекту						0,928132	0,795764	0,703108	0,474723	0,507582	0,358644	0,339259	0,376664	0,491208	0,508814	0,66679	0,842108	6,992796
ТТ7091.008	Трасса ТЭС ОАО "Тюменьэнерго" d 150 L 272				272	159													
	Потери на подпитку по трассе						1,149794	0,998892	0,942043	0,733137	0,788021	0,762601	0,788021	0,788021	0,7626	0,761157	0,899522	1,070992	10,444801
	Потери через изоляцию						27,086613	23,491337	21,786264	15,954111	15,645169	13,583988	13,744354	14,109896	14,928236	16,44936	20,871231	25,368569	223,019128
	Итого по объекту						28,236407	24,490229	22,728307	16,687248	16,43319	14,346589	14,532375	14,897917	15,690836	17,210517	21,770753	26,439561	233,463929

[illegible]

Планируемое количество химически очищенной воды по объектам теплоснабжения к договору теплоснабжения № ТТ7091 от 01.01.2012г.

Абонент: Открытое акционерное общество "Тюменьэнерго"

Код	Объект	Часовые нагрузки, Гкал/ч			Длина трассы, м	Диаметр трассы, мм	Объем общ.	Подпитка (г/ч)	Потери на подпитку (Гкал/год)	Потери ч/з изоляция (Гкал/год)	Потери тепла годовые (Гкал/год)
		Отопл.	Вент.	ГВС							
ТТ7091.001	Трасса ТЭС ОАО "Тюменьэнерго" d 50 L 9 от базы ВВРЭ				9	57	0,036	0,00009	0,039	4,157	4,196
ТТ7091.002	Трасса ТЭС ОАО "Тюменьэнерго" d 50 L 86,3 от гаража				87,3	57	0,357	0,000892	0,387	40,319	40,706
ТТ7091.003	Трасса ТЭС ОАО "Тюменьэнерго" d 50 L 9 от рембазы				9	57	0,036	0,00009	0,039	4,157	4,196
ТТ7091.004	Трасса ТЭС ОАО "Тюменьэнерго" d 20 L 8 от проходной				8	32	0,009	0,000023	0,01	3,138	3,148
ТТ7091.005	Трасса ТЭС ОАО "Тюменьэнерго" d 80 L 10 от сбк				10	76	0,078	0,000195	0,085	5,05	5,135
ТТ7091.006	Трасса ТЭС ОАО "Тюменьэнерго" d 150 L 145				145	159	5,133	0,012833	5,568	118,889	124,457
ТТ7091.007	Трасса ТЭС ОАО "Тюменьэнерго" d 50 L 15 от ПБК				15	57	0,06	0,00015	0,065	6,928	6,993
ТТ7091.008	Трасса ТЭС ОАО "Тюменьэнерго" d 150 L 272				272	159	9,629	0,024072	10,445	223,019	233,464
ТТ7091.009	Трасса ТЭС ОАО "Тюменьэнерго" d 80 L 29 от АБК				29	89	0,307	0,000769	0,333	20,465	20,799
ТТ7091.010	Трасса ТЭС ОАО "Тюменьэнерго" d 50 L 14,3 от склада				44,79	32	0,051	0,000128	0,039	14,071	14,11
ТТ7091.011	АБК "ТЭС ОАО "Тюменьэнерго Произв.-бытовой корпус "ТЭС" ОАО	0,173786		0,00057			3,082	0,007705	3,046		3,046
ТТ7091.012	"Тюменьэнерго служебно-бытовой корпус "ТЭС" ОАО	0,06419		0,000448			2,073	0,005181	2,048		2,048
ТТ7091.013	"Тюменьэнерго ремонтная база "ТЭС" ОАО	0,089638		0,000843			2,903	0,007258	1,595		1,595
ТТ7091.014	"Тюменьэнерго"	0,168444		0,00023			5,396	0,013491	5,33		5,33

ТТ7091.015	база ВВ РЭС "ТЭС" ОАО "Тюменьэнерго"	0,028641				0,917	0,002291	0,686		0,686
ТТ7091.016	Склад-навес "ТЭС" ОАО "Тюменьэнерго"	0,094384				3,02	0,007551	2,26		2,26
ТТ7091.017	проходная "ТЭС" ОАО "Тюменьэнерго"	0,074765				2,392	0,005981	1,791		1,791
ТТ7091.018	ЦТП "ТЭС" ОАО "Тюменьэнерго"	0,024607	0,000053			0,79	0,001976	0,781		0,781
ТТ7091.019	гаражи "ТЭС" ОАО "Тюменьэнерго"	0,097819				1,722	0,004304	2,343		2,343
	Итого:	0,816274	0,002144			37,991	0,09498	36,89	440,193	477,084

Код	Объект	Январь		Февраль		Март		Апрель		Май		Июнь		Июль		Август		Сентябрь		Октябрь		Ноябрь		Декабрь		Год	
		Тн		Тн		Тн		Тн		Тн		Тн		Тн		Тн		Тн		Тн		Тн		Тн		Тн	
ТТ7091.001	Трасса ТЭС ОАО "Тюменьэнерго" d 50 l 9 от базы ВВРЭ	0,06696		0,06048		0,06696		0,0648		0,06696		0,0648		0,06696		0,06696		0,0648		0,06696		0,0648		0,06696		0,7884	
ТТ7091.002	Трасса ТЭС ОАО "Тюменьэнерго" d 50 L86,3 от гаража	0,663462		0,599256		0,663462		0,64206		0,663462		0,64206		0,663462		0,663462		0,64206		0,663462		0,64206		0,663462		7,81173	
ТТ7091.003	Трасса ТЭС ОАО "Тюменьэнерго" d 50 L 9 от рембазы	0,06696		0,06048		0,06696		0,0648		0,06696		0,0648		0,06696		0,06696		0,0648		0,06696		0,0648		0,06696		0,7884	
ТТ7091.004	Трасса ТЭС ОАО "Тюменьэнерго" d 20 L8 от проходной	0,016926		0,015288		0,016926		0,01638		0,016926		0,01638		0,016926		0,016926		0,01638		0,016926		0,01638		0,016926		0,19929	
ТТ7091.005	Трасса ТЭС ОАО "Тюменьэнерго" d 80 L10 от сбк	0,14508		0,13104		0,14508		0,1404		0,14508		0,1404		0,14508		0,14508		0,1404		0,14508		0,1404		0,14508		1,7082	
ТТ7091.006	Трасса ТЭС ОАО "Тюменьэнерго" d150 L 145	9,54738		8,62344		9,54738		9,2394		9,54738		9,2394		9,54738		9,54738		9,2394		9,54738		9,2394		9,54738		112,4127	
ТТ7091.007	Трасса ТЭС ОАО "Тюменьэнерго" d 50 L 15 от ПБК	0,11116		0,1008		0,1116		0,108		0,1116		0,108		0,1116		0,1116		0,108		0,1116		0,108		0,1116		1,314	
ТТ7091.008	Трасса ТЭС ОАО "Тюменьэнерго" d 150 L 272	17,909568		16,176384		17,909568		17,33184		17,909568		17,33184		17,909568		17,909568		17,33184		17,909568		17,33184		17,909568		210,87072	
ТТ7091.009	Трасса ТЭС ОАО "Тюменьэнерго" d 80 L29 от АБК	0,571764		0,516432		0,571764		0,55332		0,571764		0,55332		0,571764		0,571764		0,55332		0,571764		0,55332		0,571764		6,73206	
ТТ7091.010	Трасса ТЭС ОАО "Тюменьэнерго" d 50 L 14,3 от склада	0,095418		0,086184		0,095418		0,09234		0,095418		0,09234		0,095418		0,095418		0,04617		0,095418		0,09234		0,095418		0,744876	

ТТ7091.011	АБК "ТЭС ОАО "Тюменьэнерго Пронзв.-бытовой корпус "ТЭС" ОАО "Тюменьэнерго служебно-бытовой корпус "ТЭС" ОАО "Тюменьэнерго ремонтная база "ТЭС" ОАО "Тюменьэнерго" база ВВ РЭС "ТЭС" ОАО "Тюменьэнерго" Склад-навес "ТЭС" ОАО "Тюменьэнерго" проходная "ТЭС" ОАО "Тюменьэнерго" ЦТП "ТЭС" ОАО "Тюменьэнерго" гаражи "ТЭС" ОАО "Тюменьэнерго"	5,644984	5,098695	5,644984	5,462888	2,753621	5,462888	9,283194	7,650889	13,513314	15,701479	16,224862	9,592634	9,592634	5,644984	5,644984	2,752235	5,644984	5,462888	5,644984	60,863119
ТТ7091.012		9,592634	8,664315	9,592634	9,283194	7,650889									9,592634	9,592634	7,462808	9,592634	9,283194	9,592634	109,183398
ТТ7091.013		16,224862	14,654714	16,224862	15,701479	13,513314									16,224862	16,224862	13,159403	16,224862	15,701479	16,224862	185,78104
ТТ7091.014		12,859513	11,615044	12,859513	12,44469	7,764085									12,859513	12,859513	7,667726	12,859513	12,44469	12,859513	141,538003
ТТ7091.015		1,67863	1,516182	1,67863	1,624481	0,81224									1,67863	1,67863	0,81224	1,67863	1,624481	1,67863	13,104144
ТТ7091.016		5,531784	4,99645	5,531784	5,35334	2,67667									5,531784	5,531784	2,67667	5,531784	5,35334	5,531784	43,183606
ТТ7091.017		4,381928	3,95787	4,381928	4,240575	2,120288									4,381928	4,381928	2,120288	4,381928	4,240575	4,381928	34,207308
ТТ7091.018		2,133568	1,927094	2,133568	2,064743	1,389206									2,133568	2,133568	1,366904	2,133568	2,064743	2,133568	23,678841
ТТ7091.019		3,153209	2,84806	3,153209	3,051493	1,525746									3,153209	3,153209	1,525746	3,153209	3,051493	3,153209	24,615374
	Итого по договору	90,39623	81,648208	90,39623	87,480223	69,351929									75,555261	75,555261	67,75119	90,39623	87,480223	90,39623	979,525209

Ориентировочный расчет в ценовых показателях по действующему, на момент заключения договора тарифу 29,16 руб. (без НДС) - 33704,29 руб. (с НДС)

"Энергоснабжающая организация"

"Абонент"



М.П.

Нач. отдела формирования объемов
и контроля энергопотребления

Исполнитель: Ч.А. Калырова



М.Е. Мелехов

АКТ
разграничения балансовой принадлежности
и эксплуатационной ответственности по водяным тепловым сетям

г. Тобольск

_____ 2012 г.

Открытое акционерное общество «Тепло Тюмени» (ОАО «Тепло Тюмени»), именуемое в дальнейшем «Энергоснабжающая организация», в лице директора Тобольского филиала ОАО «Тепло Тюмени» **Казакова Александра Ивановича**, действующего на основании доверенности № 92 от 31.07.2010 г., с одной стороны, и Филиал ОАО «Тюменьэнерго» «Тюменские распределительные сети» Тобольское территориальное производственное отделение филиала, именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице директора Мелехова Михаила Евгеньевича, действующего на основании доверенности № ТРС-132 от 05.07.2011 г., с другой стороны, составили настоящий акт в том, что границей раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности (ответственности за техническое состояние и эксплуатацию) между Абонентом и Энергоснабжающей организацией является фланец отключающей задвижки на ответвлении к Абоненту.

Граница балансовой принадлежности
и эксплуатационной ответственности



Энергоснабжающая организация

Для
договоров

Казаков А.И.

Высоцкий В.В.

Ахмедзянова Э.Р.

г. Тюмень



Мелехов М.Е.

Исходящий документ

Рег.номер: Т8/01/1690	Дата регистрации: 29.12.2011
Подписавшее лицо: Мелехов М. Е. Директор	
Краткое содержание: Договор теплоснабжения №ТТ7091 от 01.01.2012г.	
Автор: Жулькова И. К. Начальник группы	

История согласования документа

Этап - 1			
ФИО	Должность	Подразделение	Состояние
Александров В. И.	Зам.директора по общим вопросам	Управление Тобольское ТПО	Согласовано
Куликова Р. А.	Экономист вед.	Экономическая группа	Согласовано
Жулькова И. К.	Начальник группы	Группа эксплуатации ЗиС	Согласовано
Пирогова Т. А.	Зам. главного бухгалтера	Бухгалтерия	Согласовано

Внутренние адресаты

Организация	Ф.И.О.	Отдел	Должность	Статус рассылки	Дата отправки
Тюменьэнерго	Жулькова И. К.	Группа эксплуатации ЗиС	Делопроизводитель	Разослано	29.12.2011 16:51

Внешние адресаты

Ф.И.О.	Должность	Электронный адрес	Название организации	Дата получения подтверждения
--------	-----------	-------------------	----------------------	------------------------------

История

Событие	Статус	Исполнитель	Дата получения	Дата начала работы	Дата окончания работы
Согласование	Согласовано	Жулькова И.К.	22.12.2011 14:22	22.12.2011 14:52	26.12.2011 11:08
Согласование	Согласовано	Пирогова Т.А.	22.12.2011 14:22	26.12.2011 9:08	26.12.2011 9:09
Согласование	Согласовано	Александров В.И.	22.12.2011 14:22	29.12.2011 15:16	29.12.2011 15:17
Согласование	Согласовано	Куликова Р.А.	22.12.2011 14:22	23.12.2011 9:04	23.12.2011 9:09
Оформление	Завершено	Жулькова И.К.	29.12.2011 15:16	29.12.2011 16:49	29.12.2011 16:51
Печать	Завершено	Редикульцева Н.В.	29.12.2011 16:50	29.12.2011 16:50	29.12.2011 16:51
Подпись	Завершено	Редикульцева Н.В.	29.12.2011 16:51	29.12.2011 16:51	29.12.2011 16:52
Зарегистрирован	Завершено	TUMEN_ENERGO	29.12.2011 16:51		

Связанные документы

Содержание	Рег. номер	Дата регистрации	Тип связи	Автор связи	Дата связи
------------	------------	------------------	-----------	-------------	------------