

ДОГОВОР ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ПОСТАВКИ) № 1007
бюджетного Потребителя тепловой энергии в горячей воде

г. Ангарск

26 » декабрь 2016 года

Иркутское публичное акционерное общество энергетики и электрификации (ПАО «Иркутскэнерго»), далее именуемое **Единая теплоснабжающая организация**, в лице заместителя начальника Ангарского отделения Общества с ограниченной ответственностью «Иркутская Энергосбытовая компания» (ООО «Иркутскэнерго») Ащенкова Андрея Николаевича, действующего на основании Доверенности от 19 марта 2016 года № 198, с одной стороны, и областное государственное автономное учреждение здравоохранения «Ангарский перинатальный центр» (ОГАУЗ «Ангарский перинатальный центр»), далее именуемое (-ый) **Потребитель**, в лице главного врача Бреус Натальи Петровны, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании далее именуемые **Стороны**, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Единая теплоснабжающая организация (далее – ЕТО) обязуется подавать Потребителю через присоединенную сеть тепловую энергию (мощность) и теплоноситель (сетевую воду) (далее – тепловую энергию) до точки (точек) поставки в количестве, установленном Сторонами в Приложении № 1 к настоящему договору, а Потребитель обязуется принимать и оплачивать тепловую энергию, а также соблюдать предусмотренный настоящим договором режим ее потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении тепловых сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением тепловой энергии.

2. Общие положения

2.1. При исполнении настоящего договора Стороны руководствуются действующим законодательством: Гражданским Кодексом РФ; Федеральным законом РФ от 27.07.2010г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»; Федеральным законом РФ от 05.04.2013г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд»; Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации (утвержденными постановлением Правительства РФ от 08.08.2012г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации») (далее – Правила); Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя (утвержденными постановлением Правительства РФ от 18.11.2013г. № 1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»); Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок (утвержденными приказом Минэнерго РФ 24.03.2003г. № 115); Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей (утвержденными приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003г. № 229); другими нормативными и правовыми актами органов государственной власти и управления РФ, регулируемыми отношения теплоснабжающих организаций и потребителей тепловой энергии на территории РФ; в случае наличия у Потребителя теплопотребляющих установок, расположенных в нежилом помещении в многоквартирном доме – дополнительно нормативными и правовыми актами в сфере жилищного законодательства РФ.

Понятия в настоящем договоре определены по указанным нормативным актам.

2.2. Стороны ввели понятия:

– сторонний потребитель – лицо, теплопотребляющие установки которого принимают тепловую энергию от тепловых источников, принадлежащих ЕТО или теплоснабжающей организации, и присоединены к тепловым сетям Потребителя;

– иной владелец тепловых сетей – собственник или иной законный владелец тепловых сетей, к которым присоединены теплопотребляющие установки или тепловые сети Потребителя, не являющийся теплосетевой или теплоснабжающей организацией;

– в Приложениях к настоящему договору применяются следующие сокращения: а) гр-цы раздела – границы раздела; б) ПУ – прибор учета; ТПУ – тепловая установка.

Дополнительно в отношении теплопотребляющих установок Потребителя, расположенных в нежилом помещении в многоквартирном доме:

- МКД – многоквартирный дом;
- ОДПУ – коллективный (общедомовой) прибор учета;
- ИПУ – индивидуальный прибор учета.

3. Условия подачи тепловой энергии

3.1. Точка (-и) поставки тепловой энергии определяется (-ются):

3.1.1. В случае присоединения теплопотребляющих установок (далее – тепловых установок) или тепловых сетей Потребителя непосредственно к тепловым сетям ЕТО, или теплосетевой организации, или теплоснабжающей организации – на границе (-ах) раздела балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования (далее – граница (-ы) раздела) по каждой тепловой установке. Указанная (-ые) граница (-ы) определяется (-ются) в соответствии с «Актом (актами) разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования» между Потребителем и

ЕТО, или теплосетевой организацией, или теплоснабжающей организацией, прилагаемым (-ыми) к настоящему договору.

3.1.2. В случае присоединения тепловых установок или тепловых сетей Потребителя к тепловым сетям ЕТО, или теплосетевой организации, или теплоснабжающей организации через тепловые сети иного владельца тепловых сетей – на границе (-ах) раздела между ЕТО, или теплосетевой организацией, или теплоснабжающей организацией и иным владельцем тепловых сетей по каждой тепловой установке. Указанная граница раздела определяется (-ются) в соответствии с «Актом (актами) разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования» между ЕТО, или теплосетевой организацией, или теплоснабжающей организацией и иным владельцем тепловых сетей, прилагаемым (-ыми) к настоящему договору.

3.1.3. В случае наличия у Потребителя тепловых установок, расположенных в нежилом помещении в МКД – в месте присоединения внутридомовых инженерных систем МКД к централизованным сетям инженерно-технического обеспечения – внешняя граница стены МКД. Если инженерные системы МКД, входящие в состав общего имущества, находятся за внешней границей стены МКД – в месте присоединения общедомовых сетей к централизованным сетям инженерно-технического обеспечения.

3.2. В случае совпадения границ балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования и эксплуатационной ответственности за их обслуживание может быть оформлен единый (-ые) «Акт (акты) разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования и эксплуатационной ответственности за их обслуживание».

3.3. Перечень Актов разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования, а в случае совпадения границ балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования и эксплуатационной ответственности за их обслуживание – перечень Актов разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования и эксплуатационной ответственности за их обслуживание с указанием номеров и дат их оформления указан в Приложении № 3 к настоящему договору.

3.4. Подача тепловой энергии осуществляется с 01 января 2017 года. Величина тепловой нагрузки всех тепловых установок Потребителя с указанием тепловой нагрузки по видам теплоснабжения и количество тепловой энергии, определенное исходя из величины тепловой нагрузки, а в случае наличия у Потребителя тепловых установок, расположенных в нежилом помещении в МКД, количество тепловой энергии на отопление, определенное исходя из норматива потребления тепловой энергии на отопление, указаны в Приложении № 1 к настоящему договору.

Величины тепловых нагрузок, в том числе по видам теплоснабжения, подтвержденные технической или проектной документацией и согласованные ЕТО, количество тепловой энергии, определенное исходя из величины тепловой нагрузки, а в случае наличия у Потребителя тепловых установок, расположенных в нежилом помещении в МКД, количество тепловой энергии на отопление, определенное исходя из норматива потребления тепловой энергии на отопление, а также режим потребления тепловой энергии по каждой тепловой установке приведены в Приложении № 2 к настоящему договору.

Температура сетевой воды определяется в зависимости от температур наружного воздуха теплоисточником (ТЭЦ-9) по температурному графику регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии (далее – температурному графику) 150/70 °С, предусмотренному схемой теплоснабжения.

Подача горячей воды в летний период производится с температурой не более 75°С.

3.5. Местом исполнения настоящего договора является место нахождения точек поставки тепловой энергии по настоящему договору.

4. Права и обязанности Сторон

4.1. ЕТО обязана:

4.1.1. Обеспечить надежность теплоснабжения путем: обеспечения функционирования эксплуатационной, диспетчерской и аварийной служб; организации наладки принадлежащих ЕТО тепловых сетей; осуществления контроля режимов потребления тепловой энергии; обеспечения качества сетевой воды; организации коммерческого учета отпускаемой с теплоисточника тепловой энергии; обеспечения безаварийной работы объектов теплоснабжения; соблюдения иных критериев надежности теплоснабжения, установленных техническими регламентами.

4.1.2. Поддерживать в подающем трубопроводе параметры качества теплоснабжения, в том числе:

4.1.2.1. Давление в соответствии с ПТЭ электрических станций и сетей (утверждены приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003г. № 229);

4.1.2.2. Температуру сетевой воды в соответствии с утвержденным температурным графиком, задаваемую по усредненной температуре наружного воздуха за промежуток времени 12 – 24 ч., определяемый диспетчером тепловой сети в зависимости от длины сетей с учетом понижения температуры сетевой воды при передаче тепловой энергии, климатических условий и других факторов.

4.1.3. Поддерживать в подающем трубопроводе показатели качества сетевой воды в соответствии с физико-химическими характеристиками, определенными требованиями технических регламентов и иных требований, установленных законодательством РФ.

4.1.4. Выдавать технические условия на установку приборов учета тепловой энергии.

4.1.5. Осуществлять:

4.1.5.1. Первичный (повторный) допуск в эксплуатацию установленных Потребителем приборов и средств учета тепловой энергии по согласованному с ЕТО проекту с подписанием акта ввода в эксплуатацию узла учета при отсутствии замечаний к узлу учета.

4.1.5.2. Пломбирование узла учета.



4.2. Потребитель обязан:

4.2.1. Обеспечить надежность приема тепловой энергии путем:

4.2.1.1. Наличия отвечающего установленным техническим требованиям энергопринимающего устройства, присоединенного к сетям ЕТО, или теплосетевой организации, или теплоснабжающей организации непосредственно или через сети иного владельца тепловых сетей, и другого необходимого оборудования, а также учета потребления тепловой энергии.

Проверка, замена и ремонт приборов учета при нарушении схемы учета и повреждении приборов учета Потребителя производятся за счет Потребителя.

4.2.1.2. Проведения текущих, капитальных ремонтов систем теплоснабжения и приборов учета, а также немедленного информирования ЕТО об авариях, пожарах, неисправностях в системах теплоснабжения и приборах учета и иных нарушениях, возникающих при использовании тепловой энергии.

4.2.1.3. Обеспечения готовности тепловых установок к работе в предстоящем отопительном периоде путем выполнения обязательных технических мероприятий по подготовке тепловых пунктов к предстоящему отопительному периоду в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

4.2.1.4. Обслуживания тепловых вводов и тепловых установок персоналом, прошедшим специальное обучение и имеющим соответствующее удостоверение Ростехнадзора.

4.2.2. Соблюдать режимы потребления тепловой энергии:

4.2.2.1. Не превышать максимальный часовой расход сетевой воды на циркуляцию, водоразбор на горячее водоснабжение, норму утечки сетевой воды более расчетных величин, приведенных в Приложении № 1 к настоящему договору.

Регулирование максимального часового расхода сетевой воды на циркуляцию осуществляется путем установки (замены) сопел или дроссельных шайб. Установка (замена) сопел или дроссельных шайб производится только по согласованию с ЕТО, или теплосетевой организацией, или теплоснабжающей организацией при непосредственном участии их представителей.

4.2.2.2. Не превышать заданную температурным графиком среднесуточную температуру обратной сетевой воды более чем на 5 %.

4.2.3. Поддерживать показатели качества возвращаемой в тепловую сеть ЕТО, или теплосетевой организации, или теплоснабжающей организации сетевой воды в соответствии с физико-химическими характеристиками, определенными требованиями технических регламентов и иных требований, установленных действующим законодательством РФ.

4.2.4. В письменной форме уведомлять ЕТО: 1) не менее чем за 1 (один) месяц: о предстоящем по любым причинам и (или) основаниям полном или частичном прекращении потребления тепловой энергии и расторжении настоящего договора либо внесении в него изменений с учетом исключения отдельных тепловых установок; об изменении схемы теплоснабжения и учета тепловой энергии; 2) незамедлительно о смене почтового адреса, изменении наименования, реорганизации, ликвидации, изменении банковских (платежных) реквизитов.

4.2.5. Обеспечивать безопасный и беспрепятственный доступ уполномоченных представителей ЕТО, или теплосетевой организации, или теплоснабжающей организации к узлам учета и тепловым установкам Потребителя после предварительного оповещения Потребителя ЕТО, или теплосетевой организацией, или теплоснабжающей организацией о дате и времени посещения для:

4.2.5.1. Проверки исправности узлов учета, сохранности контрольных показаний и контроля за снятыми Потребителем показаниями (не чаще 1 (одного) раза в квартал).

4.2.5.2. Проведения проверок, ремонта, технического и метрологического обслуживания, замены узлов учета, если они принадлежат ЕТО, или теплосетевой организации, или теплоснабжающей организации.

4.2.5.3. Контроля договорных режимов потребления, в том числе для проверки состояния тепловых установок и качества возвращаемой сетевой воды, в том числе при подключении их к системе теплоснабжения после ремонта или отключений по иным причинам.

4.2.6. Предоставлять в ЕТО схему тепловых сетей, находящихся в пределах границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Потребителя с указанием их длин и диаметров, утвержденную руководителем учреждения Потребителя.

4.2.7. При решении о прекращении теплоснабжения до окончания отопительного периода, не позднее, чем за трое суток до даты отключения, определенной Потребителем, подавать заявку в адрес ЕТО с указанием точной даты отключения подачи тепловой энергии.

4.2.8. Составить и представить на согласование с ЕТО Акт технологической и аварийной брони теплоснабжения в течение 30 (тридцати) дней с момента подписания настоящего договора.

4.2.9. При выдаче сторонним потребителям технических условий на подключение тепловых установок сторонних потребителей согласовывать их с ЕТО, или теплосетевой организацией, или теплоснабжающей организацией.

4.2.10. В 10-ти дневный срок с момента подписания настоящего договора уведомить ЕТО о назначении должностных лиц, ответственных за:

- эксплуатацию и текущее обслуживание узла учета Потребителя;
- за приемку счетов, счетов-фактур и товарно-транспортных накладных.



4.2.11. Подписывать и направлять в адрес ЕТО товарно-транспортные накладные в срок не позднее 20 числа месяца, следующего за расчетным месяцем. В случае невозвращения подписанного экземпляра товарно-транспортной накладной тепловая энергия считается принятой в объеме, указанном в товарно-транспортной накладной.

4.2.12. Ежегодно в срок до 01 марта года, предшествующего году, в котором предполагается подача тепловой энергии, заявлять в адрес ЕТО договорный объем потребления тепловой энергии. Если объем потребления не заявлен в указанные сроки, в следующем году действуют объемы потребления текущего года.

4.2.13. Согласовывать с ЕТО проект на установку вновь устанавливаемых приборов учета.

4.2.14. В случае наличия у Потребителя тепловых установок, расположенных в нежилом помещении в МКД:

4.2.14.1. Письменно информировать ЕТО об изменении вида деятельности, осуществляемой в нежилом помещении, не позднее 5-ти (пяти) рабочих дней с даты произошедших изменений (при отсутствии или неисправности ИПУ).

4.2.14.2. По истечении срока поверки ИПУ, установленного изготовителем для ИПУ, передавать ЕТО показания ИПУ на дату окончания срока поверки. Заменить ИПУ или выполнить поверку и сдать его на коммерческий учет ЕТО в срок не более 30 календарных дней.

4.2.14.3. Осуществлять действия, направленные на содержание инженерных систем, входящих в состав общего имущества, в надлежащем техническом состоянии путем привлечения специализированной организации или выполнять необходимые работы по ремонту внутридомовых инженерных систем самостоятельно, если законодательством РФ выполнение Потребителем таких работ не запрещено.

4.3. Потребитель имеет право:

4.3.1. Не менее чем за 90 (девяносто) дней до окончания срока действия настоящего договора направить в адрес ЕТО заявку на изменение заявленного в соответствии с п. 4.2.12. настоящего договора объема потребления тепловой энергии.

4.3.2. При отсутствии у Потребителя задолженности по настоящему договору, в случаях, установленных Правилами, Потребитель вправе отказаться от исполнения настоящего договора и заключить договор теплоснабжения с иной теплоснабжающей организацией в системе теплоснабжения, в соответствии с которой определена ЕТО, на весь объем или часть объема потребления тепловой энергии.

При этом Потребитель обязан возместить ЕТО убытки, связанные с переходом от ЕТО к иной теплоснабжающей организации, в размере, определенном в соответствии с требованиями Правил.

5. Порядок определения количества принятой Потребителем тепловой энергии

5.1. Количество фактически принятой Потребителем тепловой энергии в отношении тепловых установок Потребителя, расположенных в отдельно стоящих зданиях, определяется:

5.1.1. При установке приборов учета на границе раздела – на основании показаний приборов узла учета за расчетный период.

5.1.2. При установке приборов учета не на границе раздела:

5.1.2.1. При установке приборов учета после границы раздела – суммой показаний приборов учета и количества тепловых потерь на участке тепловых сетей Потребителя от границы раздела до места установки приборов учета за расчетный период.

5.1.2.2. При установке приборов учета до границы раздела – разницей между показаниями приборов учета и количеством тепловых потерь на участке тепловых сетей от места установки приборов учета до границы раздела за расчетный период.

5.1.3. При отсутствии у Потребителя в точках учета приборов учета; при неисправности приборов учета; при непредоставлении показаний приборов учета в сроки, указанные в п. 5.6. настоящего договора, – расчетным путем согласно Правилам учета отпуска тепловой энергии ПР-34-70-010-85 по общему учету, установленному на источнике тепловой энергии с учетом тепловых потерь тепловой энергии в тепловых сетях Потребителя от границы раздела до точки учета.

5.2. В случае наличия у Потребителя тепловых установок, расположенных в нежилых помещениях в МКД, количество тепловой энергии и горячей воды в отношении таких установок определяется:

5.2.1. Количество горячей воды определяется:

5.2.1.1. При оборудовании нежилого помещения в МКД ИПУ горячей воды – по показаниям ИПУ.

5.2.1.2. При отсутствии в нежилом помещении в МКД ИПУ горячей воды – расчетным путем согласно Правилам учета отпуска тепловой энергии ПР-34-70-010-85 по общему учету, установленному на источнике тепловой энергии.

Вид деятельности, осуществляемой Потребителем в нежилом помещении в МКД на момент заключения настоящего договора: **нежилых помещений в МКД нет.**

5.2.2. Количество тепловой энергии на отопление определяется способом, установленным действующим законодательством РФ (норматив, показания ИПУ, показания ОДПУ), а также расчетными способами в установленных Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов (утвержденными постановлением Правительства РФ от 06.05.2011г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов») случаях при их наступлении.

Общая площадь нежилого помещения в МКД: **нежилых помещений в МКД нет.**

5.2.3. Количество горячей воды, потребленной на общедомовые нужды, определяется (с учетом сведений обо всех площадях жилых и нежилых помещений в МКД, в т.ч. входящих в состав общего имущества в МКД):

5.2.3.1. При оборудовании МКД ОДПУ горячей воды – по показаниям ОДПУ.

5.2.3.2. При отсутствии в МКД ОДПУ горячей воды – по нормативу потребления горячей воды на общедомовые нужды.

5.2.3.3. Расчетными способами в установленных Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов (утвержденными постановлением Правительства РФ от 06.05.2011г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов») случаях при их наступлении.

5.3. Перечень приборов коммерческого учета (в том числе ИПУ в случае наличия у Потребителя тепловых установок, расположенных в нежилых помещениях в МКД), места их установки, заводские номера и протяженность/диаметр трубопроводов, находящихся в пределах границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Потребителя за обслуживание тепловых сетей, указаны в Приложении № 5 к настоящему договору.

5.4. Технические данные приборов учета, измеряемые ими параметры тепловой энергии (теплоносителя), а также требования, предъявляемые к сохранности приборов учета, указаны в технических паспортах на приборы учета тепловой энергии (теплоносителя), являющихся неотъемлемой частью настоящего договора.

5.5. Условия эксплуатации приборов учета должны соответствовать требованиям, предъявляемым действующим законодательством РФ к эксплуатации приборов учета.

5.6. Потребитель предоставляет ЕТО до окончания 2-го дня месяца, следующего за расчетным месяцем, сведения о показаниях приборов учета по состоянию на 05-00 часов местного времени 01 числа месяца, следующего за расчетным месяцем, по форме Приложения № 4 к настоящему договору, а также сведения о текущих показаниях приборов учета в течение 2 (двух) рабочих дней после получения запроса о предоставлении таких сведений от ЕТО.

Такая информация направляется ЕТО любым доступным способом, позволяющим подтвердить получение ЕТО указанной информации, в т.ч.:

- **в письменном виде по адресу: 665806 г. Ангарск, ул. Трудовых резервов, 34**
- **по факсу: 8-3955-501-780**
- **по электронной почте: dept_angarsk@es.irkutskenergo.ru.**

5.7. В срок до 05 числа месяца, следующего за расчетным месяцем, Потребитель или уполномоченное им лицо передает ЕТО в письменной форме отчет о теплоснабжении, подписанный Потребителем.

5.8. При выявлении нарушений в работе узла учета количество израсходованной тепловой энергии определяется в соответствии с п. 5.1.3. настоящего договора с момента выхода из строя прибора учета, входящего в состав узла учета. Время выхода прибора учета из строя определяется по данным архива тепловычислителя, а при их отсутствии – с даты сдачи последнего отчета о теплоснабжении.

5.9. При выявлении каких-либо нарушений в функционировании узла учета Потребитель обязан в течение суток известить об этом ЕТО и составить акт, подписанный представителями Потребителя и организации, осуществляющей обслуживание узла учета. Потребитель передает этот акт в ЕТО вместе с отчетом о теплоснабжении за соответствующий период в сроки, определенные п. 5.2. настоящего договора.

5.10. При несвоевременном (более одних суток с момента выхода прибора учета из строя) сообщении Потребителем о нарушениях функционирования узла учета расчет расхода тепловой энергии за отчетный период производится расчетным путем в соответствии с п. 5.1.3. настоящего договора.

5.11. Количество тепловых потерь определяется расчетным способом в соответствии с Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «тепловые потери» (утверждены приказом Министерства энергетики РФ от 30.06.2003г. № 278).

6. Оплата. Порядок расчетов за принятую тепловую энергию

6.1. Оплата стоимости тепловой энергии производится Потребителем в следующие сроки (периоды платежа):

6.1.1. первый срок оплаты (период платежа): до 18 числа месяца текущего расчетного периода (месяца) Потребитель оплачивает 30 % стоимости количества тепловой энергии, согласованного Сторонами в Приложении № 1 к настоящему договору.

6.1.2. второй срок оплаты (период платежа): до 10 числа месяца, следующего за расчетным периодом (месяцем), Потребитель оплачивает разницу между стоимостью фактически принятого количества тепловой энергии, определенного на основании показаний приборов учета, либо расчетным путем (п. 5.1.3. настоящего договора) в случае отсутствия приборов учета, и суммой, уплаченной Потребителем на основании п. 6.1.1. настоящего договора. Сумма переплаты, в случае ее наличия, засчитывается в счет предстоящего платежа за следующий месяц.

6.2. Стоимость тепловой энергии, фактически принятой Потребителем в расчетном периоде, рассчитывается по тарифам, установленным в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ. Изменения тарифов, а также расчетов, произведенных на основании измененных тарифов, в период действия настоящего договора не требуют дополнительного согласования с Потребителем.

6.3. Расчетным периодом (периодом платежа) по настоящему договору является календарный месяц (далее – расчетный период или месяц).

Расчетный период устанавливается с 05-00 часов местного времени первого числа расчетного периода до 05-00 часов местного времени первого числа месяца, следующего за расчетным месяцем.

6.4. В случае наличия у Потребителя тепловых установок, расположенных в нежилом помещении в МКД, оплата стоимости горячей воды, потребленной на общедомовые нужды, производится Потребителем до 10 числа месяца, следующего за расчетным месяцем.



6.5. При нарушении режима потребления тепловой энергии, в том числе при превышении фактического объема потребления тепловой энергии и (или) теплоносителя над договорным объемом потребления исходя из договорной величины тепловой нагрузки (Приложения №№ 1, 2 к настоящему договору), или отсутствии коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, Потребитель обязан оплатить ЕТО объем сверхдоговорного, безучетного потребления или потребления с нарушением режима потребления с применением к тарифам повышающих коэффициентов, установленных в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

6.6. При осуществлении оплаты по настоящему договору Потребитель в платежных документах обязан указать назначение платежа, а именно: номер и дату договора, основание платежа (№/дата платежного документа ЕТО), расчетный период, за который производится платеж.

В случае, если в платежном документе назначение платежа не соответствует требованиям, указанным в первом абзаце п. 6.6. настоящего договора, ЕТО вправе зачесть данный платеж в счет погашения денежных обязательств Потребителя по настоящему договору, срок исполнения которых наступил ранее.

6.7. Не реже одного раза в год Стороны проводят сверку расчетов.

7. Порядок ограничения, прекращения подачи тепловой энергии

7.1. ЕТО вправе полностью и (или) частично ограничить режим потребления тепловой энергии в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и условиями настоящего договора.

7.2. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных ситуаций в системе теплоснабжения для недопущения длительного и глубокого нарушения температурных и гидравлических режимов системы теплоснабжения, санитарно-гигиенических требований к качеству сетевой воды допускается полное и (или) частичное ограничение режима потребления тепловой энергии, о котором ЕТО сообщает Потребителю:

7.2.1. При возникновении дефицита тепловой мощности и отсутствии резервов на источниках тепловой энергии – за 10 (десять) часов до начала ограничений;

7.2.2. При дефиците топлива – не более чем за 24 (двадцать четыре) часа до начала ограничений;

7.2.3. При аварийных ситуациях, требующих принятия безотлагательных мер – в течение 1 (одного) часа с момента введения ограничения о его причинах и предполагаемой продолжительности.

7.3. Пункт 7.2. настоящего договора не применяется к Потребителю, если в соответствии с требованиями действующего законодательства Потребителю не может быть введено ограничение режима потребления тепловой энергии в случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных ситуаций в системе теплоснабжения.

7.4. В случае наличия у Потребителя задолженности по оплате тепловой энергии в размере, превышающем размер платы за более чем один период платежа, установленный настоящим договором, а также в случае нарушения условий договора о количестве, качестве и значениях термодинамических параметров возвращаемого теплоносителя и (или) нарушения режима потребления тепловой энергии, существенно влияющих на теплоснабжение других потребителей в системе теплоснабжения, а также в случае несоблюдения установленных техническими регламентами обязательных требований безопасной эксплуатации тепловых установок ЕТО вправе ввести ограничения подачи тепловой энергии в порядке, предусмотренном Правилами.

В случае если Потребитель относится к социально значимым категориям потребителей, определенных Правилами, в отношении него применяется специальный порядок введения ограничения режима потребления, предусмотренный Правилами.

Специальный порядок ограничения (прекращения) теплоснабжения применяется в отношении тех объектов Потребителя, которые используются для непосредственного выполнения социально значимых функций.

7.5. ЕТО письменно уведомляет Потребителя не менее чем за 15 (пятнадцать) дней до даты ограничения при выполнении плановых ремонтов на теплоисточнике и тепловых сетях для согласования с Потребителем сроков проведения ремонтных работ.

7.5.1. Если Потребитель согласен с указанными в уведомлении ЕТО сроками, то он вправе не направлять ответ ЕТО о согласовании сроков в письменном виде. В таком случае сроки считаются принятыми и согласованными Потребителем, и ЕТО за 48 (сорок восемь) часов до начала введения ограничения повторно информирует Потребителя о сроках проведения ремонтных работ.

7.5.2. Если Потребитель не согласен с указанными в уведомлении ЕТО сроками, то он обязан в 5-ти (пяти) дневный срок с момента получения уведомления направить в адрес ЕТО письменное мотивированное возражение по проведению ремонтных работ в указанные в уведомлении сроки с предложением иных сроков. В случае согласия ЕТО со сроками, предложенными Потребителем, ЕТО уведомляет об этом Потребителя. В случае несогласия ЕТО со сроками, предложенными Потребителем, в т.ч. в случае, когда для проведения ремонтных работ требуется ограничение других потребителей, в большинстве согласовавших сроки ограничений, предложенные ЕТО, ЕТО не позднее 48 (сорока восьми) часов до начала введения ограничений уведомляет Потребителя о невозможности переноса сроков проведения ремонтных работ. В таком случае Потребитель обязан принять все меры для недопущения возникновения убытков, связанных с ограничением.

7.5.3. О проведении ЕТО указанных работ и предстоящим в связи с этим ограничением Потребитель обязан самостоятельно уведомить сторонних потребителей.

7.6. ЕТО вправе ввести ограничение режима потребления тепловой энергии на тепловых установках, в отношении которых Потребитель в установленном законодательством порядке утратил право пользования.

7.7. ЕТО направляет Потребителю уведомление о введении ограничения или полного прекращения подачи тепловой энергии одним из нижеуказанных доступных способов, позволяющих подтвердить направление и получение Потребителем указанного уведомления, по нижеуказанным Потребителем адресам:

- **нарочным, заказной почтой по адресу: 665838, обл Иркутская, г Ангарск, а/я 3017**
- **факсом: 8(3955)67-82-28**
- **электронной почтой по адресу: angarskbaby@mail.ru**

Стороны договорились считать, что отчет о доставке по указанным адресам электронной почты и факсу является надлежащей передачей уведомления.

8. Ответственность Сторон

8.1. В случае просрочки исполнения ЕТО обязательств, предусмотренных настоящим договором, Потребитель направляет ЕТО требование об уплате пеней в размере не менее одной трехсотой действующей на дату уплаты пеней ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации от цены договора, уменьшенной на сумму, пропорциональную объему обязательств, предусмотренных настоящим договором и фактически исполненных ЕТО. Пени начисляются за каждый день просрочки исполнения ЕТО обязательства, предусмотренного настоящим договором, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного настоящим договором срока исполнения обязательства. Порядок определения размера пеней установлен Постановлением Правительства РФ от 25.11.2013г. № 1063 «Об утверждении Правил определения размера штрафа, начисляемого в случае ненадлежащего исполнения заказчиком, поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств, предусмотренных контрактом (за исключением просрочки исполнения обязательств заказчиком, поставщиком (подрядчиком, исполнителем)), и размера пени, начисляемой за каждый день просрочки исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательства, предусмотренного контрактом».

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения ЕТО обязательств, предусмотренных настоящим договором (за исключением просрочки исполнения обязательств ЕТО), Потребитель направляет ЕТО требование об уплате штрафа в размере фиксированной суммы, определенной в процентном отношении от цены договора. Размер процента определяется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 25.11.2013г. № 1063 «Об утверждении Правил определения размера штрафа, начисляемого в случае ненадлежащего исполнения заказчиком, поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств, предусмотренных контрактом (за исключением просрочки исполнения обязательств заказчиком, поставщиком (подрядчиком, исполнителем)), и размера пени, начисляемой за каждый день просрочки исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательства, предусмотренного контрактом».

8.2. В случае просрочки исполнения Потребителем обязательств, предусмотренных настоящим договором, ЕТО вправе потребовать уплаты пеней в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пеней ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации от неуплаченной в срок суммы. Пени начисляются за каждый день просрочки исполнения Потребителем обязательства, предусмотренного настоящим договором, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного настоящим договором срока исполнения обязательства.

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств, предусмотренных настоящим договором (за исключением просрочки исполнения обязательств Потребителем), ЕТО вправе потребовать уплаты штрафа в размере фиксированной суммы, определенной в процентном отношении от цены договора. Размер процента определяется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 25.11.2013г. № 1063 «Об утверждении Правил определения размера штрафа, начисляемого в случае ненадлежащего исполнения заказчиком, поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств, предусмотренных контрактом (за исключением просрочки исполнения обязательств заказчиком, поставщиком (подрядчиком, исполнителем)), и размера пени, начисляемой за каждый день просрочки исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательства, предусмотренного контрактом».

8.3. ЕТО не несет материальной ответственности перед Потребителем за недоотпуск тепловой энергии, снижение параметров качества теплоснабжения, установленных техническими регламентами, и полученные Потребителем убытки в случаях:

8.3.1. При перерывах в теплоснабжении, вызванных неправильными действиями персонала Потребителя.

8.3.2. При невыполнении Потребителем соответствующих предписаний представителя ЕТО в установленные сроки.

8.3.3. При превышении Потребителем максимального часового или среднесуточного водоразбора из теплосети, переключениях режимного характера, а также авариями на тепловых сетях Потребителя и других потребителей.

8.3.4. Установленных Разделом VII настоящего договора и требованиями действующего законодательства РФ.

8.3.5. Неисполнения Потребителем своих обязанностей по обеспечению готовности тепловых установок к работе в предстоящем отопительном периоде путем выполнения обязательных технических мероприятий по подготовке тепловых пунктов к предстоящему отопительному периоду в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

8.4. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения настоящего договора, как то: стихийные бедствия (гроза, буря, наводнение, землетрясение, пожар, длительное похолодание, при котором температура наружного воздуха ниже расчетной температуры для проектирования отопления в данной местности (Основание: СНИП 23-01-99), военные действия любого характера, федеральные законы, указы Президента, постановления и распоряжения Правительства РФ), препятствующие выполнению условий настоящего договора.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана незамедлительно информировать другую Сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. По требованию любой из Сторон в этом случае может быть создана комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств.

8.5. Факты нарушения Сторонами обязательств по настоящему договору, за исключением обязательств Потребителя по оплате за потребленную тепловую энергию, оформляются актом. Сторона, нарушившая обязательства по настоящему договору, вправе в течение 10 дней предоставить другой Стороне свои возражения по акту. При отсутствии возражений факты нарушения считаются подтвержденными Стороной, нарушившей обязательства по настоящему договору.

8.6. В случае наличия у Потребителя тепловых установок, расположенных в нежилом помещении в МКД, Потребитель несет ответственность за вред, причиненный ЕТО или третьим лицам, вследствие ненадлежащей эксплуатации оборудования, находящегося внутри нежилого помещения, и инженерных систем, входящих в состав общего имущества.

9. Уполномоченные должностные лица Сторон

9.1. Должностные лица, ответственные за выполнение условий настоящего договора:

9.1.1. Со стороны ЕТО:

Договорной отдел: Шейко Ирина Александровна, тел. 8(3955)501-760;

Расчетный отдел: Басманова Виктория Петровна, тел. 8(3955)501-758;

Группа технического аудита: Власов Сергей Алексеевич, тел. 8(3955)501-742, 8 983 698 24 25;

9.1.2. Со стороны Потребителя: _____

тел. _____

10. Изменение и прекращение действия договора

10.1. В случае необходимости внесения изменений в настоящий договор Сторона, получившая предложение об изменении настоящего договора либо его перезаключении, обязана дать ответ другой Стороне не позднее 30 дней после получения предложения.

10.2. В случае наличия у Потребителя тепловой установки, расположенной в нежилом помещении в МКД, при изменении сведений, указанных в п. 5.2.1.2., п. 5.2.2. настоящего договора, расчет по настоящему договору производится в соответствии с измененными сведениями.

10.3. В случае наличия у Потребителя тепловых установок, расположенных в нежилом помещении в МКД, п. 5.2.3, п. 6.4. настоящего договора не применяются, если между ЕТО и Исполнителем (юридическим лицом независимо от организационно-правовой формы или индивидуальным предпринимателем, предоставляющим коммунальные услуги) заключен договор на предоставление ЕТО коммунальных ресурсов с целью предоставления Исполнителем коммунальной услуги по горячему водоснабжению в МКД, в котором расположено нежилое помещение Потребителя.

10.4. Расторжение настоящего договора допускается по соглашению сторон, по решению суда. Любая из Сторон вправе принять решение об одностороннем отказе от исполнения настоящего договора по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом РФ для одностороннего отказа от исполнения отдельных видов обязательств.

10.5. Споры и разногласия, возникающие при изменении, исполнении и расторжении настоящего договора, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Иркутской области.

11. Сроки действия договора

11.1. Настоящий договор заключается на срок по 31 декабря 2017 года, вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01 января 2017 года.

12. Заключительные положения

12.1. Настоящий договор состоит из основного текста (на 9 л.) и Приложений к нему №№ 1, 2, 3, 4, 5, в том числе:

Приложение № 1 Планируемое количество подачи тепловой энергии и теплоносителя по всем тепловым установкам на 1 л.

Приложение № 2 Планируемое количество подачи тепловой энергии и теплоносителя по каждой тепловой установке на 6 л.

Приложение № 3 Перечень тепловых установок и Актов разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования (Актов разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования и эксплуатационной ответственности за их обслуживание) (актов ГО) на 1 л.

Приложение № 4 Форма акта расхода тепловой энергии и теплоносителя на 1 л.

Приложение № 5 Перечень приборов коммерческого учета и сведения о трубопроводах, находящихся в пределах границ балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования (границ балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования и эксплуатационной ответственности за их обслуживание) Потребителя на 1 л.

12.2. Настоящий договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.

12.3. При каждом экземпляре настоящего договора хранятся следующие документы:

– Акт (акты) обследования тепловых установок представителем ЕТО, или теплосетевой организации, или теплоснабжающей организации (на 5 л.);



– Акт (акты) разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования (Акт (акты) разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования и эксплуатационной ответственности за их обслуживание) между Потребителем и ЕТО, или теплоснабжающей организацией, или теплосетевой организацией, или иным владельцем тепловых сетей (на 1 л.);

– В случае, когда тепловые установки Потребителя присоединены к тепловым сетям иного владельца тепловых сетей - копия (-ии) Акта (актов) разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования (Акта (актов) разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования и эксплуатационной ответственности за их обслуживание) между ЕТО, или теплосетевой организацией, или теплоснабжающей организацией и иным владельцем тепловых сетей (на - л.);

– Схема трубопроводов тепловых сетей, находящихся в пределах границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Потребителя, с указанием длин и диаметров трубопроводов, утвержденная руководителем учреждения Потребителя (на - л.);

– Технические условия на присоединение к системе теплоснабжения (на - л.);

– Акт допуска тепловой энергоустановки в эксплуатацию федерального органа исполнительной власти по государственному энергетическому надзору (на - л.);

– Паспорт прибора учета (на - л.);

являющиеся носителями уточняющих данных и неотъемлемой частью настоящего договора.

13. Юридические адреса и платежные реквизиты Сторон

ЕТО

Продавец ПАО «Иркутскэнерго»

Почтовый адрес и индекс:

664025 г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3

Грузоотправитель

Ангарское отделение фирмы «Энергосбыт» ПАО «Иркутскэнерго»

Почтовый адрес и индекс:

665806, обл Иркутская, р-н Ангарский, г Ангарск, ул Трудовых Резервов, дом № 34

ИНН 3800000220 КПП 380132025

Р/С 40702810700350000448 в Ф-Л БАНКА ГПБ (АО) В Г.ИРКУТСКЕ

К/С 30101810300000000731 БИК 042520731

Получатель: Ангарское отделение фирмы «Энергосбыт» ПАО «Иркутскэнерго»

Потребитель

областное государственное автономное учреждение здравоохранения «Ангарский перинатальный центр» (ОГАУЗ «Ангарский перинатальный центр»)

ИНН 3801013663 КПП 280101001

Юридический и почтовый адрес:

665838, обл Иркутская, г Ангарск, мкр 22-й, дом № 22

665838, обл Иркутская, г Ангарск, а/я 3017

Банковские реквизиты:

Министерство финансов Иркутской области (ОГАУЗ «Ангарский перинатальный центр» л/с 80303050129, 80303090129)

р/с 40601810500003000002 Отделение Иркутск БИК 42520001

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Заместитель начальника Ангарского отделения

ООО «Иркутскэнерго»



А. Н. Ащенков

Потребитель

Главный врач ОГАУЗ «Ангарский перинатальный центр»



Н.П. Бреус

ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО ВСЕМ ТЕПЛОВЫМ УСТАНОВКАМ

Максимальная тепловая нагрузка **4,64700** Гкал / час, в том числе :

- на отопление **1,54900** Гкал / час
- на вентиляцию **2,38000** Гкал / час
- на ГВС **0,71800** Гкал / час

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия						Теплоноситель					
		Отопление, Гкал	Горячее водоснаб., Гкал	Вентиляция Гкал	Потери, Гкал	Потери в тепловых сетях, Гкал		Всего, Гкал	Вода, м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях, м3		Всего, м3
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки				От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки	
1	Январь	833,1915	188,0409	1 157,5924	7,2559	0,0000	0,0000	2 186,0807	3 134,0151	91,5060	0,0000	0,0000	3 225,5211
2	Февраль	692,8978	169,8434	962,9674	6,2027	0,0000	0,0000	1 831,9113	2 830,7234	82,6506	0,0000	0,0000	2 913,3740
3	Март	579,9816	188,0409	807,0345	5,9751	0,0000	0,0000	1 581,0321	3 134,0151	91,5060	0,0000	0,0000	3 225,5211
4	Апрель	367,3699	181,9750	512,5515	4,6076	0,0000	0,0000	1 066,5040	3 032,9166	88,5540	0,0000	0,0000	3 121,4706
5	Май	162,4900	188,0407	226,8007	2,1351	0,0000	0,0000	579,4665	3 134,0115	41,3252	0,0000	0,0000	3 175,3367
6	Июнь	0,0000	181,9750	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	181,9750	3 032,9166	0,0000	0,0000	0,0000	3 032,9166
7	Июль	0,0000	188,0409	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	188,0409	3 134,0151	0,0000	0,0000	0,0000	3 134,0151
8	Август	0,0000	188,0409	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	188,0409	3 134,0151	0,0000	0,0000	0,0000	3 134,0151
9	Сентябрь	185,7028	181,9750	259,2009	2,4564	0,0000	0,0000	629,3351	3 032,9166	47,2288	0,0000	0,0000	3 080,1454
10	Октябрь	392,8267	188,0409	547,9264	4,8224	0,0000	0,0000	1 133,6164	3 134,0151	91,5060	0,0000	0,0000	3 225,5211
11	Ноябрь	580,4497	181,9750	807,5511	5,9200	0,0000	0,0000	1 575,8958	3 032,9166	88,5540	0,0000	0,0000	3 121,4706
12	Декабрь	775,9441	188,0409	1 078,3358	7,0141	0,0000	0,0000	2 049,3349	3 134,0151	91,5060	0,0000	0,0000	3 225,5211
	Итого:	4 570,8541	2 214,0295	6 359,9607	46,3893	0,0000	0,0000	13 191,2336	36 900,4919	714,3366	0,0000	0,0000	37 614,8285

Расход теплоносителя не более расчетного значения **58,0875** м3 / час

Максимальный водоразбор из тепловой сети **11,9667** м3 / час

Норма утечки теплоносителя не более **0,0437** м3 / час

Расчет количества подачи тепловой энергии и теплоносителя осуществлен по состоянию нагрузок на 01.01.2017, расчет осуществлен исходя из количества дней в 2017

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Заместитель начальника Ангарского отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"

Ащенко А.Н.

М.П.

Потребитель

Главный врач
ОГАУЗ "Ангарский перинатальный центр"

Бреус Н.П.

М.П.

ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка **0,36000** Гкал / час, в том числе на:

отопление **0,05900** Гкал / час; вентиляцию **0,21600** Гкал / час; ГВС **0,08500** Гкал / час.

Тепловая установка: **Здание пищеблока**

Адрес **г Ангарск, мкр 22-й, стр 24**

Теплоисточник: **НПС 5А от теплотрассы 5+4 от ТЭЦ-9**

t = 16 °С

T гвс = 10,0 час.

T вент. = 12,0 час.

K неравн. = 2,4

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия						Теплоноситель					
		Отопление, Гкал	Горячее водоснаб., Гкал	Вентиляция Гкал	Потери, Гкал	Потери в тепловых сетях, Гкал		Всего, Гкал	Вода, м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях, м3		Всего, м3
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки				От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки	
1	Январь	30,9064	10,9792	56,5744	0,3275	0,0000	0,0000	98,7875	182,9867	4,1312	0,0000	0,0000	187,1179
2	Февраль	25,4880	9,9167	46,6560	0,1829	0,0000	0,0000	82,2436	165,2783	3,7315	0,0000	0,0000	169,0098
3	Март	20,6042	10,9792	37,7162	0,2698	0,0000	0,0000	69,5694	182,9867	4,1312	0,0000	0,0000	187,1179
4	Апрель	12,0504	10,6250	22,0584	0,2080	0,0000	0,0000	44,9418	177,0833	3,9980	0,0000	0,0000	181,0813
5	Май	5,2594	10,9791	9,6274	0,0971	0,0000	0,0000	25,9630	182,9850	1,8657	0,0000	0,0000	184,8507
6	Июнь	0,0000	10,6250	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	10,6250	177,0833	0,0000	0,0000	0,0000	177,0833
7	Июль	0,0000	10,9792	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	10,9792	182,9867	0,0000	0,0000	0,0000	182,9867
8	Август	0,0000	10,9792	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	10,9792	182,9867	0,0000	0,0000	0,0000	182,9867
9	Сентябрь	6,0108	10,6250	11,0028	0,1100	0,0000	0,0000	27,7486	177,0833	2,1322	0,0000	0,0000	179,2155
10	Октябрь	12,9896	10,9792	23,7776	0,2177	0,0000	0,0000	47,9641	182,9867	4,1312	0,0000	0,0000	187,1179
11	Ноябрь	20,7198	10,6250	37,9278	0,2672	0,0000	0,0000	69,5398	177,0833	3,9980	0,0000	0,0000	181,0813
12	Декабрь	28,5772	10,9792	52,3108	0,3167	0,0000	0,0000	92,1839	182,9867	4,1312	0,0000	0,0000	187,1179
	Итого:	162,6058	129,2710	297,6514	1,9969	0,0000	0,0000	591,5251	2 154,5167	32,2502	0,0000	0,0000	2 186,7669

Расход теплоносителя не более расчетного значения **4,5000** м3 /час

Максимальный водоразбор из тепловой сети **1,4167** м3 /час

Норма утечки теплоносителя не более **0,0029** м3 /час

Расчет количества подачи тепловой энергии и теплоносителя осуществлен по состоянию нагрузок на 01.01.2017, расчет осуществлен исходя из количества дней в 2017

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Заместитель начальника Ангарского отделения

ООО "Иркутскэнергосбыт"

Ащенко А.Н.

Потребитель

Главный врач

ОГАУЗ "Ангарский перинатальный центр"

Бреус Н.П.

М.П.

М.П.

Handwritten signature

ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка **0,78300** Гкал / час, в том числе на:

отопление **0,27000** Гкал / час; вентиляцию **0,26300** Гкал / час; ГВС **0,25000** Гкал / час.

Тепловая установка: **Здание роддома (блок А)**

Адрес **г Ангарск, мкр 22-й, дом № 22**

Теплоисточник: **НПС - 5а от т/трассы 5 ТЭЦ-9**

t = 20 °C

T гвс = 24,0 час.

T вент. = 24,0 час.

K неравн. = 2,4

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия						Теплоноситель					
		Отопление, Гкал	Горячее водоснаб., Гкал	Вентиляция Гкал	Потери, Гкал	Потери в тепловых сетях, Гкал		Всего, Гкал	Вода, м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях, м3		Всего, м3
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки				От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки	
1	Январь	145,9223	77,5000	142,1391	1,0455	0,0000	0,0000	366,6069	1 291,6667	13,1854	0,0000	0,0000	1 304,8521
2	Февраль	121,5306	70,0000	118,3798	0,9085	0,0000	0,0000	310,8189	1 166,6667	11,9094	0,0000	0,0000	1 178,5761
3	Март	102,3351	77,5000	99,6820	0,8609	0,0000	0,0000	280,3780	1 291,6667	13,1854	0,0000	0,0000	1 304,8521
4	Апрель	65,6558	75,0000	63,9537	0,6639	0,0000	0,0000	205,2734	1 250,0000	12,7600	0,0000	0,0000	1 262,7600
5	Май	29,0989	77,5000	28,3445	0,3075	0,0000	0,0000	135,2509	1 291,6666	5,9546	0,0000	0,0000	1 297,6212
6	Июнь	0,0000	75,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	75,0000	1 250,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1 250,0000
7	Июль	0,0000	77,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	77,5000	1 291,6667	0,0000	0,0000	0,0000	1 291,6667
8	Август	0,0000	77,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	77,5000	1 291,6667	0,0000	0,0000	0,0000	1 291,6667
9	Сентябрь	33,2558	75,0000	32,3937	0,3541	0,0000	0,0000	141,0036	1 250,0000	6,8054	0,0000	0,0000	1 256,8054
10	Октябрь	70,1185	77,5000	68,3006	0,6949	0,0000	0,0000	216,6140	1 291,6667	13,1854	0,0000	0,0000	1 304,8521
11	Ноябрь	102,3351	75,0000	99,6820	0,8530	0,0000	0,0000	277,8701	1 250,0000	12,7600	0,0000	0,0000	1 262,7600
12	Декабрь	136,0678	77,5000	132,5401	1,0107	0,0000	0,0000	347,1186	1 291,6667	13,1854	0,0000	0,0000	1 304,8521
	Итого:	806,3199	912,5000	785,4155	6,6990	0,0000	0,0000	2 510,9344	15 208,3335	102,9310	0,0000	0,0000	15 311,2645

Расход теплоносителя не более расчетного значения **9,7875** м3 /час

Максимальный водоразбор из тепловой сети **4,1667** м3 /час

Норма утечки теплоносителя не более **0,0059** м3 /час

Расчет количества подачи тепловой энергии и теплоносителя осуществлен по состоянию нагрузок на 01.01.2017, расчет осуществлен исходя из количества дней в 2017

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Заместитель начальника Ангарского отделения

ООО "Иркутскэнергосбыт"

Ащенко А.Н.

Потребитель

Главный врач

ОГАУЗ "Ангарский перинатальный центр"

Бреус Н.П.

М.П.

М.П.

ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка **1,12000** Гкал / час, в том числе на:

отопление **0,38300** Гкал / час; вентиляцию **0,62000** Гкал / час; ГВС **0,11700** Гкал / час.

Тепловая установка: **Здание роддома (блок Б)**

Адрес **г Ангарск, мкр 22-й, дом № 22**

Теплоисточник: **НПС - 5а от т/трассы 5 ТЭЦ-9**

t = 20 °C

T гвс = 24,0 час.

T вент. = 24,0 час.

K неравн. = 2,4

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия						Теплоноситель					
		Отопление, Гкал	Горячее водоснаб., Гкал	Вентиляция Гкал	Потери, Гкал	Потери в тепловых сетях, Гкал		Всего, Гкал	Вода, м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях, м3		Всего, м3
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки				От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки	
1	Январь	206,9934	36,2700	335,0808	1,9675	0,0000	0,0000	580,3117	604,5000	24,8123	0,0000	0,0000	629,3123
2	Февраль	172,3934	32,7600	279,0702	1,7095	0,0000	0,0000	485,9331	546,0000	22,4111	0,0000	0,0000	568,4111
3	Март	145,1642	36,2700	234,9917	1,6202	0,0000	0,0000	418,0461	604,5000	24,8123	0,0000	0,0000	629,3123
4	Апрель	93,1340	35,1000	150,7653	1,2494	0,0000	0,0000	280,2487	585,0000	24,0118	0,0000	0,0000	609,0118
5	Май	41,2773	36,2700	66,8196	0,5787	0,0000	0,0000	144,9456	604,5000	11,2055	0,0000	0,0000	615,7055
6	Июнь	0,0000	35,1000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	35,1000	585,0000	0,0000	0,0000	0,0000	585,0000
7	Июль	0,0000	36,2700	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	36,2700	604,5000	0,0000	0,0000	0,0000	604,5000
8	Август	0,0000	36,2700	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	36,2700	604,5000	0,0000	0,0000	0,0000	604,5000
9	Сентябрь	47,1740	35,1000	76,3653	0,6663	0,0000	0,0000	159,3056	585,0000	12,8063	0,0000	0,0000	597,8063
10	Октябрь	99,4644	36,2700	161,0128	1,3076	0,0000	0,0000	298,0548	604,5000	24,8123	0,0000	0,0000	629,3123
11	Ноябрь	145,1642	35,1000	234,9917	1,6053	0,0000	0,0000	416,8612	585,0000	24,0118	0,0000	0,0000	609,0118
12	Декабрь	193,0147	36,2700	312,4519	1,9018	0,0000	0,0000	543,6384	604,5000	24,8123	0,0000	0,0000	629,3123
	Итого:	1 143,7796	427,0500	1 851,5493	12,6063	0,0000	0,0000	3 434,9852	7 117,5000	193,6957	0,0000	0,0000	7 311,1957

Расход теплоносителя не более расчетного значения **14,0000** м3 / час

Максимальный водоразбор из тепловой сети **1,9500** м3 / час

Норма утечки теплоносителя не более **0,0111** м3 / час

Расчет количества подачи тепловой энергии и теплоносителя осуществлен по состоянию нагрузок на 01.01.2017, расчет осуществлен исходя из количества дней в 2017

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Заместитель начальника Ангарского отделения

ООО "Иркутскэнергосбыт"

Ащенко А.Н.

М.П.

Потребитель

Главный врач

ОГАУЗ "Ангарский перинатальный центр"

Бреус Н.П.

М.П.

ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка **0,97600** Гкал / час, в том числе на:

t = 20 °C

отопление **0,32800** Гкал / час; вентиляцию **0,55700** Гкал / час; ГВС **0,09100** Гкал / час.

Тепловая установка: **Здание роддома (блок В)**

Адрес **г Ангарск, мкр 22-й, дом № 22**

T гвс = 24,0 час.

Теплоисточник: **НПС - 5а от т/трассы 5 ТЭЦ-9**

T вент. = 24,0 час.

K неравн. = 2,4

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия						Теплоноситель					
		Отопление, ГКал	Горячее водоснаб., ГКал	Вентиляция ГКал	Потери, ГКал	Потери в тепловых сетях, Гкал		Всего, ГКал	Вода, м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях, м3		Всего, м3
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки				От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки	
1	Январь	177,2685	28,2100	301,0322	1,7360	0,0000	0,0000	508,2467	470,1667	21,8932	0,0000	0,0000	492,0599
2	Февраль	147,6371	25,4800	250,7131	1,5083	0,0000	0,0000	425,3385	424,6667	19,7744	0,0000	0,0000	444,4411
3	Март	124,3182	28,2100	211,1135	1,4295	0,0000	0,0000	365,0712	470,1667	21,8932	0,0000	0,0000	492,0599
4	Апрель	79,7597	27,3000	135,4456	1,1024	0,0000	0,0000	243,6077	455,0000	21,1869	0,0000	0,0000	476,1869
5	Май	35,3497	28,2100	60,0299	0,5107	0,0000	0,0000	124,1003	470,1666	9,8872	0,0000	0,0000	480,0538
6	Июнь	0,0000	27,3000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	27,3000	455,0000	0,0000	0,0000	0,0000	455,0000
7	Июль	0,0000	28,2100	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	28,2100	470,1667	0,0000	0,0000	0,0000	470,1667
8	Август	0,0000	28,2100	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	28,2100	470,1667	0,0000	0,0000	0,0000	470,1667
9	Сентябрь	40,3997	27,3000	68,6056	0,5879	0,0000	0,0000	136,8932	455,0000	11,2997	0,0000	0,0000	466,2997
10	Октябрь	85,1810	28,2100	144,6518	1,1538	0,0000	0,0000	259,1966	470,1667	21,8932	0,0000	0,0000	492,0599
11	Ноябрь	124,3182	27,3000	211,1135	1,4163	0,0000	0,0000	364,1480	455,0000	21,1869	0,0000	0,0000	476,1869
12	Декабрь	165,2971	28,2100	280,7028	1,6782	0,0000	0,0000	475,8881	470,1667	21,8932	0,0000	0,0000	492,0599
	Итого:	979,5292	332,1500	1 663,4080	11,1231	0,0000	0,0000	2 986,2103	5 535,8335	170,9079	0,0000	0,0000	5 706,7414

Расход теплоносителя не более расчетного значения **12,2000** м3 /час

Максимальный водоразбор из тепловой сети **1,5167** м3 /час

Норма утечки теплоносителя не более **0,0098** м3 /час

Расчет количества подачи тепловой энергии и теплоносителя осуществлен по состоянию нагрузок на 01.01.2017, расчет осуществлен исходя из количества дней в 2017

ПОДПИСИ СТОРОН



Единая теплоснабжающая организация

Заместитель начальника Ангарского отделения

ООО "Иркутскэнергосбыт"
договоров

Ащенко А.Н.

М.П.



Потребитель

Главный врач

ОГАУЗ "Ангарский перинатальный центр"

Бреус Н.П.

М.П.

ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка **0,49100** Гкал / час, в том числе на:
 отопление **0,14100** Гкал / час; вентиляцию **0,24400** Гкал / час; ГВС **0,10600** Гкал / час.
 Тепловая установка: **Здание хоз. корпуса** Адрес **г Ангарск, мкр 22-й, стр 25**
 Теплоисточник: **НПС - 5а от т/трассы 5 ТЭЦ-9**

t = 15 °С
T гвс = 10,0 час.
T вент. = 12,0 час.
K неравн. = 2,4

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия						Теплоноситель					
		Отопление, ГКал	Горячее водоснаб., ГКал	Вентиляция ГКал	Потери, ГКал	Потери в тепловых сетях, Гкал		Всего, ГКал	Вода, м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях, м3		Всего, м3
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки				От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки	
1	Январь	73,2143	13,6917	63,3485	0,5159	0,0000	0,0000	150,7704	228,1950	6,5061	0,0000	0,0000	234,7011
2	Февраль	60,2070	12,3667	52,0940	0,4482	0,0000	0,0000	125,1159	206,1117	5,8765	0,0000	0,0000	211,9882
3	Март	48,0810	13,6917	41,6020	0,4249	0,0000	0,0000	103,7996	228,1950	6,5061	0,0000	0,0000	234,7011
4	Апрель	27,2835	13,2500	23,6070	0,3276	0,0000	0,0000	64,4681	220,8333	6,2962	0,0000	0,0000	227,1295
5	Май	11,8440	13,6916	10,2480	0,1518	0,0000	0,0000	35,9354	228,1933	2,9383	0,0000	0,0000	231,1316
6	Июнь	0,0000	13,2500	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	13,2500	220,8333	0,0000	0,0000	0,0000	220,8333
7	Июль	0,0000	13,6917	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	13,6917	228,1950	0,0000	0,0000	0,0000	228,1950
8	Август	0,0000	13,6917	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	13,6917	228,1950	0,0000	0,0000	0,0000	228,1950
9	Сентябрь	13,5360	13,2500	11,7120	0,1747	0,0000	0,0000	38,6727	220,8333	3,3580	0,0000	0,0000	224,1913
10	Октябрь	29,5043	13,6917	25,5285	0,3428	0,0000	0,0000	69,0673	228,1950	6,5061	0,0000	0,0000	234,7011
11	Ноябрь	48,4335	13,2500	41,9070	0,4210	0,0000	0,0000	104,0115	220,8333	6,2962	0,0000	0,0000	227,1295
12	Декабрь	67,5320	13,6917	58,4319	0,4987	0,0000	0,0000	140,1543	228,1950	6,5061	0,0000	0,0000	234,7011
	Итого:	379,6356	161,2085	328,4789	3,3056	0,0000	0,0000	872,6286	2 686,8082	50,7896	0,0000	0,0000	2 737,5978

Расход теплоносителя не более расчетного значения **6,1375** м3 /час
 Максимальный водоразбор из тепловой сети **1,7667** м3 /час
 Норма утечки теплоносителя не более **0,0046** м3 /час

Расчет количества подачи тепловой энергии и теплоносителя осуществлен по состоянию нагрузок на 01.01.2017, расчет осуществлен исходя из количества дней в 2017

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация
 Заместитель начальника Ангарского отделения
 ООО "Иркутскэнергосбыт"
 _____ Ащенко А.Н.
 М.П.

Потребитель
 Главный врач
 ОГАУЗ "Ангарский перинатальный центр"
 _____ Бреус Н.П.
 М.П.

ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка **0,91700** Гкал / час, в том числе на:

t = 20 °C

отопление **0,36800** Гкал / час; вентиляцию **0,48000** Гкал / час; ГВС **0,06900** Гкал / час.

Тепловая установка: **Здание роддома (блок Г)**

Адрес **г Ангарск, мкр 22-й, дом № 22**

T гвс = 24,0 час.

Теплоисточник: **НПС - 5а от т/трассы 5 ТЭЦ-9**

T вент. = 24,0 час.

K неравн. = 2,4

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия							Теплоноситель				
		Отопление, ГКал	Горячее водоснаб., ГКал	Вентиляция ГКал	Потери, ГКал	Потери в тепловых сетях, Гкал		Всего, ГКал	Вода, м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях, м3		Всего, м3
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки				От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки	
1	Январь	198,8866	21,3900	259,4174	1,6635	0,0000	0,0000	481,3575	356,5000	20,9778	0,0000	0,0000	377,4778
2	Февраль	165,6417	19,3200	216,0543	1,4453	0,0000	0,0000	402,4613	322,0000	18,9477	0,0000	0,0000	340,9477
3	Март	139,4789	21,3900	181,9291	1,3698	0,0000	0,0000	344,1678	356,5000	20,9778	0,0000	0,0000	377,4778
4	Апрель	89,4865	20,7000	116,7215	1,0563	0,0000	0,0000	227,9643	345,0000	20,3011	0,0000	0,0000	365,3011
5	Май	39,6607	21,3900	51,7313	0,4893	0,0000	0,0000	113,2713	356,5000	9,4739	0,0000	0,0000	365,9739
6	Июнь	0,0000	20,7000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	20,7000	345,0000	0,0000	0,0000	0,0000	345,0000
7	Июль	0,0000	21,3900	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	21,3900	356,5000	0,0000	0,0000	0,0000	356,5000
8	Август	0,0000	21,3900	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	21,3900	356,5000	0,0000	0,0000	0,0000	356,5000
9	Сентябрь	45,3265	20,7000	59,1215	0,5634	0,0000	0,0000	125,7114	345,0000	10,8272	0,0000	0,0000	355,8272
10	Октябрь	95,5689	21,3900	124,6551	1,1056	0,0000	0,0000	242,7196	356,5000	20,9778	0,0000	0,0000	377,4778
11	Ноябрь	139,4789	20,7000	181,9291	1,3572	0,0000	0,0000	343,4652	345,0000	20,3011	0,0000	0,0000	365,3011
12	Декабрь	185,4553	21,3900	241,8983	1,6080	0,0000	0,0000	450,3516	356,5000	20,9778	0,0000	0,0000	377,4778
	Итого:	1 098,9840	251,8500	1 433,4576	10,6584	0,0000	0,0000	2 794,9500	4 197,5000	163,7622	0,0000	0,0000	4 361,2622

Расход теплоносителя не более расчетного значения **11,4625** м3 / час

Максимальный водоразбор из тепловой сети **1,1500** м3 / час

Норма утечки теплоносителя не более **0,0094** м3 / час

Расчет количества подачи тепловой энергии и теплоносителя осуществлен по состоянию нагрузок на 01.01.2017, расчет осуществлен исходя из количества дней в 2017

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Заместитель начальника Ангарского отделения

ООО "Иркутскэнергосбыт"

Ащенко А.Н.

Потребитель

Главный врач

ОГАУЗ "Ангарский перинатальный центр"

Бреус Н.П.

М.П.

М.П.

ПЕРЕЧЕНЬ

**тепловых установок и Актов разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей
и оборудования и эксплуатационной ответственности за их обслуживание (актов ГО)**

№ п/п	Наименование адрес, объекта	Собственник (владелец) тепловых установок	Тепловая нагрузка ГКал/час				№ и дата актов ГО
			Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Здание пищеблока г Ангарск, мкр 22-й, стр 24	ОГАУЗ "Ангарский перинатальный центр"	0,0590	0,2160	0,0850	0,3600	№ б/н от 17.02.2012
2	Здание роддома (блок А) г Ангарск, мкр 22-й, дом № 22		0,2700	0,2630	0,2500	0,7830	
3	Здание роддома (блок Б) г Ангарск, мкр 22-й, дом № 22		0,3830	0,6200	0,1170	1,1200	
4	Здание роддома (блок В) г Ангарск, мкр 22-й, дом № 22		0,3280	0,5570	0,0910	0,9760	
5	Здание хоз. корпуса г Ангарск, мкр 22-й, стр 25		0,1410	0,2440	0,1060	0,4910	
6	Здание роддома (блок Г) г Ангарск, мкр 22-й, дом № 22		0,3680	0,4800	0,0690	0,9170	
Итого:			1,5490	2,3800	0,7180	4,6470	

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация
Заместитель начальника Ангарского отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"

М.П.



Ащенко А.Н.

Потребитель
Главный врач
ОГАУЗ "Ангарский перинатальный центр"

М.П.



Бреус Н.П.

Handwritten signature

ФОРМА

СПРАВКА

о теплоснабжении за _____ месяц 201__ г.

«__» _____ 201__ г.

Наименование Потребителя _____

тел. _____

Договор от «__» _____ 201__ г. № _____

Адрес _____

Тип прибора _____

Дата	Количество во тепловой энергии, Гкал	Объем теплоносителя по подающе му трубопро воду М1, м ³	Объем теплоносителя по обратном у трубопро воду М2, м ³	Объем теплоносителя за отчетный период Δ М, м ³	Температура по подающе му трубопро воду Т1, °С	Температура по обратном у трубопро воду Т2, °С	Время работы теплосчетчика Тр, час	Примечания
Итого								

1. По результатам проверки распечатки за _____ месяц 201__ г. дополнительно предъявить _____ Гкал, _____ м³.

2. После проверки распечатки за _____ месяц 201__ г. возможна корректировка данных в _____ 201__ г.

Расход тепловой энергии _____ Гкал

Расход теплоносителя _____ м³/час

Руководитель (ответственный представитель Потребителя) _____

М.П.

Представитель Единой теплоснабжающей организации _____

ФОРМА СПРАВКИ СОГЛАСОВАНА:

Единая теплоснабжающая организация
Заместитель начальника Ангарского отделения
ООО «Иркутскэнергообит»

_____ А. Н. Ащенко



Потребитель
Главный врач ОГАУЗ «Ангарский перинатальный центр»

_____ Н.П. Бреус

М.П.

Handwritten signature

Перечень приборов коммерческого учета и (или) сведения о трубопроводах, находящихся в пределах границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Потребителя за обслуживание тепловых сетей

№№	Тип прибора учета (зависимость от других приборов учета)	Заводской номер прибора учета	Место установки прибора учета	Адрес места установки прибора учета (тепловой установки)	Дата поверки прибора учета	Дата очередной поверки прибора учета	Протяженность/диаметр трубопроводов, находящихся в пределах границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Потребителя за обслуживание тепловых сетей		Перечень тепловых установок, в том числе попадающих под показания прибора учета (при его наличии)
							От границы раздела до места установки прибора учета (ТПУ)	От места установки прибора учета до тепловой установки	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	KM-5	99778	ИТП	г Ангарск, мкр 22-й, дом № 22	---	20.06.2020	---	---	Здание роддома (блок А)
							---	---	Здание роддома (блок Б)
							---	---	Здание роддома (блок В)
							---	---	Здание роддома (блок Г)
2	KM-5	27654	ИТП	г Ангарск, мкр 22-й, стр 25	---	02.09.2019	---	---	Здание хоз. корпуса
3	KM-5	27655	ИТП	г Ангарск, мкр 22-й, стр 24	---	26.06.2017	---	---	Здание пищеблока

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Заместитель начальника Ангарского отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"

Ащенко А.Н.

Потребитель

Главный врач
ОГБУЗ "Ангарский перинатальный центр"

Бреус Н.П.