

Общество с ограниченной ответственностью «Байкальская энергетическая компания»
(ООО «Байкальская энергетическая компания»)

ДОГОВОР ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ПОСТАВКИ) № 119 Потребителя тепловой энергии в горячей воде

«01» октября 2020 года

г. Усолье-Сибирское

Общество с ограниченной ответственностью «Байкальская энергетическая компания» (ООО «Байкальская энергетическая компания»), далее именуемое **Единая теплоснабжающая организация**, в лице заместителя начальника Усольского отделения Общества с ограниченной ответственностью «Иркутская Энергосбытовая компания» (ООО «Иркутскэнергосбыт») Чебурей Натальи Петровны, действующего на основании доверенности от 20.07.2020 № 129, с одной стороны, и **Сельскохозяйственное акционерное общество "Белореченское" (СХАО «Белореченское»)**, далее именуемое **(-ый) Потребитель**, в лице генерального директора Франтенко Гавриила Степановича, 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»; 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 от 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, регулирующими отношения теплоснабжающих организаций и потребителей тепловой энергии на территории Российской Федерации.

Понятия в настоящем договоре определены по указанным нормативным актам; в случае наличия у Потребителя теплопотребляющих установок, расположенных в нежилом помещении в многоквартирном доме – дополнительно нормативными и правовыми актами в сфере жилищного законодательства РФ.

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; в) 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 границы 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 » октября 2020 г. Величина тепловой нагрузки всех тепловых установок Потребителя с указанием тепловой нагрузки по видам теплопотребления 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 теплопотребления, 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.

3.5. Температура сетевой воды определяется в зависимости от температур наружного воздуха теплоисточником (ТЭЦ-11) по температурному графику регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии (далее – температурному графику), предусмотренному схемой теплоснабжения.

Подача горячей воды в летний период производится с температурой не более 75⁰С.

3.6. 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 по тепловым сетям, 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 Потребителя.

4.2.7. При решении о прекращении теплоснабжения до окончания отопительного периода, не позднее, чем за три дня 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 10 (десяти) 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-фактур.

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 жилых 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 _____.

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 _____ м².

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.:

- по факсу (8-395-43) 6-89-86; 52-995; 52-980.
- по электронной почте: kuklin_dv@es.irkutskenergo.ru; rudyh_lv@es.irkutskenergo.ru; read-us@es.irkutskenergo.ru.
- в письменном виде по адресу: г.Усолье-Сибирское, Менделеева, 71.

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. 5.6. 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 за принятую Потребителем в расчетном периоде тепловую энергию производится Потребителем по платежным документам ЕТО.

Потребитель вправе до получения платежных документов ЕТО оплачивать в текущем расчетном периоде тепловую энергию в порядке, установленном в п. 6.3. настоящего договора.

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.

При наличии у Потребителя объемов потребления различных тарификационных групп стоимость принятой тепловой энергии рассчитывается по тарифам соответствующих тарификационных групп.

6.3. Расчетным периодом 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.

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

6.3.1. первый срок оплаты (период платежа): не позднее 18 числа месяца текущего расчетного периода (месяца) Потребитель оплачивает 35 % стоимости количества тепловой энергии, согласованного Сторонами в Приложении № 1 к настоящему договору.

6.3.2. второй срок оплаты (период платежа): не позднее последнего числа месяца текущего расчетного периода (месяца) Потребитель оплачивает 50 % стоимости количества тепловой энергии, согласованного Сторонами в Приложении № 1 к настоящему договору.

6.3.3. третий срок оплаты (период платежа): не позднее 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. 6.3.1., 6.3.2. настоящего договора. Сумма переплаты, в случае ее наличия, зачитывается в качестве аванса в счет оплаты Потребителем стоимости тепловой энергии в последующие расчетные периоды (месяцы).

В случае присоединения сторонних потребителей к тепловым сетям Потребителя, оплата за тепловую энергию, отпущенную для нужд сторонних потребителей, осуществляется Потребителем в порядке и сроки, установленные настоящим договором.

В случае предполагаемого снижения Потребителем потребления тепловой энергии в предстоящем расчетном периоде (месяце) по сравнению с договорными величинами, указанными в Приложении № 1 к настоящему договору, Потребитель вправе обратиться в ЕТО не позднее, чем за 10 дней до начала расчетного периода (месяца) с предложением корректировки договорных величин на предстоящий расчетный период (месяц) с учетом ожидаемых реальных величин теплопотребления.

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, расчетный период, за который производится платеж, а при получении платежного требования – дополнительно его № и дату.

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 или полного 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 введения 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 с 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:

наличным, заказной почтой по адресу:

- 665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский, а/я 147

- факсом _____, смс сообщением на номер _____

- электронной почтой по адресу: **lemesheva@belor.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 вправе потребовать уплаты неустойки (штрафа, пеней) в размере одной трехсотой действующей на день уплаты неустойки (штрафа, пеней) ставки рефинансирования Центрального банка РФ. Неустойка (штраф, пени) начисляется за каждый день просрочки исполнения соответствующего обязательства, начиная со дня, следующего после истечения установленного срока исполнения обязательства.

8.2. При неоплате либо неполной оплате Потребителем тепловой энергии, ЕТО вправе в судебном порядке взыскать с Потребителя проценты за пользование чужими денежными средствами в размере одной трехсотой ставки рефинансирования Центрального банка РФ, начисляемые на сумму долга за каждый день просрочки.

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 авариях 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: стихийные бедствия, 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 (десяти) 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:

Договорный отдел Дьяченко Галина Петровна 6-35-08

Расчетный отдел Рудых Лариса Владимировна, 52-994

Отдел (группа) технического аудита Шерстнева Наталья Ивановна 52960, 8-914-004-14-51

9.1.2. Со стороны Потребителя: _____

тел. _____

10. Изменение и прекращение срока 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 (тридцати) 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. 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 2020 года, вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01 октября 2020 года и считается продленным на каждый последующий календарный год на тех же условиях, если за месяц до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении, либо о заключении договора на иных условиях».

12. Заключительные положения

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

- | | |
|-----------------------|--|
| Приложение № 1 | Планируемое количество подачи тепловой энергии и теплоносителя по всем тепловым установкам на ___ л. |
| Приложение № 2 | Планируемое количество подачи тепловой энергии и теплоносителя по каждой тепловой установке на ___ 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 ___ л. |
| Приложение № 4 | Форма акта расхода тепловой энергии и теплоносителя на ___ 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 ___ 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 представленные Потребителем для заключения настоящего договора следующие документы:

- Акт (акты) обследования тепловых установок представителем ЕТО, или теплосетевой организации, или теплоснабжающей организации на ___ 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 ___ 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 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

13.1. ЕТО

Наименование: ООО «Байкальская энергетическая компания»
 Юридический адрес: 664011, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3, кабинет 405
 Почтовый адрес: 665462, обл Иркутская, г Усолье-Сибирское, ул Менделеева, дом № 71
 ИНН 3808229774 КПП 380801001
 р/сч: 40702810318350034662
 Банк получателя: БАЙКАЛЬСКИЙ БАНК ПАО СБЕРБАНК
 к/сч: 30101810900000000607 БИК: 042520607

13.2. Потребитель

Сельскохозяйственное акционерное общество "Белореченское"
 Юридический адрес: 665479, Область Иркутская, район Усольский, рабочий поселок Белореченский.
 Почтовый адрес: 665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский, а/я 147
 ИНН 3840001848/ КПП 385101001 ОГРН: 1023802144431
 р/с 40702810818310003816 БАЙКАЛЬСКИЙ БАНК ПАО СБЕРБАНК
 к/с 30101810900000000607 БИК 042520607

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Заместитель начальника Усольского отделения
 ООО «Иркутскэнергосбыт»
 по доверенности 20.07.2020 № 129



Чебурей Н.П.

Потребитель



Генеральный директор
 ООО "БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ"

[Signature]

Г.С.Франтенко

[Signature]

Резов Ю. В.

ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО ВСЕМ ТЕПЛОВЫМ УСТАНОВКАМ

Максимальная тепловая нагрузка **22,00087** Гкал / час, в том числе :

- на отопление **11,96866** Гкал / час
- на вентиляцию **5,47361** Гкал / час
- на ГВС **4,55860** Гкал / час

РАСЧЕТ

- на ГВС													
4,55860 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	6 332,2995	1 409,9368	2 906,5492	41,5056	30,8772	35,2001	10 756,3684	23 498,9466	570,9898	25,4873	1,7423	24 097,1660
2	Февраль	5 445,7761	1 318,9732	2 502,4039	36,6693	27,9976	31,9665	9 363,7866	21 982,8867	534,1518	23,8431	1,6299	22 542,5115
3	Март	4 306,1072	1 409,9368	1 988,2713	32,6239	25,1903	28,7802	7 790,9097	23 498,9466	570,9898	25,4873	1,7423	24 097,1660
4	Апрель	3 502,2229	1 364,4550	1 622,7632	28,5389	21,6827	24,7493	6 564,4120	22 740,9167	552,5709	24,6653	1,6861	23 319,8390
5	Май	1 634,3707	1 409,9369	757,2895	13,3179	10,8138	12,2483	3 837,9771	23 498,9484	257,8664	12,3629	0,8430	23 770,0207
6	Июнь	0,0000	1 364,4550	0,0000	0,0000	0,1446	0,0000	1 364,5996	22 740,9167	0,0000	0,0569	0,0000	22 740,9736
7	Июль	0,0000	1 409,9368	0,0000	0,0000	0,1447	0,0000	1 410,0815	23 498,9466	0,0000	0,0588	0,0000	23 499,0054
8	Август	0,0000	1 409,9368	0,0000	0,0000	0,1364	0,0000	1 410,0732	23 498,9466	0,0000	0,0588	0,0000	23 499,0054
9	Сентябрь	1 867,8523	1 364,4550	865,4737	15,2206	10,1745	11,4488	4 134,6249	22 740,9167	294,7048	13,1811	0,8992	23 049,7018
10	Октябрь	3 618,9636	1 409,9368	1 676,8553	29,4899	19,9940	22,6605	6 777,9001	23 498,9466	570,9898	25,4873	1,7423	24 097,1660
11	Ноябрь	4 337,7074	1 364,4550	2 001,4080	32,2810	22,8250	25,9391	7 784,6155	22 740,9167	552,5709	24,6653	1,6861	23 319,8390
12	Декабрь	5 856,5846	1 409,9368	2 690,9535	39,5197	28,7193	32,6935	10 058,4074	23 498,9466	570,9898	25,4873	1,7423	24 097,1660
	Итого:	36 901,8843	16 646,3509	17 011,9676	269,1668	198,7001	225,6863	71 253,7560	277 439,1815	4 475,8240	200,8414	13,7135	282 129,5604

Расход теплоносителя не более расчетного значения

550,0217 м3 / час

Максимальный водоразбор из тепловой сети

75,9767 м3 / час

Норма утечки теплоносителя не более

0,2873 м3 / час

Расчет количества подачи тепловой энергии и теплоносителя осуществлен по состоянию нагрузок на 01.10.2020, расчет осуществлен исходя из количества дней в 2020 г.

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Заместитель начальника Усольского отделения

ООО "Иркутскэнерго" по доверенности от 20.07.2020 № 129

М.П. Чебурей Н.П.

Потребитель

Генеральный директор

ОАО "БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ"

Франтенко Г.С.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка **0,01407** Гкал / час, в том числе на:

отопление **0,00407** Гкал / час; вентиляцию **Гкал / час;** ГВС **0,01000** Гкал / час.

Тепловая установка: **нежилое помещение (Р.Люксембург,5А)**

Адрес **665453, обл Иркутская, г Усолье-Сибирское, ул Розы**

Теплоисточник: **УС ТЭЦ-11**

Люксембург, дом № 5а

t = 15 °C

d = 25 мм. L = 15 м.

T гвс = 12,0 час.

K неравн. = 2,4

РАСЧЕТ

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	

Расход теплоносителя не более расчетного значения

0,3518 м3 / час

Максимальный водоразбор из тепловой сети

0,1667 м3 / час

Норма утечки теплоносителя не более

0,0001 м3 / час

Расчет количества подачи тепловой энергии и теплоносителя осуществлен по состоянию нагрузок на 01.10.2020, расчет осуществлен исходя из количества дней в 2020

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Заместитель начальника Усольского отделения

ООО "Иркутскэнергосбыт" по доверенности от 20.07.2020 № 129

М.П. Чебурей Н.П.

Потребитель

Генеральный директор

СХАО "БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ"

М.П.

Франтенко Г.С.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка **0,01128** Гкал / час, в том числе на:
 отопление **0,00628** Гкал / час; вентиляцию _____ Гкал / час; ГВС **0,00500** Гкал / час. t = 18 °C
 Тепловая установка: **Магазин п.Белореченский, 100 В (78,7 м2)** Адрес **665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп** Тгвс = 12,0 час.
 Теплоисточник: **УС ТЭЦ-11** **Белореченский, дом № 100-В**

РАСЧЕТ

К неравн. = 2,4

№ 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	3,3348	0,7750	0,0000	0,0149	0,0000	0,0000	4,1247	12,9167	0,2056	0,0000	0,0000	13,1223
2	Февраль	2,8711	0,7250	0,0000	0,0132	0,0000	0,0000	3,6093	12,0833	0,1923	0,0000	0,0000	12,2756
3	Март	2,2812	0,7750	0,0000	0,0117	0,0000	0,0000	3,0679	12,9167	0,2056	0,0000	0,0000	13,1223
4	Апрель	1,8618	0,7500	0,0000	0,0103	0,0000	0,0000	2,6221	12,5000	0,1990	0,0000	0,0000	12,6990
5	Май	0,8689	0,7750	0,0000	0,0048	0,0000	0,0000	1,6487	12,9166	0,0928	0,0000	0,0000	13,0094
6	Июнь	0,0000	0,7500	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,7500	12,5000	0,0000	0,0000	0,0000	12,5000
7	Июль	0,0000	0,7750	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,7750	12,9167	0,0000	0,0000	0,0000	12,9167
8	Август	0,0000	0,7750	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,7750	12,9167	0,0000	0,0000	0,0000	12,9167
9	Сентябрь	0,9930	0,7500	0,0000	0,0055	0,0000	0,0000	1,7485	12,5000	0,1061	0,0000	0,0000	12,6061
10	Октябрь	1,9239	0,7750	0,0000	0,0106	0,0000	0,0000	2,7095	12,9167	0,2056	0,0000	0,0000	13,1223
11	Ноябрь	2,2963	0,7500	0,0000	0,0116	0,0000	0,0000	3,0579	12,5000	0,1990	0,0000	0,0000	12,6990
12	Декабрь	3,0874	0,7750	0,0000	0,0142	0,0000	0,0000	3,8766	12,9167	0,2056	0,0000	0,0000	13,1223
Итого:		19,5184	9,1500	0,0000	0,0968	0,0000	0,0000	28,7652	152,5001	1,6116	0,0000	0,0000	154,1117

Расход теплоносителя не более расчетного значения **0,2820** м3 / час

Максимальный водоразбор из тепловой сети **0,0833** м3 / час

Норма утечки теплоносителя не более **0,0002** м3 / час

Расчет количества подачи тепловой энергии и теплоносителя осуществлен по состоянию нагрузок на 01.10.2020, расчет осуществлен исходя из количества дней в 2020

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Заместитель начальника Усольского отделения

ООО "Иркутскэнерго" по доверенности от 20.07.2020 № 129

Чебурей Н.П.

М.П.



Потребитель

Генеральный директор

ООО "БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ"

Франтенко Г.С.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка **0,00272** Гкал / час, в том числе на:
 отопление **0,00272** Гкал / час; зентилиацию Гкал / час; ГВС Гкал / час.
 Тепловая установка: **Гаражный бокс № 3 в районе ТНС-2В** Адрес **665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп**
 Теплоисточник: **УС ТЭЦ-11** **Белореченский**

t = 10 °C

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	1,3366	0,0000	0,0000	0,0065	0,0000	0,0000	1,3431	0,0000	0,0890	0,0000	0,0000	0,0890
2	Февраль	1,1227	0,0000	0,0000	0,0057	0,0000	0,0000	1,1284	0,0000	0,0833	0,0000	0,0000	0,0833
3	Март	0,7954	0,0000	0,0000	0,0051	0,0000	0,0000	0,8005	0,0000	0,0890	0,0000	0,0000	0,0890
4	Апрель	0,5921	0,0000	0,0000	0,0045	0,0000	0,0000	0,5966	0,0000	0,0862	0,0000	0,0000	0,0862
5	Май	0,2763	0,0000	0,0000	0,0021	0,0000	0,0000	0,2784	0,0000	0,0402	0,0000	0,0000	0,0402
6	Июнь	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
7	Июль	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
8	Август	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
9	Сентябрь	0,3158	0,0000	0,0000	0,0024	0,0000	0,0000	0,3182	0,0000	0,0460	0,0000	0,0000	0,0460
10	Октябрь	0,6118	0,0000	0,0000	0,0046	0,0000	0,0000	0,6164	0,0000	0,0890	0,0000	0,0000	0,0890
11	Ноябрь	0,8152	0,0000	0,0000	0,0050	0,0000	0,0000	0,8202	0,0000	0,0862	0,0000	0,0000	0,0862
12	Декабрь	1,2095	0,0000	0,0000	0,0062	0,0000	0,0000	1,2157	0,0000	0,0890	0,0000	0,0000	0,0890
	Итого:	7,0754	0,0000	0,0000	0,0421	0,0000	0,0000	7,1175	0,0000	0,6979	0,0000	0,0000	0,6979

Расход теплоносителя не более расчетного значения **0,0680** м3 /час

Максимальный водоразбор из тепловой сети **0,0000** м3 /час

Норма утечки теплоносителя не более **0,0001** м3 /час

Расчет количества подачи тепловой энергии и теплоносителя осуществлен по состоянию нагрузок на 01.10.2020, расчет осуществлен исходя из количества дней в 2020

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Заместитель начальника Усольского отделения

ООО "Иркутскэнергосбыт" по доверенности от 20.07.2020 № 129

М.П. _____ Чебурей Н.П.

Потребитель

Генеральный директор

СХАО "БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ"

_____ Франтенко Г.С.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка **0,00700** Гкал / час, в том числе на:

отопление **0,00568** Гкал / час; зентилиацию

Гкал / час; ГВС **0,00132** Гкал / час.

t = 15 °C

d = 70 мм. L = 55 м.

Тепловая установка: **Цех полуфабрикатов**

Адрес **665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп**

T гвс = 24,0 час.

Теплоисточник: **УС ТЭЦ-11**

Белореченский

РАСЧЕТ

K неравн. = 2,4

№ 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	2,9405	0,4092	0,0000	0,0135	4,7601	0,0000	8,1233	6,8200	0,1859	0,7979	0,0000	7,8038
2	Февраль	2,5120	0,3828	0,0000	0,0119	4,3218	0,0000	7,2285	6,3800	0,1739	0,7465	0,0000	7,3004
3	Март	1,9281	0,4092	0,0000	0,0106	3,8906	0,0000	6,2385	6,8200	0,1859	0,7979	0,0000	7,8038
4	Апрель	1,5336	0,3960	0,0000	0,0093	3,3462	0,0000	5,2851	6,6000	0,1799	0,7722	0,0000	7,5521
5	Май	0,7157	0,4092	0,0000	0,0043	1,6561	0,0000	2,7853	6,8200	0,0840	0,3861	0,0000	7,2901
6	Июнь	0,0000	0,3960	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,3960	6,6000	0,0000	0,0000	0,0000	6,6000
7	Июль	0,0000	0,4092	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,4092	6,8200	0,0000	0,0000	0,0000	6,8200
8	Август	0,0000	0,4092	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,4092	6,8200	0,0000	0,0000	0,0000	6,8200
9	Сентябрь	0,8179	0,3960	0,0000	0,0050	1,5500	0,0000	2,7689	6,6000	0,0960	0,4118	0,0000	7,1078
10	Октябрь	1,5847	0,4092	0,0000	0,0096	3,0671	0,0000	5,0706	6,8200	0,1859	0,7979	0,0000	7,8038
11	Ноябрь	1,9511	0,3960	0,0000	0,0105	3,5094	0,0000	5,8670	6,6000	0,1799	0,7722	0,0000	7,5521
12	Декабрь	2,7028	0,4092	0,0000	0,0129	4,4220	0,0000	7,5469	6,8200	0,1859	0,7979	0,0000	7,8038
	Итого:	16,6864	4,8312	0,0000	0,0876	30,5233	0,0000	52,1285	80,5200	1,4573	6,2804	0,0000	88,2577

Расход теплоносителя не более расчетного значения

0,1750 м3 / час

Максимальный водоразбор из тепловой сети

0,0220 м3 / час

Норма утечки теплоносителя не более

0,0001 м3 / час

Расчет количества подачи тепловой энергии и теплоносителя осуществлен по состоянию нагрузок на 01.10.2020, расчет осуществлен исходя из количества дней в 2020

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Заместитель начальника Усольского отделения

ООО "Иркутскэнергосбыт" по доверенности от 20.07.2020 № 129

Чебурей Н.П.

М.П.

Потребитель

Генеральный директор

СХАО "БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ"

М.П.

Франтенко Г.С.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка **0,00000** Гкал / час, в том числе на:

отопление Гкал / час; вентиляцию Гкал / час; ГВС Гкал / час.

d = 32 мм. L = 551 м.

Тепловая установка: **Теплоспутники**

Адрес **665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп**

Теплоисточник: **УС ТЭЦ-11**

Белореченский

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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	35,2001	35,2001	0,0000	0,0000	0,0000	1,7423	1,7423
2	Февраль	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	31,9665	31,9665	0,0000	0,0000	0,0000	1,6299	1,6299
3	Март	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	28,7802	28,7802	0,0000	0,0000	0,0000	1,7423	1,7423
4	Апрель	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	24,7493	24,7493	0,0000	0,0000	0,0000	1,6861	1,6861
5	Май	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	12,2483	12,2483	0,0000	0,0000	0,0000	0,8430	0,8430
6	Июнь	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
7	Июль	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
8	Август	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
9	Сентябрь	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	11,4488	11,4488	0,0000	0,0000	0,0000	0,8992	0,8992
10	Октябрь	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	22,6605	22,6605	0,0000	0,0000	0,0000	1,7423	1,7423
11	Ноябрь	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	25,9391	25,9391	0,0000	0,0000	0,0000	1,6861	1,6861
12	Декабрь	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	32,6935	32,6935	0,0000	0,0000	0,0000	1,7423	1,7423
	Итого:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	225,6863	225,6863	0,0000	0,0000	0,0000	13,7135	13,7135

Расход теплоносителя не более расчетного значения **0,0000** м3 / час

Максимальный водоразбор из тепловой сети **0,0000** м3 / час

Норма утечки теплоносителя не более **0,0000** м3 / час

Расчет количества подачи тепловой энергии и теплоносителя осуществлен по состоянию нагрузок на 01.10.2020, расчет осуществлен исходя из количества дней в 2020

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Заместитель начальника Усольского отделения

ООО "Иркутскэнергосбыт" по доверенности от 20.07.2020 № 129

Чебурей Н.П.

Потребитель

Генеральный директор

ООО "БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ"

М.П.

Франтенко Г.С.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОУСТАНОВКЕ
Максимальная тепловая нагрузка **0,94000** Гкал / час, в том числе на:
отопление **0,89162** Гкал / час; вентиляцию **0,04838** Гкал / час.
Тепловая установка: **Филиал "Мальтинский"** Адрес **665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский**
Теплоисточник: **УС ТЭЦ-11**

$t = 17^{\circ}\text{C}$
 $d = 150 \text{ мм. } L = 0,8 \text{ м.}$
 $T_{\text{гвс}} = 24,0 \text{ час.}$

РАСЧЕТ

К неравн. = 2,4

Месяцы	Отопление, Гкал	Горячее водоснаб., Гкал
Январь	1 196,6881	149,9160
Февраль	1 030,2929	140,2440
Март	818,6136	149,9160
Апрель	668,1261	145,0800
Май	311,7922	149,9160
Июнь	0,0000	145,0800
Июль	0,0000	149,9160
Август	0,0000	149,9160
Сентябрь	356,3339	145,0800
Октябрь	690,3970	149,9160
Ноябрь	824,0222	145,0800
Декабрь	1 107,9228	149,9160
Итого:	7 004,1888	1 769,9760

№ 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	469,6626	14,9978	0,0000	2,1217	0,0995	0,0000	486,8816	249,9633	29,1881	0,0527	0,0000	279,2041
2	Февраль	403,3689	14,0302	0,0000	1,8745	0,0903	0,0000	419,3639	233,8367	27,3050	0,0493	0,0000	261,1910
3	Март	317,0886	14,9978	0,0000	1,6677	0,0813	0,0000	333,8354	249,9633	29,1881	0,0527	0,0000	279,2041
4	Апрель	256,7866	14,5140	0,0000	1,4588	0,0699	0,0000	272,8293	241,9000	28,2465	0,0510	0,0000	270,1975
5	Май	119,8337	14,9978	0,0000	0,6808	0,0346	0,0000	135,5469	249,9634	13,1817	0,0255	0,0000	263,1706
6	Июнь	0,0000	14,5140	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	14,5140	241,9000	0,0000	0,0000	0,0000	241,9000
7	Июль	0,0000	14,9978	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	14,9978	249,9633	0,0000	0,0000	0,0000	249,9633
8	Август	0,0000	14,9978	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	14,9978	249,9633	0,0000	0,0000	0,0000	249,9633
9	Сентябрь	136,9528	14,5140	0,0000	0,7780	0,0325	0,0000	152,2773	241,9000	15,0648	0,0272	0,0000	256,9920
10	Октябрь	265,3461	14,9978	0,0000	1,5075	0,0643	0,0000	281,9157	249,9633	29,1881	0,0527	0,0000	279,2041
11	Ноябрь	319,6993	14,5140	0,0000	1,6502	0,0735	0,0000	335,9370	241,9000	28,2465	0,0510	0,0000	270,1975
12	Декабрь	433,8409	14,9978	0,0000	2,0202	0,0925	0,0000	450,9514	249,9633	29,1881	0,0527	0,0000	279,2041
	Итого:	2 722,5795	177,0708	0,0000	13,7594	0,6384	0,0000	2 914,0481	2 951,1799	228,7969	0,4148	0,0000	3 180,3916

Расход теплоносителя не более расчетного значения **23,5000** м3 / час
Максимальный водоразбор из тепловой сети **0,8063** м3 / час
Норма утечки теплоносителя не более **0,0196** м3 / час

Расчет количества подачи тепловой энергии и теплоносителя осуществлен по состоянию нагрузок на 01.10.2020, расчет осуществлен исходя из количества дней в 2020

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Заместитель начальника Усольского отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт" по доверенности от 20.07.2020 № 129
М.П. Чебурей Н.П.

Потребитель

Генеральный директор
СХАО "БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ"
М.П. Франтенко Г.С.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка **10,80001** Гкал / час, в том числе на:
отопление **4,78890** Гкал / час; вентиляцию **3,09611** Гкал / час; ГВС **2,91500** Гкал / час.

t = 18 °C
d = 250 мм. L = 120 м.
T гвс = 24,0 час.
T вентиляции = 24,0 ч
K неравн. = 2,4

Тепловая установка: **Филиал "Усольский"** Адрес **665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп**
Теплоисточник: **УС ТЭЦ-11** **Белореченский**

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	2 542,9622	903,6500	1 644,0687	18,7632	21,8659	0,0000	5 131,3100	15 060,8333	258,1235	23,6592	0,0000	15 342,6160
2	Февраль	2 189,3724	845,3500	1 415,4668	16,5768	19,8166	0,0000	4 486,5826	14 089,1667	241,4705	22,1328	0,0000	14 352,7700
3	Март	1 739,5538	903,6500	1 124,6514	14,7482	17,8259	0,0000	3 800,4293	15 060,8333	258,1235	23,6592	0,0000	15 342,6160
4	Апрель	1 419,7680	874,5000	917,9044	12,9013	15,3484	0,0000	3 240,4221	14 575,0000	249,7970	22,8960	0,0000	14 847,6930
5	Май	662,5584	903,6500	428,3554	6,0206	7,6017	0,0000	2 008,1861	15 060,8334	116,5719	11,4480	0,0000	15 188,8533
6	Июнь	0,0000	874,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	874,5000	14 575,0000	0,0000	0,0000	0,0000	14 575,0000
7	Июль	0,0000	903,6500	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	903,6500	15 060,8333	0,0000	0,0000	0,0000	15 060,8333
8	Август	0,0000	903,6500	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	903,6500	15 060,8333	0,0000	0,0000	0,0000	15 060,8333
9	Сентябрь	757,2096	874,5000	489,5490	6,8806	7,1802	0,0000	2 135,3194	14 575,0000	133,2251	12,2112	0,0000	14 720,4363
10	Октябрь	1 467,0936	903,6500	948,5012	13,3312	14,1863	0,0000	3 346,7623	15 060,8333	258,1235	23,6592	0,0000	15 342,6160
11	Ноябрь	1 751,0472	874,5000	1 132,0821	14,5931	16,1804	0,0000	3 788,4028	14 575,0000	249,7970	22,8960	0,0000	14 847,6930
12	Декабрь	2 354,3359	903,6500	1 522,1186	17,8653	20,3473	0,0000	4 818,3171	15 060,8333	258,1235	23,6592	0,0000	15 342,6160
Итого:		14 883,9011	10 668,9000	9 622,6976	121,6803	140,3527	0,0000	35 437,5317	177 814,9999	2 023,3555	186,2208	0,0000	180 024,5762

Расход теплоносителя не более расчетного значения

270,0002 м3 / час

Максимальный водоразбор из тепловой сети

48,5833 м3 / час

Норма утечки теплоносителя не более

0,1156 м3 / час

Расчет количества подачи тепловой энергии и теплоносителя осуществлен по состоянию нагрузок на 01.10.2020, расчет осуществлен исходя из количества дней в 2020

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Заместитель начальника Усольского отделения

ООО "Иркутскэнергосбыт" по доверенности от 20.07.2020 № 129

Чебурей Н.П.

М.П.

Потребитель

Генеральный директор

СХАО "БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ"

М.П.

Франтенко Г.С.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка **2,40000** Гкал / час, в том числе на:
 отопление **2,28720** Гкал / час; зентилиацию Гкал / час; ГВС **0,11280** Гкал / час. t = 17 °C
 Тепловая установка: Участок "Биогумус" Адрес **665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп** d = 150 мм. L = 5 м.
 Теплоисточник: УСТЭЦ-11 Белореченский Т гвс = 24,0 час.

РАСЧЕТ

К неравн. = 2,4

№ 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	1 204,7872	34,9680	0,0000	5,4426	0,6220	0,0000	1 245,8198	582,8000	74,8738	0,3292	0,0000	658,0030
2	Февраль	1 034,7293	32,7120	0,0000	4,8084	0,5644	0,0000	1 072,8141	545,2000	70,0432	0,3080	0,0000	615,5512
3	Март	813,4015	34,9680	0,0000	4,2780	0,5079	0,0000	853,1554	582,8000	74,8738	0,3292	0,0000	658,0030
4	Апрель	658,7136	33,8400	0,0000	3,7423	0,4371	0,0000	696,7330	564,0000	72,4585	0,3186	0,0000	636,7771
5	Май	307,3997	34,9680	0,0000	1,7464	0,2163	0,0000	344,3304	582,8000	33,8140	0,1593	0,0000	616,7733
6	Июнь	0,0000	33,8400	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	33,8400	564,0000	0,0000	0,0000	0,0000	564,0000
7	Июль	0,0000	34,9680	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	34,9680	582,8000	0,0000	0,0000	0,0000	582,8000
8	Август	0,0000	34,9680	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	34,9680	582,8000	0,0000	0,0000	0,0000	582,8000
9	Сентябрь	351,3139	33,8400	0,0000	1,9959	0,2033	0,0000	387,3531	564,0000	38,6445	0,1699	0,0000	602,8144
10	Октябрь	680,6707	34,9680	0,0000	3,8670	0,4019	0,0000	719,9076	582,8000	74,8738	0,3292	0,0000	658,0030
11	Ноябрь	820,0984	33,8400	0,0000	4,2330	0,4593	0,0000	858,6307	564,0000	72,4585	0,3186	0,0000	636,7771
12	Декабрь	1 112,8966	34,9680	0,0000	5,1822	0,5783	0,0000	1 153,6251	582,8000	74,8738	0,3292	0,0000	658,0030
	Итого:	6 984,0109	412,8480	0,0000	35,2958	3,9905	0,0000	7 436,1452	6 880,8000	586,9139	2,5912	0,0000	7 470,3051

Расход теплоносителя не более расчетного значения **60,0000** м3 / час

Максимальный водоразбор из тепловой сети **1,8800** м3 / час

Норма утечки теплоносителя не более **0,0503** м3 / час

Расчет количества подачи тепловой энергии и теплоносителя осуществлен по состоянию нагрузок на 01.10.2020, расчет осуществлен исходя из количества дней в 2020

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Заместитель начальника Усольского отделения

ООО "Иркутскэнергосбыт" по доверенности от 20.07.2020 № 129

М.П. Чебурей Н.П.

Потребитель

Генеральный директор

СХАО "БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ"

М.П. Франтенко Г.С.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка **0,19400** Гкал / час, в том числе на:

отопление **0,07450** Гкал / час; зентилиацию

Гкал / час; ГВС **0,11950** Гкал / час.

t = 15 °C

d = 50 мм. L = 40 м.

Тепловая установка: **Цех убоя КРС**

Адрес **665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп**

T гвс = 24,0 час.

Теплоисточник: **УС ТЭЦ-11**

Белореченский

РАСЧЕТ

K неравн. = 2,4

№ 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	38,5686	37,0450	0,0000	0,1773	3,0182	0,0000	78,8091	617,4167	2,4388	0,2976	0,0000	620,1531
2	Февраль	32,9476	34,6550	0,0000	0,1566	2,7407	0,0000	70,4999	577,5833	2,2815	0,2784	0,0000	580,1432
3	Март	25,2890	37,0450	0,0000	0,1393	2,4674	0,0000	64,9407	617,4167	2,4388	0,2976	0,0000	620,1531
4	Апрель	20,1150	35,8500	0,0000	0,1219	2,1220	0,0000	58,2089	597,5000	2,3602	0,2880	0,0000	600,1482
5	Май	9,3870	37,0450	0,0000	0,0569	1,0502	0,0000	47,5391	617,4166	1,1014	0,1440	0,0000	618,6620
6	Июнь	0,0000	35,8500	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	35,8500	597,5000	0,0000	0,0000	0,0000	597,5000
7	Июль	0,0000	37,0450	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	37,0450	617,4167	0,0000	0,0000	0,0000	617,4167
8	Август	0,0000	37,0450	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	37,0450	617,4167	0,0000	0,0000	0,0000	617,4167
9	Сентябрь	10,7280	35,8500	0,0000	0,0650	0,9821	0,0000	47,6251	597,5000	1,2588	0,1536	0,0000	598,9124
10	Октябрь	20,7855	37,0450	0,0000	0,1260	1,9438	0,0000	59,9003	617,4167	2,4388	0,2976	0,0000	620,1531
11	Ноябрь	25,5907	35,8500	0,0000	0,1379	2,2246	0,0000	63,8032	597,5000	2,3602	0,2880	0,0000	600,1482
12	Декабрь	35,4508	37,0450	0,0000	0,1688	2,8036	0,0000	75,4682	617,4167	2,4388	0,2976	0,0000	620,1531
	Итого:	218,8622	437,3700	0,0000	1,1497	19,3526	0,0000	676,7345	7 289,5001	19,1173	2,3424	0,0000	7 310,9598

Расход теплоносителя не более расчетного значения

4,8500 м3 / час

Максимальный водоразбор из тепловой сети

1,9917 м3 / час

Норма утечки теплоносителя не более

0,0016 м3 / час

Расчет количества подачи тепловой энергии и теплоносителя осуществлен по состоянию нагрузок на 01.10.2020, расчет осуществлен исходя из количества дней в 2020

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Заместитель начальника Усольского отделения

ООО "Иркутскэнергосбыт" по доверенности от 20.07.2020 № 129

Чебурей Н.П.

М.П.



Потребитель

Генеральный директор

СХАО "БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ"

М.П.

Франтенко Г.С.

ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка **0,00370** Гкал / час, в том числе на:

отопление **0,00370** Гкал / час; вентиляцию Гкал / час; ГВС Гкал / час.

t = 10 °C

Тепловая установка: **Гаражный бокс № 4 в районе ТНС-26** Адрес: **665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп**

Теплоисточник: **УС ТЭЦ-11** **Белореченский**

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	1,8181	0,0000	0,0000	0,0088	0,0000	0,0000	1,8269	0,0000	0,1211	0,0000	0,0000	0,1211
2	Февраль	1,5272	0,0000	0,0000	0,0078	0,0000	0,0000	1,5350	0,0000	0,1133	0,0000	0,0000	0,1133
3	Март	1,0819	0,0000	0,0000	0,0069	0,0000	0,0000	1,0888	0,0000	0,1211	0,0000	0,0000	0,1211
4	Апрель	0,8054	0,0000	0,0000	0,0061	0,0000	0,0000	0,8115	0,0000	0,1172	0,0000	0,0000	0,1172
5	Май	0,3759	0,0000	0,0000	0,0028	0,0000	0,0000	0,3787	0,0000	0,0547	0,0000	0,0000	0,0547
6	Июнь	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
7	Июль	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
8	Август	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
9	Сентябрь	0,4295	0,0000	0,0000	0,0032	0,0000	0,0000	0,4327	0,0000	0,0625	0,0000	0,0000	0,0625
10	Октябрь	0,8322	0,0000	0,0000	0,0063	0,0000	0,0000	0,8385	0,0000	0,1211	0,0000	0,0000	0,1211
11	Ноябрь	1,1090	0,0000	0,0000	0,0068	0,0000	0,0000	1,1158	0,0000	0,1172	0,0000	0,0000	0,1172
12	Декабрь	1,6453	0,0000	0,0000	0,0084	0,0000	0,0000	1,6537	0,0000	0,1211	0,0000	0,0000	0,1211
	Итого:	9,6245	0,0000	0,0000	0,0571	0,0000	0,0000	9,6816	0,0000	0,9493	0,0000	0,0000	0,9493

Расход теплоносителя не более расчетного значения

0,0925 м3 / час

Максимальный водоразбор из тепловой сети

0,0000 м3 / час

Норма утечки теплоносителя не более

0,0002 м3 / час

Расчет количества подачи тепловой энергии и теплоносителя осуществлен по состоянию нагрузок на 01.10.2020, расчет осуществлен исходя из количества дней в 2020

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Заместитель начальника Усольского отделения

ООО "Иркутскэнергосбыт" по доверенности от 20.07.2020 № 129

Чебурей Н.П.

М.П.



Потребитель

Генеральный директор

СХАО "БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ"

М.П.

Франтенко Г.С.

ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка **0,00275** Гкал / час, в том числе на:

отопление **0,00275** Гкал / час; вентиляцию Гкал / час; ГВС Гкал / час.

t = 10 °C

Тепловая установка: **Гаражный бокс № 5 в районе ТНС-2 б** Адрес **665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп**

Теплоисточник: **УС ТЭЦ-11** **Белореченский**

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	1,3513	0,0000	0,0000	0,0065	0,0000	0,0000	1,3578	0,0000	0,0900	0,0000	0,0000	0,0900
2	Февраль	1,1350	0,0000	0,0000	0,0058	0,0000	0,0000	1,1408	0,0000	0,0842	0,0000	0,0000	0,0842
3	Март	0,8041	0,0000	0,0000	0,0051	0,0000	0,0000	0,8092	0,0000	0,0900	0,0000	0,0000	0,0900
4	Апрель	0,5986	0,0000	0,0000	0,0045	0,0000	0,0000	0,6031	0,0000	0,0871	0,0000	0,0000	0,0871
5	Май	0,2793	0,0000	0,0000	0,0021	0,0000	0,0000	0,2814	0,0000	0,0407	0,0000	0,0000	0,0407
6	Июнь	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
7	Июль	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
8	Август	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
9	Сентябрь	0,3193	0,0000	0,0000	0,0024	0,0000	0,0000	0,3217	0,0000	0,0465	0,0000	0,0000	0,0465
10	Октябрь	0,6186	0,0000	0,0000	0,0046	0,0000	0,0000	0,6232	0,0000	0,0900	0,0000	0,0000	0,0900
11	Ноябрь	0,8242	0,0000	0,0000	0,0051	0,0000	0,0000	0,8293	0,0000	0,0871	0,0000	0,0000	0,0871
12	Декабрь	1,2228	0,0000	0,0000	0,0062	0,0000	0,0000	1,2290	0,0000	0,0900	0,0000	0,0000	0,0900
	Итого:	7,1532	0,0000	0,0000	0,0423	0,0000	0,0000	7,1955	0,0000	0,7056	0,0000	0,0000	0,7056

Расход теплоносителя не более расчетного значения

0,0688 м3 / час

Максимальный водоразбор из тепловой сети

0,0000 м3 / час

Норма утечки теплоносителя не более

0,0001 м3 / час

Расчет количества подачи тепловой энергии и теплоносителя осуществлен по состоянию нагрузок на 01.10.2020, расчет осуществлен исходя из количества дней в 2020

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Заместитель начальника Усольского отделения

ООО "Иркутск энергосбыт" по доверенности от 20.07.2020 № 129

Чебурей Н.П.

М.П.

Потребитель

Генеральный директор

ООО "БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ"

М.П.

Франтенко Г.С.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка **0,00318** Гкал / час, в том числе на:
 отопление **0,00318** Гкал / час; вентиляцию Гкал / час; ГВС Гкал / час.
 Тепловая установка: **Гаражный бокс № 6 в районе ТНС-26** Адрес **665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп**
 Теплоисточник: **УС ТЭЦ-11** **Белореченский**
РАСЧЕТ
 t = 10 °C

№ 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	1,5626	0,0000	0,0000	0,0076	0,0000	0,0000	1,5702	0,0000	0,1041	0,0000	0,0000	0,1041
2	Февраль	1,3125	0,0000	0,0000	0,0067	0,0000	0,0000	1,3192	0,0000	0,0974	0,0000	0,0000	0,0974
3	Март	0,9299	0,0000	0,0000	0,0059	0,0000	0,0000	0,9358	0,0000	0,1041	0,0000	0,0000	0,1041
4	Апрель	0,6922	0,0000	0,0000	0,0052	0,0000	0,0000	0,6974	0,0000	0,1007	0,0000	0,0000	0,1007
5	Май	0,3230	0,0000	0,0000	0,0024	0,0000	0,0000	0,3254	0,0000	0,0470	0,0000	0,0000	0,0470
6	Июнь	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
7	Июль	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
8	Август	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
9	Сентябрь	0,3692	0,0000	0,0000	0,0028	0,0000	0,0000	0,3720	0,0000	0,0537	0,0000	0,0000	0,0537
10	Октябрь	0,7153	0,0000	0,0000	0,0054	0,0000	0,0000	0,7207	0,0000	0,1041	0,0000	0,0000	0,1041
11	Ноябрь	0,9531	0,0000	0,0000	0,0059	0,0000	0,0000	0,9590	0,0000	0,1007	0,0000	0,0000	0,1007
12	Декабрь	1,4140	0,0000	0,0000	0,0072	0,0000	0,0000	1,4212	0,0000	0,1041	0,0000	0,0000	0,1041
	Итого:	8,2718	0,0000	0,0000	0,0491	0,0000	0,0000	8,3209	0,0000	0,8159	0,0000	0,0000	0,8159

Расход теплоносителя не более расчетного значения **0,0795** м3 /час

Максимальный водоразбор из тепловой сети **0,0000** м3 /час

Норма утечки теплоносителя не более **0,0001** м3 /час

Расчет количества подачи тепловой энергии и теплоносителя осуществлен по состоянию нагрузок на 01.10.2020, расчет осуществлен исходя из количества дней в 2020

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Заместитель начальника Усольского отделения

ООО "Иркутскэнергосбыт" по доверенности от 20.07.2020 № 129

М.П. _____ Чебурей Н.П.

Потребитель

Генеральный директор

СХАО "БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ"

М.П. _____ Франтенко Г.С.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка **0,02189** Гкал / час, в том числе на:
 отопление **0,01689** Гкал / час; вентиляцию Гкал / час; ГВС **0,00500** Гкал / час. **t = 18 °C**
 Тепловая установка: **магазин п.Белореченский, 100 В (264м2)** Адрес **665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп** **T_{гвс} = 10,0 час.**
 Теплоисточник: **УС ТЭЦ-11** **Белореченский, дом № 100-В**

РАСЧЕТ

K неравн. = 2,4

№ 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	8,9688	0,6458	0,0000	0,0402	0,0000	0,0000	9,6548	10,7633	0,5529	0,0000	0,0000	11,3162
2	Февраль	7,7217	0,6042	0,0000	0,0355	0,0000	0,0000	8,3614	10,0700	0,5172	0,0000	0,0000	10,5872
3	Март	6,1352	0,6458	0,0000	0,0316	0,0000	0,0000	6,8126	10,7633	0,5529	0,0000	0,0000	11,3162
4	Апрель	5,0074	0,6250	0,0000	0,0276	0,0000	0,0000	5,6600	10,4167	0,5351	0,0000	0,0000	10,9518
5	Май	2,3368	0,6459	0,0000	0,0129	0,0000	0,0000	2,9956	10,7650	0,2497	0,0000	0,0000	11,0147
6	Июнь	0,0000	0,6250	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,6250	10,4167	0,0000	0,0000	0,0000	10,4167
7	Июль	0,0000	0,6458	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,6458	10,7633	0,0000	0,0000	0,0000	10,7633
8	Август	0,0000	0,6458	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,6458	10,7633	0,0000	0,0000	0,0000	10,7633
9	Сентябрь	2,6706	0,6250	0,0000	0,0147	0,0000	0,0000	3,3103	10,4167	0,2854	0,0000	0,0000	10,7021
10	Октябрь	5,1743	0,6458	0,0000	0,0286	0,0000	0,0000	5,8487	10,7633	0,5529	0,0000	0,0000	11,3162
11	Ноябрь	6,1758	0,6250	0,0000	0,0313	0,0000	0,0000	6,8321	10,4167	0,5351	0,0000	0,0000	10,9518
12	Декабрь	8,3035	0,6458	0,0000	0,0383	0,0000	0,0000	8,9876	10,7633	0,5529	0,0000	0,0000	11,3162
	Итого:	52,4941	7,6249	0,0000	0,2607	0,0000	0,0000	60,3797	127,0816	4,3341	0,0000	0,0000	131,4157

Расход теплоносителя не более расчетного значения

0,5473 м3 /час

Максимальный водоразбор из тепловой сети

0,0833 м3 /час

Норма утечки теплоносителя не более

0,0005 м3 /час

Расчет количества подачи тепловой энергии и теплоносителя осуществлен по состоянию нагрузок на 01.10.2020, расчет осуществлен исходя из количества дней в 2020

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Заместитель начальника Усольского отделения

ООО "Иркутскэнергосбыт" по доверенности от 20.07.2020 № 129

Чебурей Н.П.

М.П.



Потребитель

Генеральный директор

ОХАО "БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ"

М.П.

Франтенко Г.С.

ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка **0,00275** Гкал / час, в том числе на:

отопление **0,00275** Гкал / час; вентиляцию Гкал / час; ГВС Гкал / час.

t = 10 °C

Тепловая установка: **Гаражный бокс № 1 в районе ТНС-2** Адрес **665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп**

Теплоисточник: **УС ТЭЦ-11** **Белореченский**

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	1,3513	0,0000	0,0000	0,0065	0,0000	0,0000	1,3578	0,0000	0,0900	0,0000	0,0000	0,0900
2	Февраль	1,1350	0,0000	0,0000	0,0058	0,0000	0,0000	1,1408	0,0000	0,0842	0,0000	0,0000	0,0842
3	Март	0,8041	0,0000	0,0000	0,0051	0,0000	0,0000	0,8092	0,0000	0,0900	0,0000	0,0000	0,0900
4	Апрель	0,5986	0,0000	0,0000	0,0045	0,0000	0,0000	0,6031	0,0000	0,0871	0,0000	0,0000	0,0871
5	Май	0,2793	0,0000	0,0000	0,0021	0,0000	0,0000	0,2814	0,0000	0,0407	0,0000	0,0000	0,0407
6	Июнь	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
7	Июль	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
8	Август	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
9	Сентябрь	0,3193	0,0000	0,0000	0,0024	0,0000	0,0000	0,3217	0,0000	0,0465	0,0000	0,0000	0,0465
10	Октябрь	0,6186	0,0000	0,0000	0,0046	0,0000	0,0000	0,6232	0,0000	0,0900	0,0000	0,0000	0,0900
11	Ноябрь	0,8242	0,0000	0,0000	0,0051	0,0000	0,0000	0,8293	0,0000	0,0871	0,0000	0,0000	0,0871
12	Декабрь	1,2228	0,0000	0,0000	0,0062	0,0000	0,0000	1,2290	0,0000	0,0900	0,0000	0,0000	0,0900
	Итого:	7,1532	0,0000	0,0000	0,0423	0,0000	0,0000	7,1955	0,0000	0,7056	0,0000	0,0000	0,7056

Расход теплоносителя не более расчетного значения

0,0688 м3 / час

Максимальный водоразбор из тепловой сети

0,0000 м3 / час

Норма утечки теплоносителя не более

0,0001 м3 / час

Расчет количества подачи тепловой энергии и теплоносителя осуществлен по состоянию нагрузок на 01.10.2020, расчет осуществлен исходя из количества дней в 2020

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Заместитель начальника Усольского отделения

ООО "Иркутскэнергосбыт" по доверенности от 20.07.2020 № 129

Чебурей Н.П.



Потребитель

Генеральный директор

СХАО "БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ"

М.П.



Франтенко Г.С.

ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка **0,00272** Гкал / час, в том числе на:

отопление **0,00272** Гкал / час; вентиляцию Гкал / час; ГВС Гкал / час.

t = 10 °C

Тепловая установка: **Гаражный бокс № 2 в районе ТНС-2** Адрес **665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп**

Теплоисточник: **УС ТЭЦ-11** **Белореченский**

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	1,3366	0,0000	0,0000	0,0065	0,0000	0,0000	1,3431	0,0000	0,0890	0,0000	0,0000	0,0890
2	Февраль	1,1227	0,0000	0,0000	0,0057	0,0000	0,0000	1,1284	0,0000	0,0833	0,0000	0,0000	0,0833
3	Март	0,7954	0,0000	0,0000	0,0051	0,0000	0,0000	0,8005	0,0000	0,0890	0,0000	0,0000	0,0890
4	Апрель	0,5921	0,0000	0,0000	0,0045	0,0000	0,0000	0,5966	0,0000	0,0862	0,0000	0,0000	0,0862
5	Май	0,2763	0,0000	0,0000	0,0021	0,0000	0,0000	0,2784	0,0000	0,0402	0,0000	0,0000	0,0402
6	Июнь	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
7	Июль	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
8	Август	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
9	Сентябрь	0,3158	0,0000	0,0000	0,0024	0,0000	0,0000	0,3182	0,0000	0,0460	0,0000	0,0000	0,0460
10	Октябрь	0,6118	0,0000	0,0000	0,0046	0,0000	0,0000	0,6164	0,0000	0,0890	0,0000	0,0000	0,0890
11	Ноябрь	0,8152	0,0000	0,0000	0,0050	0,0000	0,0000	0,8202	0,0000	0,0862	0,0000	0,0000	0,0862
12	Декабрь	1,2095	0,0000	0,0000	0,0062	0,0000	0,0000	1,2157	0,0000	0,0890	0,0000	0,0000	0,0890
	Итого:	7,0754	0,0000	0,0000	0,0421	0,0000	0,0000	7,1175	0,0000	0,6979	0,0000	0,0000	0,6979

Расход теплоносителя не более расчетного значения

0,0680 м3 /час

Максимальный водоразбор из тепловой сети

0,0000 м3 /час

Норма утечки теплоносителя не более

0,0001 м3 /час

Расчет количества подачи тепловой энергии и теплоносителя осуществлен по состоянию нагрузок на 01.10.2020, расчет осуществлен исходя из количества дней в 2020

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Заместитель начальника Усольского отделения

ООО "Иркутскэнергосбыт" по доверенности от 20.07.2020 № 129

Чебурей Н.П.

М.П.



Франтенко Г.С.

ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка **1,94010** Гкал / час, в том числе на:

отопление **0,72130** Гкал / час; зентилиацию **0,38000** Гкал / час; ГВС **0,83880** Гкал / час.

Тепловая установка: **Молокозавод**

Адрес **665453, обл Иркутская, г Усолье-Сибирское, ул**

Теплоисточник: **УС ТЭЦ-11**

Бурлова, дом № 2

t = 18 °C

d = 100 мм. L = 2 м.

T гвс = 24,0 час.

T вентиляции = 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	383,0188	260,0280	201,7845	2,6206	0,2075	0,0000	847,6594	4 333,8000	36,0522	0,0588	0,0000	4 369,9110
2	Февраль	329,7614	243,2520	173,7271	2,3153	0,1883	0,0000	749,2441	4 054,2000	33,7262	0,0550	0,0000	4 087,9812
3	Март	262,0101	260,0280	138,0339	2,0599	0,1695	0,0000	662,3014	4 333,8000	36,0522	0,0588	0,0000	4 369,9110
4	Апрель	213,8442	251,6400	112,6588	1,8019	0,1457	0,0000	580,0906	4 194,0000	34,8892	0,0569	0,0000	4 228,9461
5	Май	99,7940	260,0280	52,5741	0,8408	0,1492	0,0000	413,3861	4 333,8000	16,2816	0,0587	0,0000	4 350,1403
6	Июнь	0,0000	251,6400	0,0000	0,0000	0,1446	0,0000	251,7846	4 194,0000	0,0000	0,0569	0,0000	4 194,0569
7	Июль	0,0000	260,0280	0,0000	0,0000	0,1447	0,0000	260,1727	4 333,8000	0,0000	0,0588	0,0000	4 333,8588
8	Август	0,0000	260,0280	0,0000	0,0000	0,1364	0,0000	260,1644	4 333,8000	0,0000	0,0588	0,0000	4 333,8588
9	Сентябрь	114,0503	251,6400	60,0847	0,9610	0,1268	0,0000	426,8628	4 194,0000	18,6076	0,0568	0,0000	4 212,6644
10	Октябрь	220,9724	260,0280	116,4141	1,8620	0,1337	0,0000	599,4102	4 333,8000	36,0522	0,0588	0,0000	4 369,9110
11	Ноябрь	263,7412	251,6400	138,9459	2,0382	0,1530	0,0000	656,5183	4 194,0000	34,8892	0,0569	0,0000	4 228,9461
12	Декабрь	354,6080	260,0280	186,8169	2,4953	0,1928	0,0000	804,1410	4 333,8000	36,0522	0,0588	0,0000	4 369,9110
	Итого:	2 241,8004	3 070,0080	1 181,0400	16,9950	1,8922	0,0000	6 511,7356	51 166,8000	282,6026	0,6940	0,0000	51 450,0966

Расход теплоносителя не более расчетного значения

48,5025 м3 / час

Максимальный водоразбор из тепловой сети

13,9800 м3 / час

Норма утечки теплоносителя не более

0,0162 м3 / час

Расчет количества подачи тепловой энергии и теплоносителя осуществлен по состоянию нагрузок на 01.10.2020, расчет осуществлен исходя из количества дней в 2020

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Заместитель начальника Усольского отделения

ООО "Иркутскэнергосбыт" по доверенности от 20.07.2020 № 129

Чебурей Н.П.

М.П.



Потребитель

Генеральный директор

СЗАО "ВЕЛОРЕЧЕНСКОЕ"



Франтенко Г.С.

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	нежилое помещение (Р.Люксембург,5А) 665453, обл Иркутская, г Усолье-Сибирское, ул Розы Люксембург, дом № 5а	БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ СХАО	0,0041	0,0000	0,0100	0,0141	№ б/н от 10.10.2018
2	Магазин п.Белореченский, 100 В (78,7 м2) 665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский, дом № 100- В	БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ СХАО	0,0063	0,0000	0,0050	0,0113	
3	магазин п.Белореченский, 100 В (264м2) 665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский, дом № 100- В	БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ СХАО	0,0169	0,0000	0,0050	0,0219	
4	Участок РТП 665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский	БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ СХАО	0,9008	0,0000	0,0192	0,9200	№ б/н от 12.08.2020
5	Филиал " Мальтинский" 665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский	БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ СХАО	0,8916	0,0000	0,0484	0,9400	№ б/н от 01.11.2007
6	Филиал "Сосновский" 665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский	БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ СХАО	2,2536	1,9975	0,4836	4,7347	№ б/н от 01.11.2007
7	Филиал "Усольский" 665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский	БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ СХАО	4,7889	3,0961	2,9150	10,8000	№ б/н от 12.08.2020
8	Участок "Биогумус" 665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский	БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ СХАО	2,2872	0,0000	0,1128	2,4000	№ б/н от 01.11.2007
9	Цех убоя КРС 665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский	БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ СХАО	0,0745	0,0000	0,1195	0,1940	№ б/н от 12.08.2020
10	Цех полуфабрикатов 665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский	БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ СХАО	0,0057	0,0000	0,0013	0,0070	№ б/н от 12.08.2020
11	Теплоспутники 665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский	БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ СХАО	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
12	Молокозавод 665453, обл Иркутская, г Усолье-Сибирское, ул Бурлова, дом № 2	БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ СХАО	0,7213	0,3800	0,8388	1,9401	№ б/н от 12.08.2020

13	Гаражный бокс № 1 в районе ТНС-2 665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский	БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ СХАО	0,0028	0,0000	0,0000	0,0028	№ 6/н от 12.08.2020
14	Гаражный бокс № 2 в районе ТНС-2 665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский	БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ СХАО	0,0027	0,0000	0,0000	0,0027	№ 6/н от 12.08.2020
15	Гаражный бокс № 3 в районе ТНС-2В 665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский	БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ СХАО	0,0027	0,0000	0,0000	0,0027	№ 6/н от 12.08.2020
16	Гаражный бокс № 4 в районе ТНС-2Б 665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский	БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ СХАО	0,0037	0,0000	0,0000	0,0037	№ 6/н от 12.08.2020
17	Гаражный бокс № 5 в районе ТНС-2 Б 665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский	БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ СХАО	0,0028	0,0000	0,0000	0,0028	№ 6/н от 12.08.2020
18	Гаражный бокс № 6 в районе ТНС-2Б 665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский	БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ СХАО	0,0032	0,0000	0,0000	0,0032	№ 6/н от 12.08.2020
Итого:			11,9687	5,4736	4,5586	22,0009	

Примечание: в целях исполнения условий настоящего договора до момента оформления актов ГО между Потребителем и ЕТО Стороны по настоящему договору договорились применять акты ГО, оформленные между ПАО "Иркутскэнерго" и Потребителем.

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Заместитель начальника Усольского отделения
ООО "Иркутскэнерго" по доверенности от 20.07.2020 № 129

М.П.  Чебурей Н.П.

Потребитель

Генеральный директор
СХАО "БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ"
Франтенко Г.С.

М.П. 

ФОРМА

СПРАВКА

о теплоснабжении за _____ месяц 201__г.

« ____ » _____ 201__г.

Наименование Потребителя _____

тел. _____

Договор от « ____ » _____ 201__г. № _____

Адрес _____

Тип прибора _____

Дата	Количество тепловой энергии, Гкал	Объем теплоносителя по подающему трубопроводу M1, м ³	Объем теплоносителя по обратному трубопроводу M2, м ³	Объем теплоносителя за отчетный период Δ M, м ³	Температура по подающему трубопроводу T1, °C	Температура по обратному трубопроводу T2, °C	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 Усольского отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт" по доверенности от
20.07.2020 № 129"

Чебурей Н.П.

М.П. _____

Потребитель
Генеральный директор
СХАО "БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ"

Франтенко Г.С.

М.П. _____

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)	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
1	Прибор учета не установлен			665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский	---	---	Гаражный бокс № 2 в районе ТНС-2
2	Прибор учета не установлен			665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский	---	---	Гаражный бокс № 1 в районе ТНС- 2
3	Прибор учета не установлен			665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский	---	---	Гаражный бокс № 3 в районе ТНС- 2В
4	Прибор учета не установлен			665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский	---	---	Гаражный бокс № 4 в районе ТНС- 2б
5	Прибор учета не установлен			665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский	---	---	Гаражный бокс № 5 в районе ТНС- 2 б
6	Прибор учета не установлен			665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский	---	---	Гаражный бокс № 6 в районе ТНС- 2б
7	Тайпит ГЛ15 Охта (попадает в показания прибора учета ТЭМ-104 1551592 Офис Администрации городского поселения Белореченского муницип. образ. , 665452, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский, дом № 100-В)	50024652	санузел	665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский, дом № 100- В	---	---	Магазин п.Белореченский, 100 В (78,7 м2)
8	Прибор учета не установлен (попадает в показания прибора учета ТЭМ-104 1551592 Офис Администрации городского поселения Белореченского муницип. образ. , 665452, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский, дом № 100-В)						

9	Прибор учета не установлен (попадает в показания прибора учета ТЭМ-104 1551592 Офис Администрации городского поселения Белореченского муниц. образ. , 665452, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский, дом № 100-В)			665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский, дом № 100-В	---	---	магазин п.Белореченский, 100 В (264м2)
10	ТЭМ-104	1646805	ИТП	665453, обл Иркутская, г Усолье-Сибирское, ул Бурлова, дом № 2	D=100;L=2	---	Молокозавод
11	СВУ-15В	0003618	(попадает в показания прибора учета Взлет ТСПВ-026 1209578 МКД Розы Люксембург,5 (итп-1,2) , 665452, обл Иркутская, г Усолье-Сибирское, ул Розы Люксембург, дом № 5)	665453, обл Иркутская, г Усолье-Сибирское, ул Розы Люксембург, дом № 5а	D=25;L=15	---	нежилое помещение (Р.Люксембург,5А)
12	Прибор учета не установлен						
	(попадает в показания прибора учета Взлет ТСПВ-026 1209578 МКД Розы Люксембург,5 (итп-1,2) , 665452, обл Иркутская, г Усолье-Сибирское, ул Розы Люксембург, дом № 5)						
13	Прибор учета не установлен			665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский	---	D=32;L=551	Теплоспутники
14	КМ-5	414407	ИТП	665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский	D=150;L=5	---	Участок "Биогумус"
15	КМ-5	414437	ИТП	665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский	D=100;L=0,8	---	Участок РТП
16	КМ-5	414438	ИТП	665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский	D=150;L=0,8	---	Филиал " Мальтинский"
17	КМ-5	414402	ИТП	665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский	D=250;L=1,2	---	Филиал "Сосновский"
18	КМ-5	414400	ИТП	665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский	D=250;L=120	---	Филиал "Усольский"
19	КМ-5	414516	ИТП	665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский	D=70;L=55	---	Цех полуфабрикатов
20	КМ-5	414515	ИТП	665479, обл Иркутская, р-н Усольский, рп Белореченский	D=50;L=40	---	Цех убоя КРС

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация
Заместитель начальника Усольского отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт" по доверенности от 20.07.2020 № 129

Чебурей Н.П.

М.П.

Потребитель
Генеральный директор
ОАО "БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ"

Франтенко Г.С.

М.П.