

Протокол разногласий
к договору теплоснабжения (поставки) № 240/_____ от «___» _____ 20__ г.
потребления тепловой энергии в горячей воде
(далее - договор)

г. Братск

«___» _____ 201__ год

Иркутское публичное акционерное общество энергетики и электрификации (ПАО «Иркутскэнерго»), далее именуемое Единая теплоснабжающая организация, в лице начальника Братского отделения Общества с ограниченной ответственностью «Иркутская Энергосбытовая компания» Кондратьевой Людмилы Геннадьевны, действующего на основании доверенности от 24 января 2019 года № 74, с одной стороны, и

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Братский государственный университет» (ФГБОУ ВО «БрГУ»), именуемое в дальнейшем Потребитель, в лице ректора ФГБОУ ВО «БрГУ» Ситова Ильи Сергеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые Стороны, подписали настоящий протокол разногласий к контракту о нижеследующем:

№ п/п	№ раздела, пункта	Редакция «Единой теплоснабжающей организации»	Редакция «Потребителя»
1	Пreamбула договора	Иркутское публичное акционерное общество энергетики и электрификации (ПАО «Иркутскэнерго»), далее именуемое Единая теплоснабжающая организация, в лице начальника Братского отделения Общества с ограниченной ответственностью «Иркутская Энергосбытовая компания» Кондратьевой Людмилы Геннадьевны, действующего на основании доверенности от 24 января 2019 года № 74, с одной стороны, и Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Братский государственный университет» (ФГБОУ ВО «БрГУ»), именуемое в дальнейшем Потребитель, в лице ректора ФГБОУ ВО «БрГУ» Ситова Ильи Сергеевича , действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые Стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:	Иркутское публичное акционерное общество энергетики и электрификации (ПАО «Иркутскэнерго»), далее именуемое Единая теплоснабжающая организация, в лице начальника Братского отделения Общества с ограниченной ответственностью «Иркутская Энергосбытовая компания» Кондратьевой Людмилы Геннадьевны, действующего на основании доверенности от 24 января 2019 года № 74, с одной стороны, и Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Братский государственный университет» (ФГБОУ ВО «БрГУ»), именуемое в дальнейшем Потребитель, в лице ректора ФГБОУ ВО «БрГУ» Ситова Ильи Сергеевича , действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые Стороны, руководствуясь пунктом 2 части 2 раздела 2 главы 4 Положения о закупке ФГБОУ ВО «БрГУ», заключили настоящий договор о нижеследующем:
	п. 2.1.	В соответствии с договором	Исключить: Федеральный закон РФ от 05.04.2013 г. № 44-ФЗ «О Договорной системе в сфере закупки товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных

			нужд» Дополнить: Федеральный закон РФ от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», Положением о закупке ФГБОУ ВО «БрГУ».
2	п. 6.7.	Цена настоящего договора составляет 5 757 734,00 руб. (пять миллионов семьсот пятьдесят семь тысяч тридцать четыре рубля 00 копеек).	Цена настоящего договора составляет 5 880 998,00 руб. (пять миллионов восемьсот восемьдесят тысяч девятьсот девяносто восемь рублей 00 копеек) в том числе НДС по ставке 20%. Источник финансирования: внебюджетные средства ФГБОУ ВО «БрГУ».
3	п. 10.3.1.	Если по предложению Потребителя увеличивается количество (объем) потребления тепловой энергии (Приложение № 6 к настоящему Договору) не более чем на десять процентов, цена настоящего Договора увеличивается пропорционально дополнительному объему тепловой энергии исходя из установленных в соответствии с действующим законодательством РФ тарифов.	Если по предложению Потребителя увеличивается/уменьшается количество (объем) потребления тепловой энергии (Приложение № 6 к настоящему Договору) не более чем на тридцать процентов, цена настоящего Договора увеличивается/уменьшается пропорционально изменяемому объему тепловой энергии.
4	п. 10.3.3.	В соответствии с текстом договора	исключить
5	Подписывающее лицо со стороны Потребителя в разделе «Подписи сторон» в договоре и Приложениях к нему.	Потребитель Ректор ФГБОУ ВО «БрГУ» _____ Саитов И.С.	Потребитель Ректор ФГБОУ ВО «БрГУ» _____ Ситов И.С.
6	Приложение № 6 (договорной объем подачи тепловой энергии)	В редакции приложения № 6 к договору	В редакции Приложения № 1 к настоящему протоколу разногласий

Настоящий Протокол разногласий вступает в силу с момента подписания, и становится неотъемлемой частью договора теплоснабжения (поставки) № 240/_____ от «___» _____ 20__ г. потребителя тепловой энергии в горячей воде. Настоящий Протокол разногласий составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу. Протокол разногласий **принят Сторонами в редакции «Потребителя».**

Единая теплоснабжающая организация:
Начальник Братского отделения
ООО «Иркутскэнергосбыт»

Потребитель:
Ректор ФГБОУ ВО «БрГУ»



_____/Л.Г. Кондратьева
«___» _____ 20__ г.

_____/И.С. Ситов



Приложение № 1 к протоколу разногласий
от «__» _____ 2020 г.
к контракту теплоснабжения (поставки) бюджетного
Потребителя тепловой энергии в горячей воде
от «__» _____ 2020 г. № 240/_____

Источник финансирования: внебюджетные средства

ДОГОВОРНЫЙ ОБЪЕМ ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

1. Подача договорного объема тепловой энергии в соответствии с Договором теплоснабжения № 240 от «__» _____ 20__ г. осуществляется в 2020 году (с 01 января 2020 г. по 29 февраля 2020 г.) в пределах доведенных Потребителю лимитов бюджетных обязательств.

Договорный объем подачи тепловой энергии в натуральном и стоимостном выражении приведен в таблице № 1.

Таблица № 1

№ п/п	Месяцы	Договорный (установленный Главным распорядителем (распорядителем) бюджетных средств) объем подачи тепловой энергии и теплоносителя			
		Тепловая энергия		Теплоноситель	
		В натуральном выражении, Гкал	В стоимостном выражении, руб. (с учетом НДС 20%)	В натуральном выражении, м ³	В стоимостном выражении, руб. (с учетом НДС 20%)
1	Январь	2735	2938308,96	2700	56278,80
2	Февраль	2650	2846990,40	1892	39419,84
	ИТОГО	5385	5 785 299,36	4592	95 698,64
	ИТОГО с учетом НДС 20%	5 880 988,00			

2. В случае внесения Главным распорядителем (распорядителем) бюджетных средств изменений в объемы финансирования, указанные в настоящем Приложении, Потребитель обязан представить в адрес ЕТО новые лимиты бюджетных обязательств.

3. Тарифы, утвержденные Приказом службы по тарифам Иркутской области от 20.12.2018 года № 485-спр. составляют (без учета НДС):

с 01.07.2019 года: на тепловую энергию – 895,28 руб./Гкал, на теплоноситель – 17,37 руб./м³

с 01.07.2020 года: на тепловую энергию – 944,26 руб./Гкал, на теплоноситель – 18,01 руб./м³

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация:

Начальник Братского отделения
ООО «Иркутскэнергосбыт»

Потребитель:

Ректор ФГБОУ ВО «БрГУ»

_____/Л.Г. Кондратьева
«__» _____ 20__ г.



_____/И.С. Ситов

20__ г.

ДОГОВОР ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ПОСТАВКИ) № 240
Потребителя тепловой энергии в горячей воде

г. Братск

«_____» _____ 201__ года

Иркутское публичное акционерное общество энергетики и электрификации (ПАО «Иркутскэнерго»), далее именуемое **Единая теплоснабжающая организация**, в лице начальника Братского отделения Общества с ограниченной ответственностью «Иркутская Энергосбытовая компания» Кондратьевой Людмилы Геннадьевны, действующего на основании доверенности от 24 января 2019 года № 74, с одной стороны, и Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Братский государственный университет» (ФГБОУ ВО «БрГУ»), далее именуемое **Потребитель**, в лице ректора Сайтова Ильи Сергеевича, 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 соответствии с Приложением № 6 к настоящему Договору, а Потребитель обязуется принимать и оплачивать тепловую энергию, а также соблюдать предусмотренный настоящим Договором режим ее потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении тепловых сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением тепловой энергии.

2. Общие положения

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

Понятия в настоящем Договоре определены по указанным нормативным актам.

2.2. Стороны ввели понятия:

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

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

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

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

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

3. Условия подачи тепловой энергии

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

3.1.1. В случае присоединения теплопотребляющих установок (далее – тепловых установок) или тепловых сетей Потребителя непосредственно к тепловым сетям ЕТО, или теплосетевой организации, или

теплоснабжающей организации – на границе (-ах) раздела балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования (далее – граница (-ы) раздела) по каждой тепловой установке. Указанная (-ые) граница (-ы) определяется (-ются) в соответствии с «Актом (актами) разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования» между Потребителем и ЕТО, или теплосетевой организацией, или теплоснабжающей организацией, прилагаемым (-ыми) к настоящему Договору.

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

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

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

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

3.4. Подача тепловой энергии осуществляется с «01» января 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.

Температура сетевой воды определяется в зависимости от температур наружного воздуха теплоисточником (ТЭЦ 7; эл/котельная «Гидростроитель») по температурному графику регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии (далее – температурному графику) 130/70 °С; 105/70 °С, предусмотренному схемой теплоснабжения.

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

3.5. Местом исполнения настоящего Договора является место нахождения точек поставки тепловой энергии по настоящему Договору.

4. Права и обязанности Сторон

4.1. ЕТО обязана:

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

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

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

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

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

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

4.1.5. Осуществлять:

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

4.1.5.2. Пломбирование узла учета.

4.2. Потребитель обязан:

4.2.1. Обеспечить надежность приема тепловой энергии путем:

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

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

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

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

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

4.2.2. Соблюдать режимы потребления тепловой энергии:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

4.2.12. Ежегодно в срок до 01 марта года, предшествующего году, в котором предполагается подача тепловой энергии, заявлять в адрес ЕТО договорный объем потребления тепловой энергии (Приложение № 6 к настоящему Договору). 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, а в случае установления Потребителю лимитов бюджетных обязательств на следующий календарный год - незамедлительно до окончания срока действия настоящего Договора направить в адрес ЕТО заявку на изменение заявленного в соответствии с п. 4.2.12. настоящего Договора объема потребления тепловой энергии.

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

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

5. Порядок определения количества принятой Потребителем тепловой энергии

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

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

5.1.2. При установке приборов учета не на границе раздела:

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

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

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

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

5.2.1. Количество горячей воды определяется:

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

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

Вид деятельности, осуществляемой Потребителем в нежилом помещении в МКД на момент заключения настоящего Договора отсутствует.

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

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

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

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

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

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

- в письменном виде по адресу 665702, Иркутская обл., г.Братск, ул.25-летия БГС, 376, а/я 43;;
- по факсу – 8 (3953) 491-121;
- по электронной почте savchina@es.irkutskenergo.ru

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

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

5.9. При выявлении каких-либо нарушений в функционировании узла учета Потребитель обязан в течение суток известить об этом ЕТО и составить акт, подписанный представителями Потребителя и организации, осуществляющей обслуживание узла учета. Потребитель передает этот акт в ЕТО вместе с отчетом о теплоснабжении за соответствующий период в сроки, определенные п. 5.7. настоящего Договора.

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

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

6. Оплата. Порядок расчетов за принятую тепловую энергию

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

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

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

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

Установленные на момент заключения настоящего Договора тарифы указаны в Приложении № 6 к настоящему Договору.

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

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

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

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

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

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

6.7. Цена настоящего Договора составляет **5 757 734,00** руб. (пять миллионов семьсот пятьдесят семь тысяч семьсот тридцать четыре рубля 00 копеек).

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

7. Порядок ограничения, прекращения подачи тепловой энергии

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ЕТО не вправе вводить ограничение режима потребления тепловой энергии Потребителю, финансируемому за счет средств федерального бюджета и обеспечивающему безопасность государства, в пределах установленных ему главным распорядителем лимитов бюджетных обязательств в случае несвоевременного поступления платежей на счет ЕТО.

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

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

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

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

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

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

- нарочным, заказной почтой по адресу: 665709, г. Братск, ж.р. Энергетик, ул.Макаренко, 40;
- факсом 8 (3953) 33-20-08
- электронной почтой по адресу: rector@brstu.ru

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

8. Ответственность Сторон

8.1. В случае просрочки исполнения ЕТО обязательств, предусмотренных настоящим Договором, Потребитель направляет ЕТО требование об уплате пеней в размере, определенном в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения ЕТО обязательств, предусмотренных настоящим Договором (за исключением просрочки исполнения обязательств ЕТО), Потребитель

направляет ЕТО требование об уплате штрафа в размере, определенном в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

8.2. В случае просрочки исполнения Потребителем обязательств, предусмотренных настоящим Договором, ЕТО вправе потребовать уплаты пеней в размере, определенном в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств, предусмотренных настоящим Договором (за исключением просрочки исполнения обязательств Потребителем), ЕТО вправе потребовать уплаты штрафа в размере, определенном в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

9. Уполномоченные должностные лица Сторон

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

9.1.1. Со стороны ЕТО:

Договорной отдел - Аликова Алла Юрьевна тел. 8(3953) 491-182;

Расчетный отдел - Савчина Татьяна Юрьевна тел. 8(3953) 491-172;

Отдел (группа) технического аудита – Каемова Ольга Николаевна (3953) 491-145.

9.1.2. Со стороны Потребителя: _____,

10. Изменение и прекращение действия Договора

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

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

10.3. Изменение цены настоящего Договора, указанной в п. 6.7. настоящего Договора, допускается по соглашению Сторон в следующих случаях:

10.3.1. Если по предложению Потребителя увеличивается договорный объем потребления тепловой энергии (Приложение № 6 к настоящему Договору) не более чем на десять процентов, цена настоящего Договора увеличивается пропорционально дополнительному объему тепловой энергии исходя из установленных в соответствии с действующим законодательством РФ тарифов.

10.3.2. Изменения в соответствии с законодательством РФ регулируемых цен (тарифов).

10.3.3. При уменьшении ранее доведенных до Потребителя как получателя бюджетных средств лимитов бюджетных обязательств. При этом Потребитель в ходе исполнения настоящего Договора обеспечивает согласование новых условий настоящего Договора, в том числе цены и (или) сроков исполнения настоящего Договора, объема тепловой энергии, предусмотренных настоящим Договором.

10.4. 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.

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

10.6. 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 «29» февраля 2020 года включительно, вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с «01» января 2020г.

12. Заключительные положения

12.1. Настоящий Договор состоит из основного текста (на 10 л.) и Приложений к нему №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6 (на 44 л.), в том числе:

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

Приложение № 2 Планируемое количество подачи тепловой энергии и теплоносителя по каждой тепловой установке на 36л.

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 2 л.

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

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 3 л.

Приложение № 6 Договорный объем подачи тепловой энергии (на 1 л.).

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

12.3. При каждом экземпляре настоящего Договора хранятся следующие документы:

– Акт (акты) обследования тепловых установок представителем ЕТО, или теплосетевой организации, или теплоснабжающей организации (на 1л.);

– 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 2 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 0 л.;

– Схема трубопроводов тепловых сетей, находящихся в пределах границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Потребителя, с указанием длин и диаметров трубопроводов, утвержденная руководителем учреждения Потребителя (на 0л.);

– Технические условия на присоединение к системе теплоснабжения (на 0л.);

– Акт допуска тепловой энергоустановки в эксплуатацию федерального органа исполнительной власти по государственному энергетическому надзору (на 0л.);

– Паспорт прибора учета (на 0л.),
являющиеся носителями уточняющих данных и неотъемлемой частью настоящего Договора.

13. Юридические адреса и платежные реквизиты Сторон

Единая теплоснабжающая организация:

Продавец: ПАО "Иркутскэнерго" Почтовый адрес, индекс 664025, г Иркутск, ул Сухэ-Батора, дом № 3

Грузоотправитель: Братское отделение фирмы "Энергосбыт" ПАО "Иркутскэнерго"

Почтовый адрес: 665702, обл Иркутская, г Братск, п Падун, ул 25-летия Братскгэсстроя, дом № 37"Б"

ИНН 3800000220 КПП 380502004

Р/с 40702810102010000360 Иркутский филиал Банка СОЮЗ (АО) г. Иркутск

Кор.счёт 30101810300000000728 БИК 042520728

Получатель: Братское отделение фирмы "Энергосбыт" ПАО "Иркутскэнерго"

Потребитель:

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Братский государственный университет» (ФГБОУ ВО «БрГУ»),

Юридический адрес: Российская Федерация, 665709, Иркутская область, город Братск, жилой район Энергетик, ул. Макаренко, 40.

ИНН 3805100148 КПП 380501001 ОГРН 1023800919834

Бюджетные реквизиты: УФК по Иркутской области (ФГБОУ ВО «БрГУ» л/сч: 20346Х40150),

р/с 40501810000002000001 ОТДЕЛЕНИЕ ИРКУТСК Г.ИРКУТСК

БИК 042520001

Внебюджетные реквизиты: УФК по Иркутской области (ОФК 0,3, ФГБОУ ВО «БрГУ» л/сч: 20346Х40150)

р/с 40501810000002000001 ОТДЕЛЕНИЕ ИРКУТСК Г.ИРКУТСК

БИК 042520001

Код дохода 07430201010010000130

ОКПО 02069823, ОКВЭД 80.30.1

КБК 000000000000000000130

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Начальник Братского отделения

ООО «Иркутскэнерго»



Кондратьева Л.Г.

Потребитель

Ректор
ФГБОУ ВО «БрГУ»



Сайтов И.С.



[Handwritten signature]

ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО ВСЕМ ТЕПЛОВЫМ УСТАНОВКАМ

Максимальная тепловая нагрузка 11,47849 Гкал / час, в том числе :
- на отопление 4,89285 Гкал / час
- на вентиляцию 4,20189 Гкал / час
- на ГВС 2,38375 Гкал / час

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия					Теплоноситель			
		Отопление, Гкал	Горячее водоснаб., Гкал	Вентиляция Гкал	Потери, Гкал	Потери в тепловых сетях, Гкал		Вода, м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях, м3
						От гр-цы раздела до места установки тепловых установок (ТПУ)	От места установки тепловых установок (ТПУ)			
1	Январь	2 455,6302	468,7151	904,7108	11,7878	0,0000	123,4791	7 811,9182	167,4963	0,0000
2	Февраль	2 069,2183	423,2570	754,7400	10,4095	0,0000	108,3245	7 054,2832	150,9644	0,0000
								Всего, Гкал	Всего, м3	Всего, м3
								3 964,3230	7 811,9182	167,4963
								3 365,9493	7 054,2832	150,9644
										61,2122
										55,2880
										8 040,6267
										7 260,5356

Расход теплоносителя не более расчетного значения 193,3637 м3 / час
Максимальный водоразбор из тепловой сети 39,7292 м3 / час
Норма утечки теплоносителя не более 0,1299 м3 / час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"

М.П. Кондратьева Л.Г.

Потребитель
Ректор
ФГБОУ ВО "БРГУ"

М.П. Ситов И.С.



Handwritten signature in blue ink.

ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,01945 Гкал / час, в том числе на:
отопление 0,01445 Гкал / час; вентиляцию Гкал / час; ГВС 0,00500 Гкал / час.

t = 20 °C

Тепловая установка: Теплица
Теплоисточник: э/к Гидростроитель 105/70
Адрес 665703, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Гидростроитель, ул Байкальская, дом № 25. №2

Т гвс = 12,0 час.

РАСЧЕТ

К неравн. = 2,4

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия					Теплоноситель					Всего, м3	
		Отопление, ГКал	Горячее водоснаб., ГКал	Вентиляция ГКал	Потери, ГКал	Потери в тепловых сетях, ГКал		Вода,м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях,м3			
						От гр-цы раздела до места установки тепловой ПУ (ТПУ)	От гр-цы раздела до установки тепловой ПУ до установки тепловой ПУ (ТПУ)			От гр-цы раздела до установки тепловой ПУ (ТПУ)	От гр-цы раздела до установки тепловой ПУ до установки тепловой установки		
1	Январь	6,9454	0,7750	0,0000	0,0299	0,0000	0,0000	7,7503	12,9167	0,4900	0,0000	0,0000	13,4067
2	Февраль	6,0729	0,7000	0,0000	0,0266	0,0000	0,0000	6,7995	11,6667	0,4426	0,0000	0,0000	12,1093
	Итого:	13,0183	1,4750	0,0000	0,0565	0,0000	0,0000	14,5498	24,5834	0,9326	0,0000	0,0000	25,5160

Расход теплоносителя не более расчетного значения

Максимальный водоразбор из тепловой сети

Норма утечки теплоносителя не более

0,5557 м3 / час

0,0833 м3 / час

0,0004 м3 / час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Начальник Братского отделения

ООО "Иркутскэнергосбыт"

М.П. _____ Кондратьева Л.Г.

Потребитель

Федеральное государственное учреждение "БрГУ"

М.П. _____ Сайтов И.С.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,16582 Гкал / час, в том числе на:
отопление 0,13182 Гкал / час; зентилиацию Гкал / час; ГВС 0,03400 Гкал / час.
Тепловая установка: Учебно- административный корпус Адрес 665703, обл Иркутская, г Братск, жилрайон
Теплоисточник: э/к Гидростроитель 105/70 Гидростроитель, ул Байкальская, дом № 25, №1

t = 20 °C

T гвс = 12,0 час.

РАСЧЕТ

К неравн. = 2,4

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия					Теплоноситель				Всего, м3		
		Отопление, ГКал	Горячее водоснаб., ГКал	Вентиляция ГКал	Потери, ГКал	Потери в тепловых сетях, ГКал		Вода,м3	Утечки, м3				
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки			От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)		От места установки тепловой установки	
1	Январь	63,3590	5,2700	0,0000	0,2725	0,0000	0,0000	68,9015	87,8333	4,4697	0,0000	0,0000	92,3030
2	Февраль	55,3996	4,7600	0,0000	0,2427	0,0000	0,0000	60,4023	79,3333	4,0372	0,0000	0,0000	83,3705
	Итого:	118,7586	10,0300	0,0000	0,5152	0,0000	0,0000	129,3038	167,1666	8,5069	0,0000	0,0000	175,6735
Расход теплоносителя не более расчетного значения													
4,7377 м3/час													

ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,01780 Гкал / час, в том числе на:
отопление 0,01280 Гкал / час; вентиляцию Гкал / час; ГВС 0,00500 Гкал / час.
Тепловая установка: Библиотека Адрес 665703, обл Иркутская, г Братск, жилрайон
Теплоисточник: э/к Гидростроитель 105/70 Гидростроитель, ул Байкальская, дом № 25, №3
t = 20 °C Т гвс = 12,0 час.
К 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 тепловой установки	
1	Январь	6,1523	0,7750	0,0000	0,0265	0,0000	0,0000	6,9538	12,9167	0,4340	0,0000	0,0000	13,3507
2	Февраль	5,3794	0,7000	0,0000	0,0236	0,0000	0,0000	6,1030	11,6667	0,3920	0,0000	0,0000	12,0587
	Итого:	11,5317	1,4750	0,0000	0,0501	0,0000	0,0000	13,0568	24,5834	0,8260	0,0000	0,0000	25,4094
Расход теплоносителя не более расчетного значения													

Расход теплоносителя не более расчетного значения 0,5086 м3 /час
Максимальный водоразбор из тепловой сети 0,0833 м3 /час
Норма утечки теплоносителя не более 0,0004 м3 /час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"

Потребитель
Ректор
ФБОУ ВО "БрГУ"

Кондратьева Л.Г.

Сайтов И.С.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 4,04701 Гкал / час, в том числе на:
отопление 1,19360 Гкал / час; вентиляция 2,78560 Гкал / час; ГВС 0,06781 Гкал / час.
Тепловая установка: Здание ЦБ колледжа
Теплоисточник: ТЭЦ6+РГК 150/70
Адрес 665726, обл Иркутская, г Братск, ул Обручева, дом № 41
t = 18 °С
Т гвс = 9,0 час.
Т вентиляции = 9,0 час.
К неравн. = 2,4

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия					Теплоноситель				Всего, м3		
		Отопление, Гкал	Горячее водоснаб., Гкал	Вентиляция Гкал	Потери, Гкал	Потери в тепловых сетях, Гкал		Вода,м3	Утечки, 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 тепловой установки	
1	Январь	563,3949	6,8658	429,4436	3,8768	0,0000	0,0000	1 003,5811	114,4300	52,0343	0,0000	0,0000	166,4643
2	Февраль	491,7789	6,1029	368,9048	3,4058	0,0000	0,0000	870,1924	101,7150	46,6760	0,0000	0,0000	148,3910
	Итого:	1 055,1738	12,9687	798,3484	7,2826	0,0000	0,0000	1 873,7735	216,1450	98,7103	0,0000	0,0000	314,8553

Расход теплоносителя не более расчетного значения

50,5876 м3 /час

ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,63400 Гкал / час, в том числе на:
отопление 0,28100 Гкал / час; зентилиацию Гкал / час; ГВС 0,35300 Гкал / час.
Тепловая установка: Общежитие БЦБК
Теплоисточник: ТЭЦ6+РГК 150/70
Адрес 665726, обл Иркутская, г Братск, ул Обручева, дом № 45 Т гвс = 24,0 час.
t = 20 °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
						От гр-цы раздела до места установк ПУ (ТПУ)	От места установк ПУ до тепловой установк			
1	Январь	135,0620	109,4300	0,0000	0,5179	0,0000	0,0000	245,0099	1 823,8333	6,9514
2	Февраль	118,0949	98,8400	0,0000	0,4581	0,0000	0,0000	217,3930	1 647,3333	6,2787
	Итого:	253,1569	208,2700	0,0000	0,9760	0,0000	0,0000	462,4029	3 471,1666	13,2301
Расход теплоносителя не более расчетного значения		7,9250 м3 /час								
Максимальный водоразбор из тепловой сети		5,8833 м3 /час								
Норма утечки теплоносителя не более		0,0047 м3 /час								
							От гр-цы раздела до места установк ПУ (ТПУ)	От места установк ПУ до тепловой установк	Всего, м3	Всего, м3
							0,0000	0,0000	0,0000	1 830,7847
							0,0000	0,0000	0,0000	1 653,6120
							0,0000	0,0000	0,0000	3 484,3967

К неравн. = 2,4

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"

М.П. Кондратьева Л.Г.

Потребитель
Ректор
ФГБОУ ВО "БрГУ"

М.П. Сайтов И.С.



Handwritten signature in blue ink.

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
Тепловая установка: т/сеть D 50 L 56.54 м (под приб.общ.4) Адрес 665709, обл Иркутская, р-н Братский, г Братск, п Энергетик, ул Макаренко, дом № 40
Теплоисточник: ТЭЦ7 130/70 РАСЧЕТ

d = 50 мм. L = 56,54 м.

РАСЧЕТ															
Тепловая энергия					Теплоноситель										
№ п/п	Месяцы	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 тепловой установки	От места установки ПУ до тепловой установки				От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки	От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	
1	Январь	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	4,1137	0,0000	4,1137	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,4207	0,4207
2	Февраль	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	3,6079	0,0000	3,6079	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,3799	0,3799
	Итого:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	7,7216	0,0000	7,7216	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	4,9531	0,8006
Расход теплоносителя не более расчетного значения															
0,0000 м3/час															

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

ПОДПИСИ СТОРОН

Единная теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутское Энергосбыто"

М.П. Кондрагьева Л.Г.

Потребитель
Ректор
ФГБОУ ВО "БрГУ"

М.П. Сайтов И.С.



Handwritten signature of I.S. Saytov.

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
Тепловая установка: т/сеть D 80 L 61.6 м (под приб. общ.4) Адрес 665709, обл Иркутская, р-н Братский, г Братск, п
Теплоисточник: ТЭЦ7 130/70 Энергетик, ул Солнечная, дом № 17

d = 80 мм. L = 61,6 м.

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия				Теплоноситель			
		Отопление, Гкал	Горячее водоснаб., Гкал	Вентиляция, Гкал	Потери, Гкал	Потери в тепловых сетях, Гкал		Вода, м3	Утечки, м3
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки		Утечки в тепловых сетях, м3
1	Январь	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	5,5694	0,0000	0,0000
2	Февраль	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	4,8850	0,0000	0,0000
Итого:		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	10,4544	0,0000	0,0000
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							
								Всего, м3	Всего, м3
								0,0000	1,2145
								0,0000	1,0970
								0,0000	2,3115
								0,0000	2,3115

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутскэнерго"

Кондратьева Л.Г.

М.П.

Потребитель
ФГБОУ ВО "БрГУ"

Сайтов И.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.

Тепловая установка: т/сеть D 250 L 64,3 м (под приб. ЦТП)

Теплоисточник: ЦТП БрГУ п.Энергетик

Адрес 665709, обл Иркутская, р-н Братский, г Братск, п

Энергетик, ул Солнечная, дом № 19

РАСЧЕТ

d = 250 мм. L = 64,3 м.

№ 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
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой ПУ до ПУ (ТПУ)			
1	Январь	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	11,4570	11,4570	0,0000	0,0000
2	Февраль	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	10,0548	10,0548	0,0000	0,0000
Итого:		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	21,5118	21,5118	0,0000	0,0000
		Расход теплоносителя не более расчетного значения					0,0000 м3 /час		12,6774	
		Максимальный водоразбор из тепловой сети					0,0000 м3 /час		11,4505	
		Норма утечки теплоносителя не более					0,0000 м3 /час		24,1279	
									Всего, м3	
									От места установки тепловой ПУ до ПУ (ТПУ)	
									От гр-цы раздела до места установки тепловой ПУ (ТПУ)	
									Утечки в тепловых сетях, м3	
									Всего, м3	

Расход теплоносителя не более расчетного значения

Максимальный водоразбор из тепловой сети

Норма утечки теплоносителя не более

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Начальник Братского отделения

ООО "Иркутский Энергосбыт"

М.П. Кондратьева Л.Г.

Потребитель

Ректор

ФГБОУ ВО "БрГУ"

М.П. Сайтов И.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
Тепловая установка: т/сеть D 200 L 161,3 м (под приоб. ЦТП) Адрес 665709, обл Иркутская, р-н Братский, г Братск, п Энергетик, ул Макаренко, дом № 40
Теплоисточник: ЦТП БРГУ п.Энергетик РАСЧЕТ

d = 200 мм. L = 161,3 м.

№ 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
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой ПУ до ПУ (ТПУ)			
1	Январь	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	23,9776	23,9776	0,0000	0,0000
2	Февраль	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	21,0392	21,0392	0,0000	0,0000
Итого:		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	45,0168	45,0168	0,0000	0,0000
		Расход теплоносителя не более расчетного значения					0,0000 м3 /час		19,8012	
		Максимальный водоразбор из тепловой сети					0,0000 м3 /час		17,8849	
		Норма утечки теплоносителя не более					0,0000 м3 /час		37,6861	
									Всего, м3	
									19,8012	
									17,8849	
									37,6861	

Подпись потребителя
Сайтов И.С.



ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутская энергосбыт"
М.П. Кондратьева Л.Г.



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; вентиляция Гкал / час; ГВС
Тепловая установка: т/сеть D 50 L 134,5 м (под приб. ЦТП) Адрес 665709, обл Иркутская, р-н Братский, г Братск, п
Теплоисточник: ЦТП БрГУ п.Энергетик Энергетик, ул Макаренко, дом № 40

d = 50 мм. L = 134,5 м.

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	
						От гр-цы раздела до места установки ТПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки				
1	Январь	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	9,7859	9,7859	0,0000	0,0000	1,0007
2	Февраль	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	8,5827	8,5827	0,0000	0,0000	0,9038
	Итого:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	18,3686	18,3686	0,0000	0,0000	1,9045
		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				
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
							0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	

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; вентиляция Гкал / час; ГВС Гкал / час.
Тепловая установка: т/сеть D 150 L 264.9 м (под приоб.ЦТП) Адрес 665709, обл Иркутская, р-н Братский, г Братск, п Энергетик, ул Макаренко, дом № 40
Теплоисточник: ЦТП БрГУ п.Энергетик РАСЧЕТ d = 150 мм. L = 264,9 м.

№ 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 тепловой ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой ПУ до установки				От гр-цы раздела до места установки тепловой ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой ПУ до установки	
1	Январь	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	32,2370	0,0000	0,0000	0,0000	17,4421	17,4421	
2	Февраль	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	28,2814	0,0000	0,0000	0,0000	15,7541	15,7541	
	Итого:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	60,5184	0,0000	0,0000	0,0000	33,1962	33,1962	
Расход теплоносителя не более расчетного значения													
													0,0000 м3/час

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

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"

М.П. Кондратьева Л.Г.

Потребитель
Директор
ООО "БрГУ-ФГБОУ ВО "БрГУ"

М.П. Сайтов И.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; зентилиацию Гкал / час; ГВС

Тепловая установка: т/сез D 70 L 120.7 м (под приб.ЦТП) Адрес 665709, обл Иркутская, р-н Братский, г Братск, п

Теплоисточник: ЦТП БрГУ п.Энергетик

Энергетик, ул Макаренко, дом № 40

РАСЧЕТ

d = 70 мм. L = 120,7 м.

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия						Теплоноситель			
		Отопление, ГКал	Горячее водоснаб., ГКал	Вентиляция ГКал	Потери, ГКал	Потери в тепловых сетях, ГКал		Вода,м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях, 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 до тепловой установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки
1	Январь	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	10,1025	0,0000	0,0000	0,0000	1,7511
2	Февраль	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	8,8608	0,0000	0,0000	0,0000	1,5817
	Итого:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	18,9633	0,0000	0,0000	0,0000	3,3328

Расход теплоносителя не более расчетного значения

Максимальный водоразбор из тепловой сети

Норма утечки теплоносителя не более

0,0000 м3 /час

0,0000 м3 /час

0,0000 м3 /час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Начальник Братского отделения

ООО "Иркутскэнергосбыт"

М.П. Кондратьева Л.Г.

Потребитель

ФГБОУ ВО "БрГУ"

М.П. Сайтов И.С.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,03230 Гкал / час, в том числе на:

отопление 0,03230 Гкал / час; зентилицию Гкал / час; ГВС

Тепловая установка: Мастерская №3 (ТДО) под приб. общ.4 Адрес 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул

Теплоисточник: ТЭЦ 130/70 Макаренко, дом № 40 стр 6

t = 16 °C

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия						Теплоноситель			
		Отопление, ГКал	Горячее водоснаб., ГКал	Вентиляция ГКал	Потери, ГКал	Потери в тепловых сетях, ГКал		Вода,м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях,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	14,9482	0,0000	0,0000	0,0547	0,0000	0,0000	0,0000	0,7990	0,0000	0,7990
2	Февраль	13,0234	0,0000	0,0000	0,0485	0,0000	0,0000	0,0000	0,7217	0,0000	0,7217
	Итого:	27,9716	0,0000	0,0000	0,1032	0,0000	0,0000	0,0000	1,5207	0,0000	1,5207

Расход теплоносителя не более расчетного значения

Максимальный водоразбор из тепловой сети

Норма утечки теплоносителя не более

0,6321 м3 /час

0,0000 м3 /час

0,0011 м3 /час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Начальник Братского отделения

ООО "Иркутскэнергосбыт"

М.П. Кондратьева Л.Г.

Потребитель

Ректор
ФГБОУ ВО "БрГУ"

М.П. Сайтов И.С.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,02100 Гкал / час, в том числе на: Гкал / час.
отопление 0,02100 Гкал / час; зентилицию Гкал / час; ГВС
Тепловая установка: Анггар-модуль №6 (Анггар-склад №2) под ЦТП Адрес 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул
Теплоисточник: ЦТП БРГУ п.Энергетик Макаренко, дом № 40 стр 9

t = 16 °C

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия					Теплоноситель				
		Отопление, ГКал	Горячее водоснаб., ГКал	Вентиляция ГКал	Потери, ГКал	Потери в тепловых сетях, ГКал			Вода,м3	Утечки, м3	
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки	От места установки ПУ до тепловой установки			
											От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)
1	Январь	9,7187	0,0000	0,0000	0,0356	0,0000	0,0000	0,0000	0,5195	0,0000	Всего, м3
2	Февраль	8,4672	0,0000	0,0000	0,0315	0,0000	0,0000	0,0000	0,4692	0,0000	
	Итого:	18,1859	0,0000	0,0000	0,0671	0,0000	0,0000	0,0000	0,9887	0,0000	

ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,47614 Гкал / час, в том числе на:
отопление 0,31114 Гкал / час; зентилиацию Гкал / час; ГВС 0,16500 Гкал / час.

Тепловая установка: Общежитие на 400 мест (№1)
Теплоисточник: ТЭЦ7 130/70

Адрес 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул
Студенческая, дом № 8 стр 426

РАСЧЕТ

К неравн. = 2,4

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия					Теплоноситель					Всего, м3	
		Отопление, ГКал	Горячее водоснаб., ГКал	Вентиляция ГКал	Потери, ГКал	Потери в тепловых сетях, ГКал		Вода,м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях,м3			
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки			От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки		
1	Январь	149,5487	51,1500	0,0000	0,5273	0,0000	0,0000	201,2260	852,5000	7,6970	0,0000	0,0000	860,1970
2	Февраль	130,7618	46,2000	0,0000	0,4667	0,0000	0,0000	177,4285	770,0000	6,9521	0,0000	0,0000	776,9521
	Итого:	280,3105	97,3500	0,0000	0,9940	0,0000	0,0000	378,6545	1 622,5000	14,6491	0,0000	0,0000	1 637,1491

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"

Кондратьева Л.Г.

Потребитель
Ректор
ФГБОУ ВО "БрГУ"

Сайтов И.С.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,57636 Гкал / час, в том числе на:
отопление 0,31114 Гкал / час; зентильцию Гкал / час; ГВС 0,26522 Гкал / час.
Тепловая установка: Общежитие на 400 мест (№3) Адрес 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Т гвс = 24,0 час.
Теплоисточник: ТЭЦ 130/70 Солнечная, дом № 17 стр 447

№ 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
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки			
1	Январь	149,5487	82,2182	0,0000	0,5273	0,0000	0,0000	232,2942	1 370,3033	7,6970
2	Февраль	130,7618	74,2616	0,0000	0,4667	0,0000	0,0000	205,4901	1 237,6933	6,9521
Итого:		280,3105	156,4798	0,0000	0,9940	0,0000	0,0000	437,7843	2 607,9966	14,6491
Расход теплоносителя не более расчетного значения		11,2791 м3 /час								
Максимальный водоразбор из тепловой сети		4,4203 м3 /час								
Норма утечки теплоносителя не более		0,0052 м3 /час								
										Всего, м3
										1 378,0003
										1 244,6454
										2 622,6457

К неравн. = 2,4

РАСЧЕТ

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутский энергобыт"

Кондратьева Л.Г.

М.П.

Потребитель
Ректор
ОГБОУ ВО "БрГУ"

Сайтов И.С.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,63706 Гкал / час, в том числе на:
отопление 0,36356 Гкал / час; вентиляцию Гкал / час; ГВС 0,27350 Гкал / час.
Тепловая установка: Общежитие на 400 мест (№4) (прибор) Адрес 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Т гвс = 24,0 час.
Теплоисточник: ТЭЦ7 130/70 Солнечная, дом № 19 стр 453 РАСЧЕТ К неравн. = 2,4

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия					Теплоноситель					Всего, м3	
		Отопление, ГКал	Горячее водоснаб., ГКал	Вентиляция ГКал	Потери, ГКал	Потери в тепловых сетях, ГКал		Вода,м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях,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 тепловой установки		
1	Январь	174,7442	84,7850	0,0000	0,6161	0,0000	0,0000	260,1453	1 413,0833	8,9937	0,0000	0,0000	1 422,0770
2	Февраль	152,7922	76,5800	0,0000	0,5454	0,0000	0,0000	229,9176	1 276,3333	8,1234	0,0000	0,0000	1 284,4567
	Итого:	327,5364	161,3650	0,0000	1,1615	0,0000	0,0000	490,0629	2 689,4166	17,1171	0,0000	0,0000	2 706,5337

Расход теплоносителя не более расчетного значения

Максимальный водоразбор из тепловой сети

Норма утечки теплоносителя не более

12,4669 м3 / час

4,5583 м3 / час

0,0060 м3 / час

ПОДПИСИ СТОРОН
Единая теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутское энергосбыт"

М.П. Кондратьева Л.Г.

ПОДПИСИ СТОРОН
Потребитель
Ректор
ФГБОУ ВО "БрГУ"

М.П. Сайтов И.С.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,39217 Гкал / час, в том числе на:
отопление 0,25415 Гкал / час; вентиляцию Гкал / час; ГВС 0,13802 Гкал / час.
Тепловая установка: Учебно-лабораторный корпус № 1 (под ЦТП) Адрес 671205, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Т гвс = 8,0 час.
Теплоисточник: ЦТП БрГУ п.Энергетик Макаренко, дом № 40 стр 1

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		
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки				От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки	
1	Январь	122,1542	14,2625	0,0000	0,4307	0,0000	0,0000	136,8474	237,7083	6,2870	0,0000	0,0000	243,9953
2	Февраль	106,8087	12,8822	0,0000	0,3812	0,0000	0,0000	120,0721	214,7033	5,6786	0,0000	0,0000	220,3819
	Итого:	228,9629	27,1447	0,0000	0,8119	0,0000	0,0000	256,9195	452,4116	11,9656	0,0000	0,0000	464,3772

ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,36291 Гкал / час, в том числе на:

отопление 0,06340 Гкал / час; вентиляцию 0,25431 Гкал / час; ГВС 0,04520 Гкал / час.

t = 18 °C

Тепловая установка: Учебно-производственные мастерские на 200 мест (под ЦТП)
Адрес 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Макаренко, дом № 34А

Теплоисточник: ЦТП БрГУ п.Энергетик

T гвс = 8,0 час.
T вентиляции = 16,0 час.
K неравн. = 2,4

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия						Теплоноситель					Всего, м3
		Отопление, ГКал	Горячее водоснаб., ГКал	Вентиляция ГКал	Потери, ГКал	Потери в тепловых сетях, ГКал		Вода,м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях,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 тепловой установки		
1	Январь	29,9256	4,6707	80,0251	0,3947	0,0000	0,0000	77,8450	5,7625	0,0000	0,0000	83,6075	
2	Февраль	26,1216	4,2187	69,8527	0,3494	0,0000	0,0000	70,3117	5,2048	0,0000	0,0000	75,5165	
	Итого:	56,0472	8,8894	149,8778	0,7441	0,0000	0,0000	148,1567	10,9673	0,0000	0,0000	159,1240	

Расход теплоносителя не более расчетного значения

Максимальный водоразбор из тепловой сети

Норма утечки теплоносителя не более

7,1020 м3 / час

0,7533 м3 / час

0,0039 м3 / час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Начальник Братского отделения

ООО "Иркутское Энергообл"

М.П. Кондратьева Л.Г.

Потребитель

Ректор

ФГБОУ ВО "БрГУ"

М.П. Сайтов И.С.



Official blue ink signatures of the representatives of the heat supplier and the consumer, with a blue circular stamp of the Bratsk State University (BrGU) in the background.

ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,52972 Гкал / час, в том числе на:

отопление 0,24574 Гкал / час; вентиляцию 0,13898 Гкал / час; ГВС 0,14500 Гкал / час.

Тепловая установка: Спортзал (под ЦТП)

Теплоисточник: ЦТП БрГУ п.Энергетик

Адрес 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул

Макаренко, дом № 40 стр 3

РАСЧЕТ

t = 18 °С

T гвс = 9,0 час.

T вентиляции = 16,0 час.

K неравн. = 2,4

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия						Теплоноситель				Всего, м3	
		Отопление, ГКал	Горячее водоснаб., ГКал	Вентиляция ГКал	Потери, ГКал	Потери в тепловых сетях, ГКал		Всего, м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях, 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	115,9925	16,8563	43,7336	0,5735	0,0000	0,0000	177,1559	280,9383	8,3712	0,0000	0,0000	289,3095
2	Февраль	101,2481	15,2250	38,1744	0,5076	0,0000	0,0000	155,1551	253,7500	7,5610	0,0000	0,0000	261,3110
	Итого:	217,2406	32,0813	81,9080	1,0811	0,0000	0,0000	332,3110	534,6883	15,9322	0,0000	0,0000	550,6205

Расход теплоносителя не более расчетного значения

Максимальный водоразбор из тепловой сети

Норма утечки теплоносителя не более

10,3663 м3 /час

2,4167 м3 /час

0,0055 м3 /час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Начальник Братского отделения

ООО "Иркутский Энергосбыт"

М.П.

Кондратьева Л.Г.

Потребитель

Ректор

ФГБОУ ВО "БрГУ"

М.П.

Сайтов И.С.

ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,61860 Гкал / час, в том числе на:
отопление 0,17960 Гкал / час; вентиляцию 0,10500 Гкал / час; ГВС 0,33400 Гкал / час.
Тепловая установка: Столовая на 500 мест (под ЦТП)
Теплоисточник: ЦТП БрГУ п.Энергетик
Адрес 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Погодаева, дом № 7А
t = 18 °С
Т гвс = 8,0 час.
Т вентиляции = 8,0 час.
К 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		
						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	84,7736	34,5133	16,5205	0,3637	0,0000	0,0000	136,1711	575,2217	5,3087	0,0000	0,0000	580,5304
2	Февраль	73,9976	31,1733	14,4205	0,3219	0,0000	0,0000	119,9133	519,5550	4,7950	0,0000	0,0000	524,3500
	Итого:	158,7712	65,6866	30,9410	0,6856	0,0000	0,0000	256,0844	1 094,7767	10,1037	0,0000	0,0000	1 104,8804
Расход теплоносителя не более расчетного значения 12,1057 м3/час													

ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,86332 Гкал / час, в том числе на:
отопление 0,57932 Гкал / час; вентиляция 0,13400 Гкал / час; ГВС 0,15000 Гкал / час.
Тепловая установка: Уч.корпус №2 на 1200 уч-ся (под ЦТП) Адрес 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул
Теплоисточник: ЦТП БрГУ п.Энергетик Макаренко, дом № 40 стр 2
Т гвс = 8,0 час.
Т вентиляции = 16,0 час.
К неравн. = 2,4

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия					Теплоноситель				Всего, м3		
		Отопление, ГКал	Горячее водоснаб., ГКал	Вентиляция ГКал	Потери, ГКал	Потери в тепловых сетях, ГКал		Вода, м3	Утечки, м3				
						Утечки в тепловых сетях, м3							
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки						
1	Январь	273,4466	15,5000	42,1665	1,1332	0,0000	0,0000	332,2463	258,3333	16,5411	0,0000	0,0000	274,8744
2	Февраль	238,6874	14,0000	36,8065	1,0030	0,0000	0,0000	290,4969	233,3333	14,9404	0,0000	0,0000	248,2737
	Итого:	512,1340	29,5000	78,9730	2,1362	0,0000	0,0000	622,7432	491,6666	31,4815	0,0000	0,0000	523,1481

ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 1,77072 Гкал / час, в том числе на:

отопление 0,58372 Гкал / час; вентиляцию 0,78400 Гкал / час; ГВС 0,40300 Гкал / час.

Тепловая установка: Корпус строительного фак-та с блоком испытаний конструкций (уч.корпус №3) (под ИТТП) Адрес 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Погодаева, дом № 5

Т гвс = 8,0 час.
Т вентиляции = 16,0 час.
К неравн. = 2,4

Теплоисточник: ЦТП БрГУ п.Энергетик

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия				Теплоноситель			
		Отопление, Гкал	Горячее водоснаб., Гкал	Вентиляция Гкал	Потери, Гкал	Потери в тепловых сетях, Гкал		Вода, м3	Утечки, м3
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой ПУ до ПУ (ТПУ)		
1	Январь	275,5235	41,6433	241,8866	1,8751	0,0000	0,0000	694,0550	27,3698
2	Февраль	240,5003	37,6133	210,7392	1,6596	0,0000	0,0000	626,8883	24,7211
Итого:		516,0238	79,2566	452,6258	3,5347	0,0000	0,0000	1 320,9433	52,0909
		Расход теплоносителя не более расчетного значения				34,6521 м3 /час			
		Максимальный водоразбор из тепловой сети				6,7167 м3 /час			
		Норма утечки теплоносителя не более				0,0184 м3 /час			
						560,9285		721,4248	
						490,5124		651,6094	
						1 051,4409		1 373,0342	

Расход теплоносителя не более расчетного значения

Максимальный водоразбор из тепловой сети

Норма утечки теплоносителя не более

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Начальник Братского отделения

ООО "Иркутск-Теплоэнерго"

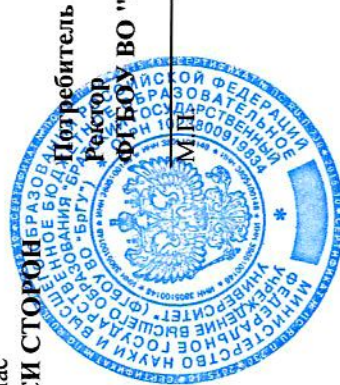
М.П. Кондратьева Л.Г.

Потребитель

Ректор

ФГБОУ ВО "БрГУ"

М.П. Сайтов И.С.



Handwritten signature in blue ink.

ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,12848 Гкал / час, в том числе на:
отопление 0,12848 Гкал / час; вентиляцию Гкал / час; ГВС Гкал / час.
Тепловая установка: Пристр.к уч.корп.№1 (третья оч.) под ЦТП Адрес 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул
Теплоисточник: ЦТП БрГУ п.Энергетик Макаренко, дом № 40 стр 1
t = 18 °C

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия						Теплоноситель			
		Отопление, ГКал	Горячее водоснаб., ГКал	Вентиляция ГКал	Потери, ГКал	Потери в тепловых сетях, ГКал		Вода, м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях, 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 тепловой установки
1	Январь	60,6442	0,0000	0,0000	0,2177	0,0000	0,0000	60,8619	0,0000	3,1783	0,0000
2	Февраль	52,9354	0,0000	0,0000	0,1927	0,0000	0,0000	53,1281	0,0000	2,8708	0,0000
	Итого:	113,5796	0,0000	0,0000	0,4104	0,0000	0,0000	113,9900	0,0000	6,0491	0,0000

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"

Кондратьева Л.Г.

М.П.

Потребитель
Ректор
ФГБОУ ВО "БрГУ"

Саитов И.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

Тепловая установка: т/сеть D 125 L 39,5 м (под приоб.ЦТП)

Теплоисточник: ЦТП БрГУ п.Энергетик

Гкал / час.

Адрес 665709, обл Иркутская, р-н Братский, г Братск, п

Энергетик, ул Макаренко, дом № 40

d = 125 мм. L = 39,5 м.

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	
						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)
1	Январь	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	4,4679	4,4679	0,0000	0,0000	1,8074	1,8074
2	Февраль	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	3,9193	3,9193	0,0000	0,0000	1,6325	1,6325
	Итого:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	8,3872	8,3872	0,0000	0,0000	3,4399	3,4399

Расход теплоносителя не более расчетного значения

Максимальный водоразбор из тепловой сети

Норма утечки теплоносителя не более

0,0000 м3 / час

0,0000 м3 / час

0,0000 м3 / час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Начальник Братского отделения

ООО "Иркутскэнергосбыт"

Кондратьева Л.Г.

Потребитель

Ректор

ФГБОУ ВО "БрГУ"

Сайтов И.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; зентилиацию Гкал / час; ГВС

Гкал / час.

Тепловая установка: т/сеть D 100 L 12 м (под приоб.ЦТП)

Адрес 665709, обл Иркутская, р-н Братский, г Братск, п

Энергетик, ул Макаренко, дом № 40

d = 100 мм. L = 12 м.

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	
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места ПУ до тепловой установки				От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места ПУ до тепловой установки
1	Январь	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,2020	0,0000	0,0000	0,0000	0,3527	0,3527
2	Февраль	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0543	0,0000	0,0000	0,0000	0,3185	0,3185
	Итого:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2,2563	0,0000	0,0000	0,0000	0,6712	0,6712

Расход теплоносителя не более расчетного значения

Максимальный водоразбор из тепловой сети

Норма утечки теплоносителя не более

0,0000 м3 /час

0,0000 м3 /час

0,0000 м3 /час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Начальник Братского отделения

ООО "Иркутскэнергосбыт"

Кондратьева Л.Г.

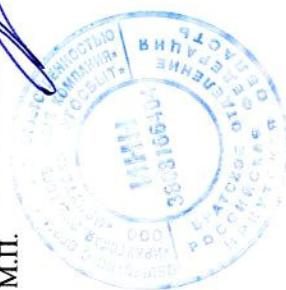
М.П.

Потребитель

Ректор

ФГБОУ ВО "БрГУ"

Сайтов И.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.
Тепловая установка: т/сеть D 25 Д 16 м (под приоб.ЦТП) Адрес 665709, обл Иркутская, р-н Братский, г Братск, п
Теплоисточник: ЦТП БрГУ п.Энергетик Энергетик, ул Макаренко, дом № 40

d = 25 мм. L = 16 м.

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
						От гр-цы раздела до места установок ПУ (ТПУ)	От места установок тепловой ПУ до установок			
1	Январь	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,9330	0,9330	0,0000	0,0000
2	Февраль	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,8183	0,8183	0,0000	0,0000
Итого:		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,7513	1,7513	0,0000	0,0000
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								
										Всего, м3
										От места установок тепловой ПУ до установок
										От гр-цы раздела до места установок ПУ (ТПУ)
										Утечки в тепловых сетях, м3
										0,0339
										0,0306
										0,0645

Расход теплоносителя не более расчетного значения

Максимальный водоразбор из тепловой сети

Норма утечки теплоносителя не более

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Начальник Братского отделения

ООО "Иркутская энергосбыт"

М.П. Кондратьева Л.Г.

Потребитель

Директор

ФГБОУ ВО "БрГУ"

М.П. Сайтов И.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; зентилиацию Гкал / час; ГВС Гкал / час.
Тепловая установка: т/сеть до приб. в общ.З D 80 L 70.9 м Адрес 665709, обл Иркутская, р-н Братский, г Братск, п Энергетик, ул Солнечная, дом № 17
Теплоисточник: ТЭЦ 130/70 РАСЧЕТ

d = 80 мм. L = 70,9 м.

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия					Теплоноситель			
		Отопление, Гкал	Горячее водоснаб., Гкал	Вентиляция Гкал	Потери, Гкал	Потери в тепловых сетях, Гкал			Утечки, м3	Всего, м3
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки	Всего, Гкал	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	6,4103	6,4103	0,0000	1,3979
2	Февраль	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	5,6226	5,6226	0,0000	1,2626
	Итого:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	12,0329	12,0329	0,0000	2,6605

Расход теплоносителя не более расчетного значения

Максимальный водоразбор из тепловой сети

Норма утечки теплоносителя не более

0,0000 м3 /час

0,0000 м3 /час

0,0000 м3 /час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Начальник Братского отделения

ООО "Иркутская Энергосбыт"

Кондратьева Л.Г.

Потребитель

Ректор
ФГБОУ ВО "БрГУ"

Сайтов И.С.



Handwritten signature in blue ink.

ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,00000 Гкал / час, в том числе на: Гкал / час.
отопление Гкал / час; зентилиацию Гкал / час; ГВС
Тепловая установка: т/сеть до приоб.уч. в общ.1 D 80 Д 4 м Адрес 665709, обл Иркутская, р-н Братский, г Братск, п
Теплоисточник: ТЭЦ7 130/70 Энергетик, ул Студенческая, дом № 8

d = 80 мм. L = 4 м.

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия					Теплоноситель			
		Отопление, Гкал	Горячее водоснаб., Гкал	Вентиляция Гкал	Потери, Гкал	Потери в тепловых сетях, Гкал		Вода, м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях, 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)
1	Январь	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,3616	0,0000	0,0000	0,0789
2	Февраль	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,3172	0,0000	0,0000	0,0712
	Итого:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,6788	0,0000	0,0000	0,1501
		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			
		Всего, м3					0,0000	0,0000	0,0000	0,1501
		Всего, Гкал					0,3616	0,0000	0,0000	0,0789
		Всего, м3					0,3172	0,0000	0,0000	0,0712
		Всего, Гкал					0,6788	0,0000	0,0000	0,1501

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутская энергосбыт"

Потребитель
Ректор
ФГБОУ ВО "БрГУ"

Кондратьева Л.Г.

Сайтов И.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.
Тепловая установка: т/сеть до приоб. уч. ВКТ-5 от ст. здания Адрес
Теплоисточник: ТЭЦ 130/70

d = 80 мм. L = 4 м.

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия					Теплоноситель					
		Отопление, ГКал	Горячее водоснаб., ГКал	Вентиляция ГКал	Потери, ГКал	Потери в тепловых сетях, ГКал		Вода, м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях, 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	0,1745	0,0000	0,0000	0,0000	0,0789	0,0789
2	Февраль	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1531	0,0000	0,0000	0,0000	0,0712	0,0712
	Итого:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,3276	0,0000	0,0000	0,0000	0,1501	0,1501

Расход теплоносителя не более расчетного значения

Максимальный водоразбор из тепловой сети

Норма утечки теплоносителя не более

0,0000 м3 / час

0,0000 м3 / час

0,0000 м3 / час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Начальник Брянского отделения

ООО "Иркутскэнергосбыт"

М.П. Кондратьева Л.Г.

Потребитель

Ректор

ФГБОУ ВО "БрГУ"

М.П. Сайтов И.С.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,02100 Гкал / час, в том числе на:
отопление 0,02100 Гкал / час; вентиляцию Гкал / час; ГВС Гкал / час.
Тепловая установка: Ангара-модуль №5 (ЛМиО) (под ЦТП) Адрес 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул
Теплоисточник: ЦТП БрГУ п.Энергетик Макаренко, дом № 40 стр 10

t = 16 °C

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия					Теплоноситель					
		Отопление, ГКал	Горячее водоснаб., ГКал	Вентиляция ГКал	Потери, ГКал	Потери в тепловых сетях, ГКал		Вода,м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях,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 тепловой установки	
1	Январь	9,7187	0,0000	0,0000	0,0356	0,0000	0,0000	0,0000	0,5195	0,0000	0,0000	0,5195
2	Февраль	8,4672	0,0000	0,0000	0,0315	0,0000	0,0000	0,0000	0,4692	0,0000	0,0000	0,4692
	Итого:	18,1859	0,0000	0,0000	0,0671	0,0000	0,0000	0,0000	0,9887	0,0000	0,0000	0,9887

Расход теплоносителя не более расчетного значения

Максимальный водоразбор из тепловой сети

Норма утечки теплоносителя не более

0,4110 м3 /час

0,0000 м3 /час

0,0007 м3 /час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Начальник Братского отделения

ООО "Иркутское Энергобыт"

М.П.

Кондратьева Л.Г.

Потребитель

Ректор

ФЕБОУ ВО "БрГУ"

Сайтов И.С.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,02100 Гкал / час, в том числе на:
отопление 0,02100 Гкал / час; вентиляцию Гкал / час; ГВС Гкал / час.
t = 16 °C

Тепловая установка: Мастерская № 2 (ИТОУ) (под ЦТП) Адрес 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул
Теплоисточник: ЦТП БрГУ п.Энергетик Макаренко, дом № 40 стр 5

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
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки			
1	Январь	9,7187	0,0000	0,0000	0,0356	0,0000	0,0000	9,7543	0,0000	0,5195
2	Февраль	8,4672	0,0000	0,0000	0,0315	0,0000	0,0000	8,4987	0,0000	0,4692
	Итого:	18,1859	0,0000	0,0000	0,0671	0,0000	0,0000	18,2530	0,0000	0,9887
Расход теплоносителя не более расчетного значения									0,4110 м3 /час	0,5195
Максимальный водоразбор из тепловой сети									0,0000 м3 /час	0,4692
Норма утечки теплоносителя не более									0,0007 м3 /час	0,9887
									0,0000	0,0000
									0,0000	0,0000
									0,0000	0,9887
									0,0000	0,5195
									0,0000	0,4692
									0,0000	0,9887

Расход теплоносителя не более расчетного значения

Максимальный водоразбор из тепловой сети

Норма утечки теплоносителя не более

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Начальник Братского отделения

ООО "Иркутскэнергосбыт"

М.П. Кондратьева Л.Г.

Потребитель

Ректор

ФГБОУ ВО "БрГУ"

М.П. Сайтов И.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	Здание ЦБ колледжа 665726, обл Иркутская, г Братск, ул Обручева, дом № 41	ФГБОУ ВО "БрГУ"	1,19360	2,78560	0,06781	4,04701	№ 07/18 от 24.01.2018
2	Общежитие БЦБК 665726, обл Иркутская, г Братск, ул Обручева, дом № 45	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,28100	0,00000	0,35300	0,63400	№ 07/18 от 24.01.2018
3	Мастерские №4 (склад №1, Ангар- Модуль) под приб.общ.4 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Макаренко, дом № 40 стр 7	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,03230	0,00000	0,00000	0,03230	№ 852 от 27.03.2008
4	Гараж на на 7 автомашин с пристройкой (под приб. общ.4) 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Макаренко, дом № 40 стр 8	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,07900	0,00000	0,00000	0,07900	№ 852 от 27.03.2008
5	Мастерская №3 (ТДО) под приб. общ.4 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Макаренко, дом № 40 стр 6	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,03230	0,00000	0,00000	0,03230	№ 852 от 27.03.2008
6	Ангар-модуль №6 (Ангар-склад №2) под ЦТП 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Макаренко, дом № 40 стр 9	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,02100	0,00000	0,00000	0,02100	№ 852 от 27.03.2008
7	Общежитие на 400 мест (№1) 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Студенческая, дом № 8 стр 426	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,31114	0,00000	0,16500	0,47614	№ 852 от 27.03.2008
8	Общежитие на 400 мест (№3) 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Солнечная, дом № 17 стр 447	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,31114	0,00000	0,26522	0,57636	№ 852 от 27.03.2008
9	Общежитие на 400 мест (№4) (прибор) 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Солнечная, дом № 19 стр 453	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,36356	0,00000	0,27350	0,63706	№ 852 от 27.03.2008
10	Учебно-производственные мастерские на 200 мест (под ЦТП) 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Макаренко, дом № 34А	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,06340	0,25430	0,04520	0,36291	№ 852 от 27.03.2008
11	Спортзал (под ЦТП) 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Макаренко, дом № 40 стр 3	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,24574	0,13898	0,14500	0,52972	№ 852 от 27.03.2008

12	Столовая на 500 мест (под ЦТП) 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Погодаева, дом № 7А	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,17960	0,10500	0,33400	0,61860	№ 852 от 27.03.2008
13	Уч.корпус №2 на 1200 уч-ся (под ЦТП) 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Макаренко, дом № 40 стр 2	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,57932	0,13400	0,15000	0,86332	№ 852 от 27.03.2008
14	Корпус строительного фак-та с блоком испытания конструкций (уч.корпус №3) (под ЦТП) 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Погодаева, дом № 5	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,58372	0,78400	0,40300	1,77072	№ 852 от 27.03.2008
15	Пристр.к уч.корп.№1 (третья оч.) под ЦТП 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Макаренко, дом № 40 стр 1	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,12848	0,00000	0,00000	0,12848	№ 852 от 27.03.2008
16	Учебно- лабораторный корпус № 1(под ЦТП) 671205, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Макаренко, дом № 40 стр 1	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,25415	0,00000	0,13802	0,39217	№ 852 от 27.03.2008
17	Ангар-модуль №5 (ЛМиО) (под ЦТП) 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Макаренко, дом № 40 стр 10	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,02100	0,00000	0,00000	0,02100	№ 852 от 27.03.2008
18	Мастерская № 1 (СДМ) под ЦТП 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Макаренко, дом № 40 стр 4	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,03233	0,00000	0,00000	0,03233	№ 852 от 27.03.2008
19	Мастерская № 2 (ИТОУ) (под ЦТП) 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Макаренко, дом № 40 стр 5	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,02100	0,00000	0,00000	0,02100	№ 852 от 27.03.2008
20	Теплица 665703, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Гидростроитель, ул Байкальская, дом № 25, №2	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,01446	0,00000	0,00500	0,01945	№ 1267 от 22.04.2013
21	Учебно- административный корпус 665703, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Гидростроитель, ул Байкальская, дом № 25, №1	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,13182	0,00000	0,03400	0,16582	№ 1267 от 22.04.2013
22	Библиотека 665703, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Гидростроитель, ул Байкальская, дом № 25, №3	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,01280	0,00000	0,00500	0,01780	№ 1267 от 22.04.2013
Итого:			4,89285	4,20189	2,38375	11,47849	

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Начальник Братского отделения

ООО "Иркутскэнергосбыт"

М.П.

Кондратьева Л.Г.

Потребитель

Ректор

ФГБОУ ВО "БрГУ"

М.П.

Ситов И.С.



ФОРМА

СПРАВКА

о теплопотреблении за _____ месяц 201__ г.

«___» _____ 201__ г.

Наименование Потребителя _____

тел. _____

Контракт от «___» _____ 201__ г. № _____

Адрес _____

Тип прибора _____

Дата	Количество тепловой энергии, Гкал	Объем теплоносителя по подающему трубопроводу М1, м ³	Объем теплоносителя по обратному трубопроводу М2, м ³	Объем теплоносителя за отчетный период Δ М, м ³	Температура подающему трубопроводу Т1, °С	Температура по обратному трубопроводу Т2, °С	Время работы теплосчетчика Тр, час	Примечания
Итого								

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

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

Расход тепловой энергии _____ Гкал

Расход теплоносителя _____ м³/час

Руководитель (ответственный представитель Потребителя) _____

М.П.

Представитель Единой теплоснабжающей организации _____

ФОРМА СПРАВКИ СОГЛАСОВАНА:

Единая теплоснабжающая организация

Начальник Братского отделения

ООО «Иркутскэнергосбыт»

м.п.

Кондратьева Л.Г.

Потребитель

Ректор

ФГБОУ ВО «БрГУ»

м.п.

Ситов И.С.

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) Потребителя.

№№	Тип прибора учета (зависимость от других приборов учета)	Заводской номер прибора учета	Место установки прибора учета	Адрес места установки прибора учета (тепловой установки)	Диаметр/Протяженность трубопроводов, находящихся в пределах границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Потребителя за обслуживание тепловых сетей, D/L, мм/м			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	7	
1	2	3	4	5	6	7	8	
1	ТЭМ-104	1249509	ИТП учебно-административного корпуса	665703, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Гидростроитель, ул Байкальская, дом № 25, №2	---	---	Теплица	
					---	---	Библиотека	
					---	---	Учебно- административный корпус	
2	ТЭМ-104	0465201	ИТП общежития на 400 мест (№3)	665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Солнечная, дом № 17 стр 447	---	---	Общежитие на 400 мест (№3)	
3	ТЭМ-104	1540149	ИТП общежития на 400 мест (№4)	665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Солнечная, дом № 19 стр 453	---	---	Общежитие на 400 мест (№4) (прибор)	
					---	---	Мастерские №4 (склад №1, Ангар-Модуль)	
					---	---	Гараж на 7 автомашин с пристройкой	
					---	---	Мастерская №3 (ТДО)	

4	КМ-5	365582	ИТП здания колледжа	665726, обл Иркутская, г Братск, ул Обручева, дом № 41	---	---	Здание ЦБ колледжа
5	ТЭМ 104	1560435	ЦТП	665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Макаренко, дом № 40 стр 2 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Погодаева, дом № 5 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Погодаева, дом № 7А 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Макаренко, дом № 40 стр 3 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Макаренко, дом № 34А 671205, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Макаренко, дом № 40 стр 1	D 125 мм L 39,5 м D 100 мм L 12,0 м D 25 мм L 16,0 м D 80 мм L 132,5 м D 50 мм L 191,04 м D 250 мм L 64,3 м D 200мм L 161,3 м D 125 мм L 39,5 м D 150 мм L 264,9 м	---	Уч. корпус №2 на 1200 уч-ся (под ЦТП) Корпус строительного фак-та с блоком испытания конструкций (уч. корпус №3) (под ЦТП) Столовая на 500 мест (под ЦТП) Спортзал (под ЦТП) Учебно-производственные мастерские на 200 мест (под ЦТП) Учебно- лабораторный корпус № 1(под ЦТП)

6	КМ-5	348846	ИТП общежития БЦБК	665726, обл Иркутская, г Братск, ул Обручева, дом № 45	---	---	Общесжитие БЦБК
7	ВКТ-5	569	ИТП общежития	665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Студенческая, дом № 8 стр 426	---	---	Общесжитие на 400 мест (№1)

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутскэнергообл"

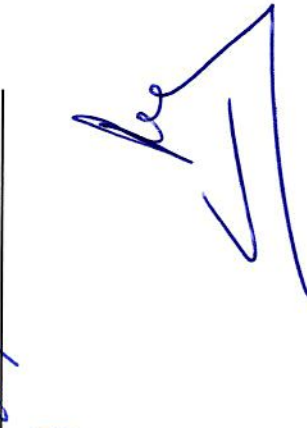
М.П. 

Кондратьева Л.Г.

Потребитель
Ректор ФГБОУ ВО "БрГУ"



Ситов И.С.

М.П. 

Источник финансирования: внебюджет

ДОГОВОРНЫЙ ОБЪЕМ ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

1. Подача договорного объема тепловой энергии в соответствии с Контрактом теплоснабжения № 240 от «___» _____ 201__ г. осуществляется в **2020 году (с 01 января 2020г. по 29 февраля 2020г.)** в пределах доведенных Потребителю лимитов бюджетных обязательств.
Договорный объем подачи тепловой энергии в натуральном и стоимостном выражении приведен в таблице № 1.

Таблица № 1

№ п/п	Месяцы	Договорный (установленный Главным распорядителем (распорядителем) бюджетных средств) объем подачи тепловой энергии и теплоносителя			
		Тепловая энергия		Теплоноситель	
		В натуральном выражении, Гкал	В стоимостном выражении, руб. (с учетом НДС)	В натуральном выражении, м ³	В стоимостном выражении, руб. (с учетом НДС)
1	Январь -февраль	5242,93	5 632 670,00	6000,0	125 064,00
	ИТОГО, руб., с учетом НДС		5 757 734,00		

- В случае внесения Главным распорядителем (распорядителем) бюджетных средств изменений в объемы финансирования, указанные в настоящем Приложении, Потребитель обязан представить в адрес ЕТО новые лимиты бюджетных обязательств.
- Тарифы, утвержденные Приказом службы по тарифам Иркутской области от 20.12.2018 года № 485-спр составляют (без учета НДС):
с 01.07.2019 г. - на тепловую энергию 895,28 руб./Гкал, на теплоноситель 17,37 руб./м³
с 01.07.2020 г. - на тепловую энергию 944,26 руб./Гкал, на теплоноситель 18,01 руб./м³

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО «Иркутскэнергосбыт»

Потребитель
Ректор
ФГБОУ ВО «БрГУ»

М.П.

Кондратьева Л.Г.

М.П.

Ситов И.С.

