

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ (МУНИЦИПАЛЬНЫЙ) КОНТРАКТ
на снабжение тепловой энергией и теплоносителем, в том числе как горячей водой на
нужды горячего водоснабжения № ТГЭ1812-50191

г. Екатеринбург

23.03.2020
«___» _____ 20__ г.

(идентификатор Контракта,
заполняется Потребителем после регистрации в реестре)

(идентификационный код закупки)

Публичное акционерное общество «Т Плюс», именуемое в дальнейшем «Теплоснабжающая организация», в лице руководителя Симановой Ольги Владимировны, действующей на основании доверенности № 87 от 01.06.2018 с одной стороны, и МУНИЦИПАЛЬНОЕ АВТОНОМНОЕ ДОШКОЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ - ДЕТСКИЙ САД ОБЩЕРАЗВИВАЮЩЕГО ВИДА С ПРИОРИТЕТНЫМ ОСУЩЕСТВЛЕНИЕМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ФИЗИЧЕСКОМУ РАЗВИТИЮ ВОСПИТАННИКОВ № 134, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице заведующей Рыбаковой Т.Г., действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем каждое в отдельности «Сторона», а совместно – «Стороны», заключили настоящий контракт (далее по тексту – Контракт) о нижеследующем:

1. Предмет Контракта

1.1. По настоящему Контракту Теплоснабжающая организация обязуется подавать Потребителю через присоединенную сеть тепловую энергию и теплоноситель, в том числе как горячую воду на нужды горячего водоснабжения (совместно именуемые «энергетические ресурсы»), а Потребитель обязуется принимать и оплачивать поставляемые энергетические ресурсы, а также соблюдать предусмотренный Контрактом режим их потребления.

2. Обязанности и права Сторон

2.1. Стороны обязаны исполнить обязательства, предусмотренные настоящим Контрактом, надлежащим образом в соответствии с требованиями, установленными Контрактом, законодательством РФ, а в случае отсутствия таких требований – в соответствии с обычаями делового оборота или иными обычно предъявляемыми требованиями.

2.2. Теплоснабжающая организация обязана:

2.2.1. Подавать энергетические ресурсы Потребителю в точки поставки, указанные в Акте разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности Сторон (Приложение №2 к настоящему Контракту), в количестве и режиме, предусмотренном Приложением №1 к настоящему Контракту, и с качеством в соответствии с условиями настоящего Контракта.

Качество горячей воды должно отвечать установленным требованиям законодательства в области санитарно-эпидемиологического благополучия населения и законодательства о техническом регулировании.

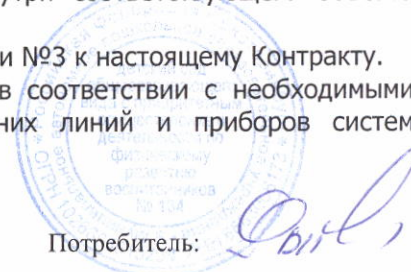
Понижение температуры горячей воды, подаваемой Теплоснабжающей организацией на вводе в объект, снабжение энергетическими ресурсами которого осуществляется в рамках настоящего Контракта, до температуры горячей воды в местах водоразбора, определенной в соответствии с установленными требованиями, обеспечивают лица, ответственные за эксплуатацию систем инженерно-технического обеспечения внутри соответствующего объекта Потребителя.

Сведения об объектах Потребителя приведены в Приложении №3 к настоящему Контракту.

2.2.2. Поддерживать давление в обратном трубопроводе в соответствии с необходимыми расчетными величинами, обеспечивающими заполнение верхних линий и приборов систем

Теплоснабжающая организация: _____

Потребитель: _____



телопотребления Потребителя, а также в соответствии с уровнем давления горячей воды, согласованным в Приложении № 1 к настоящему Контракту.

2.2.3. Рассмотреть заявку Потребителя на изменение (пересмотр) тепловых нагрузок, указанных в Приложении №1 к настоящему Контракту.

2.2.4. Предупреждать Потребителя, органы местного самоуправления и соответствующие государственные органы о прекращении отпуска (ограничении режима потребления) энергетических ресурсов в порядке и случаях, предусмотренных законодательством РФ.

2.2.5. Согласовывать Потребителю сроки и продолжительность отключений, ограничений подачи энергетических ресурсов для проведения плановых и аварийных работ по ремонту теплопотребляющих установок и тепловых сетей, других инженерных сооружений системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) Потребителя.

2.2.6. Согласовывать бюджетную заявку на ожидаемое потребление энергетических ресурсов на очередной финансовый год в течение ___ (_____) дней с момента поступления от Потребителя.

2.2.7. С момента документального подтверждения Потребителем объемов бюджетного финансирования оплаты потребляемых энергетических ресурсов на очередной финансовый год оформлять Приложение № 9 «Лимиты бюджетных обязательств (объемы бюджетных ассигнований) и внебюджетные расходы по оплате тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, в том числе как горячей воды на нужды горячего водоснабжения, на 20__г.».

2.2.8. Обеспечивать надежность теплоснабжения, осуществлять производственный контроль качества горячей воды в порядке и в соответствии с требованиями технических регламентов, иными обязательными требованиями.

2.3 Потребитель обязан:

2.3.1 Оплачивать потребляемые энергетические ресурсы в соответствии с разделом 4 настоящего Контракта.

2.3.2 Обеспечивать прием, учет, рациональное использование энергетических ресурсов, получаемых в точках поставки от Теплоснабжающей организации в соответствии с согласованными Сторонами количеством и максимумом нагрузок, согласно Приложениям №№1 и 3 к настоящему Контракту.

2.3.3 Соблюдать установленные Приложением №1 к настоящему Контракту режимы потребления энергетических ресурсов.

2.3.4 Представлять не позднее 01 марта текущего года в Теплоснабжающую организацию заявки на годовое потребление тепловой энергии (мощности) и горячей воды на будущий год с разбивкой по видам потребления и месяцам. В случае несвоевременного представления (непредставления) Потребителем сведений о договорных величинах потребления, Теплоснабжающая организация вправе определить их самостоятельно на основании фактически сложившихся объемов потребления за предшествующие периоды.

2.3.5 Не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней до наступления соответствующей даты письменно уведомить Теплоснабжающую организацию об утрате прав (права собственности, аренды, безвозмездного пользования и т.п.) на объект, снабжение энергетическими ресурсами которого осуществляется в рамках настоящего Контракта. При этом Потребитель обязан представить в Теплоснабжающую организацию копию документа, свидетельствующего об утрате права (договор купли-продажи, соглашение о расторжении договора аренды, ссуды, иной документ) и сообщить наименование, адрес и контактный телефон нового правообладателя; обеспечить надлежащую передачу тепловых сетей и теплопотребляющих установок, выбываемых из владения Потребителя; произвести Теплоснабжающей организации полную оплату за потребленные энергетические ресурсы.

2.3.6 Осуществлять эксплуатацию теплопотребляющих установок и тепловых сетей, других инженерных сооружений системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в соответствии с предъявляемыми законодательством требованиями, в том числе требованиями утвержденных Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок.

2.3.7 Производить ремонт и испытание сетей, сооружений и установок после согласования с Теплоснабжающей организацией сроков и графиков испытаний и ремонтов.

2.3.8 Совместно с представителями Теплоснабжающей организации участвовать в опломбировании спусковых кранов, арматуры, приборов учета, иного оборудования

Теплоснабжающая организация: _____



Потребитель: _____



телопотребляющих установок и тепловых сетей Потребителя, обеспечивать сохранность установленных Теплоснабжающей организацией пломб, а их снятие производить только с разрешения Теплоснабжающей организации.

2.3.9 При возникновении аварии (в т.ч. разрыв, повреждение) на сетях и (или) установках Потребителя (его субабонентов):

- немедленно уведомить Теплоснабжающую организацию об аварии;
- самостоятельно отключить поврежденный участок на своих сетях, или, при отсутствии возможности, подать заявку на отключение в Теплоснабжающую организацию;
- принять меры по предотвращению замораживания тепловых сетей и теплопотребляющих установок Потребителя;
- устранить аварию в разумный срок с момента выявления неисправностей.

В случае возникновения аварии составляется акт, подписываемый Теплоснабжающей организацией и Потребителем, в котором указываются сведения о неисправности (аварии, порыве, утечке и т.п.), дата и время обнаружения и отключения поврежденного участка, а также, по возможности, дата и время устранения неисправности, дата и время повышенного расхода теплоносителя, принимаемые меры, размеры повреждения и т.п. При необходимости Теплоснабжающая организация вызывает для составления и подписания акта собственника тепловых сетей.

Об устранении неисправности также составляется акт, подписываемый Теплоснабжающей организацией и Потребителем.

Акты составляются Теплоснабжающей организацией, при этом Потребитель вправе указывать свои замечания к акту. В случае немотивированного отказа Потребителя от подписания акта, об этом делается запись в акте, при этом такой акт считается надлежащим доказательством указанных в нем обстоятельств.

2.3.10. Обеспечивать понижение температуры горячей воды, подаваемой на объект, снабжение энергетическими ресурсами которого осуществляется в рамках настоящего Контракта, до температуры горячей воды в местах водоразбора, определенной в соответствии с установленными требованиями.

2.3.11. При проведении плановых ремонтных работ не менее чем за ____ суток подать заявку на отключение с вызовом представителя Теплоснабжающей организации для составления соответствующего акта.

В случае проведения не согласованных Теплоснабжающей организацией ремонтных работ, Потребитель несет ответственность за ограничение/прекращение теплоснабжения и горячего водоснабжения субабонентов (иных подключенных к его сетям потребителей).

Включение отремонтированных установок и сетей Потребителя (их отдельных частей) после планового или аварийного ремонта, а также новых объектов производится исключительно с разрешения Теплоснабжающей организации с составлением двухстороннего акта.

2.3.12. Поддерживать давление в обратном трубопроводе разводящих сетей, обеспечивающее полное заполнение теплопотребляющих установок субабонентов (иных подключенных к его сетям потребителей).

2.3.13. В установленных законодательством РФ случаях обеспечивать доступ уполномоченных представителей Теплоснабжающей организации:

- к приборам учета энергетических ресурсов, эксплуатационной документации с целью проверки условий их эксплуатации и сохранности, снятия контрольных показаний, а также в любое время при несоблюдении режима потребления энергетических ресурсов или подаче недостоверных показаний приборов учета - периодически (не чаще 1 (одного) раза в квартал);
- к эксплуатируемым сетям и местам отбора проб в целях осуществления необходимых мероприятий по контролю и определению качества горячей воды – в порядке, предусмотренном законодательством РФ .

2.3.14. В случае, если транзитные трубопроводы Теплоснабжающей организации проходят в подвальных и (или) полуподвальных помещениях, принадлежащих Потребителю, обеспечивать беспрепятственный доступ к таким трубопроводам сотрудникам Теплоснабжающей организации.

2.3.15. Соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, выполнять требования Теплоснабжающей организации по режимам потребления энергетических ресурсов, в том числе по ограничению, прекращению потребления по основаниям, установленным настоящим Контрактом и действующим законодательством РФ.

Теплоснабжающая организация: _____



Потребитель: _____



2.3.16. Согласовывать с Теплоснабжающей организацией порядок ограничения подачи (потребления) энергетических ресурсов при выводе оборудования в ремонт, а также при окончании отопительного периода.

2.3.17. Выполнять до начала отопительного периода мероприятия согласно требованиям Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок по подготовке энергопринимающих устройств, систем теплоснабжения и тепловых сетей Потребителя к работе в предстоящий отопительный период с проведением и надлежащей фиксацией их гидравлических испытаний на прочность и плотность (опрессовок), промывок в присутствии представителя Теплоснабжающей организации; предоставлять возможность проверки готовности узлов учета тепловой энергии к эксплуатации с составлением актов периодической проверки узлов учета перед каждым отопительным периодом и после очередной поверки или ремонта приборов учета тепловой энергии и теплоносителя.

2.3.18. В случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, оплачивать затраты, понесенные Теплоснабжающей организацией при прекращении, ограничении и/или возобновлении подачи тепловой энергии.

2.3.19. Иметь на узле ввода регулятор расхода, дросселирующее устройство с диаметром отверстия, рассчитанным Теплоснабжающей организацией. Установка и ревизия дросселирующих устройств (сопла элеватора, дросселирующей шайбы) производится Потребителем в присутствии представителя Теплоснабжающей организации. Все дросселирующие устройства, сбросная арматура пломбируются Теплоснабжающей организацией, о чем составляется двусторонний акт.

2.3.20. Предоставлять в адрес Теплоснабжающей организации в течение 5 (пять) дней после утверждения в установленном порядке лимиты бюджетных обязательств (объемы бюджетных ассигнований) на оплату энергетических ресурсов на текущий, предстоящий год в натуральном и стоимостном выражении, утвержденные главным распорядителем бюджетных средств.

2.3.21. Предоставлять в адрес Теплоснабжающей организации ежегодно до 25 декабря бюджетную заявку на ожидаемое потребление энергетических ресурсов на очередной финансовый год с помесечной разбивкой.

2.3.22. Обеспечивать надежность теплоснабжения в соответствии с требованиями технических регламентов, иными обязательными требованиями по обеспечению надежности теплоснабжения.

2.3.23. В течение 3 (трех) рабочих дней со дня получения акта сверки, надлежащим образом оформить, подписать уполномоченными лицами и вернуть его в Теплоснабжающую организацию. Акт сверки составляется не реже 1 (одного) раза в квартал, а также в случае расторжения настоящего Контракта.

Если Потребитель в установленном в настоящем пункте срок не направит в адрес Теплоснабжающей организации надлежащим образом оформленный и подписанный уполномоченным лицом акт сверки и не представит мотивированных возражений, считается, что акт сверки принят без возражений и подписан Потребителем.

2.3.24. Обеспечить доступ уполномоченным представителям Теплоснабжающей организации на объекты теплоснабжения для проведения мониторинга тепловых нагрузок и проверки работоспособности установленного ограничивающего оборудования.

2.4 Теплоснабжающая организация вправе:

2.4.1. Осуществлять контроль за соблюдением установленных Контрактом условий и режимов потребления энергетических ресурсов, за техническим состоянием и исправностью тепловых сетей, теплоснабжающих установок и состоянием приборов учета Потребителя.

2.4.2. Проводить организационно-технические мероприятия по доведению режима потребления энергетических ресурсов Потребителем до уровня, предусмотренного настоящим Контрактом, предварительно предупредив Потребителя за сутки, в случаях:

- а) превышения установленных Контрактом тепловых нагрузок (мощности),
- б) превышения установленных Контрактом величин потребления энергетических ресурсов без согласия Теплоснабжающей организации,
- в) бездоговорного потребления энергетических ресурсов.

Теплоснабжающая организация: _____

Потребитель: _____

2.4.3. Ограничивать (прекращать) подачу энергетических ресурсов по основаниям и в порядке, предусмотренным законодательством РФ.

Уведомления об ограничении (прекращении) режима потребления энергетических ресурсов Потребителю в случаях, установленных действующим законодательством РФ, направляются Теплоснабжающей организацией любыми доступными способами (почтовым отправлением, электронной почтой, телеграммой, телетайпограммой, факсограммой, телефонограммой, в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи либо вручаются непосредственно Потребителю под расписку), позволяющими подтвердить получение такого уведомления Потребителем.

2.4.4. В случае отсутствия технической возможности введения полного или частичного ограничения режима потребления и отказа Потребителя самостоятельно произвести ограничение режима потребления Теплоснабжающая организация вправе произвести необходимые переключения в теплоснабжающих установках этого Потребителя в присутствии его представителя.

2.4.5. Проводить мониторинг тепловых нагрузок, установленных в настоящем контракте, в т.ч. при наличии жалоб Потребителя на поставку некачественных энергетических ресурсов и несоблюдении потребителем величины установленной либо измененной максимальной тепловой нагрузки, в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ.

2.4.6. При выявлении факта изменения величин тепловых нагрузок, установленных в настоящем контракте, осуществлять расчеты за энергетические ресурсы с Потребителем на основе величины тепловой нагрузки, которая была установлена в результате мониторинга (контроля), с расчетного периода, в котором был установлен данный факт.

Внесение в настоящий контракт данных об изменении установленных контрактом тепловых нагрузок, определенных на основании данных мониторинга, оформляется дополнительным соглашением к настоящему контракту. В случае неполучения Теплоснабжающей организацией 1 экземпляра дополнительного соглашения к контракту, устанавливающего измененные величины тепловых нагрузок, или замечаний к нему в течение 10 рабочих дней со дня поступления Потребителю, дополнительное соглашение к настоящему контракту считается подписанным со стороны Потребителя без разногласий.

2.4.7. В случаях, установленных действующим законодательством, произвести перерасчет обязательств Потребителя по оплате за энергетические ресурсы за прошедшие расчетные периоды с даты проведения предшествующего мониторинга тепловых нагрузок на основе величины тепловой нагрузки, которая была установлена в результате контроля.

2.5. Потребитель вправе:

2.5.1 Заявлять в Теплоснабжающую организацию об ошибках, обнаруженных в платежном документе.

2.5.2 Получать энергетические ресурсы в количестве, режиме и с качеством, указанными в Приложении №1 к настоящему Контракту.

2.5.3 Подключать к своим сетям субабонентов, а также новые, реконструируемые тепловые сети и теплоснабжающие установки Потребителя и субабонентов только с письменного разрешения Теплоснабжающей организации и внесения Сторонами соответствующих изменений в настоящий Контракт.

2.5.4 Не позднее 1 марта текущего года направлять в Теплоснабжающую организацию заявление на изменение (пересмотр) тепловых нагрузок, указанных в Приложении №1 к настоящему Контракту, на следующий год, в соответствии с требованиями утвержденных Правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок.

3. Учет потребленных энергетических ресурсов

3.1. Коммерческий учет тепловой энергии, теплоносителя осуществляется в соответствии с требованиями утвержденных Правил коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя и Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя.

3.2. Точки поставки Потребителя должны быть оборудованы приборами учета тепловой энергии, теплоносителя (далее – приборы учета), допущенными к эксплуатации в соответствии с утвержденными Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя.

Теплоснабжающая организация: _____

Потребитель: _____

Потребитель несет ответственность за сохранность и техническое состояние принадлежащих ему приборов учета, за сохранность пломб на средствах измерений и устройствах, входящих в состав приборов учета. Ремонт и замена приборов учета Потребителя производится за счет Потребителя.

Установка (перестановка), замена и снятие приборов учета производится только в присутствии представителя Теплоснабжающей организации.

3.3. Учет количества потребленных энергетических ресурсов осуществляется приборным методом по допущенным в эксплуатацию представителем Теплоснабжающей организацией приборам учета Потребителя, указанным в Приложении №5 к настоящему контракту.

3.4. При отсутствии у Потребителя в точках поставки приборов учета, а также в случае неисправности приборов учета, либо при нарушении установленных пунктом 3.8. настоящего контракта сроков предоставления показаний приборов учета, являющихся собственностью Потребителя, количество энергетических ресурсов, потребленных Потребителем, определяется Теплоснабжающей организацией расчетным (приборно-расчетным) методом в порядке, предусмотренном Приложением № 8 к настоящему контракту.

3.5. При выявлении каких-либо нарушений в функционировании прибора учета Потребитель обязан в течение суток известить об этом обслуживающую прибор учета организацию и Теплоснабжающую организацию и составить акт, подписанный представителями Потребителя и обслуживающей прибор учета организации. Потребитель передает этот акт в Теплоснабжающую организацию вместе с отчетом о теплоснабжении за соответствующий период в сроки, установленные в п. 3.8. настоящего контракта.

3.6. Учет количества потребленных энергетических ресурсов для целей осуществления расчетов за горячую воду должен обеспечивать отдельное определение объемов тепловой энергии и теплоносителя, расходуемых на нужды горячего водоснабжения объектов Потребителя.

3.7. Потребитель, имеющий приборы учета энергетических ресурсов представляет в Теплоснабжающую организацию ежемесячно, до окончания 2-ого дня месяца, следующего за расчетным месяцем, сведения о показаниях приборов учета по состоянию на 1-е число месяца, следующего за расчетным, а также сведения о текущих показаниях приборов учета в течение 2 (двух) рабочих дней после получения запроса о предоставлении таких сведений от Теплоснабжающей организации.

Потребитель, имеющий приборы учета энергетических ресурсов, установленные в нежилом помещении, представляет в Теплоснабжающую организацию ежемесячно, до 25 числа расчетного месяца, сведения о показаниях приборов учета снятых по состоянию на 23 - 25 число текущего месяца. А также сведения о текущих показаниях приборов учета в течение 2 (двух) рабочих дней после получения запроса о предоставлении таких сведений от Теплоснабжающей организации.

Показания приборов с посуточной разбивкой и накопительным итогом по состоянию на отчетную дату месяца предоставляются в виде отчета о теплоснабжении (потребления тепловой энергии и массы (объема) теплоносителя, в том числе как горячей воды на нужды горячего водоснабжения) любым доступным способом¹, в том числе: с адреса электронной почты Потребителя, указанного в реквизитах контракта, по телекоммуникационным каналам связи с использованием электронной подписи и/или подписанные в бумажном виде и направленные в виде электронной копии с адреса электронной почты Потребителя, указанного в реквизитах контракта, по согласованной Сторонами настоящего контракта форме.

3.8. Объем потребления теплоносителя в виде утечки определяется в соответствии с Приложением №6 к настоящему контракту.

3.9. Потребитель обеспечивает беспрепятственный доступ представителей Теплоснабжающей организации или по указанию Теплоснабжающей организации представителей иной организации к узлам учета и приборам учета Потребителя для сверки показаний приборов учета и проверки соблюдения условий эксплуатации приборов учета.

При выявлении расхождений сведений о показаниях приборов учета Потребителя в отношении объема полученных энергетических ресурсов со сведениями, представленными Потребителем, Теплоснабжающая организация составляет Акт сверки показаний приборов учета,

¹ Рекомендуемый способ направления отчета о теплоснабжении в электронном виде, в любом из предлагаемых форматов: txt, csv, xlsx.

Теплоснабжающая организация: _____



Потребитель: _____



подписываемый представителями обеих сторон. Акт сверки показаний приборов учета является основанием для осуществления перерасчета объема полученных энергетических ресурсов со дня подписания Акта сверки показаний приборов учета.

3.10. Для расчета использования мощности Потребителем тепловой энергии применяется установленный максимум тепловых нагрузок (мощность) теплотребляющих установок, определяемый как сумма величин максимальных тепловых нагрузок по видам теплового потребления, указанных в Приложении № 1 к настоящему Контракту, независимо от факта и продолжительности потребления тепловой энергии теплотребляющими установками Потребителя по видам теплового потребления в расчетном периоде.

4. Цена и порядок расчетов

4.1. Потребитель оплачивает Теплоснабжающей организации в соответствии законодательством РФ:

- стоимость тепловой энергии (мощности) и невозвращенного теплоносителя;
- стоимость горячей воды.

4.2. Расчеты по настоящему Контракту производятся Потребителем платежными поручениями.

4.3. Порядок оплаты за тепловую энергию (мощность), теплоноситель установлен в Приложении № 4 к настоящему Контракту.

4.4. Расчетным периодом по настоящему Контракту принимается один календарный месяц.

4.5. Стоимость количества тепловой энергии (мощности) и невозвращенного теплоносителя, принятых Потребителем за расчетный период и рассчитанных в соответствии с разделом 3 настоящего Контракта, определяется:

4.5.1. При одноставочном тарифе, как сумма произведений:

- тарифа на тепловую энергию на количество потребленной тепловой энергии,
- тарифа на теплоноситель на количество потребленного теплоносителя.

4.5.2. При двухставочном тарифе, как сумма произведений:

- ставки платы за потребляемую тепловую энергию на количество потребленной тепловой энергии,
- ставки платы за использование тепловой мощности на величину тепловой нагрузки (мощности) теплотребляющих установок,
- тарифа на теплоноситель на количество потребленного теплоносителя.

При расчете стоимости тепловой энергии и невозвращенного теплоносителя не учитывается объем потребления ресурсов на цели, связанные с горячим водоснабжением объектов Потребителя.

4.6. Стоимость количества горячей воды, принятой Потребителем за расчетный период и рассчитанной в соответствии с разделом 3 настоящего Контракта, определяется с использованием двухкомпонентного тарифа на горячую воду как сумма произведений:

- компонента на тепловую энергию на количество потребленной тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения,
- компонента на теплоноситель на количество потребленного теплоносителя на нужды горячего водоснабжения.

Ориентировочная стоимость тепловой энергии (мощности) и теплоносителя (цена Контракта) определяется в соответствии с Приложением № 1 к настоящему Контракту.

Цена настоящего Контракта составляет 2899 063 00

4.7. Теплоснабжающая организация оформляет акт поданной-принятой тепловой энергии и горячей воды за фактически принятое количество тепловой энергии и счет-фактуру.

Потребитель обязан до 5 (пятого) числа месяца, следующего за расчетным, получить в Теплоснабжающей организации счет-фактуру и акт поданной-принятой тепловой энергии и горячей воды, который в течение 3 (трех) рабочих дней со дня получения необходимо надлежащим образом оформить, подписать уполномоченными лицами и вернуть в Теплоснабжающую организацию.

Если Потребитель в установленном в настоящем пункте срок не направит в адрес Теплоснабжающей организации надлежащим образом оформленный и подписанный

Теплоснабжающая организация: _____



Потребитель: _____



уполномоченным лицом акт поданной-принятой тепловой энергии и горячей воды, а также не представит мотивированных возражений на акт, считается, что энергетические ресурсы приняты без возражений и акт подписан Потребителем.

4.8. Погашение Потребителем образовавшейся задолженности за принятые энергетические ресурсы осуществляется в порядке календарной очередности образования задолженности.

В случае, если при проведении расчетов по настоящему Контракту Потребителем не указывается:

- за какой период производится оплата, Теплоснабжающая организация зачисляет эту сумму в счет оплаты долга за периоды потребления энергетических ресурсов по своему усмотрению, о чем уведомляет Потребителя письмом;

- за какой вид энергетических ресурсов производится оплата (за тепловую энергию (мощность), за невозвращенный теплоноситель или за горячую воду), Теплоснабжающая организация зачисляет эту сумму в счет погашения задолженности Потребителя за теплоноситель (в случае превышения поступившей суммы над объемом задолженности за теплоноситель, оставшаяся разница подлежит зачислению в счет оплаты долга за тепловую энергию).

5. Ответственность Сторон

5.1. За нарушение обязательств по настоящему Контракту (в том числе за несоблюдение требований к параметрам качества теплоснабжения и горячего водоснабжения, нарушение режима потребления энергетических ресурсов, за нарушение условий о количестве, качестве и значениях термодинамических параметров возвращаемого теплоносителя) Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством РФ.

5.2. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Контракту, если надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы (форс-мажор), то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств, возникших после заключения настоящего Контракта (природные стихийные явления (пожары, наводнения, землетрясения и т.п.), чрезвычайные обстоятельства политической и общественной жизни (военные действия, чрезвычайное положение, забастовки и т.п.), эпидемии, запретительные акты органов государственной власти). При этом срок исполнения Сторонами обязательств по настоящему Контракту соразмерно отодвигается на время действия таких обстоятельств.

5.3. Теплоснабжающая организация не несет ответственности перед Потребителем за недоотпуск энергетических ресурсов и снижение параметров теплоносителя или качества горячей воды, вызванные:

5.3.1. Действиями персонала Потребителя или третьих лиц (в том числе, повреждение трубопроводов, повреждение потребительского ввода, несогласованными изменениями в схеме теплоснабжающих установок, неисправностью оборудования Потребителя или самовольной заменой (удалением) установленных расчетных сопел и дросселирующих шайб, отсутствием на узле ввода необходимых регуляторов параметров теплоносителя, нарушением целостности или отсутствием тепловой изоляции на трубопроводах, безоговорочным потреблением, а также невыполнением предписаний Теплоснабжающей организации.

5.3.2. Ограничением или прекращением подачи энергетических ресурсов в соответствии с настоящим Контрактом.

5.3.3. Несоблюдением Потребителем режима потребления энергетических ресурсов.

5.3.4. Несоблюдением Потребителем требований утвержденных Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок.

5.3.5. Действиями лица, ответственного за эксплуатацию систем инженерно-технического обеспечения внутри объектов Потребителя.

5.3.6. В иных предусмотренных законодательством РФ случаях.

5.4. При нарушении режима потребления тепловой энергии, в том числе превышении фактического объема потребления тепловой энергии и (или) теплоносителя над договорным объемом потребления исходя из договорной величины тепловой нагрузки, или отсутствии коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, Потребитель обязан оплатить Теплоснабжающей организации объем сверхдоговорного, безучетного потребления или потребления с нарушением

Теплоснабжающая организация:



Потребитель:



режима потребления с применением к тарифам в сфере теплоснабжения повышающих коэффициентов, установленных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

5.5. В случае умышленного вывода из строя прибора учета или иного воздействия на прибор учета с целью искажения его показаний, Потребитель возмещает Теплоснабжающей организации причиненные такими действиями убытки.

5.6. В случае воспрепятствования Потребителем проведению Теплоснабжающей организацией ремонтных работ на тепловых сетях, Потребитель возмещает Теплоснабжающей организации причиненные такими действиями (бездействием) убытки.

6. Порядок разрешения споров

6.1. При разрешении возникающих из настоящего Контракта споров, реализация мер по их досудебному урегулированию обязательна. Претензия направляется стороне, нарушившей обязательства, в письменной форме на юридический адрес, либо на адрес электронной почты, указанный в реквизитах сторон, либо по факсу. В этом случае спор может быть передан на рассмотрение Арбитражного суда Свердловской области по истечении десяти календарных дней со дня направления претензии стороне, нарушившей обязательства.

7. Действие, изменение и расторжение Контракта

7.1. Настоящий Контракт действует с «01» января 2020 г. по «31» декабря 2021 г. включительно.

7.2. Стороны договорились о том, что действие настоящего Контракта распространяется на отношения Сторон, возникшие с «01» января 2020 г.

7.3. В случае утраты Потребителем прав на объект, теплоснабжение которого осуществляется в рамках настоящего Контракта, действие настоящего Контракта в отношении этого объекта прекращается досрочно.

При прекращении прав на обслуживаемый объект последней датой действия настоящего Контракта является последняя дата существования прав Потребителя на обслуживаемый объект. В случае если переход права на обслуживаемый объект в соответствии с законодательством РФ подлежит государственной регистрации, последним днём действия настоящего Контракта в отношении данного объекта является дата, предшествующая дате государственной регистрации перехода прав на объект.

7.4. До заключения нового контракта отношения Сторон регулируются настоящим Контрактом.

8. Прочие условия

8.1. Поставка Потребителю тепловой энергии и теплоносителя на цели отопления осуществляется в пределах отопительного периода, начало и окончание которого устанавливается в соответствии действующим законодательством РФ с учетом климатических данных. За пределами каждого установленного отопительного периода Теплоснабжающая организация не несет обязанности поставлять Потребителю тепловую энергию на цели отопления, если иное не будет установлено дополнительным соглашением Сторон.

8.2. Поставка горячей воды Потребителю осуществляется круглогодично и может быть приостановлена на период проведения плановых ремонтных работ, сроки проведения которых определяются в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов.

8.3. Перерывы в поставке энергетических ресурсов на цели отопления и(или) горячего водоснабжения в пределах отопительного периода допускаются в случаях обусловленных законодательством действий Теплоснабжающей организации, направленных на обеспечение надежности теплоснабжения.

Теплоснабжающая организация: _____

Потребитель: _____

8.4. Изменение условий настоящего Контракта возможно по соглашению Сторон в случаях, предусмотренных законодательством РФ, и оформляется путем подписания дополнительных соглашений к настоящему Контракту.

8.5. Об изменении почтовых и банковских реквизитов, наименования Стороны или ее реорганизации, а также об изменении сведений о лицах, указанных в пункте 9.1. настоящего Контракта, Стороны сообщают друг другу в письменном виде в течение семи дней со дня наступления вышеуказанных обстоятельств.

8.6. Исполнение/прекращение обязательств по настоящему Контракту (в т.ч. реализация расчетов) может производиться зачетом встречных однородных требований в порядке, установленном законодательством РФ.

8.7. Настоящий Контракт заключен в соответствии с положениями законов и иных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения настоящего Контракта законов и (или) правовых актов, устанавливающих иные правила обязательные для Сторон, то установленные такими документами новые нормы подлежат применению по настоящему Контракту с момента их вступления в силу, если законом и (или) правовым актом не установлен иной срок.

9. Заключительные положения

9.1. Стороны установили, что ответственными за исполнение настоящего Контракта являются:

- от Теплоснабжающей организации
- от Потребителя .

9.2. Данный Контракт составлен в двух экземплярах, один из которых находится в Теплоснабжающей организации, другой – у Потребителя.

9.3. Приложения к настоящему Контракту являются неотъемлемой частью настоящего Контракта.

ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ К КОНТРАКТУ:



1. Договорное (плановое) количество тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, в том числе как горячей воды (Приложение №1).
2. Акт разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности Сторон (Приложение №2).
3. Перечень объектов Потребителя (Приложение №3).
4. Порядок оплаты (Приложение №4).
5. Перечень коммерческих расчетных приборов узла учета и место их установки (Приложение №5).
6. Порядок определения утечки теплоносителя в тепловых сетях и теплопотребляющих установках Потребителя и субабонентов (Приложение №6).
7. Расчет потерь тепловой энергии в тепловых сетях Потребителя и субабонентов (Приложение №7).
8. Порядок определения количества тепловой энергии и горячей воды (Приложение №8).
9. Лимиты бюджетных обязательств (объемы бюджетных ассигнований) и внебюджетные расходы по оплате тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, в том числе как горячей воды на нужды горячего водоснабжения, на 2020г. (Приложение № 9).

10. Реквизиты и подписи Сторон

Теплоснабжающая организация:	Потребитель:
Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Т Плюс»	Полное фирменное наименование: МУНИЦИПАЛЬНОЕ АВТОНОМНОЕ ДОШКОЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ - ДЕТСКИЙ САД ОБЩЕРАЗВИВАЮЩЕГО ВИДА С ПРИОРИТЕТНЫМ ОСУЩЕСТВЛЕНИЕМ

Теплоснабжающая организация: _____

Потребитель: _____

	ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ФИЗИЧЕСКОМУ РАЗВИТИЮ ВОСПИТАННИКОВ № 134
ИНН: 6315376946	ИНН: 6663066173
КПП: 502401001	КПП: 668601001
ОГРН: 1056315070350	ОГРН: 1026605615299
Местонахождение: 143421, Московская обл, Красногорский р-н, Балтия автодорога, 26 км бизнес-центр Рига-Ленд тер, строение 3, офис 506	Местонахождение: 620042, Свердловская обл, Екатеринбург г, Ломоносова ул, стр. 65
Наименование филиала: Филиал "Свердловский" Публичное Акционерное Общество "Т Плюс"	Наименование филиала:
КПП: 667143001	КПП:
Фактический адрес: Московская обл, Красногорский р-н, Балтия автодорога, строение 3, офис 506	Фактический адрес: 620042, Свердловская обл, Екатеринбург г, Ломоносова ул, стр. 65
Почтовый адрес для корреспонденции в Российской Федерации (с индексом): 620075, Свердловская обл, Екатеринбург г, Ленина пр-кт, строение 38	Почтовый адрес для корреспонденции в Российской Федерации (с индексом):
Электронная почта:	Электронная почта: 134@mdou-ekb.ru
Адрес Интернет-сайта: www.tplusgroup.ru	Адрес Интернет-сайта:
Тел. (с кодом): +7 (343) 355-54-40	Тел. (с кодом): 3433208528
Факс (с кодом): +7 (343) 355-54-39	Факс (с кодом): 3433208498
Банковские реквизиты: Получатель: Филиал "Свердловский" Публичное Акционерное Общество "Т Плюс" ИНН/КПП: 6315376946/667143001 Расчетный счет N 40702810316540014425 в банке УРАЛЬСКИЙ БАНК ПАО СБЕРБАНК в г. Екатеринбург кор.счет N 30101810500000000674 БИК: 046577674	Банковские реквизиты: Расчетный счет N 40701810900003000001 в банке Уральское ГУ Банка России в г. <i>Екатеринбург</i> кор.счет N <i>1/С 39062004134</i> БИК: 046577001
Дата подписания « ____ » _____ 20__ года	Дата подписания « ____ » _____ 20__ года
 _____/Симанова О. В. /	 _____/Рыбакова Т. Г./
М.П.	М.П.

Теплоснабжающая организация: _____

Потребитель: _____



ДОГОВОРНОЕ (ПЛАНОВОЕ) КОЛИЧЕСТВО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) и ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ, в т.ч. как ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ

1. Максимум тепловых нагрузок (мощность) Потребителя 0,348100 Гкал/час, в том числе по видам теплового потребления на:
 - 1.1. отопление 0,193000 Гкал/час (при Т н.р.о.пр = -32 0С);
 - 1.2. вентиляцию 0,103800 Гкал/час в том числе: 0,103800 Гкал/час (при Тн.р.в.пр.= -32 0С) и 0,000000 Гкал/час (при Т н.р.о.пр = -32 0С);
 - 1.3. горячее водоснабжение (далее - ГВС) 0,051300 Гкал/час
 - 1.4. технологические нужды 0,000000 Гкал/час
 - 1.5. кондиционирование - Гкал/час
2. Средняя часовая тепловая нагрузка на ГВС 0,051300 Гкал/час
3. Расчетные потери тепловой энергии в тепловых сетях Потребителя согласно Приложению 7 настоящего Договора:
 - в отопительный период 0,000524 Гкал/час
 - в межотопительный период 0,000524 Гкал/час
4. Показатели качества теплоносителя (физико-химические характеристики): _____
5. Расчетный расход теплоносителя: 4,149480 м3/час, из них максимальный водоразбор теплоносителя на нужды ГВС 0,855000 м3/час.
6. Гарантированный уровень давления горячей воды в месте присоединения 2,5-4,5 кгс/см2.
7. Режим подачи и потребления горячей воды круглосуточно.
8. Объем тепловых сетей и внутренних систем теплоснабжающих установок Потребителя 9,286000 м3
 - 8.1. Среднечасовая (нормативная) утечка теплоносителя в тепловых сетях и теплоснабжающих установках Потребителя:
 - в отопительный период 0,023215 м3/час
 - в межотопительный период 0,000955 м3/час
9. Ориентировочное договорное (плановое) количество тепловой энергии, теплоносителя, в том числе как горячей воды на нужды горячего водоснабжения, принимаемое Потребителем за год, в разбивке по месяцам и кварталам:

Период	Количество тепловой энергии, Гкал:						Количество теплоносителя, м ³			
	Отопле ние	Вентиля ция	ГВС	Технологи ческие нужды	Кондициони рование	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	Всего	Нормативная утечка	ГВС для открытой схемы теплоснабжения	Всего
1 квартал, в том числе:	231,229	124,361	110,80800	0,000000	-	0,000000	466,39814	0,000000	1 846,800000	1 846,800000
январь	90,750	48,808	38,167200	0,000000	-	0,000000	177,724934	0,000000	636,120000	636,120000
февраль	77,299	41,573	34,473600	0,000000	-	0,000000	153,345562	0,000000	574,560000	574,560000
март	63,180	33,980	38,167200	0,000000	-	0,000000	135,327648	0,000000	636,120000	636,120000
2 квартал, в том числе:	41,225	22,172	112,03920	0,000000	-	0,000000	175,43568	0,000000	1 867,320000	1 867,320000
апрель	38,075	20,478	36,936000	0,000000	-	0,000000	95,488704	0,000000	615,600000	615,600000
май	3,150	1,694	38,167200	0,000000	-	0,000000	43,010976	0,000000	636,120000	636,120000
июнь	0,000	0,000	36,936000	0,000000	-	0,000000	36,936000	0,000000	615,600000	615,600000
3 квартал, в том числе:	3,039	1,634	113,27040	0,000000	-	0,000000	117,94321	0,000000	1 887,840000	1 887,840000
июль	0,000	0,000	38,167200	0,000000	-	0,000000	38,167200	0,000000	636,120000	636,120000
август	0,000	0,000	38,167200	0,000000	-	0,000000	38,167200	0,000000	636,120000	636,120000
сентябрь	3,039	1,634	36,936000	0,000000	-	0,000000	41,608819	0,000000	615,600000	615,600000
4 квартал, в том числе:	194,248	104,471	113,27040	0,000000	-	0,000000	411,98891	0,000000	1 887,840000	1 887,840000
октябрь	44,514	23,940	38,167200	0,000000	-	0,000000	106,621152	0,000000	636,120000	636,120000
ноябрь	65,589	35,275	36,936000	0,000000	-	0,000000	137,800512	0,000000	615,600000	615,600000
декабрь	84,145	45,255	38,167200	0,000000	-	0,000000	167,567251	0,000000	636,120000	636,120000
Итого за год:	469,740	252,638	449,38800	0,000000	-	0,000000	1 171,7659	0,000000	7 489,800000	7 489,800000

10. Параметры качества теплоснабжения в точке поставки (температура и диапазон давления теплоносителя в подающем трубопроводе) определяются по температурному графику регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии, предусмотренному схемой теплоснабжения, размещенной в установленном законом порядке.
11. Режим потребления тепловой энергии и (или) теплоносителя:
 - величина максимального расхода теплоносителей: 4,14948 м3/час.
 - величина максимального часового и величина среднего за сутки часового потребления (разбора) воды на нужды бытового и технологического горячего водоснабжения: 0,855 м3/час.
 - диапазон разницы температур теплоносителя между подающим и обратным трубопроводами или значение температуры теплоносителя в обратном трубопроводе определяется по температурному графику регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии, предусмотренному схемой теплоснабжения, размещенной в установленном законом порядке.
 - показатели качества возвращаемых в тепловую сеть или на источник тепловой энергии теплоносителей и конденсата _____
12. Размеры ограничиваемых нагрузок (включенные в графики ограничения потребителей): 0,348100 Гкал/час.

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

ПОДПИСИ СТОРОН

ПОТРЕБИТЕЛЬ

(Симанова О. В.)

(Рыбакова Т. Г.)

МП

МП



Приложение № 2
к контракту № ТГЭ1812-50191
от 23.03.2020

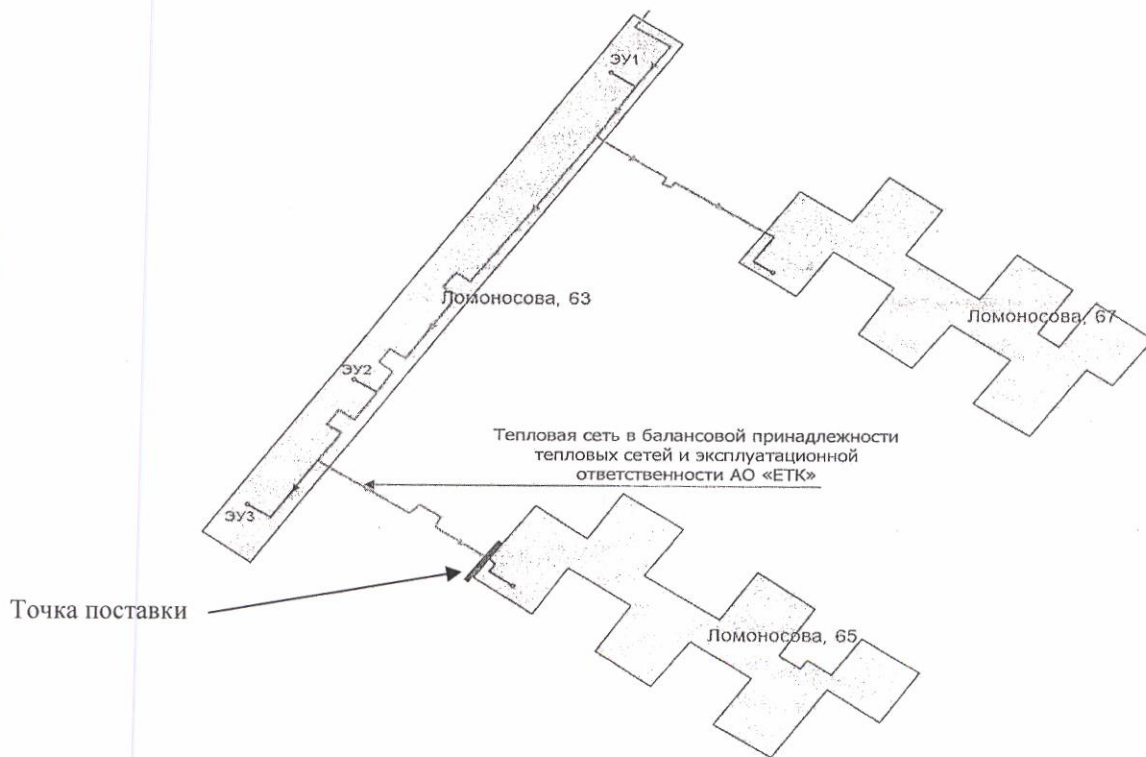
**АКТ
РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ
И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН**

«__» _____ 201__ г.

г. Екатеринбург

Точкой поставки - местом исполнения обязательств единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» по контракту № ТГЭ1812-50191 от _____ для потребителя МАДОУ – детский сад №134 по адресу: ул. Ломоносова, 65, является наружная стена здания на вводе тепловой сети.

ГРАФИЧЕСКАЯ СХЕМА



ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ:

 /О.В. Симанова/

М.П.

Митрофанова Г.И.

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

 /Т.Г. Рыбакова/
М.П.
МАДОУ – детский сад №134
ул. Ломоносова, 65



23.03.2020

ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ "ПОТРЕБИТЕЛЯ" И ЕГО "СУБАБОНЕНТОВ"

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Точка подключения (№ ТК, ЦТП)	Наименование объекта	Адрес объекта	Признак объекта (Потребитель или Субабонент (далее - потр. или субаб))	Наружный объем, м3	Площадь, м2	Год постройки	Этажность	Максимум тепловых нагрузок на, Гкал/ч/ Объем допустимого ограничения теплоснабжения				Расчетные потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч				Расчетный расход теплоносителя на ТС, м3/над	Объем внутренних систем энергопотребляющих установок, м3	Нормативная учетка теплоносителя, м3/ч									
										Отопление	Вентиляция	ГВС	Технологические стиме нужды	Кондиционирование	ВСЕГО	до улова учета	после учета				до улова учета	после учета							
	Среднеуральская ГРЭС МО город Екатеринбург	ЦТП Бакинских комиссаров № 134	Ломоносова 65-д/с № 134	Свердловская обл, Екатеринбург г, Ломоносова ул, д. 65	Потр.	-	-	1965	-	-	0,193000	0,103800	0,051300	-	0,348100	0,051300	0,051300	0,051300	0,051300	0,051300	0,000524	0,000524	0,000524	0,000524	3,2945	9,21180	0,8550	0,023030	0,000186
	Итого по ЦТП Бакинских комиссаров 64а										0,193000	0,103800	0,051300	-	0,348100	0,051300	0,051300	0,051300	0,051300	0,051300	0,000524	0,000524	0,000524	0,000524	3,2945	9,21180	0,8550	0,023030	0,000186
	Итого по Среднеуральской ГРЭС МО город Екатеринбург										0,193000	0,103800	0,051300	-	0,348100	0,051300	0,051300	0,051300	0,051300	0,051300	0,000524	0,000524	0,000524	0,000524	3,2945	9,21180	0,8550	0,023030	0,000186

ПОДПИСИ СТОРОН



ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ
М.п. (Симакова О. В.)



ПОТРЕБИТЕЛЬ
М.п. (Рыбакова Т. Г.)



Приложение № 4

к контракту

№ ТГЭ1812-50191

От «23» 03 2020 г.

ПОРЯДОК ОПЛАТЫ

1. Периодами платежа за тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель являются: с 1 по 17 число текущего месяца, с 18-го числа текущего месяца по 10 число месяца, следующего за текущим.

2. Оплата за тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, в том числе как горячую воду на нужды горячего водоснабжения (совместно именуемые «энергетические ресурсы»), производится Потребителем в следующем порядке:

30 процентов плановой общей стоимости тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, потребляемой в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 18 числа текущего месяца;

оплата за фактически потребленную в истекшем месяце тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель с учетом средств, ранее внесенных в качестве оплаты за тепловую энергию в расчетном периоде, осуществляется до 10-го числа месяца, следующего за месяцами, за который осуществлялась оплата. Сумма платежа определяется исходя из фактически потребленных в соответствующем расчетном периоде (календарном месяце) энергетических ресурсов.

При наличии переплаты, излишне уплаченная сумма зачисляется в счет погашения задолженности (при наличии) или в счет оплаты ресурсов за следующий расчетный период.

Под плановым объемом потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя понимается договорное количество тепловой энергии (мощности), теплоносителя, предусмотренное Приложением № 1 к настоящему Контракту.

3. Если дата расчетов приходится на выходные или праздничные дни, то расчетным является следующий за ними рабочий день.

4. Исполнением обязательств по оплате считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Теплоснабжающей организации.

5. Затраты, понесенные Теплоснабжающей организацией в связи с прекращением, ограничением и / или возобновлением подачи тепловой энергии, предусмотренные контрактом, оплачиваются Потребителем по отдельным счетам в соответствии с расчетом Теплоснабжающей организации и калькуляцией в 5-дневный срок с момента выставления счета.

6. Стоимость тепловой энергии (мощности), теплоносителя и горячей воды определяется исходя из тарифов, установленных органами регулирования.

Величина тарифа на тепловую энергию (мощность) составляет

Произв-во/ТЭ из ТС ОЦСТ Эк-бург

С 01.01.2020 по 30.06.2020 - 1 592,78 руб./Гкал без учета НДС.

С 01.07.2020 по 31.12.2020 - 1 684,73 руб./Гкал без учета НДС.

Величина тарифа на теплоноситель составляет

Произв-во/ТН для подпитки ТС ОЦСТ

С 01.01.2020 по 30.06.2020 - 25,13 руб./м3 без учета НДС.

С 01.07.2020 по 31.12.2020 - 26,72 руб./м3 без учета НДС.

Стоимость горячей воды определяется исходя из двухкомпонентного тарифа на горячую воду в составе:

-Компонента на тепловую энергию

Произв-во/ТЭ из ТС ОГВС ОЦСТ Эк-бург

С 01.01.2020 по 30.06.2020 - 1 592,78 руб./Гкал без учета НДС.

С 01.07.2020 по 31.12.2020 - 1 684,73 руб./Гкал без учета НДС.

-Компонента на теплоноситель

Произв-во/ТН из ТС ОГВС ОЦСТ

С 01.01.2020 по 30.06.2020 - 25,13 руб./м3 без учета НДС.

С 01.07.2020 по 31.12.2020 - 26,72 руб./м3 без учета НДС.

7. В течение срока действия настоящего контракта тарифы, указанные в пункте 6 настоящего Приложения, могут быть изменены органами регулирования.

8. Объем утвержденных лимитов бюджетных обязательств в натуральном и стоимостном выражении Потребителя на 2020 год определен Приложением №9 «Лимиты бюджетных обязательств по оплате тепловой энергии (мощности), теплоносителя и горячей воды на 2020 г.». При недостаточности денежных средств на бюджетном счете Потребителя, Потребитель обязан производить оплату за потребленные энергетические ресурсы с внебюджетного счета.

ПОДПИСИ СТОРОН

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

(Симанова О. В.)

М.П.



ПОТРЕБИТЕЛЬ



(Рыбакова Т.Г.)

М.П.



23.03.2020

**ПЕРЕЧЕНЬ
КОММЕРЧЕСКИХ РАСЧЕТНЫХ ПРИБОРОВ УЗЛА УЧЕТА И МЕСТО ИХ УСТАНОВКИ**

№ п/п	Место установки узла учета тепловой энергии		Номер, наименование тепловой сети	Наименование прибора	Тип прибора	Заводской номер	Единица измерений	Диапазон измерений		Дата ввода в эксплуатацию	Дата очередной поверки	№ схемы теплоснабжения
	Наименование объекта	Адрес объекта						от	до			

ОБРАЗЕЦ

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

ПОТРЕБИТЕЛЬ



О.В. Симанова
М.П.



Т.Г. Рыбакова
М.П.



ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ УТЕЧКИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ И ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИХ УСТАНОВКАХ ПОТРЕБИТЕЛЯ И ЕГО СУБАБОНЕНТОВ

Количество потребленного теплоносителя, величина утечки теплоносителя в тепловых сетях и теплопотребляющих установках Потребителя и субабонентов за расчётный период определяется в соответствии с требованиями Правил коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя и Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя по формуле:

$$M_y = M_y^{ПУ} + M_{ГВС}^{безПУ} \pm M_y^{норм.до.ПУ} + M_y^{норм.} + M_y^{акт.}, \text{ где:}$$

$M_y^{ПУ}$ – объём потреблённого Потребителем за расчётный период теплоносителя, определённый на основании показаний прибора учёта, указанного в Приложении №5 к настоящему Контракту, м³. $M_y^{ПУ}$ определяется в соответствии с п.1 настоящего Приложения.

$M_{ГВС}^{безПУ}$ - объём потреблённого Потребителем за расчётный период на нужды горячего водоснабжения теплоносителя, определённый при отсутствии у Потребителя прибора учёта, нештатных ситуациях в работе прибора учёта и выходе прибора учёта из строя на период более 30 суток в расчётном периоде, нарушении сроков предоставления показаний прибора учёта более 1 периода подряд, м³. $M_{ГВС}^{безПУ}$ определяется в соответствии с п.2 настоящего Приложения.

$M_y^{норм.до.ПУ}$ - величина нормативной утечки теплоносителя за расчётный период в тепловых сетях Потребителя и субабонентов от места установки прибора учёта до границы балансовой принадлежности, указанной в Приложении №2 к настоящему Контракту, м³. $M_y^{норм.до.ПУ}$ учитывается при установке прибора учёта не на границе балансовой принадлежности тепловых сетей: со знаком «+» при установке прибора учёта на тепловых сетях Потребителя после границы балансовой принадлежности тепловых сетей, со знаком «-» при установке прибора учёта на тепловых сетях Теплоснабжающей организации до границы балансовой принадлежности тепловых сетей. $M_y^{норм.до.ПУ}$ принимается равным размеру, согласованному в Приложении №3 к настоящему Контракту, м³.

$M_y^{норм.}$ - величина нормативной утечки теплоносителя за расчётный период в тепловых сетях Потребителя и субабонентов, расположенных после границы балансовой принадлежности, указанной в Приложении №2 к настоящему Контракту, и в теплопотребляющих установках Потребителя и субабонентов при отсутствии у Потребителя прибора учёта, нештатных ситуациях в работе прибора учёта и выходе прибора учёта из строя на период более 30 суток в расчётном периоде, нарушении сроков предоставления показаний прибора учёта более 1 периода подряд, м³. $M_y^{норм.}$ принимается равным размеру, согласованному в Приложении №3 к настоящему Контракту, м³.

$M_y^{акт.}$ - утечка теплоносителя в тепловых сетях и теплопотребляющих установках Потребителя и субабонентов, не учтённая показаниями прибора учёта Потребителя, выявленная и оформленная за расчётный период совместными двухсторонними актами Сторон, м³. $M_y^{акт.}$ определяется в соответствии с п.4 настоящего Приложения.

1. Объём $M_y^{ПУ}$ определяется Теплоснабжающей организацией на основании показаний прибора учёта Потребителя. При этом:

1.1. В случае нештатной ситуации в работе прибора учёта или выходе прибора учёта из строя на период до 30 суток в расчётном периоде объём $M_y^{ПУ}$ за период нештатной ситуации или выхода прибора учёта из строя определяется по формуле:

$$M_y^{ПУ} = \frac{M_{y_штат}^{ПУ}}{T_{раб}} * T_{Вис}, \text{ где:}$$

$M_{y_штат}^{ПУ}$ – объём теплоносителя, потреблённого Потребителем, определённый по показаниям прибора учёта за период их штатной работы в расчётном периоде, м³;

$T_{раб}$ - время штатной работы прибора учёта в расчётном периоде, ч;

$T_{Вис}$ - период нештатной работы или выхода из строя прибора учёта в расчётном периоде, ч.

1.2. При нарушении Потребителем сроков предоставления показаний прибора учёта объём $M_y^{ПУ}$ за расчётный период определяется по формуле:

$$M_y^{ПУ} = \frac{M_{y_штат_пред}^{ПУ}}{T_{раб}^{пред}} * T, \text{ где:}$$

$M_{y_штат_пред}^{ПУ}$ - объём теплоносителя, потреблённого Потребителем, определённый по показаниям прибора учёта за период его штатной работы в предыдущем расчётном периоде, м³;

$T_{раб}^{пред}$ - время штатной работы прибора учёта в предыдущем расчётном периоде, ч;

T - количество часов работы системы теплоснабжения в расчётном периоде, ч.

2. Объём $M_{ГВС}^{безПУ}$ определяется Теплоснабжающей организацией по формуле:



$$M_{ГВС}^{безПУ} = g_{час} * T_{ГВС}, \text{ где:}$$

$g_{час}$ - расчетный расход теплоносителя на ГВС, мЗ/час. $g_{час}$ определяется в соответствии с Приложение №3 к настоящему Контракту.

$T_{ГВС}$ - количество часов работы системы теплоснабжения в расчётном периоде, ч.

3. Величина утечки теплоносителя через отверстие повреждения, выявленной за расчётный период в тепловых сетях и системах теплоснабжения Потребителя, включает в себя объём теплоносителя, расходуемого на заполнение, и определяется по показаниям прибора учёта, а при его отсутствии, выходе из строя, нештатных ситуациях в его работе по формуле:



$$M_{у}^{акт.} = M_{у}^{сверхн.} + M_{у}^{зап.}, \text{ где:}$$

$M_{у}^{сверхн.}$ - объём теплоносителя с утечкой через отверстие повреждения, мЗ;

$M_{у}^{зап.}$ - объём теплоносителя, расходуемого на заполнение, мЗ.

ПОДПИСИ СТОРОН

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ


_____/Симанова О. В./
М.П. 

ПОТРЕБИТЕЛЬ


_____/Рыбакова Т.Г./
М.П. 



23.03.2020

РАСЧЕТ ПОТЕРЬ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ ПОТРЕБИТЕЛЯ И СУБАБОНЕНТОВ

Расчетные часовые потери тепловой энергии через изоляцию трубопроводов и с нормативной утечкой в тепловых сетях Потребителя и субабонентов.
Наименование источника тепловой энергии: Среднеуральская ГРЭС МО город Екатеринбург

№ участка	Наименование участка	Наименование точки подключения	Адрес объекта	Наименование объекта	Объем тепловых сетей, м ³	Объем внутренних систем теплопотребляющих установок, м ³	Способ прокладки	Год прокладки	Расположение сети относительно прибора учета	Теплоизоляционный материал	Двн, мм (внутренний диаметр трубовода)	l, м (длина участка)	β (поправочный коэффициент)	q н подз., ккал/мч	q н надз.1, ккал/мч	q н надз.2, ккал/мч	q н пом.1, ккал/мч	q н пом.2, ккал/мч	Q ср.г. надз.1, Гкал/ч	Q ср.г. надз.2, Гкал/ч	Q ср.г. пом.1, Гкал/ч	Q ср.г. пом.2, Гкал/ч	Q ср.г. утечки, Гкал/ч	Q ср.г. общ., Гкал/ч	Примечания		
1	От наружной стены объекта до УКУТ	Среднеуральская ГРЭС МО город Екатеринбург Екатеринбург/М-15/ПК 15-11-5/ЦТП Бакинских комиссаров 64а	620042, Свердловская обл, Екатеринбург г, Ломоносова ул, д. 65	ОТОПЛЕНИЕ Ломоносова 65-д/с № 134	0,0742	9,2118	ТП	1965	-	Пенополуретан	80	7	1,2	46,8					0,000	0,000	393	117	014	0,000	0,000	524	

где: qнподз., qннадз.1, qннадз.2, qнпом.1, qнпом.2 – удельные (на 1 м длины) часовые тепловые потери, определенные по нормам тепловых потерь, для каждого диаметра трубопровода, в зависимости от времени ввода в эксплуатацию тепловых сетей, при среднегодовых условиях работы тепловой сети, для подземной прокладки, суммарно по подающему и обратному трубопроводам и отдельно для надземной и подвальной прокладки, ккал/(м²·ч),
Qср.г.подз., Qср.г.надз.1, Qср.г.надз.2, Qср.г.пом.1, Qср.г.пом.2, Qср.г.общ., - часовые тепловые потери при среднегодовых условиях работы участков тепловой сети при, соответственно, подземной прокладке (суммарно по подающему и обратному трубопроводам), надземной и подвальной прокладке по подающим и обратным трубопроводам, Гкал/час.

ПОДПИСИ СТОРОН

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

(Симанова О. В.)

М.П.



ПОТРЕБИТЕЛЬ

(Рыбакова Т. Г.)

М.П.



23.03.2020

ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ КОЛИЧЕСТВА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ

Количество потребленной Потребителем за расчетный период тепловой энергии определяется по показаниям приборов учёта, указанных в Приложении 5 к настоящему Контракту.

При отсутствии у Потребителя прибора учёта, выходе прибора учёта в расчетном периоде из строя, непредоставлении или несвоевременном предоставлении Потребителем показаний прибора учёта за расчетный период, нештатных ситуациях в работе прибора учёта, возникших в расчетном периоде, количество потребленной Потребителем тепловой энергии Q , Гкал определяется Теплоснабжающей организацией по формуле (1):

$$Q = Q_{пу} + Q_{нс} + Q_{о(в)}^{Вис} + Q_{о(в)}^{непред} + Q_{гвс}^{Вис} + Q_o + Q_v + Q_{гвс} + Q_{техн} + Q_{тп}, \text{ где:}$$

1. $Q_{пу}$ - количество тепловой энергии, потребленной Потребителем за период штатной работы прибора учёта в расчетном периоде, Гкал.

2. $Q_{нс}$ - количество тепловой энергии, потребленной Потребителем в расчетном периоде при нештатных ситуациях в работе прибора учёта, продолжительность которых составляет не более 15 дней в течение расчетного периода, Гкал. $Q_{нс}$ определяется по формуле (2):

$$Q_{нс} = \frac{Q_{пу}}{T_{раб}} * T_{ншт}, \text{ где:}$$

$T_{раб}$ - время штатной работы прибора учёта в расчетном периоде, ч;

$T_{ншт}$ - период нештатной работы прибора учёта в расчетном периоде, ч;

3*. $Q_{о(в)}^{Вис}$ - количество тепловой энергии, потребленной Потребителем в расчетном периоде на нужды отопления и вентиляции при неисправности приборов учета, истечении срока их поверки, включая вывод из работы для ремонта или поверки на срок до 30 суток в расчетном периоде, нештатной ситуации в работе прибора учёта продолжительностью от 15 до 30 суток в расчетном периоде, Гкал. $Q_{о(в)}^{Вис}$ определяется по формуле (3):

$$Q_{о(в)}^{Вис} = \frac{(Q_{пу} - Q_{гвс_р} - Q_{техн_р})}{T_{раб}} * \frac{t_{вн} - t_{нв}^{\phi_{Вис}}}{t_{вн} - t_{нв_штат}^{\phi}} * T_{Вис}, \text{ где:}$$

$t_{вн}$ - расчетная температура воздуха внутри помещения, °С, принимается в соответствии с «ГОСТ 30494-2011. Межгосударственный стандарт. Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях» и проектной документацией;

$t_{нв_Вис}^{\phi}$ - фактическая среднесуточная температура наружного воздуха за время выхода прибора учёта из строя в расчетном периоде, °С. $t_{нв_Вис}^{\phi}$ определяется Теплоснабжающей организацией по данным ФГБУ «Гидрометцентр России»;

$t_{нв_штат}^{\phi}$ - фактическая среднесуточная температура наружного воздуха за время штатной работы прибора учёта в расчетном периоде, °С. $t_{нв_штат}^{\phi}$ определяется Теплоснабжающей организацией по данным ФГБУ «Гидрометцентр России»;

$T_{Вис}$ - период выхода прибора учёта из строя в расчетном периоде, ч;

$Q_{гвс_р}$ - расчетное количество тепловой энергии, потребленной Потребителем за период штатной работы прибора учёта в расчетном периоде на горячее водоснабжение, Гкал. $Q_{гвс_р}$ определяется по формуле 8 настоящего Приложения с подстановкой вместо величины $T_{гвс}$ величины $T_{раб}$;

$Q_{техн_р}$ - расчетное количество тепловой энергии, потребленной Потребителем за период штатной работы прибора учёта в расчетном периоде на технологические нужды, Гкал. $Q_{техн_р}$ определяется по формуле 9 настоящего Приложения с подстановкой вместо величины $T_{техн}$ величины $T_{раб}$.

В случае, если $(Q_{пу} - Q_{гвс_р} - Q_{техн_р}) < 0$, $Q_{о(в)}^{Вис}$ принимается равной 0.

4. $Q_{о(в)}^{непред}$ - количество тепловой энергии, потребленной Потребителем в расчетном периоде на нужды отопления и вентиляции при нарушении сроков представления показаний приборов учета, Гкал. $Q_{о(в)}^{непред}$ определяется по формуле (4):

$$Q_{о(в)}^{непред} = \frac{(Q_{пу}^{пред} - Q_{гвс_р}^{пред} - Q_{техн_р}^{пред})}{T_{раб}^{пред}} * \frac{t_{вн} - t_{нв}^{\phi}}{t_{вн} - t_{нв_пред}^{\phi}} * T, \text{ где}$$

$Q_{пу}^{пред}$ - количество тепловой энергии, определенное по показаниям прибора учета за предыдущий расчетный месяц отопительного периода, Гкал.

*Если потребитель настаивает, то условие формулируется в соответствии с ПП РФ 1034, т.е. берется нагрузка за весь расчетный период без учета показаний ПУ.



$t_{\text{нв}}^{\phi}$ - фактическая среднесуточная температура наружного воздуха за расчётный период, °С. $t_{\text{нв}}^{\phi}$ определяется Теплоснабжающей организацией по данным ФГБУ «Гидрометцентр России»;

$t_{\text{нв_пред}}^{\phi}$ - фактическая среднесуточная температура наружного воздуха за предыдущий расчётный период, °С. $t_{\text{нв_пред}}^{\phi}$ определяется Теплоснабжающей организацией по данным ФГБУ «Гидрометцентр России»;

T - количество часов работы системы теплоснабжения в расчётном периоде, ч.

$T_{\text{раб}}^{\text{пред}}$ - количество часов штатной работы прибора учёта в предыдущем расчётном месяце отопительного периода, ч.

$Q_{\text{гвс}}^{\text{пред}}$ - расчётное количество тепловой энергии, потреблённой Потребителем за период штатной работы прибора учёта в предыдущем расчётном месяце отопительного периода на горячее водоснабжение, Гкал. $Q_{\text{гвс}}^{\text{пред}}$ определяется по формуле 8 настоящего Приложения с подстановкой вместо величины $T_{\text{гвс}}$ величины $T_{\text{раб}}^{\text{пред}}$;

$Q_{\text{техн}}^{\text{пред}}$ - расчётное количество тепловой энергии, потреблённой Потребителем за период штатной работы прибора учёта в предыдущем расчётном месяце отопительного периода на технологические нужды, Гкал. $Q_{\text{техн}}^{\text{пред}}$ определяется по формуле 9 настоящего Приложения с подстановкой вместо величины $T_{\text{техн}}$ величины $T_{\text{раб}}^{\text{пред}}$.

В случае, если $(Q_{\text{пу}}^{\text{пред}} - Q_{\text{гвс}}^{\text{пред}} - Q_{\text{техн}}^{\text{пред}}) < 0$, $Q_{\text{о(в)}}^{\text{непред}}$ принимается равной 0.

5. $Q_{\text{гвс}}^{\text{Вис}}$ - количество тепловой энергии, потреблённой на горячее водоснабжение, при наличии отдельного учёта и временной неисправности прибора учёта на срок до 30 суток в расчётном периоде или нештатной ситуации в работе прибора учёта продолжительностью от 15 до 30 суток в расчётном периоде, Гкал. $Q_{\text{гвс}}^{\text{Вис}}$ рассчитывается по фактическому расходу теплоносителя, определенному по приборам учёта за время их штатной работы в расчётном периоде, а при отсутствии периода штатной работы в расчётном периоде - за предыдущий расчётный период, по формуле (5):

$$Q_{\text{гвс}}^{\text{Вис}} = \frac{G_{\text{пу}}}{T_{\text{раб}}^{\text{пред/тек}}} * c_p * \rho * (t_{\text{ср1}} - t_{\text{ср2}}) * T_{\text{Вис}} * 10^{-3}, \text{ где:}$$

$G_{\text{пу}}$ - фактический расход теплоносителя в подающем трубопроводе, определенный на основании показаний приборов учёта тепловой энергии, теплоносителя за время их штатной работы в текущем или предыдущем расчётном периоде, м³;

$T_{\text{раб}}^{\text{пред/тек}}$ - количество часов штатной работы прибора учёта в текущем или предыдущем расчётном периоде, час.;

c_p - удельная теплоёмкость воды, ккал/(кг·°С). Величина c_p принимается равной 1 ккал/(кг·°С);

ρ - плотность воды, т/м³. Величина ρ принимается равной 1 т/м³;

$t_{\text{ср1}}$ - средняя температура теплоносителя в подающем трубопроводе за время штатной работы прибора учёта в текущем или предыдущем периоде, °С;

$t_{\text{ср2}}$ - средняя температура теплоносителя в обратном трубопроводе за время штатной работы прибора учёта в текущем или предыдущем периоде, °С.

6. $Q_{\text{о}}$ - количество тепловой энергии, потреблённой на отопление за расчётный период при отсутствии приборов учёта, либо при выходе приборов учёта из строя и нештатных ситуациях в их работе на период более 30 суток расчётного периода, Гкал. $Q_{\text{о}}$ определяется по формуле (6):

$$Q_{\text{о}} = q_{\text{о}} * \frac{t_{\text{вн}} - t_{\text{нв}}^{\phi}}{t_{\text{вн}} - t_{\text{нв,о}}^{\text{р}}} * T, \text{ где:}$$

$q_{\text{о}}$ - максимальная тепловая нагрузка на отопление объектов теплоснабжения Потребителя и субабонентов согласно Приложению №3 к настоящему Контракту, Гкал/час;

$t_{\text{нв,о}}^{\text{р}}$ - расчётная температура наружного воздуха, принятая для проектирования систем отопления, согласно Приложению №1 к настоящему Контракту, °С.

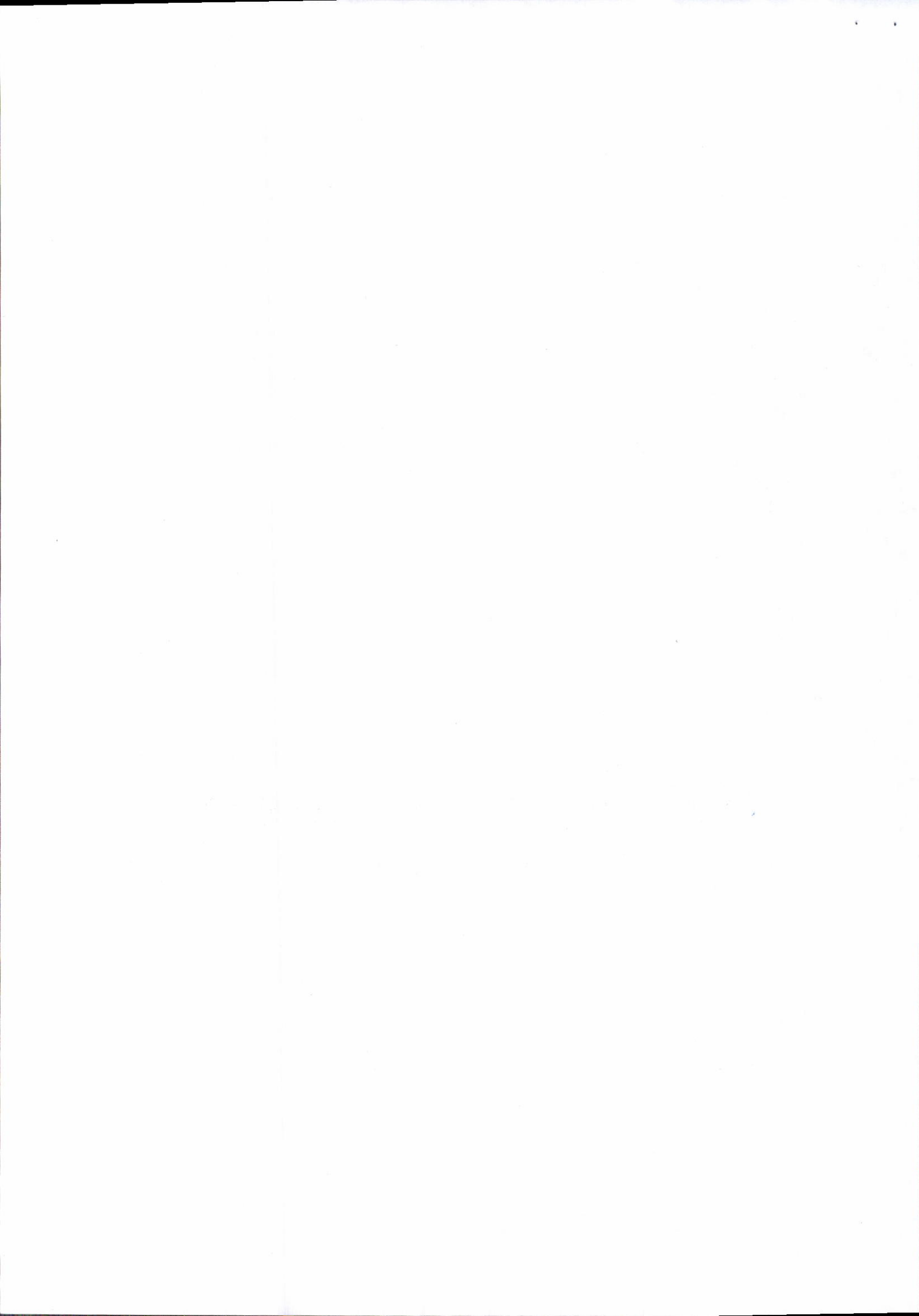
7. $Q_{\text{в}}$ - количество тепловой энергии, потреблённой на вентиляцию за расчётный период, при отсутствии приборов учёта, либо при выходе приборов учёта из строя или нештатных ситуациях в их работе на период более 30 суток расчётного периода, Гкал. $Q_{\text{в}}$ определяется по формуле (7):

$$Q_{\text{в}} = q_{\text{в}} * \frac{t_{\text{вн}} - t_{\text{нв}}^{\phi}}{t_{\text{вн}} - t_{\text{нв,в}}^{\text{р}}} * T, \text{ где:}$$

$q_{\text{в}}$ - максимальная тепловая нагрузка на вентиляцию объектов теплоснабжения Потребителя и субабонентов согласно Приложению №3 к настоящему Контракту, Гкал/час;

$t_{\text{нв,в}}^{\text{р}}$ - расчётная температура наружного воздуха принятая для проектирования систем вентиляции, согласно Приложению №1 к настоящему Контракту, °С.

8. $Q_{\text{гвс}}$ - количество тепловой энергии, потреблённой на горячее водоснабжение за расчётный период, при отсутствии прибора учёта, нарушении срока предоставления показаний прибора учёта, выходе из строя на период до 30 суток в расчётном периоде или нештатной ситуации в работе продолжительностью от 15 до



30 суток в расчётном периоде прибора учёта, не являющегося отдельным прибором учёта тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения, выходе прибора учёта из строя на период более 30 суток в расчётном периоде, Гкал. $Q_{ГВС}$ определяется по формуле (8):

$$Q_{ГВС} = q_{ГВС} * T_{ГВС}, \text{ где:}$$

$q_{ГВС}$ - среднечасовая тепловая нагрузка объекта на горячее водоснабжение объектов теплоснабжения Потребителя и субабонентов согласно Приложению №3 к настоящему Контракту, Гкал/ч;

$T_{ГВС}$ - при отсутствии прибора учёта или нарушении срока предоставления показаний – количество часов работы системы теплоснабжения в расчётном периоде, при выходе прибора учёта из строя или нештатной ситуации в работе прибора учёта – период выхода прибора учёта из строя, ч.

9. $Q_{техн}$ – количество тепловой энергии, потреблённой на технологические нужды за расчётный период, при отсутствии прибора учёта, нарушении срока предоставления показаний прибора учёта, выходе прибора учёта из строя, нештатной работе прибора учёта более 15 суток в расчётном периоде, Гкал. $Q_{техн}$ определяется по формуле (9):

$$Q_{техн} = q_{техн} * T_{техн}, \text{ где:}$$

$q_{техн}$ - максимальная тепловая нагрузка на технологические нужды объектов теплоснабжения Потребителя и субабонентов согласно Приложению №3 к настоящему Контракту, Гкал/ч;

$T_{техн}$ - при отсутствии прибора учёта или нарушении срока предоставления показаний – количество часов работы системы теплоснабжения в расчётном периоде, при выходе прибора учёта из строя или нештатной ситуации в работе прибора учёта – период выхода прибора учёта из строя, ч.

10. $Q_{тп}$ - потери тепловой энергии через изоляцию трубопроводов, а также с нормативной и сверхнормативной утечкой в тепловых сетях и системах теплоснабжения Потребителя и субабонентов за расчётный период, Гкал. $Q_{тп}$ определяется только в части, не учитываемой $Q_{пу}$, по формуле (10):


$$Q_{тп} = Q_{норм.потери} + Q_{ут}, \text{ где:}$$

$Q_{норм.потери}$ – сумма потерь тепловой энергии через изоляцию трубопроводов и с нормативной утечкой в тепловых сетях Потребителя и субабонентов с учетом продолжительности подачи тепловой энергии в расчётном периоде, Гкал. $Q_{норм.потери}$ определяются в соответствии с Приложением №7 к настоящему Контракту.

$Q_{ут}$ – сумма потерь тепловой энергии в тепловых сетях Потребителя и субабонентов с утечкой теплоносителя, Гкал.

ПОДПИСИ СТОРОН


ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

 /Симанова О. В./

М.П.

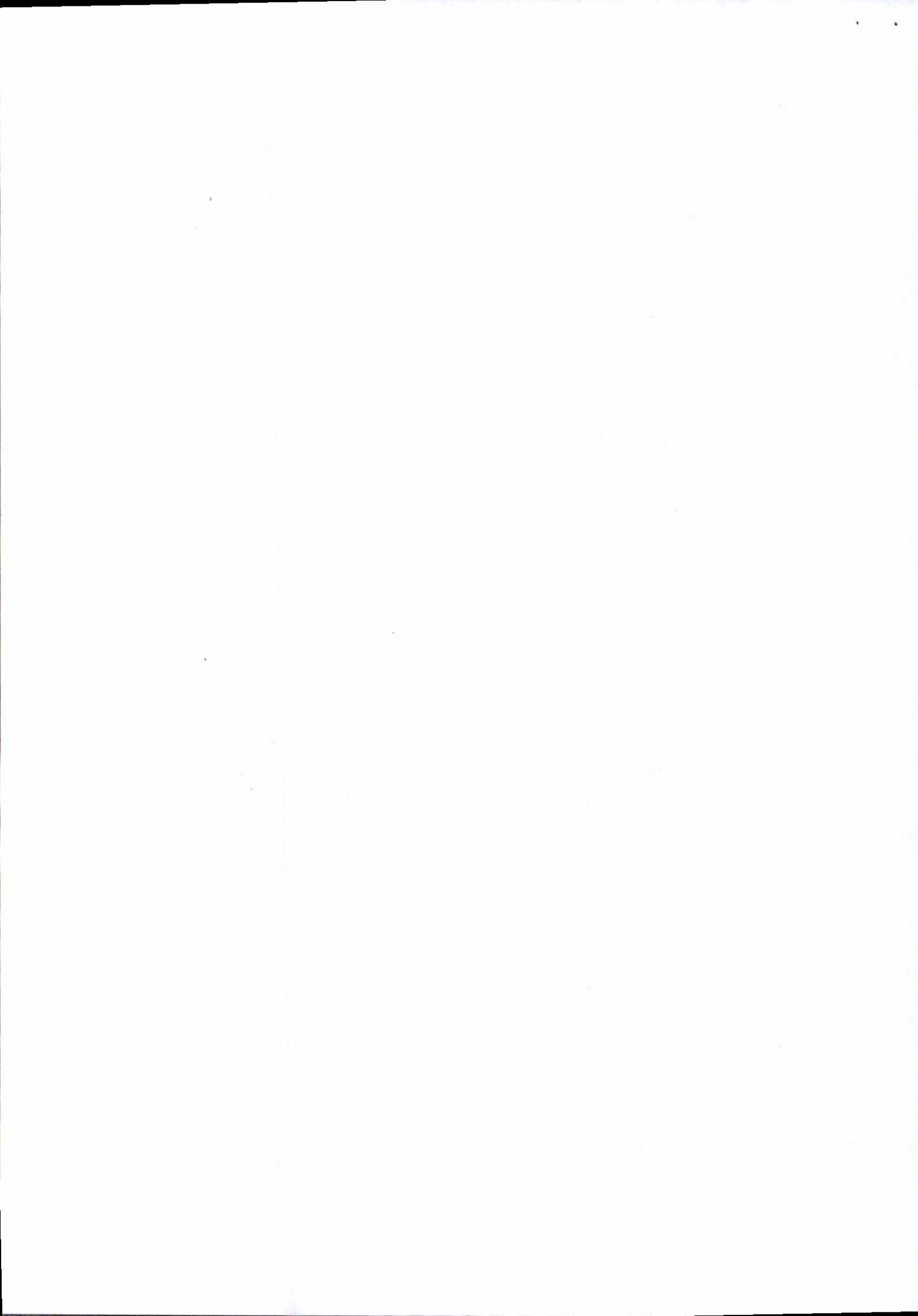


ПОТРЕБИТЕЛЬ

 /Рыбакова Т.Г./

М.П.





Приложение № 9
к контракту № ТГЭ1812-50191
от «__» _____ 20__ г.

23.03.2020

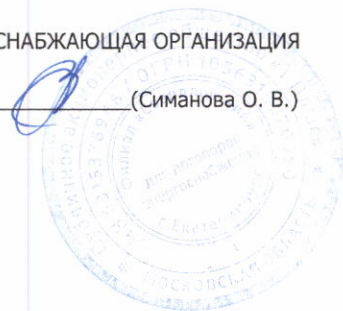
Лимиты бюджетных обязательств (объемы бюджетных ассигнований) и внебюджетные расходы по оплате тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, в том числе как горячей воды на нужды горячего водоснабжения, на 2020 г.

Период	Общий объем (согласно Приложению № 1 к контракту)			Лимит бюджетных обязательств (объемы бюджетных ассигнований)			Величина превышения лимита бюджетных обязательств (объема бюджетных ассигнований)		
	Сумма денежных обязательств в согласно объему потребления руб. с НДС	Объем тепловой энергии, Гкал	Объем теплоносителя, куб.м.	Сумма денежных обязательств в пределах бюджетных обязательств, руб. с НДС	Объем тепловой энергии, Гкал	Объем теплоносителя, куб.м.	Сумма денежных обязательств за счет внебюджетных обязательств, руб. с НДС	Объем тепловой энергии, Гкал	Объем теплоносителя, куб.м.
Январь	359 673,75	178,142896	636,12						
Февраль	322 219,27	159,19443	595,08						
Март	278 424,81	135,633909	636,12						
1 квартал	960 317,83	472,971235	1 867,32						
Апрель	201 467,05	95,693808	615,6						
Май	101 439,27	43,036096	636,12						
Июнь	89 161,14	36,936	615,6						
2 квартал	392 067,46	175,665904	1 867,32						
Июль	97 558,26	38,1672	636,12						
Август	97 558,26	38,1672	636,12						
Сентябрь	103 903,07	41,631038	615,6						
3 квартал	299 019,59	117,965438	1 887,84						
Октябрь	236 394,08	106,840823	636,12						
Ноябрь	298 947,45	138,107611	615,6						
Декабрь	359 954,14	167,958463	636,12						
4 квартал	895 295,67	412,906897	1 887,84						
ИТОГО	2546700,55	1179,50947	7 510,32						

ПОДПИСИ СТОРОН

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

М.П.



(Симанова О. В.)

ПОТРЕБИТЕЛЬ

М.П.



(Рыбакова Т. Г.)



от 23.03.2020 г.

Дополнительное соглашение

Лимиты бюджетных обязательств (объемы бюджетных ассигнований) и внебюджетные расходы по оплате тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, в том числе как горячей воды на нужды горячего водоснабжения

г. Екатеринбург

23.03.2020 г.

Публичное акционерное общество «Т Плюс», именуемое в дальнейшем «Теплоснабжающая организация», в лице Симановой Ольги Владимировны, действующего на основании Доверенности № 87 от 01.06.2018 г., с одной стороны, и МАДОУ - детский сад общеразвивающего вида № 134, именуемое в дальнейшем "Потребитель", в лице заведующего Рыбаковой Т.Г., действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили данное соглашение о нижеследующем:

Утвержденные лимиты бюджетных обязательств на 2020 год на оплату тепловой энергии и теплоносителя составляют:

- в натуральном выражении **675,47** Гкал
3 205,68 м.куб
- в стоимостном выражении **1 422 651,00** руб

в пределах лимита бюджетных обязательств **1 359 626,00** руб
средства за счет внебюджетных обязательств **63 025,00** руб

Общий объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на основании бюджетных обязательств составляет:

Месяц	Тепловая энергия		Теплоноситель	
	Гкал	руб.	М.куб.	руб.
Январь	105,00	200 690,28	297,00	8 956,33
Февраль	93,00	177 754,25	299,00	9 016,64
Март	73,00	139 527,53	297,00	8 956,33
1 квартал	271,00	517 972,06	893,00	26 929,31
Апрель	60,00	114 680,16	295,00	8 896,02
Май	44,00	84 098,78	290,00	8 745,24
Июнь	7,00	13 379,35	257,00	7 750,09
2 квартал	111,00	212 158,30	842,00	25 391,35
Июль	1,00	2 020,80	105,00	3 366,72
Август	3,00	6 062,40	189,00	6 060,10
Сентябрь	32,47	65 615,38	285,68	9 159,97
3 квартал	36,47	73 698,58	579,68	18 586,79
Октябрь	65,00	131 352,00	297,00	9 523,01
Ноябрь	87,00	175 809,60	297,00	9 523,01
Декабрь	105,00	212 184,00	297,00	9 523,01
4 квартал	257,00	519 345,60	891,00	28 569,02
Год	675,47	1 323 174,53	3 205,68	99 476,47

Утвержденные лимиты бюджетных обязательств на 2021 год на оплату тепловой энергии и теплоносителя составляют:

- в натуральном выражении **679,45** Гкал
3 205,60 м.куб
- в стоимостном выражении **1 476 412,00** руб

в пределах лимита бюджетных обязательств **1 413 387,00** руб
средства за счет внебюджетных обязательств **63 025,00** руб

Общий объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на основании бюджетных обязательств составляет:

Месяц	Тепловая энергия		Теплоноситель	
	Гкал	руб.	М.куб.	руб.
Январь	105,00	212 275,98	297,00	9 523,01
Февраль	93,00	188 015,87	299,00	9 587,14
Март	73,00	147 582,35	297,00	9 523,01
1 квартал	271,00	547 874,20	893,00	28 633,15
Апрель	63,00	127 365,59	295,00	9 458,88
Май	44,00	88 953,74	290,00	9 298,56
Июнь	7,00	14 151,73	257,00	8 240,45
2 квартал	114,00	230 471,06	842,00	26 997,89
Июль	1,00	2 021,68	105,00	3 366,72
Август	3,00	6 065,03	189,00	6 060,10
Сентябрь	33,45	67 625,06	285,60	9 157,36
3 квартал	37,45	75 711,77	579,60	18 584,18
Октябрь	65,00	131 408,94	297,00	9 523,01
Ноябрь	87,00	175 885,81	297,00	9 523,01
Декабрь	105,00	212 275,98	297,00	9 523,01
4 квартал	257,00	519 570,73	891,00	28 569,02
Год	679,45	1 373 627,76	3 205,60	102 784,24

Подписи сторон:

"Теплоснабжающая
организация"



"Потребитель"

