

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ
НАУЧНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ

**«ФЕДЕРАЛЬНЫЙ НАУЧНЫЙ ЦЕНТР
ИССЛЕДОВАНИЙ И РАЗРАБОТКИ
ИММУНОБИОЛОГИЧЕСКИХ
ПРЕПАРАТОВ ИМ. М.П. ЧУМАКОВА РАН»
(ИНСТИТУТ ПОЛИОМИЕЛИТА)
(ФГАНУ «ФНЦИРИП им. М.П. Чумакова РАН»
(Институт полиомиелита))**

Адрес юридического лица: улица Кржижановского, дом 29,
корпус 5, помещение I, комната № 6, вн.тер.г. муниципальный округ
Когаловка, город Москва, 117218

Почтовый адрес: посёлок Института Полиомиелита, дом 8, корпус I,
вн.тер.г. муниципальный округ Филлимонковский,
город Москва, 108819

Тел./факс (495) 841-90-02; (495) 549-67-60
E-mail: sue.polio@chumakovs.ru; www.chumakovs.ru
ОКПО 01895045, ОГРН 1167746624847,
ИНН/КПП 7751023847/772701001

29.06.2026 № 29/2

Запрос о предоставлении коммерческих предложений

ФГАНУ «ФНЦИРИП им. М.П. Чумакова РАН» (Институт полиомиелита) планирует проведение закупки на оказание услуг по разработке проектно-сметной документации на устройство узла учёта тепловой энергии – горячего водоснабжения объекта «Коттедж № 7 Образовательный центр им. М.П. Чумакова РАМН» (далее – Услуга) в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и Положением о закупке Федерального государственного автономного научного учреждения «Федеральный научный центр исследований и разработки иммунобиологических препаратов им. М.П. Чумакова РАН» (Институт полиомиелита), утвержденного Наблюдательным советом Протоколом от 08.06.2021 № 01, с изменениями, утвержденными Протоколом от 03.08.2021 № 2, Протоколом от 27.05.2022 № 8, Протоколом от 16.09.2022 № 10, Протоколом от 30.03.2023 № 2, Протоколом от 27.06.2024 № 4, Протоколом от 18.09.2024 № 5, Протоколом от 20.12.2024 № 6, Протоколом от 28.03.2025 № 2, Протоколом от 26.06.2025 № 3 (далее – Положение о закупке).

Предполагаемые сроки проведения закупки: июль-август 2026 года.

Исполнителем, заинтересованным в оказании услуг

Просим предоставить информацию о стоимости оказания Услуг, указанных в Таблице № 1. Описание и технические характеристики Услуги представлены в Техническом задании (приложение № 1 к запросу о предоставлении коммерческих предложений).

Таблица № 1

№ п/п	Наименование Услуг	Ед. изм.	Кол-во	Код ОКПД2	Предоставление национального режима (установление запрета/ограничений/преимуществ) ¹
1	Оказание услуг по разработке проектно-сметной документации на устройство узла учёта тепловой энергии – горячего водоснабжения объекта «Коттедж № 7 Образовательный центр им. М.П. Чумакова РАМН». Инвентарный номер 097:032-10882/2Б.	усл.ед.	1	71.12.19.100	Не установлено

Основные условия исполнения договора:

Стоимость Услуг включает в себя:

- расходы Исполнителя на страхование, уплату таможенных пошлин, налогов и сборов, и иных обязательных платежей;
- расходы на все необходимые материалы, комплектующие, оборудование и т.д., используемые Исполнителем при оказании Услуг;
- расходы по исполнению гарантийных обязательств;
- затраты, расходы и компенсацию издержек Исполнителя, связанные с оказанием Услуг, а также причитающиеся Исполнителю вознаграждения;

- прочие расходы Исполнителя, связанные с исполнением обязательств по Договору.

Место оказания Услуг: Коттедж № 7 Образовательный центр им. М.П. Чумакова РАМН – кадастровый номер 50-21:0000000:1162. Адрес местонахождения: г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Филimonковский, п. Института полиомиелита, д. 7.

Срок оказания Услуг: в течение 30 (тридцати) календарных дней со дня, следующего за днем заключения Договора.

В стоимость Услуг включаются все расходы Поставщика, в том числе: приобретение/ изготовление Товара; тара, упаковка Товара, доставка (перевозка) Товара до склада Заказчика; поручочно-разгрузочные работы, причитающиеся Поставщику вознаграждение, исполнение гарантийных обязательств; расходы по страхованию, уплату таможенных пошлин, налогов и других обязательных платежей, расходы, связанные с поставкой

¹ Национальный режим предоставляется в соответствии со статьей 3.1-4 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее – Федеральный закон № 223-ФЗ) и постановлением Правительства РФ от 23.12.2024 № 1875 «О мерах по предоставлению национального режима при осуществлении закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд, закупок товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее – Постановление № 1875).

(доставкой), приобретением/изготовлением Товара, вытекающими обязательствами по договору, получением Поставщиком разрешительных документов на Товар (при необходимости).

На оказанные Услуги устанавливается гарантийный срок 12 (двенадцать) месяцев, но не менее чем гарантийный срок, установленный заводом-производителем.

Порядок оплаты:

Вариант 1. Оплата осуществляется в безналичной форме за фактически оказанные Услуги в течение не более 7 (семи) рабочих дней с даты приемки оказанных Услуг и подписания Заказчиком Акта приемки товаров, работ, услуг (код формы 0510452) на основании полученного от Исполнителя счета на оплату.

Сбор коммерческих предложений осуществляется с целью обоснования начальной (максимальной) цены договора, цены договора, заключаемого с единственным поставщиком (исполнителем, подрядчиком), цены единицы товара, работы, услуги. В случае принятия Заказчиком решения о проведении закупки у единственного поставщика (подрядчика, исполнителя) - коммерческое предложение направляется в ответ на настоящий запрос о предоставлении коммерческих предложений, признается заявкой, направляемой участником закупки Заказчику на участие в неконкурентной закупке.

Коммерческое предложение должно содержать расчет цены Услуги. В частности, из содержания коммерческого предложения должна однозначно определяться стоимость Услуги за единицу.

Коммерческое предложение должно содержать ссылку на дату и номер настоящего запроса о предоставлении коммерческих предложений.

Коммерческое предложение должно предоставляться по форме Таблицы № 2.

Таблица № 2

№ п/п	Наименование Услуг	Описание, характеристики Услуг <i>(должны быть представлены в виде приложения, предоставляются в случае отличия от характеристик, установленных Заказчиком)</i>	Ед. изм.	Кол-во	Цена за ед. изм. (с указанием валюты, ставки НДС)	Итоговая стоимость (с указанием валюты, ставки НДС)	Срок оказания Услуг
1	Оказание услуг по разработке проектно-сметной документации на устройство узла учёта тепловой энергии – горячего водоснабжения объекта «Коттедж № 7 Образовательный центр им. М.П. Чумакова РАМН».		усл.ед.	1			

Инвентарный номер 097:032-10882/2Б.						
Итого с учетом НДС_%						

Ответы должны быть поданы с «28» 06 2026 года по «28» 04 2026 года включительно по адресу: info@chupakovs.sp.

Участник закупки вправе предоставить информацию, отражение которой в Техническом задании и/или проекте договора было бы желательным.

Проведение данной процедуры сбора информации не влечёт за собой возникновения каких-либо обязательств со стороны Заказчика, размещенный запрос о предоставлении коммерческих предложений не является офертой или публичной офертой, направление его участнику или

При наличии технических ошибок и неточностей при описании Услуги просим сообщить Заказчику.

Первый заместитель Генерального директора
ФГАНУ «ФНЦИРИП им. М.П. Чумакова РАН»
(Институт полиомиелита)


А.Ю. Афонин

**Техническое задание
на оказание услуг по разработке проектно-сметной документации на устройство узла
учёта тепловой энергии – горячего водоснабжения объекта «Коттедж № 7
Образовательный центр им. М.П. Чумакова РАМН»**

1. Общие положения

1.1. Цель оказания Услуг: разработка проектно-сметной документации на устройство узла учёта тепловой энергии – горячего водоснабжения (далее по тексту УУТЭ) объекта «Коттедж № 7 Образовательный центр им. М.П. Чумакова РАМН». Проектно-сметная документация разрабатывается в рамках текущего ремонта.

1.2. Характеристики объекта.

Таблица №1.

№ п/п	Наименование объекта	Краткая характеристика объекта	Требования к объекту
1.	Устройство узла учёта тепловой энергии – горячего водоснабжения объекта «Коттедж № 7 Образовательный центр им. М.П. Чумакова РАМН»	Отдельно стоящее нежилое здание. Площадь 129,1 м ² . Количество этажей – 2.	1. УУТЭ устанавливается в точке приема, расположенной на границе балансовой принадлежности сети горячего водоснабжения и эксплуатационной ответственности сторон между ПАО «МОЭК» и учреждением (наружная стена Объекта). 2. Устанавливаемый УУТЭ должен соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений. 3. УУТЭ должен удовлетворять техническим условиям № ТУ-759 от 06 мая 2026 г., выданным ПАО «МОЭК».

2. Порядок оказания Услуг.

2.1. Требования к оказанию Услуг:

2.1.1. При оказании услуг устанавливается полнота и достоверность относящихся к объекту документов, предоставленных заказчиком, оценивается фактическое состояние объекта. Документы со стороны Заказчика предоставляются по запросу Исполнителя.

2.1.2. Проведение пред проектного обследования места установки УУТЭ.

2.1.3. Разработка проектно-сметной документации на УУТЭ.

2.1.4. Согласование проектно-сметной документации с Заказчиком.

2.2. Исполнитель должен быть членом саморегулируемой организации в области строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства. Исполнитель должен иметь в штате работников с соответствующими квалификационными навыками.

2.3. Исполнитель должен предоставить списки работников, задействованных при оказании Услуг на территории Заказчика не позднее 3 (трех) рабочих дней до дня начала оказания Услуг. В случае привлечения к оказанию Услуг иностранных граждан или лиц без гражданства, предоставить в срок не позднее 6 (шести) рабочих дней до начала оказания Услуг копии паспортов или иного документа, удостоверяющего личность, разрешений на работу, патентов, выданных ФМС России в установленном законодательством порядке. В случае замены одного работника другим, в срок не менее 6 (шести) рабочих дней до дня замены, предоставить копии паспорта или иного документа, удостоверяющего личность, разрешения на работу, патента, выданного ФМС России на нового работника. Обеспечить выполнение работниками Исполнителя требований законодательства Российской Федерации о труде, норм, правил и инструкций по охране труда.

Исполнитель должен не позднее 3 (Трех) рабочих дней до дня начала оказания Услуг направить Заказчику список автотранспорта, задействованного при оказании Услуг.

2.4. Исполнитель оказывает Услуги в рабочие дни с 8:00 часов до 17:00 часов.

2.5. Исполнитель своими силами и за свой счет производит закупку и доставку необходимого оборудования, комплектующих и материалов для оказания Услуг, если это необходимо для оказания Услуг.

2.6. Исполнитель обязан бережно относиться к имуществу Заказчика и/или третьих лиц, находящемуся на объекте Заказчика; возместить ущерб, причиненный такому имуществу сотрудниками Исполнителя при оказании Услуг.

2.7. Исполнитель должен немедленно известить Заказчика и до получения от него указаний приостановить работы при обнаружении:

- возможных неблагоприятных для Заказчика последствий, которые могут последовать в результате оказания услуги;

- иных обстоятельств, создающих невозможность оказания услуги в установленные сроки.

2.8. Заказчик предоставляет доступ Исполнителю к инженерным коммуникациям необходимым для оказания услуг (электроэнергия, вода и т.д.).

2.9. Результатом оказания услуг является:

- разработанная проектно-сметная документация на устройство узла учёта тепловой энергии – горячего водоснабжения в бумажном виде – 3 экз;

- в электронном виде:

- 1) Текстовая часть в формате Microsoft Word, Microsoft Excel, pdf.

- 2) Графическая часть в формате pdf и dwg.

3. Гарантийные обязательства

3.1. Исполнитель гарантирует оказать все Услуги в полном объеме, качественно и в срок, с соблюдением стандартов, технических условий и нормативных правовых актов Российской Федерации для данного вида Услуг.

3.2. Гарантийный срок на оказанные Услуги составляет 12 (двенадцать) месяцев. Датой начала гарантийного срока на оказанные Услуги является дата подписания Сторонами Акта сдачи-приемки оказанных услуг.

3.3. В случае обнаружения недостатков оказанных Услуг, в течение гарантийного срока, Стороны составляют двусторонний Акт с перечнем выявленных недостатков, способов и сроков их устранения. Выявленные в течение гарантийного срока недостатки оказанных Услуг, устраняются Исполнителем за свой счет и в срок, согласованный с Заказчиком. Если Исполнитель отказывается от составления и подписания Акта, либо не производит в согласованные сроки устранение недостатков Услуг, Заказчик вправе самостоятельно или с привлечением третьих лиц устранить выявленные недостатки, и направить Исполнителю счет, который подлежит оплате Исполнителем в течение 5 (пяти) рабочих дней.

3.4. В случае если Заказчик лишен возможности пользоваться (эксплуатировать) результатами оказанных Услуг по обстоятельствам, зависящим от Исполнителя, течение гарантийных сроков прерывается до устранения соответствующих обстоятельств Исполнителем.

3.5. В случае если в период гарантийных сроков в результатах оказанных Услуг обнаружатся недостатки, то гарантийные сроки продлеваются на период устранения соответствующих недостатков. Устранение недостатков осуществляется Исполнителем за свой счет.



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МОСКОВСКАЯ ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»

(ПАО «МОЭК»)

Филиал №11 «Горэнергосбыт»

117574, г. Москва, ул. Голубинская, д. 2а, Тел.: (495) 587-97-11; Факс: (495) 587-97-11

«06» мая 2026г.

№ ТУ-759

Технические условия на организацию учета тепловой энергии, теплоносителя

Предмет технических условий: организация учета тепловой энергии

Заявитель: ФГАНУ "ФЕДЕРАЛЬНЫЙ НАУЧНЫЙ ЦЕНТР ИССЛЕДОВАНИЙ И РАЗРАБОТКИ ИММУНОБИОЛОГИЧЕСКИХ ПРЕПАРАТОВ ИМ. М.П. ЧУМАКОВА РАН" (ИНСТИТУТ ПОЛИОМИЕЛИТА)

Входящий номер письма: 01-Ф11/17-12404/26 от 21.04.2026г.

Наименование потребителя: ФГАНУ "ФЕДЕРАЛЬНЫЙ НАУЧНЫЙ ЦЕНТР ИССЛЕДОВАНИЙ И РАЗРАБОТКИ ИММУНОБИОЛОГИЧЕСКИХ ПРЕПАРАТОВ ИМ. М.П. ЧУМАКОВА РАН" (ИНСТИТУТ ПОЛИОМИЕЛИТА)

Адрес объекта: Института Полиомиелита пос., д. 7

Точка подключения: Магистраль, п. Полиомиелита

Основание для выдачи технических условий: Договор теплоснабжения №10.126027 от 01.01.2026; 10.126027кГВ от 01.01.2026

Технические условия действуют: 06.05.2029

В соответствии с п.19 «Правил коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденных постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 №1034, прибор учета тепловой энергии, теплоносителя (далее УУТЭ) должен быть оборудован в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности трубопроводов.

Сведения о тепловой нагрузке (в зависимости от статуса готовности объекта подключения к потреблению тепловой энергии: строительство, введен в эксплуатацию, реконструкция и т.д.)

Qдог. = 0,0156 Гкал/час


03.06.2026

Наименование потребителей	Суммарная тепловая нагрузка (ср.)	Тепловая нагрузка по видам потребления, Гкал/час			
		отопление	вентиляция	технология	ГВС(ср.)
Бюджетное учреждение	0,0156	0,0103	-	-	0,0053

Приложения, являющиеся неотъемлемой частью настоящих Технических условий.

Приложение № 1 Общие положения.

Приложение № 2 «График среднесуточной температуры теплоносителя в подающем трубопроводе на выводе ТЭЦ (температурный график работы источников теплоснабжения и тепловых сетей ПАО «МОЭК») в зависимости от температуры наружного воздуха».

Начальник
Отдела организации
приборного учета



С.Н. Карандеев

1. Общие положения

Основанием для выдачи технических условий на организацию учета тепловой энергии, теплоносителя (далее Технические условия) являются наличие одного из комплектов документов изложенных ниже:

- договор о подключении;
- действующий договор теплоснабжения;
- техническое задание, выданное ПАО «МОЭК».

2. Требования к проекту на установку приборов коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя

2.1 Проект УУТЭ должен соответствовать следующим документам:

- Правилам коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 18 ноября 2013 г. № 1034 (далее – Правила учета);
- Методика осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя от 17.03.2014 №99/ПР;
- Правилам техники безопасности при эксплуатации тепломеханического оборудования электростанций и тепловых сетей, утв. Министерством топлива и энергетики Российской Федерации 3 апреля 1997 г.;
- Правилам устройства электроустановок;
- Постановление Правительства РФ от 4 сентября 2013 г. № 776 «Об утверждении Правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов»;
- ГОСТ 21.602-2016: Правила выполнения рабочей документации систем отопления, вентиляции и кондиционирования;
- : Правила выполнения рабочей документации автоматизации технологических процессов ;
- ГОСТ 2.701-2008: Единая система конструкторской документации. Схемы. Виды и типы. Общие требования к выполнению;
- : Автоматизация технологических процессов. Обозначения условные приборов и средств автоматизации в схемах;
- ГОСТ 21.110-2013: Спецификация оборудования, изделий и материалов ;
- ГОСТ Р 21.101-2020 Основные требования к проектной и рабочей документации.
- СНиП 2.04.01-85 «Внутренний водопровод и канализация зданий».

2.2 Проект УУТЭ должен быть оформлен в соответствии со следующими требованиями:

- Выполнен не менее чем в двух экземплярах;
- Листы проекта должны быть пронумерованы;
- Титульный лист проекта должен содержать:
 - 1) наименование организации – Заявителя¹;
 - 2) адрес организации – Заявителя;
 - 3) полное наименование проектной организации с указанием ответственных лиц и исполнителей с печатью организации;
 - 4) абонентский номер ИТП (ЦТП);
 - 5) характеристики объекта потребления тепловой энергии.

¹ Заявитель по тексту данного документа – организация, индивидуальный предприниматель, физическое лицо, владеющий теплоснабжающим оборудованием, с которым заключен или будет заключаться договор теплоснабжения.

2.3 Проект узла учета тепловой энергии и теплоносителя должен содержать:

- Принципиальную схему теплового пункта (выкопировку из утвержденного проекта теплового пункта);
- Техническое задание на разработку проектной документации УУТЭ, подписанное Заявителем, основной составляющей которого является расчет расходов теплоносителя по видам теплоснабжения в разрезе суток (отопительный и летний периоды) для подбора диаметров преобразователей расхода и пределов измерения теплоносителя.
- Ситуационный план ввода теплоносителя.
- Функциональную схему измерения параметров теплоносителя;
- Схемы установки первичных преобразователей на трубопроводах, с соблюдением длин прямых участков, указанных в паспортных данных на приборы;
- План помещения с указанием мест установки прибора узла учета и кабельных проводок;
- Принципиальную электрическую схему подключения приборов УУТЭ;
- Схему внешних соединений первичных преобразователей с тепловычислителем;
- Электрическую схему питания УУТЭ;
- Чертеж общего вида шкафа узла учета;
- Спецификацию на оборудование, приборы, материалы;
- Форму отчетной ведомости показаний приборов учета, соответствующую требованиям, указанным в п.3 настоящих Технических условий;
- Схему подключения выходного сигнала от тахометрического водомера подпитки к тепловычислителю;
- Схему пломбирования средств измерений и устройств, входящих в состав УУТЭ.

2.4 При проектировании УУТЭ для потребителей тепловой энергии, подключенных после тепловых пунктов, необходимо предусмотреть:

- Ведение учета тепловой энергии и теплоносителя по каждому виду тепловой нагрузки согласно схемам, утверждённым в Правилах учета.
- Соответствие программного обеспечения приборов учета тепловой энергии и теплоносителя формулам расчета тепловой энергии, принятым в Правилах учета по каждому из видов теплоснабжения.

2.5 Согласование проектной документации и ввод в эксплуатацию УУТЭ возможны, при обеспечении учёта только данного строения, согласно указанных нагрузок (отсутствие транзитных трубопроводов).

3. Требования к расчетам и выбору средств измерений

3.1 Рекомендуется устанавливать типы приборов, внесенные в Государственный реестр средств измерения, по согласованию с ПАО «МОЭК».

3.2 Выбор верхнего и нижнего предела измерения должен обеспечивать измерение фактического расхода теплоносителя как в отопительный, так и в неотопительный период.

3.3 Должна быть обеспечена возможность пломбирования приборов учета.

3.4 Выбор диаметров трубопроводов для установки приборов учета должен быть осуществлен на основании расчета гидравлических потерь на участке монтажа первичных преобразователей (по «Методике гидравлического расчета конфузорно-диффузорных переходов. ВИСИ, Санкт-Петербург, 1996 г.).

3.5 Метрологические характеристики устанавливаемых средств измерений должны соответствовать Правилам учета.

3.6 Водомер на подпиточной линии наряду с электрической связью с тепловычислителем, в обязательном порядке должен быть оснащён энергонезависимым счётным механизмом. Для подключения к тепловычислителю допускаются только тахометрические

- водомеры с передаточным коэффициентом импульсного преобразователя 10л/имп., указанные в заводских документах на конкретный тип теплосчетчика.
- 3.7 Прибор учета может быть оснащен техническими средствами для его подключения к системе дистанционного снятия показаний с использованием стандартных промышленных протоколов и интерфейсов (п.9 Правил учета).
- 3.8 В теплосчетчиках допускается коррекция внутренних часов вычислителя без вскрытия пломб (п. 36 ПП РФ № 1034 от 18.11.2013).
- 3.9 Вычислитель теплосчетчика должен иметь нестираемый архив, в который заносятся основные технические характеристики и настроечные коэффициенты прибора. Данные архива выводятся на дисплей прибора и (или) компьютер. Настроечные коэффициенты заносятся в паспорт прибора. Любые изменения должны фиксироваться в архиве (п. 37 ПП РФ № 1034 от 18.11.2013 г.).
- 3.10 Для измерения тепловой энергии в водяных системах теплоснабжения должны приниматься теплосчетчики не ниже класса 2, на источниках тепловой энергии рекомендуется применение теплосчетчиков класса I (п. 115. Методика осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя № 99/ПР от 17.03.2014).
- 3.11 Теплосчетчики должны регистрировать и хранить значения тепловой энергии и всех параметров, подключенных к вычислителю с фиксацией их на начало и окончание отчетного периода и результата за отчетный период. Во временной период возникновения нештатных ситуаций, в том числе отключения электропитания на оборудовании теплосчетчика и во временной интервал времени, в котором разность температур между подающим и обратным трубопроводом была меньше допустимого значения, счет тепловой энергии должен останавливаться, текущие параметры фиксироваться в архиве теплосчетчика (п. 124, 125 Методика осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя № 99/ПР от 17.03.2014).
- 3.12 Емкость архива теплосчетчика должна быть не менее: часового - 60 суток; суточного - 6 месяца, месячного (итоговые значения) - 3 года. Количество записей в архиве диагностической информации, если ее регистрация осуществляется отдельно от записей архива измерительной информации, должно быть не менее 256. При отключении электропитания данные в архиве теплосчетчика должны сохраняться не менее одного года (п. 128. Методика осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя № 99/ПР от 17.03.2014).
- 3.13 В целях контроля режима подачи и потребления тепловой энергии, теплоносителя рекомендуется оборудовать узел учёта системой передачи данных, в том числе встроенным GSM/GPRS модемом, для его подключения к системе дистанционного снятия показаний с тепловычислителя с использованием стандартных промышленных протоколов и интерфейсов. В случае установки на узле учета оборудования дистанционного снятия показаний доступ к указанной системе вправе получить теплоснабжающая (теплосетевая) организация и потребитель.

4. Требования к отчетной ведомости

- 4.1 Отчетная ведомость должна содержать следующую информацию:
- указание типа прибора;
 - о количестве полученной тепловой энергии (Гкал);
 - о массе и объеме теплоносителя, полученного по подающему трубопроводу и возвращенного по обратному трубопроводу (т; куб. м);
 - среднечасовую и среднесуточную температуры (по средневзвешенному показателю) теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах (°С);
 - среднечасовое и среднесуточное давление (избыточное) теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах (МПа);
 - массу и объем теплоносителя израсходованного на подпитку внутренних систем теплопотребления (для независимых схем присоединения) (т; куб.м);

- время работы узла учета тепловой энергии (час);
- показания накопителей на начало, конец отчетного периода и их разницу за отчетный период по:
 - 1) количеству тепловой энергии (Гкал);
 - 2) массе и объему теплоносителя, пропущенного по подающему и обратному трубопроводам (т; куб.м);
 - 3) времени штатной работы теплосчетчика (час).
- времени работы узла учёта с расходом сетевой воды меньше установленного минимума по подающему трубопроводу (час);
- времени работы узла учёта с расходом сетевой воды больше установленного максимума по подающему трубопроводу (час);
- времени работы узла учёта при Δt меньше установленного минимума (час);
- времени работы узла учёта при отсутствии электропитания (час);
- времени работы узла учёта с прочими ошибками (час);
- сведения о количестве потреблённой тепловой энергии с учётом нештатной работы, утечки теплоносителя и подпитки систем отопления (Гкал);
- расшифровка обозначений нештатных ситуаций.

4.2 В случае установки прибора учета после теплового пункта, отчетная ведомость дополнительно должна содержать следующую информацию:

- среднечасовую и среднесуточную температуру холодной воды, поступающей на горячее водоснабжение (при отсутствии технической возможности размещения точки измерения данного параметра следовать п.3.3.настоящих Технических условий), С0;
- массу (объем) горячей воды, отпущенной по подающему, возвращенной по циркуляционному тр-ду и израсходованной в системе горячего водоснабжения, т; (м3).
- В случае, если для определения количества потребленной тепловой энергии, теплоносителя требуется измерение температуры холодной воды на источнике тепловой энергии допускается введение указанной температуры в вычислитель в виде константы (по согласованию с теплоснабжающей организацией) с периодическим пересчетом количества потребленной тепловой энергии с учетом фактической температуры холодной воды (п.112; 113 Правил учета).

5. Требования к монтажу узла учета тепловой энергии, теплоносителя

- 5.1 Монтаж должен проводиться квалифицированным персоналом в соответствии с требованиями технических регламентов и завода изготовителя.
- 5.2 Смонтированный узел/прибор учета должен полностью соответствовать проекту и Техническим условиям.
- 5.3 Освещение прибора учета должно соответствовать нормам охраны труда.
- 5.4 Линии связи и цепи питания должны прокладываться в отдельных заземленных электромонтажных стальных трубах или металлических рукавах. Провода и кабельные линии должны быть промаркированы с указанием их типов. Типы кабелей, используемых в схеме, должны соответствовать техническим требованиям завода-изготовителя приборов учета тепловой энергии.
- 5.5 Тепловычислитель, блоки питания, адаптер регистрации, электрокоммутационная аппаратура должны быть установлены в общем щите (шкафу), исключаящем несанкционированный доступ к указанному оборудованию.
- 5.6 Защитное заземление прибора учета тепловой энергии должно быть выполнено в соответствии с требованиями Правил устройства энергоустановок, инструкции завода изготовителя.
- 5.7 Комплект оборудования прибора учета должен содержать замещающие вставки для восстановления целостности трубопроводов при демонтаже расходомеров.
- 5.8 Щит узла учета должен быть укомплектован разъемами для подключения переносного адаптера и ноутбука.

- 5.9 Датчики давления могут быть установлены как до датчика расхода, так и после него. Датчики температуры устанавливаются после датчика расхода по ходу потока теплоносителя (п. 21 ПП РФ № 1034 от 18 ноября 2013 г.).
- 5.10 Спускные устройства (спускники) предусматриваются:
- на подающем трубопроводе - после первичного преобразователя расхода теплоносителя;
 - на обратном (циркуляционном) трубопроводе - до первичного преобразователя расхода теплоносителя. (п. 46 ПП РФ № 1034 от 18 ноября 2013 г.).
- 5.11. Обеспечить возможность подключения узла учета к системе дистанционного съема показаний прибора учета с использованием стандартных промышленных протоколов и интерфейсов. (п. 40 Д ПП РФ № 1034 от 18 ноября 2013 г.).

6. Порядок ввода узла учета тепловой энергии, теплоносителя в коммерческую эксплуатацию.

- 6.1 Ввод в эксплуатацию и пломбировка средств измерений и оборудования УУТЭ производится в строгом соответствии с Правилами учета.
- 6.2 Датой ввода УУТЭ в эксплуатацию является дата регистрации и утверждения «Акта ввода в коммерческую эксплуатацию узла учета тепловой энергии и теплоносителя у потребителя».
- 6.3 Пломбировка УУТЭ осуществляется в присутствии приемной комиссии (Правила 1034., № 776 от 04.09.2013. «Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»).
- 6.4 Прием УУТЭ оформляется актом ввода в эксплуатацию узла учета.
- 6.5 Для ввода узла учета в эксплуатацию владелец узла учета представляет комиссии проект узла учета, согласованный с теплоснабжающей организацией, выдавшей технические условия и паспорт узла учета или проект паспорта, который включает в себя:
- схему трубопроводов (начиная от границы балансовой принадлежности) с указанием протяженности и диаметров трубопроводов, запорной арматуры, контрольно-измерительных приборов, грязевиков, спускников и перемычек между трубопроводами;
 - свидетельства о поверке приборов и датчиков, подлежащих поверке, с действующими клеймами поверителя;
 - базу данных настроенных параметров, вводимую в измерительный блок или тепловычислитель;
 - схему пломбирования средств измерений и оборудования, входящего в состав узла учета, исключая несанкционированные действия, нарушающие достоверность коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя;
 - почасовые (суточные) ведомости непрерывной работы узла учета в течение 3 суток (для объектов с горячим водоснабжением - 7 суток).
- 6.6 Для обеспечения возможности расчета тепловой энергии по видам теплопотребления, а также резервного учета при выходе из строя УУТЭ на границе балансовой принадлежности, рекомендуется устанавливать отдельные/контрольные (параллельные) УУТЭ на системы теплопотребления и ГВС (п. 27-30 Правил).

СОГЛАСОВАНО
Руководитель Департамента жилищно-коммунального хозяйства г. Москвы

Р.Р. Чириков
2025 г.

СОГЛАСОВАНО
Генеральный директор
ПАО «Мосэнергосбыт»

Могилник Илья Владимирович
О.В. Козлов

А.А. Буцаев
2025 г.

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель Мэра Москвы в Правительстве
Москвы по вопросам жилищно-коммунального
хозяйства и благоустройства

СОГЛАСОВАНО
Генеральный директор
ПАО «МОЭСК»

Д.Н. Васюк
2025 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

работы на территории тепловых сетей ПАО «МОЭСК», включенных к РТС, КТС, АНТ
ПАО «МОЭСК», ПАО «Мосэнерго» и связанных с ними объектов на отопительный сезон 2025 - 2026 гг.

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды в трубопроводах тепловой сети, °С						Температура воды в котельной (ТЭЦ) после отбора в теплообменники (в системе отопления), °С						Температура воды в обратном трубопроводе системы отопления в котельной, °С	Температура воды в обратном трубопроводе после отбора в систему отопления, °С		
	150-70°		120-70°		120-70°		114-70°		116-70°		104-70°		98-00°		T ₁	T ₂
	T1	T2	вотопотреб	вотопотреб	T1	T2	T3		T3		T3					
6	75	48	77	48	70	45	55	46	43	44	41	38	42			
7	75	47	77	47	70	45	55	47	47	46	45	40	43			
8	75	46	77	46	70	45	57	48	48	46	45	41	45			
9	75	45	77	45	70	45	59	50	51	50	47	42	46			
10	75	44	77	44	70	45	62	52	53	52	48	43	47			
11	75	43	77	43	70	45	64	54	55	54	49	44	48			
12	75	42	77	42	71	45	66	56	57	56	50	45	49			
13	75	41	77	41	71	47	68	58	59	58	51	46	50			
14	75	40	77	40	71	47	71	60	61	60	52	47	51			
15	75	39	77	39	71	49	73	62	63	62	53	48	52			
16	75	38	77	38	71	49	75	64	65	64	54	49	53			
17	75	37	77	37	71	51	77	66	67	66	55	50	54			
18	75	36	77	36	71	51	79	68	69	68	56	51	55			
19	75	35	77	35	71	52	81	70	71	70	57	52	56			
20	75	34	77	34	71	52	83	72	73	72	58	53	57			
21	75	33	77	33	71	53	85	74	75	74	59	54	58			
22	75	32	77	32	71	53	87	76	77	76	60	55	59			
23	75	31	77	31	71	54	89	78	79	78	61	56	60			
24	75	30	77	30	71	54	91	80	81	80	62	57	61			
25	75	29	77	29	71	55	93	82	83	82	63	58	62			
26	75	28	77	28	71	55	95	84	85	84	64	59	63			
27	75	27	77	27	71	56	97	86	87	86	65	60	64			
28	75	26	77	26	71	56	99	88	89	88	66	61	65			
29	75	25	77	25	71	57	101	90	91	90	67	62	66			
30	75	24	77	24	71	57	103	92	93	92	68	63	67			
31	75	23	77	23	71	58	105	94	95	94	69	64	68			
32	75	22	77	22	71	58	107	96	97	96	70	65	69			
33	75	21	77	21	71	59	109	98	99	98	71	66	70			
34	75	20	77	20	71	59	111	100	101	100	72	67	71			
35	75	19	77	19	71	60	113	102	103	102	73	68	72			
36	75	18	77	18	71	60	115	104	105	104	74	69	73			
37	75	17	77	17	71	61	117	106	107	106	75	70	74			
38	75	16	77	16	71	61	119	108	109	108	76	71	75			
39	75	15	77	15	71	62	121	110	111	110	77	72	76			
40	75	14	77	14	71	62	123	112	113	112	78	73	77			
41	75	13	77	13	71	63	125	114	115	114	79	74	78			
42	75	12	77	12	71	63	127	116	117	116	80	75	79			
43	75	11	77	11	71	64	129	118	119	118	81	76	80			
44	75	10	77	10	71	64	131	120	121	120	82	77	81			
45	75	9	77	9	71	65	133	122	123	122	83	78	82			
46	75	8	77	8	71	65	135	124	125	124	84	79	83			
47	75	7	77	7	71	66	137	126	127	126	85	80	84			
48	75	6	77	6	71	66	139	128	129	128	86	81	85			
49	75	5	77	5	71	67	141	130	131	130	87	82	86			
50	75	4	77	4	71	67	143	132	133	132	88	83	87			
51	75	3	77	3	71	68	145	134	135	134	89	84	88			
52	75	2	77	2	71	68	147	136	137	136	90	85	89			
53	75	1	77	1	71	69	149	138	139	138	91	86	90			
54	75	0	77	0	71	69	151	140	141	140	92	87	91			
55	75	-1	77	-1	71	70	153	142	143	142	93	88	92			
56	75	-2	77	-2	71	70	155	144	145	144	94	89	93			
57	75	-3	77	-3	71	70	157	146	147	146	95	90	94			
58	75	-4	77	-4	71	70	159	148	149	148	96	91	95			
59	75	-5	77	-5	71	70	161	150	151	150	97	92	96			
60	75	-6	77	-6	71	70	163	152	153	152	98	93	97			
61	75	-7	77	-7	71	70	165	154	155	154	99	94	98			
62	75	-8	77	-8	71	70	167	156	157	156	100	95	99			
63	75	-9	77	-9	71	70	169	158	159	158	101	96	100			
64	75	-10	77	-10	71	70	171	160	161	160	102	97	101			
65	75	-11	77	-11	71	70	173	162	163	162	103	98	102			
66	75	-12	77	-12	71	70	175	164	165	164	104	99	103			
67	75	-13	77	-13	71	70	177	166	167	166	105	100	104			
68	75	-14	77	-14	71	70	179	168	169	168	106	101	105			
69	75	-15	77	-15	71	70	181	170	171	170	107	102	106			
70	75	-16	77	-16	71	70	183	172	173	172	108	103	107			
71	75	-17	77	-17	71	70	185	174	175	174	109	104	108			
72	75	-18	77	-18	71	70	187	176	177	176	110	105	109			
73	75	-19	77	-19	71	70	189	178	179	178	111	106	110			
74	75	-20	77	-20	71	70	191	180	181	180	112	107	111			
75	75	-21	77	-21	71	70	193	182	183	182	113	108	112			
76	75	-22	77	-22	71	70	195	184	185	184	114	109	113			
77	75	-23	77	-23	71	70	197	186	187	186	115	110	114			
78	75	-24	77	-24	71	70	199	188	189	188	116	111	115			
79	75	-25	77	-25	71	70	201	190	191	190	117	112	116			
80	75	-26	77	-26	71	70	203	192	193	192	118	113	117			
81	75	-27	77	-27	71	70	205	194	195	194	119	114	118			
82	75	-28	77	-28	71	70	207	196	197	196	120	115	119			
83	75	-29	77	-29	71	70	209	198	199	198	121	116	120			
84	75	-30	77	-30	71	70	211	200	201	200	122	117	121			
85	75	-31	77	-31	71	70	213	202	203	202	123	118	122			
86	75	-32	77	-32	71	70	215	204	205	204	124	119	123			
87	75	-33	77	-33	71	70	217	206	207	206	125	120	124			
88	75	-34	77	-34	71	70	219	208	209	208	126	121	125			
89	75	-35	77	-35	71	70	221	210	211	210	127	122	126			
90	75	-36	77	-36	71	70	223	212	213	212	128	123	127			
91	75	-37	77	-37	71	70	225	214	215	214	129	124	128			
92	75	-38	77	-38	71	70	227	216	217	216	130	125	129			
93	75	-39	77	-39	71	70	229	218	219	218	131	126	130			
94	75	-40	77	-40	71	70	231	220	221	220	132	127	131			
95	75	-41	77	-41	71	70	233	222	223	222	133	128	132			
96	75	-42	77	-42	71	70	235	224	225	224	134	129	133			
97	75	-43	77	-43	71	70	237	226	227	226	135	130	134			
98	75	-44	77	-44	71	70	239	228	229	228	136	131	135			
99	75	-45	77	-45	71	70	241	230	231	230	137	132	136			
100	75	-46	77	-46	71	70	243	232	233	232	138	133	137			

- Примечание:
- При среднетемпературной температуре наружного воздуха в зоне нормы 17 °С температура воды в обратном трубопроводе тепловой сети, включенной к РТС ПАО «МОЭСК», до 130 °С, с дальнейшим снижением до температуры, указанной в таблице, с учетом потерь в теплообменнике котельной ПАО «Мосэнерго», за исключением РТС «Теплый город», РТС «Коломенское», РТС «Калужское», РТС «Вешенское», РТС «Волоколамское», РТС «А-2 Модульный», РТС «Н», ПЛ, другие РТС. ТЭЦ № 135 °С.
 - При среднетемпературной температуре наружного воздуха в зоне нормы 17 °С температура воды в обратном трубопроводе тепловой сети, включенной к РТС ПАО «МОЭСК», до 130 °С, с дальнейшим снижением до температуры, указанной в таблице, с учетом потерь в теплообменнике котельной ПАО «Мосэнерго», за исключением РТС «Теплый город», РТС «Коломенское», РТС «Калуж

СОГЛАСОВАНО

Руководитель Департамента жилищно-коммунального хозяйства г. Москвы

Владимир Владимирович
Исполнительный директор
Д.В. Киселев

Р.Р. Чигликов
Р.Р. Чигликов
2025 г.

СОГЛАСОВАНО

Генеральный директор
ПАО «МОЭК»

А.А. Бутко
А.А. Бутко
2025 г.

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель Мэра Москвы в Правительстве Москвы
по вопросам жилищно-коммунального хозяйства и
благоустройства

П.П. Ефремов
П.П. Ефремов
17.11.2025 г.

СОГЛАСОВАНО

Генеральный директор
ПАО «МОЭК»

Д.Н. Башук
Д.Н. Башук
2025 г.

Температурный график

работы магистральных тепловых сетей ПАО «МОЭК» (150/70), подключённых к
ТЭЦ ПАО «Мосэнерго» на отопительный сезон 2025 - 2026 гг.

Среднесуточная температура наружного воздуха	ГЭС-1		ТЭЦ- 8, 9, 11, 12, ТЭС Мосэнерго		ТЭЦ-22, 16, 23, 20, 21, 25, 16, 27, МСЭ-3	
	T1	T2	T1	T2	T1	T2
9	75	45	75	44	77	43
7	75	45	75	44	77	43
6	75	45	75	44	77	43
5	75	45	75	44	77	43
4	75	45	75	44	77	43
3	76	45	76	45	79	43
2	79	45	79	45	81	44
1	82	46	82	46	84	45
0	85	47	85	47	87	46
-1	87	48	87	48	89	47
-2	89	49	90	49	92	48
-3	93	50	93	50	94	49
-4	95	51	95	51	97	50
-5	98	52	98	52	100	51
-6	101	53	101	53	102	52
-7	103	54	103	54	105	53
-8	106	55	106	55	107	54
-9	109	56	109	56	110	55
-10	111	57	111	57	112	56
-11	114	58	114	58	115	57
-12	117	59	117	59	118	58
-13	119	60	119	60	120	59
-14	122	61	122	61	123	60
-15	124	62	124	62	125	61
-16	127	63	127	63	128	62
-17	130	64	130	63	130	63
-18	132	64	132	64	132	64
-19	135	65	135	65	135	64
-20	136	66	136	66	137	65
-21	138	67	138	67	138	66
-22	140	67	140	67	140	67
-23	143	68	143	68	143	68
-24	145	69	145	69	145	69
-25	148	69	148	69	148	69
-26	150	70	150	70	150	70

Примечание:

1. При температуре наружного воздуха ниже минус 19°C температура воды в магистральной тепловой сети выше 135°C (для ГЭС-1 выше 130°C) задается диспетчером ЦДУ ПАО «МОЭК» в обязательном соответствии с указаниями управляющего директора - главного инженера ПАО «Мосэнерго» исходя из технических возможностей и в соответствии с проводимыми испытаниями на максимальную температуру 145°C (ГЭС-1 на 135°C).
2. При необходимости проведения ремонтных работ генерацией допускается отклонение температурного графика, для обеспечения целесообразности потребителей.
3. Согласно СП 131.13330.2020 "СНиП 23-01-20* Строительная климатология" расчетная температура наружного воздуха для г. Москвы принята минус 26°C.

Исполнительный обязанности главного инженера-заместителя управляющего директора ПАО «МОЭК»

А.А. Смирнов
А.А. Смирнов

Заместитель управляющего директора - главный инженер ПАО «Мосэнерго»

С.Н. Лейба
С.Н. Лейба