



100
з

ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

Тверская улица, д. 13, Москва, 125032

Телефон: (495) 777-77-77.

ОКПО 42736577, ОГРН 1027739830161, ИНН/КПП 7710168515/771001001

Факс: (495) 629-33-42
E-mail: dprtm@mos.ru

27.11.2023 № ДПР-И-6331/23
на № _____ от _____

Федеральное государственное
автономное образовательное
учреждение высшего
образования «Национальный
исследовательский
технологический университет
«МИСиС»

Ленинский пр-кт, д. 4, стр. 1,
г. Москва, 119049

Департамент экономической политики и развития города Москвы (далее – Департамент) направляет заверенную копию приказа Департамента от 21.11.2023 № ДПР-ТР-165/23 «Об установлении на 2024–2028 годы долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Федеральным государственным автономным образовательным учреждением высшего образования «Национальный исследовательский технологический университет «МИСиС», и выписку из протокола заседания правления Департамента от 21.11.2023 № ДПР-П-21.11-3/23 (по вопросу № 7).

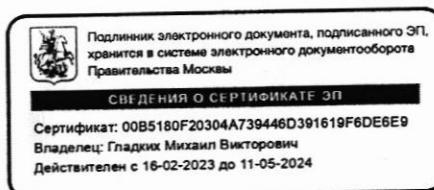
Обращаем внимание, что в соответствии с разделом II Стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26.01.2023 № 110 регулируемой организаций необходимо раскрыть информацию, в том числе о тарифах на регулируемые товары (услуги).

Размещение информации в информационно-аналитической системе осуществляется в соответствии с формами, утвержденными приказами Федеральной антимонопольной службы от 11.07.2023 № 449/23 «Об утверждении форм размещения информации в сфере теплоснабжения, подлежащей раскрытию в федеральной государственной информационной системе «Единая информационно-аналитическая система «Федеральный орган регулирования – региональные органы регулирования – субъекты регулирования».

Приложение: на 30 л. в 1 экз.

Начальник Управления
ценообразования в теплоснабжении
и коммунальной сфере Департамента

Исаева Е.Н.
8 (495) 620-20-00, 18-664



М.В. Гладких



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

ПРИКАЗ

21.11.2023 № ДПР-ТР-165/23

Об установлении на 2024–2028 годы долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Федеральным государственным автономным образовательным учреждением высшего образования «Национальный исследовательский технологический университет «МИСиС»

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163 (зарегистрирован Министром России 04.07.2013, регистрационный № 28979), Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (зарегистрирован Министром России 16.07.2013, регистрационный № 29078), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.11.2023 № ДПР-П-21.11-3/23 приказываю:

1. Установить на 2024–2028 годы долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Федеральным государственным автономным образовательным учреждением высшего образования «Национальный исследовательский

технологический университет «МИСиС» (ОГРН 1027739439749), с использованием метода индексации установленных тарифов (приложение № 1).

2. Установить на 2024–2028 годы долгосрочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Федеральным государственным автономным образовательным учреждением высшего образования «Национальный исследовательский технологический университет «МИСиС» (приложение № 2).

3. Тарифы, указанные в пункте 2 настоящего приказа, действуют с 01.01.2024 по 31.12.2028.

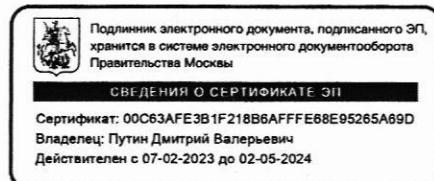
4. Признать утратившими силу:

4.1. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 15.11.2018 № 158-ТР «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Федеральным государственным автономным образовательным учреждением высшего образования «Национальный исследовательский технологический университет «МИСиС», на 2019–2023 годы».

4.2. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 18.11.2022 № 390-ТР «О корректировке на 2023 год установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Федеральным государственным автономным образовательным учреждением высшего образования «Национальный исследовательский технологический университет «МИСиС».

5. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

**Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы**



Д.В. Путин

Приложение № 1

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 21.11.2023 № ДПР-ТР-165/23

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период
регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию
(мощность), поставляемую потребителям Федеральным
государственным автономным образовательным учреждением высшего
образования «Национальный исследовательский технологический
университет «МИСиС» с использованием метода индексации
установленных тарифов**

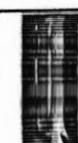
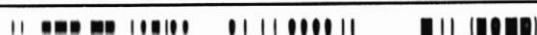
№ п/п	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		тыс. руб.	%	%	—	—
1.	2024	7 968,47	—	—	—	—
2.	2025	—	1,0	—	—	—
3.	2026	—	1,0	—	—	—
4.	2027	—	1,0	—	—	—
5.	2028	—	1,0	—	—	—

Приложение № 2

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 21.11.2023 № ДПР-ТР-165/23

**ТАРИФЫ
на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям
Федеральным государственным автономным образовательным
учреждением высшего образования «Национальный исследовательский
технологический университет «МИСиС»**

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци- рованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)							
	одноставоч- ный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 947,45	–	–	–	–	–
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 083,03	–	–	–	–	–
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 083,03	–	–	–	–	–
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 145,49	–	–	–	–	–
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 145,49	–	–	–	–	–
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 389,75	–	–	–	–	–
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 333,45	–	–	–	–	–
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 333,45	–	–	–	–	–
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	2 333,45	–	–	–	–	–
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	2 530,83	–	–	–	–	–
	двухстavочный	–	–	–	–	–	–	–
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	–	–	–	–	–	–	–
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./ Гкал/ч в мес.	–	–	–	–	–	–	–



Приложение № 2

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 21.11.2023 № ДПР-ТР-165/23

**ТАРИФЫ
на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям
Федеральным государственным автономным образовательным
учреждением высшего образования «Национальный исследовательский
технологический университет «МИСиС»**

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци- рованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)							
	одноставоч- ный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 947,45	–	–	–	–	–
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 083,03	–	–	–	–	–
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 083,03	–	–	–	–	–
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 145,49	–	–	–	–	–
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 145,49	–	–	–	–	–
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 389,75	–	–	–	–	–
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 333,45	–	–	–	–	–
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 333,45	–	–	–	–	–
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	2 333,45	–	–	–	–	–
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	2 530,83	–	–	–	–	–
	двухстavочный	–	–	–	–	–	–	–
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	–	–	–	–	–	–	–
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./ Гкал/ч в мес.	–	–	–	–	–	–	–

**ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № ДПР-П-21.11-3/23
(по вопросу № 7)**

заседания правления
Департамента экономической политики и развития города Москвы
г. Москва

Председательствовал:

от 21 ноября 2023 г.

Заместитель председателя правления

Д.В. Путин

Члены правления:

**М.В. Гладких
Н.В. Кузьмина
Л.И. Напёрова
М.Н. Пелевина
Е.А. Рыжкова**

Секретарь правления:

С.Ю. Алексеева

Вопрос № 7 «Об установлении на 2024–2028 годы долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Университетом науки и технологий МИСиС»

(Путин Д.В., Гладких М.В., Кузьмина Н.В., Наперова Л.И.,
Пелевина М.Н., Рыжкова Е.А., Алексеева С.Ю.)

7.1. Принять к сведению информацию начальника Управления ценообразования в теплоснабжении и коммунальной сфере М.В. Гладких о том, что экспертиза предложения об установлении на 2024–2028 годы долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Федеральным государственным автономным образовательным учреждением высшего образования «Национальный исследовательский технологический университет «МИСиС» (далее – организация, НИТУ МИСиС), осуществляется в соответствии с Положением о Департаменте экономической политики и развития города Москвы, утвержденным постановлением Правительства Москвы от 17.05.2011 № 210-ПП.

1. Предложение об установлении тарифов в сфере теплоснабжения и параметры открытия дела

В адрес Департамента экономической политики и развития города Москвы (далее – Департамент) поступило предложение организации об установлении на 2024–2028 годы долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям:

1.	Реквизиты заявления об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию, зарегистрированного в Департаменте	от 28.04.2023 № ДПР-3-10905/23
2.	Реквизиты заявления о выборе метода регулирования, зарегистрированного в Департаменте	от 28.04.2023 № ДПР-3-10910/23
3.	Полное наименование юридического (физического) лица	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский технологический университет «МИСиС»
4.	Сокращенное наименование юридического (физического) лица	НИТУ МИСиС
5.	ИНН	7706019535
6.	КПП	770601001
7.	ОГРН	1027739439749
8.	Регулируемый вид деятельности в сфере теплоснабжения	производство, передача, сбыт
9.	Система теплоснабжения	закрытая
10.	Метод регулирования	индексации установленных тарифов
11.	Период регулирования	на 2024–2028 годы
12.	Инвестиционная программа	отсутствует

13.	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности	отсутствует
14.	Проведение организацией торгов	копии документов, подтверждающих проведение заявителем закупки товаров (работ, услуг) в установленном законодательством Российской Федерации порядке, организацией не представлены.
15.	Применяемая система налогообложения	общая
16.	Наличие статуса единой теплоснабжающей организации (далее – ЕТО)	присвоен статус ЕТО
17.	Реквизиты документа, которым присвоен статус ЕТО	приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 18.08.2023 № 216тд «Об утверждении актуализации схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2024 год)»
18.	Осуществление регулируемой деятельности на территории Троицкого и Новомосковского административного округа	осуществляется
19.	Государственное и (или) муниципальное участие в юридическом лице	да
	Преобладающий тип собственности в юридическом лице	федеральная собственность
	Сведения о доле собственности	менее 50 %

Приказом Департамента от 15.11.2018 № 158-ТР (в редакции приказов Департамента от 16.12.2019 № 128-ТР, от 30.10.2020 № 118-ТР, от 26.10.2021 № 141-ТР от 18.11.2022 № 390-ТР) установлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям организацией, на 2019–2023 годы.

Организация представила некорректный расчет долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям организацией, на 2024–2028 годы. Сравнение предложения организации с расчетом долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям организацией, произведенных Департаментом не представляется возможным.

Представленные организацией материалы соответствуют требованиям пункта 16 Правил регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования).

При проведении оценки экономической обоснованности расходов организации эксперты Департамента исходят из того, что ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на организацию.

В соответствии с Правилами регулирования, Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом ФСТ России № 163 от 07.06.2013, Департаментом открыто дело об установлении тарифов в сфере теплоснабжения.

Пунктом 16 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования), закреплены методы, которые применяются при регулировании тарифов в сфере теплоснабжения. Согласно пункту 19 Основ ценообразования выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования с учетом предложения организации в соответствии с положениями пунктов 17, 54 и 55 Основ ценообразования, порядок учета предложения организации о выборе метода регулирования устанавливается Правилами регулирования:

1.	Дата и номер приказа об открытии дела	от 15.05.2023 № ДПР-ТД-277/23
2.	Тарифное дело открыто	по инициативе Департамента
3.	Период регулирования	2024-2028 годы
4.	Уполномоченный по делу:	начальник Управления ценообразования в теплоснабжении и коммунальной сфере Департамента М.В. Гладких
	Эксперты Департамента по делу:	
	заместитель начальника Управления ценообразования в теплоснабжении и коммунальной сфере	М.В. Носик
	начальник отдела топливно-энергетических балансов Управления топливно-энергетических балансов и инвестиционной политики	С.И. Соломонова
5.	советник отдела инвестиционной политики Управления топливно-энергетических балансов и инвестиционной политики	И.Н. Мильшина
	заместитель начальника Управления правового сопровождения, начальник отдела правовой экспертизы и подготовки правовых актов в сфере цен и тарифов	М.Н. Пелевина
	начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения Управления ценообразования в теплоснабжении и коммунальной сфере	Т.А. Скрипицына
6.	Метод регулирования	метод индексации установленных тарифов
7.	Реквизиты письма Департамента о направлении приказа об открытии дела и выборе метода регулирования	от 17.05.2023 № ДПР-З-10903/23-1
8.	Реквизиты письма (писем) Департамента о запросе дополнительных документов	от 17.05.2023 № ДПР-З-10903/23-1, от 25.08.2023 № ДПР-И-4119/23

9.	Реквизиты письма (писем) организации о предоставлении дополнительных документов, зарегистрированного в Департаменте	от 23.05.2023 № ДПР-3-13246/23 от 04.09.2023 № ДПР-И-4119/23(1)
10.	Реквизиты письма организации о предоставлении фактических данных за 2022 года в формате шаблоне ФГИС ЕИАС ФАС России зарегистрированного в Департаменте	от 11.07.2023 № ДПР-3-18004/23
11.	Реквизиты письма организации о предоставлении фактических данных за 1 полугодие 2023 года, зарегистрированного в Департаменте	от 18.08.2023 № ДПР-И-3229/23(53)

В ответ на запрос Департамента дополнительные документы и материалы представлены организацией не в полном объеме.

Плановые (внеплановые) выездные и документарные проверки в отношении организаций в сфере теплоснабжения в 2021-2023 годах не проводились.

2. Перечень нормативных правовых актов и иных документов, использованных в процессе проведения экспертизы

1. Гражданский кодекс Российской Федерации.
2. Налоговый кодекс Российской Федерации.
3. Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях».
4. Федеральный закон от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции».
5. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
6. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
7. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».
8. Приказ ФСТ России от 12.04.2013 № 91 «Об утверждении Единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, а также Системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов), органы местного самоуправления поселений и городских округов».
9. Регламент открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденный приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163.
10. Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).
11. Приказ Госстроя России от 22.03.1999 № 65 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства».
12. Приказ Госстроя России от 12.10.1999 № 74 «Об утверждении

нормативов численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий».

13. Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

3. Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В качестве документов, подтверждающих законное владение в отношении имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов в сфере теплоснабжения, организацией в составе материалов тарифного дела представлены:

- копия свидетельства о государственной регистрации права оперативного управления от 18.06.2013 серия 77-АО № 899717 на котельную, расположенную по адресу: г. Москва, п. Мосрентген, пос. завода Мосрентген, пр. Институтский, д. 2;
- копия свидетельства о регистрации права постоянного (бессрочного) пользования от 01.11.2013 серия 77-АП № 148488 на земельный участок, расположенный по адресу: г. Москва, п. Мосрентген.

4. Учет доходов и расходов, получаемых от регулируемой деятельности

Обязанность ведения раздельного учета объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии (теплоносителя) определена в пункте 9 статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», а также в пункте 10 Основ ценообразования.

В соответствии с пунктом 4 Единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, утвержденной приказом ФСТ России от 12.04.2013 № 91 (далее – Единая система классификации), раздельный учет ведется организацией на синтетических и (или) аналитических счетах (субсчетах и (или) иных объектах аналитического учета) рабочего плана счетов бухгалтерского учета организации, в соответствии с учетной политикой (приложением к учетной политике) организации.

В соответствии с пунктом 5 Единой системы классификации раздельный учет осуществляется регулируемой организацией с дифференциацией доходов и расходов, объема тепловой энергии, теплоносителя по источникам тепловой энергии, системам теплоснабжения, субъектам Российской Федерации, а также с учетом дифференциации цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

Организацией не представлены документы, отражающие ведение организацией раздельного учета расходов и доходов по регулируемому виду деятельности.

Деятельность в сфере теплоснабжения не является для организации основным видом деятельности.

5. Индексы роста потребительских цен и индексы роста цен

При установлении величин расходов по статьям затрат на 2024–2028 годы

были применены следующие индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, одобренным на заседании Правительства Российской Федерации и опубликованным 22.09.2023 (далее – Прогноз):

Показатель	2022 год (план)	2022 год (факт)	2023 год (оценка)	2024 год	2025 год	2026 год
Индекс роста потребительских цен	104,3	113,8	105,8	107,2	104,2	104,0
Индекс роста цен на природный газ	-	-	-	Июль 111,2	Июль 108,2	Июль 104,0
Индекс роста тарифов на транспортировку газа по газораспределительным газопроводам	-	-	-	Июль 110,2	Июль 107,2	Июль 104,0
Индекс рост электрической энергии*	-	-	-	104,6	107,4	105,5

* В связи с отсутствием в Прогнозе индекса изменения цен электрической энергии на розничном рынке электрической энергии, экспертами Департамента приняты индексы в соответствии с прогнозом изменения цен на розничном рынке электрической энергии для потребителей города Москвы, кроме населения. На 2026-2028 годы индекс изменения цен принят на уровне 104,0 %.

При отсутствии в Прогнозе индексов на очередной год регулирования, экспертами Департамента приняты индексы на уровне предыдущего года.

6. Анализ фактических и плановых объемов полезного отпуска тепловой энергии

В составе материалов на установление долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, организацией по балансовым показателям были представлены следующие документы:

- схемы теплоснабжения (с указанием границ балансовой принадлежности по точкам приема, передачи и поставки тепловой энергии);
- формы статистической отчетности;
- № 46-ТЭ за 2022 год по месяцам и год в целом;
- № 46-ТЭ за 2021 год;
- № 46-ТЭ за 2020 год;
- расчет условных единиц, сформированный по форме шаблона «Теплоэнергетическое оборудование»;
- другие обосновывающие документы и материалы.

Формирование расчетных объемов отпуска тепловой энергии из сетей в целях расчета тарифов в сфере теплоснабжения на 2024 год осуществлено Департаментом в соответствии с требованиями пунктов 22 и 22(1) Основ ценообразования и в соответствии с разделом III Методических указаний.

На основании представленных документов и материалов экспертами Департамента произведен анализ фактических и плановых балансовых показателей.

Фактические объемы полезного отпуска тепловой энергии за предыдущие периоды, используемые Департаментом в анализе динамики полезного отпуска тепловой энергии за три предыдущих периода, подтверждены данными статистической отчетности по форме № 46-ТЭ (полезный отпуск) «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей», содержащей сведения об объемах фактического полезного отпуска тепловой энергии для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению, категориям бюджетных и прочих потребителей в целом по организации, представленным организацией в Департамент в рамках тарифного регулирования.

Фактический объем полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год (ожидаемый объем полезного отпуска тепловой энергии за текущий период) определен с учетом динамики фактических показателей за три предыдущих периода, а также согласно требованиям методических указаний – с учетом анализа документов и материалов, представленных регулируемой организацией: договоров поставки тепловой энергии, оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, теплоснабжения, заключенных с потребителями, информации об объемах отпуска, определенных по показаниям приборов учета тепловой энергии, теплоносителя, а также выставленных регулируемой организацией счетов на оплату тепловой энергии, теплоносителя, оказанных услуг.

Сведения о фактическом полезном отпуске тепловой энергии и динамика полезного отпуска тепловой энергии по категориям потребителей за последние 3 года:

№ п/п	Полезный отпуск, Гкал	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Фактический полезный отпуск всего	14 005,85	15 467,47	14 805,57
	в том числе:			
1.1.	население	-	-	-
1.2.	бюджетные потребители	8 146,48	8 806,24	8 608,33
1.3.	прочие потребители	1 040,93	1 127,16	936,32
1.4.	теплоснабжающие организации - перепродавцы	-	-	-
1.5.	на собственное производство	4 818,44	5 534,07	5 260,92
2.	Плановый полезный отпуск всего на 2024 год		14 862,75	
	в том числе:			
2.1.	население		-	
2.2.	бюджетные потребители		8 520,35	
2.3.	прочие потребители		1 031,74	
2.4.	теплоснабжающие организации - перепродавцы		-	

№ п/п	Полезный отпуск, Гкал	2020 год	2021 год	2022 год
2.5.	на собственное производство		5 310,66	

Расчетные объемы полезного отпуска организации на 2024 год, в том числе по категориям потребителей, определены Департаментом в соответствии с методическими указаниями с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии потребителям за последние 3 года, исходя из количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии.

Расчет на 2024–2028 годы долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям организацией, произведен экспертами Департамента, исходя из параметров, определенных на 2024 год.

Параметры балансовых показателей организации за последние 3 года и планируемые показатели на 2024 год представлены в приложении № 50 к настоящему протоколу.

7. Корректировка необходимой валовой выручки

Организацией не заявлена корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год.

Организацией представлены фактические данные за 2022 год в формате шаблона электронного заявления об установлении на 2024–2028 годы долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, с приложением обосновывающих документов.

В соответствии с пунктом 50 Основ ценообразования по итогам расчетного периода регулирования орган регулирования исключает из необходимой валовой выручки регулируемой организацией, используемой при установлении тарифов на следующий период регулирования, произведенные регулируемой организацией в течение расчетного периода за счет поступлений от регулируемой деятельности необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности (в том числе первичных документов бухгалтерского учета, раскрывающих порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности), а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт понесения расходов по этим договорам.

Пунктом 52 Методических указаний установлено, что размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляющейся с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения:

Определение обоснованности фактических значений расходов (цен) осуществляется органом регулирования согласно пункту 29 Основ ценообразования.

В соответствии с пунктом 51 Методических указаний необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной i -й год долгосрочного периода регулирования, определяется в (i -1)-м году с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по формуле:

$$HBB_i = HBB_i^{ck} + \Delta HBB_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i) + \Delta КИП_i - \Delta КНК_i + \Delta КЭЭ_i$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки в i -м году, рассчитываемый в (i -1)-м году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в (i -2)-м году, определяется в соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^\Phi - TB_{i-2}$$

где:

ΔHBB_{i-2}^k – размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i -2)-го года;

HBB_{i-2}^Φ – фактическая величина необходимой валовой выручки в (i -2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с пунктом 55 Методических указаний;

TB_{i-2} – выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i -2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i -2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой IX Методических указаний на (i -2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

Фактическая величина необходимой валовой выручки за 2022 год, определяется на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний по следующей формуле:

$$HBB_{i-2}^\Phi = OP_{i-2}^\Phi + HP_{i-2}^\Phi + РЭ_{i-2}^\Phi + П_{i-2}^\Phi + \Delta Рез_{i-2} + РПП_{i-2} + \Delta HBB_{i-n}^k + \Delta КИП_{i-2} - \Delta КНК_{i-2} + \Delta КЭЭ_{i-2}$$

В приложении № 51 к настоящему протоколу представлен анализ фактических расходов организации за 2022 год, выполненный в соответствии с Методическими указаниями.

В связи с отсутствием раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности из представленных организацией документов бухгалтерской и статистической отчетности за 2022 год нельзя подтвердить размер фактических затрат, отнесенных на регулируемый вид деятельности.

8. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации

Расчет необходимой валовой выручки для осуществления регулируемой деятельности на 2024–2028 годы выполнен экспертами Департамента в соответствии с Основами ценообразования, Правилами установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесеной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов

естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила установления долгосрочных параметров), Методическими указаниями, а также с учетом параметров Прогноза с применением метода индексации.

В соответствии с пунктом 51 Основ ценообразования долгосрочные тарифы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования.

Согласно пункту 35 Методических указаний до начала долгосрочного периода регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования и иных прогнозных параметров регулирования орган регулирования рассчитывает необходимую валовую выручку регулируемой организации отдельно на каждый i-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования. В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, рассчитаны в виде одноставочных тарифов.

Расчет одноставочных долгосрочных тарифов выполнен в соответствии с пунктом 143 Методических указаний с учетом совокупной необходимой валовой выручки регулируемой организации по производству тепловой энергии (мощности), ее передаче и сбыту в соответствии с главами IX.I и IX.II Методических указаний.

Согласно пункту 31 Основ ценообразования при определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов использованы нормы и нормативы, предусмотренные законодательством Российской Федерации о бухгалтерском и налоговом учете и законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения. При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов использовались отчетные данные, представленные организацией.

8.1. Расчет операционных (подконтрольных) расходов

8.1.1. Расчет базового уровня операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования

Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов на 2024 год организацией не заявлен.

Величина операционных расходов определяется в соответствии с пунктами 58–60 Основ ценообразования и пункту 37 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. В соответствии с Правилами установления долгосрочных параметров базовый уровень операционных расходов организации определяется экспертами Департамента с учетом пунктов 28–31, 40–42, 44 и 58 Основ ценообразования.

Расчет базового уровня операционных (подконтрольных) расходов

на первый год долгосрочного периода регулирования представлен в приложении № 52 к настоящему протоколу.

Базовый уровень операционных расходов организации на 2024 год по расчету экспертов Департамента составил 7 968,47 тыс. руб.

8.1.2. Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

Операционные (подконтрольные) расходы организации на каждый год долгосрочного периода регулирования рассчитаны экспертами Департамента в соответствии с Методическими указаниями, по формуле:

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i)$$

где:

OP_i – операционные (подконтрольные) расходы в i -м году;

ИОР – индекс эффективности операционных расходов, %;

$ИПЦ_i$ – индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ – коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый равным 0,75;

$ИКА_i$ – индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на соответствующий год, в соответствии с пунктом 38 Методических указаний.

При расчете операционных расходов экспертами Департамента применены следующие показатели:

- ИПЦ на 2025 год – 104,2 %, 2026–2028 годы – 104,0 %;
- ИКА на 2025–2028 годы – 0,0;
- ИОР на 2024–2028 годы – 1 % (в связи с отсутствием инвестиционной программы, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации и разъяснениями ФАС России от 19.09.2017 № МО/64885/17);
- $K_{эл}$ на 2024–2028 годы – 0,75;
- размер активов:
 - по производству тепловой энергии (мощности) принят по установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в размере 12,69 Гкал/ч.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования представлен в приложении № 53 к настоящему протоколу.

8.2. Расходы на покупку энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

8.2.1. Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2024 год

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2024 год организацией не заявлены.

8.2.1.1. Расчет расходов на приобретение топлива на технологические целина 2024 год

Расчет расходов на топливо при производстве тепловой энергии в расчетном периоде регулирования произведен в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования и пунктом 26 Методических указаний, исходя из удельного расхода топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии, определенного в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива, расчетной цены за единицу топлива с учетом затрат на его доставку и хранение, расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

По расчету экспертов Департамента расходы на приобретение топлива на технологические цели на 2024 год составили 15 259,23 тыс. руб.

Расчет расходов на приобретение топлива на технологические цели на 2024 год представлен в приложении № 54 к настоящему протоколу.

8.2.1.2. Расчет расходов на энергетические ресурсы (за исключением топлива), холодную воду и теплоноситель на 2024 год

В соответствии с пунктами 38 и 39 Основ ценообразования расходы регулируемой организации на приобретаемые энергетические ресурсы, холодную воду и теплоноситель, а также расходы регулируемой организации на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации, определяются как сумма произведений расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, включающих потери при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителя, на соответствующие плановые (расчетные) цены.

По расчету экспертов Департамента расходы на приобретение энергетических ресурсов (за исключением топлива), холодной воды и теплоносителя на 2024 год составили 3 200,89 тыс. руб.

Расчет расходов на энергетические ресурсы (за исключением топлива), холодную воду и теплоноситель на 2024 год представлен в приложении № 55 к настоящему протоколу.

По расчету экспертов Департамента расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2024 год составили 18 460,13 тыс. руб.

8.2.2. Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на каждый год долгосрочного периода

В соответствии с пунктом 40 Методических указаний расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

на каждый год долгосрочного периода регулирования рассчитываются до начала долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 26, 27 Методических указаний.

Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на каждый год долгосрочного периода представлен в приложении № 56 к настоящему протоколу.

8.3. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы включаются в необходимую валовую выручку в размере, определяемом в соответствии с требованиями, предусмотренными пунктами 28 и 39 Основ ценообразования.

Согласно пункту 45 Основ ценообразования арендная плата и лизинговый платеж включаются в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора.

В соответствии с подпунктом а пункта 47 Основ ценообразования расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций, включаются в необходимую валовую выручку в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования.

Согласно пункту 43 Основ ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются экспертами Департамента в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1.

В соответствии с пунктом 13 Основ ценообразования расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, учитываются в размере фактически понесенных расходов, не превышающем величину, равную ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

В соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования величина неподконтрольных расходов определяется в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования.

10



8.3.1. Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год

Неподконтрольные расходы на 2024 год организацией не заявлены.

По расчету экспертов Департамента неподконтрольные расходы организации на 2024 год составили 3 387,44 тыс. руб.

Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год представлен в приложении № 57 к настоящему протоколу.

8.3.2. Расчет неподконтрольных расходов на каждый год долгосрочного периода

Расчет неподконтрольных расходов на каждый год долгосрочного периода представлен в приложении № 58 к настоящему протоколу.

8.4. Расчет нормативной прибыли

Расходы на нормативную прибыль организацией не заявлены и не учтены при установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям.

8.5. Расчет расчетной предпринимательской прибыли

Пунктом 74 Основ ценообразования определено, что расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации устанавливается с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 48 (2) Основ ценообразования.

НИТУ МИСИС является государственным предприятием и в соответствии с пунктом 48 (2) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль организации не устанавливается.

9. Выводы по результатам экспертизы

По результатам экспертизы, проведенной экспертами Департамента, необходимая валовая выручка организации составила:

Показатель	Единица измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	29 816,04	31 887,85	33 458,09	34 681,43	35 950,32

Анализ динамики необходимой валовой выручки и сравнение с предложением организации представлены в приложении № 59 к настоящему протоколу.

Долгосрочные параметры регулирования на 2024–2028 годы

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования, экспертами Департамента определены долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на 2024–2028 годы для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям организацией с использованием метода индексации установленных тарифов:

Базовый уровень операционных расходов в размере 7 968,47 тыс. руб.

Динамика изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов)

на 2025–2028 годы – 1,0 %.

Нормативный уровень прибыли – не устанавливается в связи с отсутствием материалов, подтверждающих экономически обоснованные расходы из прибыли, и утвержденной инвестиционной программы.

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности – не устанавливаются в связи с отсутствием согласованной программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Динамика изменения расходов на топливо – не устанавливается в связи с отсутствием перехода от одного метода распределения расхода топлива к другому методу и отсутствием необходимости применения понижающего коэффициента на переходный период в соответствии с Правилами распределения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075.

По расчету экспертов Департамента долгосрочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям организацией, составили:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предложение Департамента				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Тариф на тепловую энергию (мощность) (без учета НДС)						
1.1.	с 01.01 по 30.06	руб./Гкал	1 947,45	2 083,03	2 145,49	2 333,45	2 333,45
1.2.	с 01.07 по 31.12	руб./Гкал	2 083,03	2 145,49	2 389,75	2 333,45	2 530,83
2.	Темп изменения предлагаемых к утверждению долгосрочных тарифов к уровню установленных						
2.1.	с 01.01 по 30.06	%	100,0	100,0	100,0	97,6	100,0
2.2.	с 01.07 по 31.12	%	107,0	103,0	111,4	100,0	108,5

Темп изменения предлагаемых к утверждению долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), сравнительный анализ предложений организации и экспертов Департамента представлены в приложении № 59 к настоящему протоколу.

7.2. Принять к сведению информацию НИТУ МИСИС, предоставленную письмом от 14.11.2023 № 058/52 (вх. от 14.11.2023 № ДПР-3-24440/23(1)), о согласии с рассчитанными Департаментом на 2024 год тарифами на тепловую энергию, поставляемую потребителям организацией.

7.3. Правление решило:

- Установить на 2024–2028 годы долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Федеральным государственным автономным образовательным учреждением высшего образования «Национальный исследовательский технологический университет «МИСИС», с использованием метода индексации установленных тарифов:

- базовый уровень операционных расходов на 2024 год – 7 968,47 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов на 2025–2028 годы – 1,0 %.

• Установить на 2024–2028 годы долгосрочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Федеральным государственным автономным образовательным учреждением высшего образования «Национальный исследовательский технологический университет «МИСИС», в размере:

– для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС):

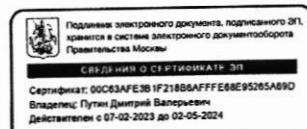
- с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 1 947,45 руб./Гкал;
- с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 2 083,03 руб./Гкал;
- с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 2 083,03 руб./Гкал;
- с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 2 145,49 руб./Гкал;
- с 01.01.2026 по 30.06.2026 – 2 145,49 руб./Гкал;
- с 01.07.2026 по 31.12.2026 – 2 389,75 руб./Гкал;
- с 01.01.2027 по 30.06.2027 – 2 333,45 руб./Гкал;
- с 01.07.2027 по 31.12.2027 – 2 333,45 руб./Гкал;
- с 01.01.2028 по 30.06.2028 – 2 333,45 руб./Гкал;
- с 01.07.2028 по 31.12.2028 – 2 530,83 руб./Гкал.

Голосование – за – единогласно

(Путин Д.В., Гладких М.В., Кузьмина Н.В.,
Наперова Л.И., Пелевина М.Н., Рыжкова Е.А.)

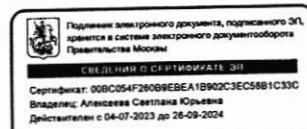
Решение принято

Заместитель председателя правления
Департамента экономической
политики и развития города Москвы



Д.В. Путин

Секретарь правления Департамента
экономической политики и развития
города Москвы



С.Ю. Алексеева

Анализ фактических и наивных языковых излияний отечественного телевизионного эстетики // НИТУ МИССИС

№ п/р	Показатель-Период	2020 год		2021 год		2022 год		суммарно за три года		2022 год,		2023 год		2024 год		
		Физт	Физт	Физт	Физт	Установленная Водогенерация	Физт	Установленная Водогенерация	Физт	Предельное Водогенерация	Комментарии					
1.	Наработка генерации электроэнергии	14 285,97		15 777,13		13 161,68		15 054,93		15 800,00		15 101,68		15 800,00		15 054,93
3.	Собственные нужды испытания твердой энергии	286,17		0,31		296,11		192,18		200,00		296,11		200,00		192,18
4.	Отработанные теплоэнергетические мощности с избыточностью	14 005,85		15 776,82		14 805,57		14 862,75		15 500,00		14 805,57		15 500,00		14 862,75
4./1.	Доля отработанной теплоэнергии с избыточностью	14 005,85		15 776,82		14 805,57		14 862,75		15 500,00		14 103,57		15 500,00		14 862,75
4./2.	Остаток отработанной теплоэнергии с избыточностью	14 005,85		15 776,82		14 805,57		14 862,75		15 500,00		14 805,57		15 500,00		14 862,75
7.	Использование твердой энергии со складов															
8.	Использование твердой энергии в сеть															
9.	Использование твердой энергии в сеть	14 005,85		15 776,82		14 805,57		14 862,75		15 500,00		14 805,57		15 500,00		14 862,75
9./1.	Потеря в сеть	-		-		-		-		-		-		-		-
9./2.	Потеря в сеть	-		-		-		-		-		-		-		-
10.	Потеря тепла в системе	14 005,85		15 467,47		14 805,57		14 759,63		15 500,00		14 805,57		15 500,00		14 862,75
10./1.	Потеря тепла в системе с < 0,81...< 0,86	-		-		-		-		-		-		-		-
10./2.	Потеря тепла в системе с > 0,87...< 31,12	-		-		-		-		-		-		-		-
10.1.	Потеря тепла в системе избыточной генерации															
10.2.	Потеря тепла избыточной генерации подогревателями	8 146,48		8 806,24		8 608,33		8 530,35		8 811,00		8 811,00		8 220,33		
10.3.	Потеря тепла избыточной генерации															
10.4.	Потеря тепла избыточной генерации	1 043,93		1 127,16		916,32		1 034,80		1 089,00		1 099,00		1 811,74		
10.5.	Потеря тепла на собственное производство	4 818,44		5 521,07		5 260,92		5 261,48		5 400,00		14 805,57		5 600,00		5 310,66

Тематика «Объекты возобновляемой энергии на 2024 год» в 2019 году на категории потребной передачи «Системы Димитровграда» в соответствии с главой III Стандартов указаний, в целях физического поиска отпуска тепловой энергии включает в себя отпуск тепловой и давления избыточного отпуска тепловой энергии потребителями за последние 3 года, не исключая случаев деструкции и износа, предъявляемых регулятором организации. Физические объемы поиска определяются в соответствии с нормативами, установленными для каждого из объектов теплоснабжения, а также для каждого из подразделений, подведомственных соответствующему филиалу ОАО «Газпром теплоэнерго» (далее – «Газпром»). Спецификациями поиска определяются в соответствии с ПДК-2019 (далее – «ПДК») Стандартов указаний, включая отпуск тепловой энергии категориям потребителей, подверженным опасности гибели из-за опасных факторов в процессе отпуска тепловой энергии, а также показания генерирующих узлов по отсутствию и горючести избыточного излишка, категориям объектов тепла и прочим, определенным в целом по организацией.

Анализ фактических расходов НПТУ МПСИС за 2022 год.

Н/п/	Наименование показателя	Единица измерения	Установлено Департаментом	Факт принятый Департаментом	Отклонение	Комментарий
1	2	3	4	5	6 = 5-4	7
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплопотребления всего	тыс. руб.	15 975,79	15 455,32	-520,47	x
1.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	13 061,96	12 714,55	-347,41	Организацией представлены: - копии счетов-фактур к договору поставки газа от 25.10.2021 № 61-15-1259/22 с ООО «Газпром межрегионгаз Москва» за 2022 год; - копии счетов-фактур, актов к договору об оказании услуг по транспортировке газа от 15.12.2020 № 4037-Г с АО «Мособзигаз». Факт, принятый экспертом Департамента, рассчитан в соответствии с Методическими указаниями. Отклонение от установленных Департаментом на 2022 год значений обусловлено снижением объема природного газа, в связи со спадом цен на газовый отпуск тепловой энергии.
1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 885,37	1 737,24	-148,13	Организацией представлены: - копии счетов-фактур за 2022 год (кроме июня, ноябрь 2022 года) государственных контрактов поставки электрической энергии (мощности) от 15.12.2021 № 39040190 с АО «Мосэнергосбыт»; - распределение объема электроэнергии на котельную в формате таблицы CALC_WARM_TARIFF. Факт, принятый экспертом Департамента, рассчитан в соответствии с Методическими указаниями. Отклонение от установленных на 2022 год Департаментом значений обусловлено снижением объема электроэнергии, в связи со снижением погодного отпуска тепловой энергии.
1.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-	-	x
1.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1 028,46	1 003,54	-24,93	Организацией представлены: - копии счетов-фактур за 2022 год; - распределение объема холодной воды на котельную в формате таблицы CALC_WARM_TARIFF. Факт, принятый экспертом Департамента, рассчитан в соответствии с Методическими указаниями. Отклонение от установленных на 2022 год Департаментом значений обусловлено снижением объема холодной воды, в связи со снижением погодного отпуска тепловой энергии.
1.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	0,00	x
2	Неподконтрольные расходы всего	тыс. руб.	3 863,78	0,00	-3 863,78	x
2.1.	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	тыс. руб.	807,79	-	-807,79	x
2.1.1.	водоотведение	тыс. руб.	807,79	-	-807,79	Организацией предоставлены копии счетов-фактур за 2022 год. Организацией не представлены документы, подтверждающие списание затрат на регулируемый вид деятельности.
2.1.2.	другие расходы на оплату товаров (услуг), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	-	-	-	x
2.1.3.	расходы, связанные с созданием инновационных запасов топлива	тыс. руб.	-	-	-	x
2.2.	Налоги и сборы всего	тыс. руб.	76,94	-	-76,94	x
2.2.1.	налог на прибыль/материки УСН	тыс. руб.	-	-	-	x
2.2.2.	налог на имущество организаций	тыс. руб.	3,07	-	-3,07	Организацией предоставлены: - расчет налога на имущество по котельной за 2022 год; - копии декларации по налогу на имущество организаций за 2022 год. Организацией не представлены документы, подтверждающие списание затрат на регулируемый вид деятельности.
2.2.3.	земельный налог	тыс. руб.	60,62	-	-60,62	Организацией предоставлен расчет земельного налога за 2022 год. Организацией не представлены документы, подтверждающие списание затрат на регулируемый вид деятельности.
2.2.4.	гражданский налог	тыс. руб.	-	-	-	x
2.2.5.	подоходный налог	тыс. руб.	-	-	-	x
2.2.6.	плата за нелегальное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	0,75	-	-0,75	Организацией не предоставлены документы обосновывающие расходы по данной статье затрат.
2.2.7.	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	12,50	-	-12,50	Организацией не предоставлены документы обосновывающие расходы по данной статье затрат.
2.3.	Аренда земли, концессионная плата, лицензионные платежи	тыс. руб.	-	-	-	x
2.5.	Амортизация	тыс. руб.	-	-	-	x
2.6.	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-	x
2.7.	Экономия расходов	тыс. руб.	-	-	-	x
2.8.	расходы на выплаты по договорам займа и кредитным долгам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	-	-	x
2.9.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 179,04	-	-2 179,04	Организацией не предоставлены документы обосновывающие расходы по данной статье затрат.
2.10.	Прочие неподконтрольные расходы (ЕРД)	тыс. руб.	-	-	-	x
3	Операционные расходы	тыс. руб.	7 769,55	10 190,93	2 421,38	Факт принятый экспертом Департамента рассчитан в соответствии с Методическими указаниями. Отклонение от установленных Департаментом затрат на 2022 год связано с фактически склонившимися НДЦ.
3.1	расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	566,68	-	-	Организацией не предоставлены документы обосновывающие расходы по данной статье затрат.
3.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	-	-	-	x
3.3	расходы на оплату труда	тыс. руб.	6 134,62	-	-	Организацией предоставлены: - расчет расходов на оплату труда АУП за 2019-2022 гг.; - расчет расходов на оплату труда на производство тепловой энергии; форму № 11-4 за 2022 год; - выписка из штатного расписания.
3.4.	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполненных по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	1 068,25	-	-	Организацией предоставлены: - копии договоров, в том числе на оказание услуг по техническому обслуживанию систем управления котельными, услуг по поддержанию постоянной готовности специальных реагирования; - копии актов и счетов-фактур за 2022 год.
3.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполненных по договорам с организациями	тыс. руб.	-	-	-	x
3.6	расходы на служебные командировки	тыс. руб.	-	-	-	x
3.7	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	-	-	-	x
3.8	аренда земли, концессионная плата, лицензионные платежи	тыс. руб.	-	-	-	x
3.9	другие расходы	тыс. руб.	-	-	-	x
4	Прибыль	тыс. руб.	-	-	-	x
5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-	-	-	x
6	Необходимая налоговая маржа	тыс. руб.	26 809,12	25 646,25	-1 162,87	Организацией предоставлены некорректированные фактические данные в штатном списке

Расчет баланса узлов оперативного (оказываемого) расходов НИТУ НИСиС на 2024 год (расходы на электросетевое регулирование)

№ пн	Наименование расходов	Единица измерения	Учтенные Департаментом	Предстоящие Департаментом	Текущий расчет 2023 год	2024 год	Комментарий	
							2023 год, %	2024 год, %
1	Расходы на приобретение сырья и материалов и иное потребление	тыс. руб.	194,67	-	-	-	-	-
2	Расходы на расчеты социальных работ, в том числе:	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
2.1	расходы на капитальные расчеты с бюджетом, бюджетом города	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
2.2	расходы на капитальные расчеты с бюджетом, бюджетом города	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда, в том числе:	руб./чел.	6 437,67	7 068,47	123,8	-	-	-
	Численность	тыс.	18,00	12,71	70,6	-	-	-
	Средняя заработная плата	руб./чел.	29 861,04	52 245,40	175,3	-	-	-
3.1	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	-	7 091,85	-	-	-	-
	Ставка начисления начисленного производственного персонала	тыс. руб.	-	11,71	-	-	-	-
	Средняя зарплата затрат основного производственного персонала	тыс. руб.	-	50 462,91	-	-	-	-
3.2	расходы на оплату труда аудиторского, технического персонала	тыс. руб.	-	877,42	-	-	-	-
	Начисление амортизации затрат аудиторского, технического персонала	тыс. руб.	-	1,99	-	-	-	-
	Средняя зарплата затрат аудиторского, технического персонала	тыс. руб.	-	73 113,25	-	-	-	-
4	Расходы на оплату труда и услуг, предоставленных учреждению, не имеющим право на получение государственных работников	тыс. руб.	1 121,02	-	-	-	-	-
	расходы на оплату труда и услуг, предоставленных учреждению, не имеющим право на получение государственных работников	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
5	Расходы на оплату труда и услуг, предоставленных во временное пользование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
5.1	расходы на оплату труда	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
5.2	расходы на оплату временного пользования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
5.3	расходы на оплату временного пользования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
5.4	расходы на оплату временного пользования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
5.5	расходы на оплату временного пользования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
6	расходы на оплату труда консультантов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
7	расходы на оплату труда научных работников	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
8	расходы на оплату труда научных работников	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
9	Амортизация земель, находящихся в собственности	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
10	Другие расходы	тыс. руб.	8 151,24	7 985,47	97,73	-	-	-
	ИТОГО баланса чистых, ожидаемых расходов	тыс. руб.	30	30	30	30	30	30

Приложение № 33 к протоколу Департамента

№ п.п.	Наименование расходов	Единица измерения	Утвержденные расходы 2023 год	2023 год	2024 год	Предстоящие Департаментом		
						2023 год	2024 год	2025 год
1	Накладные расходы на производственные цели	%	100,0	101,20	104,2	104,9	104,6	104,0
2	Затраты эффективного использования доходов ОПФР	%	1,0	-	1,0	1,0	1,0	1,0
3	Затраты на выполнение задач по развитию инфраструктуры, в том числе:	руб./чел.	0,0	-	9,0	0,0	0,0	0,0
3.1	изменение условий, стимулирование и стимулирование включенных местностей	руб./чел.	-	-	-	-	-	-
3.2	установление техники изучения местностей	руб./чел.	12,69	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54
4	Бюджетный запас на расчеты по расчетам КПД	тыс. руб.	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
	Бюджетный запас на расчеты по расчетам КПД	тыс. руб.	8 151,26	7 985,47	8 220,11	8 465,45	8 715,94	8 971,48
	Бюджетный запас на расчеты по расчетам КПД	тыс. руб.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
	Бюджетный запас на расчеты по расчетам КПД	тыс. руб.	30	30	30	30	30	30

Размер спадающих ячеек на балансовые ожидания спадающие



Расчет расходов на приобретение топлива на технологические цели (газ природный) НИТУ МИСИС на 2024 год

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2024 год				Комментарий
			2023 год	Утверждено Департаментом	Предложение организации	Предложение Департамента	
1	Расходы на топливо	тыс.руб.	14 987,60	15 903,98	15 259,23	-644,75	101,8
1.1.	Газ	тыс.руб.	14 987,60	-	15 259,23	15 259,23	101,8
1.1.1.	объем газа		2 093,06	-	2 002,60	2 002,60	95,7
1.1.2.	удельный расход газа		157,80	-	157,80	-	-
1.1.3.	калорийность газа	Ккал/м3	8 180	-	8 198	-	-
1.1.4.	средневзвешенная цена природного газа	руб./тыс. м3	7 160,61	-	7 619,70	7 619,7	106,41
1.1.5.	средневзвешенная оптовая цена на газ (с учетом калорийности)		5 957,69	-	6 259,32	6 259,3	105,06
1.1.6.	средневзвешенная цена снабженческо-сбытовой надбавки	руб./тыс. м3	100,91	-	100,91	-	100,00
1.1.7.	средневзвешенная цена транспортировки газа		1102,01	-	1 259,47	-	114,29

Организацией представлены:
 – копии счетов-фактур к договору поставки газа от 25.10.2021 № 61-15-1259/22 с ООО «Газпром межрегионгаз Москва» за 2022 год, январь-июнь 2023 года;
 – копии счетов-фактур, актов к договору об оказании услуг по транспортировке газа от 15.12.2020 № 4037-ТГ с АО "Мособлгазом" за январь-июнь 2022 год;
 – копия акта на транспортировку газа за апрель-июнь 2023 года к договору от 23.12.2022 № 7214/23ТГ с АО "Мосгаз".
 При расчете расходов на топливо на технологические цели (газ природный) применены оптовые цены на газ, утвержденные приказом ФАС России от 16.11.2022 № 821/22, тарифы на услуги по транспортировке газа, утвержденные приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, плата за снабженческо-сбытовые услуги, утвержденная приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22, специальная надбавка для финансирования программы газификации, утвержденная приказом Департамента от 28.12.2022 № 492-ТР, и индексы роста цен на природный газ в соответствии с Прогнозом.

Расчет расходов на энергетические ресурсы (за исключением топлива), холодную воду и теплоноситель НИТУ МИСИС на 2024 год

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2023 год		2024 год		Комментарий
			Утверждено Департаментом	Предложение Департамента	Темп роста, 2024/2023, %	6	
1	2	3	4	5	6	7	
1	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2 047,51	1 974,63	96,44		Организацией представлены: - копии счетов-фактур за 2022 год (кроме июнь, ноябрь 2022 года) государственного контракта поставки электрической энергии (мощности) от 15.12.2021 № 39040190 с АО «Мосэнергосбыт»; - распределение объема электроэнергии на котельную в формате шаблона CALC_WARM_TARIFF. Экспертами Департамента расходы прияты в соответствии с объемом электроэнергии по данным организации на уровне фактического объема за 2022 год и фактической цены с учетом индексов роста потребительских цен в соответствии с Прогнозом.
1.1.	средний тариф на энергию	руб/кВт.ч	5,89	5,94	100,90		
1.2.	объем энергии	тыс.кВт.ч	347,60	332,23	95,58		
2	Расходы на тепловую энергию/ на компенсацию потерь	тыс. руб.	-	-	-		x
3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1 137,43	1 226,26	107,8		Организацией представлены: - копии счетов-фактур за 2022 год; - распределение объема холодной воды на котельную в формате шаблона CALC_WARM_TARIFF. Экспертами Департамента учтены расходы на холодную воду в соответствии с объемом холодной воды на нужды котельной и тарифа на холодную воду, планируемого к установлению для АО «Мосводоканал» на 2024 год.
3.1.	средневзвешанный тариф на холодную воду	руб./куб. м	40,83	44,02	107,8		
3.2.	объем холодной воды	тыс. куб. м	27,86	27,86	100,0		x
4	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-		
	Расходы на приобретение энергетических ресурсов (за исключением топлива), холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	3 184,94	3 200,89	100,5		x

Приложение № 56 к протоколу Департамента

Реестр расходов на приобретение ресурсов, холодной воды и теплоносителя
НИТУ МИСИС на 2024-2028 годы

№ п.п.	Наименование ресурса	Единица измерения	Утверждено Департаментом на 2023 год	2024 год		2025 год		2026 год	
				Предложение Департамента	Темп роста, 2024/2023, %	Предложение Департамента	Темп роста, 2025/2024, %	Предложение Департамента	Темп роста, 2026/2025, %
1	2	3	4	5	6=5/4	7	8=7/5	9	10=9/7
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	14 987,60	15 259,23	101,81	16 710,41	109,51	17 751,13	106,23
3	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2 047,51	1 974,63	96,44	2 120,76	107,40	2 237,40	105,50
	средневзвешанная цена	руб./кВт.ч	5,89	5,94	100,90	6,38	107,40	6,73	105,50
	объем	тыс. кВт.ч	347,60	332,23	95,58	332,23	100,00	332,23	100,00
4	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-
5	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1 137,43	1 226,26	107,81	1 296,91	105,76	1 350,06	104,10
	средневзвешанная цена	руб./куб.м	40,83	44,02	107,81	46,56	105,76	48,46	104,10
	объем	тыс. куб. м.	27,86	27,86	100,00	27,86	100,00	27,86	100,00
6	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-
7	ИТОГО	тыс.руб.	18 172,54	18 460,13	101,58	20 128,08	109,04	21 338,59	106,0

№ п.п.	Наименование ресурса	Единица измерения	2027 год		2028 год	
			Предложение Департамента	Темп роста, 2027/2026, %	Предложение Департамента	Темп роста, 2028/2027, %
11	12	13	14	15=14/9	16	17=16/14
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	18 461,18	104,00	19 199,63	104,00
3	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2 326,89	104,00	2 419,97	104,00
	средневзвешанная цена	руб./кВт.ч	7,00	104,00	7,28	104,00
	объем	тыс. кВт.ч	332,23	100,00	332,23	100,00
4	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-	-	-
5	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1 404,06	104,00	1 460,23	104,00
	средневзвешанная цена	руб./куб.м	50,40	104,00	52,42	104,00
	объем	тыс. куб. м.	27,86	100,00	27,86	100,00
6	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-	-
7	ИТОГО	тыс.руб.	22 192,14	104,0	23 079,82	104,0

Расчет неподконтрольных расходов НИТУ МПССП на 2024 год

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2023 год		2024 год		Комментарий
			Утверждено Департаментом	Предложение Департамента	Темп роста, 2024/2023, %	6=5/4	
1	2	3	4	5	6=5/4	7	
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	927,94	982,9	105,9		x
1.1.1	Водоотведение	тыс. руб.	927,94	982,9	105,9	Организацией представлены: - копии счетов-фактур за 2022 год; - распределение объема холодной воды на котельную в формате шаблона CALC_WARM_TARIFF. Экспертами Департамента учтены расходы на водоотведение в соответствии с объемом холодной воды на нужды котельной и тарифа на водоотведение, планируемого к установлению для АО «Мосводоканал» на 2024 год.	x
1.1.2	Услуги по передаче тепловой энергии	тыс. руб.	-	-	-		x
1.1.3	Расходы, связанные с обращением твердыми коммунальными отходами	тыс. руб.	-	-	-		x
1.1.4	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов тоинина	тыс. руб.	-	-	-		x
1.2	Арендная плата	тыс. руб.	-	-	-		x
1.3	Концессионная плата	тыс. руб.	-	-	-		
1.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	663,5	-	-	Организацией не представлены документы обосновывающие расходы по данной статье затрат, в том числе инвентарные карточки формы ОС-б. Экспертами Департамента не учтены расходы по данной статье затрат.	
1.5	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	336,73	14,03	4,17		x
1.5.1	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	-	-	-		x
1.5.2	Расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	14,03	14,03	100,0	Организацией представлен страховую полис. Экспертами Департамента учтены расходы в соответствии с предоставленными документами	
1.5.3	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	268,85	-	-	Организацией представлены: - расчет налога на имущество по котельной за 2022 год; - копия декларации по налогу на имущество организации за 2022 год. Организацией не представлены документы, подтверждающие списание затрат на регулируемый вид деятельности. Экспертами Департамента не учтены расходы по данной статье затрат.	
1.5.4	Земельный налог	тыс. руб.	53,9	-	-	Организацией представлен расчет земельного налога на 2022 год. Организацией не представлены документы, подтверждающие списание затрат на регулируемый вид деятельности. Экспертами Департамента не учтены расходы по данной статье затрат.	
1.5.5	Водный налог	тыс. руб.	-	-	-		x
1.5.6	Транспортный налог	тыс. руб.	-	-	-		x
1.5.7	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	-	-	-		x
1.6	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 931,30	2 390,54	123,78	Организацией не представлено уведомление о страховом тарифе на обязательное страхование в размере. Экспертами Департамента учтены расходы в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации в размере 30 % от приватного ФОТ.	
1.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-		x
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	-	-		x
1.9	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав собственности концессента	тыс. руб.	-	-	-		x
2	ИТОГО	тыс. руб.	3 859,51	3 387,44	87,77		x
3	Налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	-		x
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-	-		x
4	ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 859,51	3 387,44	87,77		x

Реестр неподконтрольных расходов ППТУ МИСиС на 2024-2028 годы

(тыс. руб.)

№ п. п.	Наименование расхода	Установлено на 2023 год	2024 год		2025 год		2026 год	
			Предложение Департамента	Темп роста, 2024/2023, %	Предложение Департамента	Темп роста, 2025/2024, %	Предложение Департамента	Темп роста, 2026/2025, %
1	2	3	4	5=4-3	6	7=6-1	8	9=8-6
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	927,94	982,87	105,92	1 059,60	107,81	1 103,02	104,10
1.1.1	Водоотведение	927,94	982,87	105,92	1 059,60	107,81	1 103,02	104,10
1.2	Арендная плата	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Концессионная плата	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	663,55	-	-	-	-	-	-
1.5	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	336,73	14,03	4,17	14,03	100,00	14,03	100,00
1.5.1	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	-	-	-	-	-	-	-
1.5.2	Расходы на обязательное страхование	14,03	14,03	100,00	14,03	100,00	14,03	100,00
1.5.3	Налог на имущество организаций	268,85	-	-	-	-	-	-
1.5.4	Земельный налог	53,85	-	-	-	-	-	-
1.5.5	Болый налог	-	-	-	-	-	-	-
1.5.6	Транспортный налог	-	-	-	-	-	-	-
1.5.7	Прочие налоги и сборы	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Отчисления на социальные нужды	1 931,30	2 390,54	123,78	2 466,03	103,16	2 539,03	102,96
1.7	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-	-	-	-
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-	-	-	-
1.9	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО	3 859,51	3 387,44	87,77	3 539,66	104,49	3 656,07	103,29
2	Налог на прибыль	-	-	-	-	-	-	-
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-	-	-	-
4	ИТОГО неподконтрольные расходы	3 859,51	3 387,44	87,77	3 539,66	104,49	3 656,07	103,29

№ п. п.	Наименование расхода	2027 год		2028 год	
		Предложение Департамента	Темп роста, 2027/2026, %	Предложение Департамента	Темп роста, 2028/2027, %
10	11	12	13=12,8	14	15=14,12
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	1 147,14	2,55	1 193,03	104,00
1.1.1	Водоотведение	1 147,14	3,11	1 193,03	104,00
1.2	Арендная плата	-	-	-	-
1.3	Концессионная плата	-	-	-	-
1.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-	-	-
1.5	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	14,03	100,00	14,03	100,00
1.5.1	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	-	-	-	-
1.5.2	Расходы на обязательное страхование	14,03	100,00	14,03	100,00
1.5.3	Налог на имущество организаций	-	-	-	-
1.5.4	Земельный налог	-	-	-	-
1.5.5	Болый налог	-	-	-	-
1.5.6	Транспортный налог	-	-	-	-
1.5.7	Прочие налоги и сборы	-	-	-	-
1.6	Отчисления на социальные нужды	2 614,18	102,96	2 691,56	102,96
1.7	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая	-	-	-	-
1.9	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	-	-	-	-
	ИТОГО	3 775,35	103,26	3 898,62	103,27
2	Налог на прибыль	-	-	-	-
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
4	ИТОГО неподконтрольные расходы	3 775,35	103,26	3 898,62	103,27

**Расчет себестоимой валовой выручки методом индексации установочных тарифов
и расчет долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям НИТУ МИСиС, на 2024-2028 годы**

Наклесование расхода	Единица измерения	Установлено на 2023 год	2024 год		2025 год		2026 год		2027 год		2028 год	
			Предложение Департамента	Темп роста, %								
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	8 153,36	7 968,47	97,7	8 220,11	103,2	8 463,43	103,0	8 713,94	103,0	8 971,88	103,0
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 839,51	3 387,44	87,8	3 539,66	104,5	3 656,07	103,3	3 775,35	103,3	3 898,62	103,3
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплопотребления	тыс. руб.	18 172,54	18 460,13	101,6	20 128,08	109,0	21 338,59	106,0	22 192,14	104,0	23 079,82	104,0
Пробойки	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная премиальная ставка прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Результат деятельности по переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Корректировка НВВ в связи с изменением инвестиционной программы (наименованием) инвестиционной программы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отключение фактических показателей энерго-эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отключение сроков реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО себестоимость валовая выручка	тыс. руб.	30 183,41	29 816,04	98,8	31 887,85	106,9	33 458,09	104,9	34 681,43	103,7	35 950,32	103,7
1 Товарная выручка	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13 Поправки отпуск	тыс. Гкал	15,500	14,863	95,9	14,863	100,0	14,863	100,0	14,863	100,0	14,863	100,0
- с 1 января по 30 июня	тыс. Гкал	8,796	8,434	95,9	8,434	100,0	8,434	100,0	8,434	100,0	8,434	100,0
- с 1 июля по 31 декабря	тыс. Гкал	6,704	6,428	95,9	6,428	100,0	6,428	100,0	6,428	100,0	6,428	100,0
Прочие потребители (с 1 января по 31 декабря)	тыс. Гкал	1,089	1,032	94,7	1,032	100,0	1,032	100,0	1,032	100,0	1,032	100,0
Бюджетные потребители (с 1 января по 31 декабря)	тыс. Гкал	8,811	8,520	96,7	8,520	100,0	8,520	100,0	8,520	100,0	8,520	100,0
Население (с 1 января по 31 декабря)	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Организации-потребители (с 1 января по 31 декабря)	тыс. Гкал	5,600	5,311	94,8	5,311	100,0	5,311	100,0	5,311	100,0	5,311	100,0
Собственные потребление (с 1 января по 31 декабря)	руб./Гкал	1 947,45	2 006,09	103,0	2 145,49	106,9	2 251,14	104,9	2 333,45	103,7	2 418,82	103,7
4 Тарифы* (без учета НДС)	руб./Гкал	1 947,45	1 947,45	100,0	2 083,03	100,0	2 145,49	100,0	2 333,45	97,6	2 333,45	100,0
- с 1 января по 30 июня	руб./Гкал	1 947,45	2 083,03	107,0	2 145,49	103,0	2 389,75	111,4	2 333,45	100,0	2 530,83	108,5
* - темп роста тарифов определен по отношению к тарифу, установленному на предыдущий период (погодные)												

* - темп роста тарифов определен по отношению к тарифу, установленному на предыдущий период (погодные)



Прошито, пронумеровано

16 ~~листов~~ лист 16

СОГЛАСОВАНО ОРИГИНАЛ

Департамент экономической политики

и развития города Москвы

должностного лица и подпись на бланке корреспонденции
управления координационной деятельности Департамента

А.А. Доровская

27 " января 2023 г.