



**Муниципальное образование город Иваново**

---

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
Г. ИВАНОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2035 ГОДА  
(актуализация на 2025 г.)**

**Том 2. Обосновывающие материалы**

**Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия**

**ШИФР 001.33.1.СТ-ОМ.014.000**

Москва, 2024 г.

Наименование документа	ШИФР
Схема теплоснабжения МО г. Иваново на период до 2035 года. Том 1. Утверждаемая часть	001.33.1.СТ-УЧ.001.00
Схема теплоснабжения МО г. Иваново на период до 2035 года. Том 2. Обосновывающие материалы	
Глава 1. Книга 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения (части 1-4)	001.33.1.СТ-ОМ.001.01
Глава 1. Книга 2. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения (части 5-7)	001.33.1.СТ-ОМ.001.02
Глава 1. Книга 3. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения (части 8-13)	001.33.1.СТ-ОМ.001.03
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.002.00
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.003.00
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	001.33.1.СТ-ОМ.004.00
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.005.00
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	001.33.1.СТ-ОМ.006.00
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	001.33.1.СТ-ОМ.007.00
Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	001.33.1.СТ-ОМ.008.00
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.009.00
Глава 10. Перспективные топливные балансы	001.33.1.СТ-ОМ.010.00
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.011.00
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	001.33.1.СТ-ОМ.012.00
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.013.00
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия	001.33.1.СТ-ОМ.014.00
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций	001.33.1.СТ-ОМ.015.00
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.016.00
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.017.00
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.018.00

<b>Наименование документа</b>	<b>ШИФР</b>
Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.019.00

## Содержание

1	Общие положения .....	6
2	Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения .....	7
3	Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения .....	20

## Перечень таблиц

Табл. 2.1. Показатели, использованные для определения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области по системам теплоснабжения № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 54, 56, 57 на 2024 год..... 8

Табл. 3.1. График поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области, на 2022 - 2026 годы ..... 21

Табл. 3.2. Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области на 2023 год..... 23

Табл. 3.3. Информация об утвержденных ценах (тарифах) на тепловую энергию и на услуги по передаче тепловой энергии для потребителей г. Иваново на 2023 год ..... 25

Табл. 3.4. Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области на 2024 год..... 30

## **1 Общие положения**

Глава 14. «Ценовые (тарифные) последствия» разрабатывается в соответствии с требованиями п. 82 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 N 154 (в ред. от 03.04.2018) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку...»:

82. Актуализированная схема теплоснабжения в главе 14 содержит описание изменений (фактических данных) в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения.

При этом, в ценовых зонах теплоснабжения указанная глава содержит ценовые (тарифные) последствия, возникшие при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения.

## **2 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения**

Муниципальное образование городской округ Иваново Ивановской области Распоряжением Правительства Российской Федерации от 02.11.2021 № 3127-р отнесен к ценовым зонам теплоснабжения и тарифы на тепловую энергию утверждаются с учетом особенностей ценообразования в ценовых зонах теплоснабжения.

После перехода в ценовую зону теплоснабжения реализуется график поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562, в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области.

Уровень НВВ и собственных затрат предприятия напрямую не оказывает влияния на принимаемый размер тарифа, так как сам тариф определяется по так называемому методу «альтернативной котельной» и зависит от установленных для региона параметров.

При этом состав НВВ, а особенно наличие в нем амортизации и инвестиционной прибыли напрямую сказывается на возможностях теплоснабжающих организаций осуществлять мероприятия, предусмотренные схемой теплоснабжения. Более подробно инвестиционные возможности предприятий оценены в Главе 12 обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

Сами показатели, влияющие на определение размере предельного уровня тарифа ежегодно обновляются и на 2024 год приведены в Табл. 2.1. Методика расчета цены приведена в Правилах определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562.

Табл. 2.1. Показатели, использованные для определения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области по системам теплоснабжения № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 54, 56, 57 на 2024 год

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Значение показателя
1,	Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения	-	Природный газ
2,	Технико-экономические параметры работы котельных		
2.1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7
2.2.	Тип площадки строительства	-	новый осваиваемый под жилищное строительство земельный участок со следующими видами разрешенного использования: «Коммунальное обслуживание», «Общественное использование объектов капитального строительства», «Обслуживание жилой застройки», «Жилая застройка»
2.3.	Площадь земельного участка под строительство	кв.м	500
2.4.	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв.м	75-104
2.5.	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6.	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	Блочно-модульная котельная
2.7.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг у.т./ Гкал	156,1
2.9.	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/ год	2,4-4,9
2.10.	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	Первая ценовая категория
2.11.	Расход воды на водоподготовку	куб.м/год	1 871
2.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	61
2.13.	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14.	Базовая величина капитальных	тыс. руб.	67 671



№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Значение показателя
	затрат на строительство котельной		
2.15.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	43 385
2.16	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
3,	Технико-экономические параметры работы тепловых сетей		
3.1.	Температурный график	°С	110/70
3.2.	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3.	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4.	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая
3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7.	Параметры тепловой сети:		
3.7.1.	длина тепловой сети	м	974
3.7.2.	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	191
3.8.	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	25 312,41
3.8.1.	Сметная стоимость строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объекту строительства «Внешние инженерные сети теплоснабжения», учитывающая прямые затраты, накладные расходы и сметную прибыль, в ценах 2001 года	тыс. руб.	1 363
3.8.2.	Индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объекту строительства «Внешние инженерные сети теплоснабжения» на базовый (2019) год	-	6,43

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Значение показателя
3.8.3.	Коэффициент, применяемый для учета повышенной нормы накладных расходов к индексу изменения сметной стоимости	-	1,00
	строительно-монтажных и пусконаладочных работ в случае отнесения поселения, городского округа к районам Крайнего Севера или местностям, приравненным к районам Крайнего Севера		
3.8.4	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	12 980
3.8.5.	Сметная норма дополнительных затрат по виду строительства «Энергетическое строительство. Тепловые сети»	%	2,6
3.8.6.	Коэффициент к сметным нормам по видам строительства	-	1,1
3.10.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
4,	Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям		
4.1.	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2.	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3.	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1.	строительство воздушных линий	-	не осуществляется

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Значение показателя
4.6.2.	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1.	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2.	сечение жилы	кв.мм	25
4.6.2.3.	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4.	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5.	способ прокладки	-	в траншее
4.6.2.6.	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным
			шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3.	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4.	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6.	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7.	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8.	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Значение показателя
4.10.	Базовая величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к электрическим сетям	тыс. руб.	17
5,	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения		
5.1.	Объем бака аварийного запаса воды	куб.м	90
5.2.	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	ДО 300
5.3.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	ДО 10
5.4.	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям
5.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	5,45
5.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300
5.10.	Базовая ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку водопроводной сети	рублей/ куб. м/сутки	61 211

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Значение показателя
5.11.	Базовая ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) котельной до точки подключения водопроводных сетей к централизованной системе водоснабжения	рублей/м	45 675
5.12.	Базовая ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку канализационной сети	рублей/ куб. м/сутки	65 637
5.13.	Базовая ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) котельной до точки подключения канализационных сетей к централизованной системе водоотведения	рублей/м	31 684
6,	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям		
6.1.	Тип газопровода	-	оцинкованный, однетрубный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или наземная (наземная))	-	наземная
6.3.	Диаметр газопровода	мм	100
6.4.	Масса газопровода	т/м	0,0125
6.5.	Протяженность газопровода	м	1000
6.6.	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1065
6.7.	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8.	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9.	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10.	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 892
7,	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,376
8,	Коэффициент для температурных зон		
8.1.	Котельная	-	1,000
8.2.	Тепловые сети	-	1,000
9,	Коэффициент сейсмического влияния		
9.1.	Котельная	-	1
9.2.	Тепловые сети	-	1
9.3.	Степень сейсмической опасности	баллов	6 и менее баллов
10,	Температурная зона	-	III
11,	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной	-	1

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Значение показателя
12,	Инвестиционные параметры		
12.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2.	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64
12.3.	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13,	Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной/ базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей		
13.1.	Начальник котельной	-	1 / 63,9/ 100 / 63,9
13.2.	Старший оператор	-	5 / 47 / 50 / 23,5
13.3.	Слесарь	-	1 / 47 / 100 / 47
13.4.	Инженер-электрик	-	1 / 47 / 33 / 15,5
13.5.	Инженер-химик	-	1 / 47 / 33 / 15,5
13.6.	Инженер КИП	-	1147 / 33 / 15,5
14,	Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной	руб.	112 025
15,	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля	-	-
16,	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованный при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	22,365
17,	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	руб./Гкал	1096,19

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Значение показателя
17.1.	фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку, с указанием использованных источников информации 2 п/г 2021 года	руб./ тыс. куб. м	по состоянию на 30.11.2022 г. - 6 358,81
17.2.	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7900
17.3.	значения прогнозных индексов роста цены на топливо: 2022 год 2023 год 2024 год	%	<b>8,5%</b> с 1 декабря 2022 г. 0,0% с 1 января 2023 г. 0,0% с 1 июля 2023 г. 0,0% с 1 января 2024 г. 11,2% с 1 июля 2024 г.
17.4.	наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)		ООО «Газпром межрегионгаз Иваново»
18,	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей:	руб./Гкал	1 067,57
18.1.	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	101 345,89
18.2.	температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	III температурная зона
18.3.	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	ДО 200 КМ
18.4.	отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномёрзлых грунтов	-	не отнесен

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Значение показателя
18.5.	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	37 908,54
18.6.	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям	тыс. руб.	8 986,75
18.7.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения в базовом (2019) году с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	1 178,03 (водоснабжение) 1 913,63 (водоотведение) Постановление ДЭиТ Ивановской области от 20.12.2018 №239-к/4 (в ред. от 18.01.2019 №1-к/1)
18.8.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям в базовом (2019) году с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 892,00 Таблица ТЭП (V)
18.9.1.	стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс. руб.	1 044,65
18.9.2.	удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом	тыс. руб./ кв.м	1,395 Приказ Департамента управления
	разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка		имуществом Ивановской области от 25.11.2014 №105 (прил.29) (в ред. от 28.05.2019 №43)
18.10.1.	норма доходности инвестированного капитала	%	9,6
18.10.2.	значение ключевой ставки Банка России	%	7,50% 01.01.2023 -23.07.2023 8,50% 24.07.2023 - 14.08.2023 12,00% 15.08.2023 - 17.09.2023 13,00% 18.09.2023 - 30.09.2023 Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2023 года ставка Банка России - 8,40%
18.11.	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП): 2020 год 2021 год 2022 год 2023 год 2024 год	%	-2,9% 24,5% 11,4% 2,4% 8,6%



№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Значение показателя
19,	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	руб./Гкал	253,68
19.1.	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	3 498,27
19.2.	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20
19.3.	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	2 174,20
19.4.	величина ставки налога на имущество	%	2,2
19.5.	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	1,04
19.6.	величина ставки земельного налога	%	0,1
19.7.	величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	1 044,65
20,	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию	руб./Гкал	332,51
	прочих расходов при производстве тепловой энергии:		
20.1.	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом (2019) году	тыс. руб.	845,48
20.2.	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом (2019) году	тыс. руб.	2 171,62
20.3.	сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом (2019) году	руб./кВтч	ООО «ЭСК Гарант» - 6,18
20.4.	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом (2019) году	тыс. руб.	35,31

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Значение показателя
20.5.	сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового (2019) года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. метров	АО «Водоканал» тариф на питьевую воду - 17,75 тариф на водоотведение-13,99
20.6.	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом (2019) году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 599,71
20.7.	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	469,42
21,	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	руб./Гкал	55,00
22,	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность):	руб./Гкал	-

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Значение показателя
22.1.	<p>величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо</p>	руб./Гкал	-
22.2.	<p>величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов</p>	руб./Гкал	-

### **3 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения**

Указом Губернатора Ивановской области от 28.04.2022 № 41-уг утвержден график поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562, в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области на 2022-2026 годы – см. Табл. 3.1.

В соответствии с этим графиком и Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562, Департаментом энергетики и тарифов Ивановской области ежегодно осуществляется установление предельного уровня цены на тепловую энергию и мощность.

Постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.11.2022 г. № 51-т/8 был установлен предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области на 2023 год – см. Табл. 3.2.

Фактически действовавшие в 2023 году тарифы, приведены в Табл. 3.3.

Тарифы (уровень предельных цен) на 2024 год приведены в Табл. 3.4.

Табл. 3.1. График поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области, на 2022 - 2026 годы

№ пп	Наименование единой теплоснабжающей организации	Номер системы теплоснабжения *	Доля, применяемая к индикативному предельному уровню цены на тепловую энергию (мощность), %					
			1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года, 1 полугодие 2023 года	2 полугодие 2023 года, 1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года, 1 полугодие 2025 года	2 полугодие 2025 года, 1 полугодие 2026 года	2 полугодие 2026 года
1	ПАО «Т ПЛЮС»))	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ПАО «Т Плюс», и населения по ул. 3-я Южная, 4А)	63,3677%	70,69%	78,02%	85,35%	92,67%	100,00%
		1 (для потребителей, поставка тепловой энергии которым осуществляется с использованием тепловых сетей ПАО «Т ПЛЮС»), ДО 28.12 2021	80,9690%	84,78%	88,58%	92,39%	96,19%	100,00%
		г. находившихся в эксплуатации у ЗАО «ИВТБС»)						
		1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (кроме населения)	73,9252%	79,14%	84,36%	89,57%	94,79%	100,00%
		1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (население по ул. Лежневская, д. 164а, 1бба, ул. Московская, д- 62)	72,2081%	77,77%	83,32%	88,88%	94,44%	100,00%
		1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания»)	71,6483%	77,32%	82,99%	88,66%	94,33%	100,00%
		1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосеть ком»)	95,5359%	97,77%	100,00%	-	-	-
		1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Ивановская областная типография - ИИОТ»)	76,0327%	80,83%	85,62%	90,41%	95,21%	100,00%
		25 (для потребителей, имевших договорные отношения с АО «Ивхимпром») на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	89,0654%	91,80%	94,53%	97,27%	100,00%	-
		33 (для потребителей, имевших договорные отношения с ООО «Ресурсэнерго» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	84,5425%	87,63%	90,73%	93,82%	96,91%	<b>100,00%</b>

№ пп	Наименование единой теплоснабжающей организации	Номер системы теплоснабжения *	Доля, применяемая к индикативному предельному уровню цены на тепловую энергию (мощность), %					
			1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года, 1 полугодие 2023 года	2 полугодие 2023 года, 1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года, 1 полугодие 2025 года	2 полугодие 2025 года, 1 полугодие 2026 года	2 полугодие 2026 года
2	ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России»	53	71,5058%	77,20%	82,90%	88,60%	94,30%	<b>100,00%</b>
3	ООО «Гринвилль Тепло»	<b>54</b>	95,6756%	100,00%	-	-	-	-
4	ООО «Тепловые системы»	55 (для потребителей, имевших договорные отношения с ЗАО «НТК») на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	84,4104%	87,53%	90,65%	93,76%	96,88%	100,00%

\* Нумерация систем теплоснабжения приведена в соответствии с таблицей 45 «Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа» утверждаемой части Схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года, утвержденной постановлением Администрации города Иваново от 29.12.2021 № 1619 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения города Иваново»

Табл. 3.2. Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области на 2023 год

№ п/п	Наименование единой теплоснабжающей организации	Номер системы теплоснабжения *	Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность)	
			с 01.12.2022 по 31.12.2023	
			руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)
1,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ПАО «Т Плюс», и население по ул. 3-я Южная, 4А)	2 146,46	2 575,75
2,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, поставка тепловой энергии которым осуществляется с использованием тепловых сетей ПАО «Т Плюс», до 28.12.2021г. находившихся в эксплуатации у ЗАО «ИвТБС»)	2 436,98	2 924,38
3,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (кроме населения)	2 320,88	2 785,06
4,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (население по ул. Лежневская, д. 164а, 166а, ул. Московская, д. 62)	2 292,27	2 750,72
5,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания»)	2283,19	2 739,83
6,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосетьком»)	2751,16	3 301,39
7,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Ивановская областная типография - ИОТ»)	2 355,54	2 826,65
8,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	25 (для потребителей, имевших договорные отношения с АО «Ивхимпром» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2 600,67	3 120,80
9,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	33 (для потребителей, имевших договорные отношения с ООО «Ресурсэнерго» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2 496,13	2 995,36
10,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21 (от сетей), 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34 (от сетей), 35, 36, 37, 38, 39, 40,41,42,43,46,47,48,49,50,51	2 751,16	3 301,39
11,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	44 (на коллекторах котельной АО «Владгазкомпания», ул. Революционная, д. 26, корп. 1, соор. 1)	2 751,16	3 301,39

№ п/п	Наименование единой теплоснабжающей организации	Номер системы теплоснабжения *	Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность)	
			с 01.12.2022 по 31.12.2023	
			руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)
12,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	45 (от котельной АО «Владгазкомпания», мкр. Новая Ильинка)	2751,16	3 301,39
13,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	21 (на коллекторах котельной № 46 АО «ИВГТЭ»)	2 751,16	3 301,39
14,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	34 (на коллекторах котельной ООО «СТС»)	2 751,16	3 301,39
15,	АО «ПСК»	52	2 751,16	3 301,39
16,	ФГБОУВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России	53	2 280,71	2 736,85
17,	ООО «Гринвилль Тепло» <*>	54	3 301,39	3 301,39
18,	ООО «Тепловые системы» <*>	55 (для потребителей, имевших договорные отношения с ЗАО «НТК» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2 992,71	2 992,71
19,	ООО «Тепловые системы» <*>	55 (за исключением потребителей, имевших договорные отношения с ЗАО «НТК» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	3 301,39	3 301,39
20,	ООО «Квартал» <*>	56	3 301,39	3 301,39

<\*> Нумерация систем теплоснабжения приведена в соответствии с таблицей 60 «Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа» утверждаемой части Схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года, утвержденной постановлением администрации города Иванова от 20.09.2022 № 1402 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения города Иванова».

<\*> Организация применяет упрощенную систему налогообложения.



Табл. 3.3. Информация об утвержденных ценах (тарифах) на тепловую энергию и на услуги по передаче тепловой энергии для потребителей г. Иваново на 2023 год

Наименование организации, месторасположение источника тепловой энергии, вид тарифа	ИНН	Период действия тарифа (цены)	НДС	Метод регулирования тарифов	Тариф на тепловую энергию для потребителей (без НДС)			Тариф на тепловую энергию для населения (с НДС)			Реквизиты постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области, которым утвержден тариф (цена)
					Тариф на 30.11.2022, руб./Гкал	Тариф на 2023 год, руб./Гкал **	Рост, %	Тариф на 30.11.2022, руб./Гкал	Тариф на 2023 год, руб./Гкал **	Рост, %	
<b>ПАО "Т Плюс" (на территории Ивановской области)</b>	6315376946										
на коллекторах ТЭЦ-2, ТЭЦ-3	6315376946	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС	Индексация	1 005,88	1 112,76	110,6	-	-	-	от 22.11.2022 № 52-т/4
<b>г.о. Иваново, зона деятельности ЕТО-1, ценовая зона теплоснабжения, в которой устанавливается предельный уровень цены на тепловую энергию, поставляемую ЕТО потребителям</b>	6315376946										
СЦТ * №1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ПАО «Т Плюс», и население по ул. 3-я Южная, 4А)	6315376946	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС / с НДС		1 185,92	1 316,37	111,0	1 423,10	1 579,64	111,0	Постановлением от 18.11.2022 № 51-т/8 Департаментом установлен предельный (максимальный) уровень цены на тепловую энергию на 2023 год. В данной таблице указана цена на тепловую энергию в рамках предельного уровня, применяемая в счетах-фактурах и квитанциях потребителям согласно "Ценовому меню ЕТО ПАО Т Плюс (г. Иваново) на 2023 год", размещенному на официальном сайте ПАО "Т Плюс" <a href="https://www.tplusgroup.ru">https://www.tplusgroup.ru</a> в разделе "География - Владимирский филиал - Клиентам-Альтернативная котельная – Иваново – Информация о ценах – 2023 год"" или по ссылке <a href="https://www.tplusgroup.ru/org/vladimir/clients/alternativnaja-kotel'naja/ivanovo/">https://www.tplusgroup.ru/org/vladimir/clients/alternativnaja-kotel'naja/ivanovo/</a>
СЦТ №1 (для потребителей, поставка тепловой энергии которым осуществляется с использованием тепловых сетей ПАО «Т Плюс», до 28.12.2021г. находившихся в эксплуатации у ЗАО «ИвТБС»)	6315376946	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС / с НДС		1 515,33	1 682,02	111,0	1 818,40	2 018,42	111,0	
СЦТ №1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (кроме населения)	6315376946	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС		1 383,50	1 535,69	111,0	-	-	-	
СЦТ №1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (население по ул. Лежневская, д. 164а, 166а, ул. Московская, д. 62)	6315376946	01.12.2022 - 31.12.2023	с НДС		-	-	-	1 621,64	1 800,02	111,0	
СЦТ №1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания»)	6315376946	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС / с НДС		1 340,89	1 488,39	111,0	1 609,07	1 786,07	111,0	
СЦТ №1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосетьком»)	6315376946	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС		1 777,56	1 973,09	111,0	-	-	-	
СЦТ №1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Ивановская областная типография – ИОТ»)	6315376946	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС		1 422,94	1 579,46	111,0	-	-	-	
СЦТ №25 (для потребителей, имевших договорные отношения с АО «Ивхимпром» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	6315376946	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС		1 666,85	1 850,20	111,0	-	-	-	

Наименование организации, месторасположение источника тепловой энергии, вид тарифа	ИНН	Период действия тарифа (цены)	НДС	Метод регулирования тарифов	Тариф на тепловую энергию для потребителей (без НДС)			Тариф на тепловую энергию для населения (с НДС)			Реквизиты постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области, которым утвержден тариф (цена)
					Тариф на 30.11.2022, руб./Гкал	Тариф на 2023 год, руб./Гкал **	Рост, %	Тариф на 30.11.2022, руб./Гкал	Тариф на 2023 год, руб./Гкал **	Рост, %	
СЦТ №33 (для потребителей, имевших договорные отношения с ООО «Ресурсэнерго» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС		1 582,20	1 756,24	111,0	-	-	-	
СЦТ №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21 (от сетей), 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34 (от сетей), 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 46, 47, 48, 49, 50, 51	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС / с НДС		1 794,17	1 955,65	109,0	2 153,00	2 346,78	109,0	
СЦТ №44 (на коллекторах котельной АО «Владгазкомпания», ул. Революционная, д. 26, корп. 1, соор. 1)	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС / с НДС		2 027,64	2 210,13	109,0	2 433,17	2 652,16	109,0	
СЦТ №45 (от котельной АО «Владгазкомпания», мкр. Новая Ильинка)	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС / с НДС		2 083,33	2 270,83	109,0	2 500,00	2 725,00	109,0	
СЦТ №21 (на коллекторах котельной № 46 АО «ИвГТЭ»)	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС		1 998,29	2 218,10	111,0	-	-	-	
СЦТ №34 (на коллекторах котельной ООО «СТС»)	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС		2 235,84	2 481,78	111,0	-	-	-	
<b>АО «ИвГТЭ»</b>	370273343 8										
с коллекторов котельных	370273343 8				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
услуги по передаче тепловой энергии	370273343 8				-	-	-	-	-	-	
услуги по передаче тепловой энергии (в части передачи тепловой энергии с использованием тепловых сетей по концессионному соглашению)	370273343 8	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС	Индексация	441,85	583,86	132,1	-	-	-	от 22.11.2022 № 52-т/1
<b>АО «Ивановоглавснаб»</b>	372800006 5				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
<b>АО «Ивхимпром»</b>	373100196 8				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
<b>АО «Водоканал» (котельная №21)</b>	370259710 4				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
<b>До 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания» (котельная на ул. Революционная)</b>	772244573 1				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
<b>ООО «Купол», услуги по передаче тепловой энергии</b>	370400559 3				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1

Наименование организации, месторасположение источника тепловой энергии, вид тарифа	ИНН	Период действия тарифа (цены)	НДС	Метод регулирования тарифов	Тариф на тепловую энергию для потребителей (без НДС)			Тариф на тепловую энергию для населения (с НДС)			Реквизиты постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области, которым утвержден тариф (цена)
					Тариф на 30.11.2022, руб./Гкал	Тариф на 2023 год, руб./Гкал **	Рост, %	Тариф на 30.11.2022, руб./Гкал	Тариф на 2023 год, руб./Гкал **	Рост, %	
Северная Дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», ст. Иваново-Сортировочная	7708503727				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
ООО «Теплоснаб-2010»	3702630143				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
ООО «ГДЛ Энерго»	3702005291				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
АО «Владгазкомпания»	3302003469				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
м-н Новая Ильинка	3302003469				-	-	-	-	-	-	
ул. Революционная, д.26, корпус 1, сооружение 1 котельная ИСК	3302003469				-	-	-	-	-	-	
ООО «РесурсЭнерго»	3702207918				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
АО «Железобетон»	3731011645				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	7729314745				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
от котельных №№ 10, 11, 33	7729314745				-	-	-	-	-	-	
на коллекторах котельной №42 м. Балино для потребителей г. Иваново	7729314745				-	-	-	-	-	-	
ООО «Энергосервисная компания», услуги по передаче тепловой энергии	3702542673				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
ООО «Альянс-Профи»	3702552872				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
ООО «ИЭК -1»	3702124764				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
АО «ИСМА»	3702088266				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
МП «ГОЦ»	3728001044				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
АО «Газпромнефть-Терминал»	5406807595				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
В эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023	7722093367				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
ЗАО «УП ЖКХ»	3702070170				-	-	-	-	-	-	

Наименование организации, месторасположение источника тепловой энергии, вид тарифа	ИНН	Период действия тарифа (цены)	НДС	Метод регулирования тарифов	Тариф на тепловую энергию для потребителей (без НДС)			Тариф на тепловую энергию для населения (с НДС)			Реквизиты постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области, которым утвержден тариф (цена)
					Тариф на 30.11.2022, руб./Гкал	Тариф на 2023 год, руб./Гкал **	Рост, %	Тариф на 30.11.2022, руб./Гкал	Тариф на 2023 год, руб./Гкал **	Рост, %	
индексация услуги по передаче тепловой энергии		01.01.2023 - 31.12.2023	НДС не облагается		1 066,31	1 066,31	100,0	-	-	-	от 16.12.2022 № 63-т/1
<b>ООО «ТЭС»</b>	370268413 1				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
для потребителей котельной (на коллекторах)	370268413 1				-	-	-	-	-	-	
услуги по передаче тепловой энергии от ПАО «Т Плюс»	370268413 1				-	-	-	-	-	-	
<b>ФГБОУ ИГЭУ</b>	373100030 8				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
<b>ООО «Ивановская областная типография-ИОТ», услуги по передаче тепловой энергии</b>	370216172 7				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
<b>ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго»)</b>	526020060 3				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
котельная в г. Иванове, на ул.Суздальская, д. 36	526020060 3				-	-	-	-	-	-	
электрокотельная в Иванове на ПС «Ивановская - 1»	526020060 3				-	-	-	-	-	-	
<b>ООО «Энергосетьком», услуги по передаче тепловой энергии</b>	370208363 8				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
<b>ООО «Август Т», НДС не облагается</b>	332844650 7				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
котельная на ул. Дюковская, д. 25, строение 1	332844650 7				-	-	-	-	-	-	
котельная на ул. Кузнецова, д. 67Б	332844650 7				-	-	-	-	-	-	
котельная на мкр. Видный	332844650 7				-	-	-	-	-	-	
<b>ООО «СТС»</b>	370271466 8				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
на коллекторах	370271466 8				-	-	-	-	-	-	
для потребителей	370271466 8				-	-	-	-	-	-	
<b>АО «ПСК» (ЕТО-2)</b>	372900731 3	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС	Индексация	1 842,10	2 044,73	111,0	-	-	-	Постановлением от 18.11.2022 № 51-т/8 Департаментом установлен предельный (максимальный) уровень цены на тепловую энергию на 2023 год. В данной таблице указана цена на тепловую энергию в рамках предельного уровня, применяемая в расчетах

Наименование организации, месторасположение источника тепловой энергии, вид тарифа	ИНН	Период действия тарифа (цены)	НДС	Метод регулирования тарифов	Тариф на тепловую энергию для потребителей (без НДС)			Тариф на тепловую энергию для населения (с НДС)			Реквизиты постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области, которым утвержден тариф (цена)
					Тариф на 30.11.2022, руб./Гкал	Тариф на 2023 год, руб./Гкал **	Рост, %	Тариф на 30.11.2022, руб./Гкал	Тариф на 2023 год, руб./Гкал **	Рост, %	
											фактурах потребителям согласно "Ценовому меню ООО "ПСК", размещенному на официальном сайте <a href="https://www.aopsk.ru">https://www.aopsk.ru</a> в разделе "Главная - Производство тепловой энергии" или по ссылке <a href="https://www.aopsk.ru/proizvodstvo-teplovoy-energii">https://www.aopsk.ru/proizvodstvo-teplovoy-energii</a>
<b>ФГБОУ ВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России (ЕТО-3)</b>	3702050590	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС / с НДС	Индексация	1 337,94	временно нет данных		1 605,53	временно нет данных		Числовое значение Департаментом не устанавливается, ожидается ценовое меню на 2023 год от ЕТО
<b>ООО «Новая сетевая компания» (ЕТО-4)</b>	3702242422	01.12.2022 - 31.12.2023	НДС не облагается	ЭОТ	2 149,52	временно нет данных		2 149,52	временно нет данных		
<b>ЗАО «НТК» (поставщик в зоне ЕТО-5)</b>	3702053009	01.12.2022 - 31.12.2023	НДС не облагается	Индексация	-	-	-	-	-	-	с 01.12.2022 - цена по соглашению с ЕТО-5
<b>ООО «Тепловые системы»(ЕТО-5)</b>	3702504406										Постановлением от 18.11.2022 № 51-т/8 Департаментом установлен предельный (максимальный) уровень цены на тепловую энергию на 2023 год. В данной таблице указана цена на тепловую энергию в рамках предельного уровня, применяемая в счетах-фактурах потребителям согласно "Ценовому меню ООО "Тепловые системы", размещенному на официальном сайте Администрации города Иванова <a href="https://ivgoradm.ru/mainPage">https://ivgoradm.ru/mainPage</a> в разделе "Администрация - Подразделения - Управление жилищно-коммунального хозяйства - Полезная информация - Схема теплоснабжения города Иванова" или по ссылке <a href="https://ivgoradm.ru/ugkh/proektteplosnab.htm">https://ivgoradm.ru/ugkh/proektteplosnab.htm</a> )
для потребителей, имевших договорные отношения с ЗАО «НТК» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	3702504406	01.12.2022 - 31.12.2023	НДС не облагается	Индексация	1 945,99	2 160,05	111,0	-	-	-	
для потребителей, за исключением потребителей, имевших договорные отношения с ЗАО «НТК» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	3702504406	01.12.2022 - 31.12.2023	НДС не облагается	Индексация	2 920,22	3 241,44	111,0	-	-	-	
<b>ООО «Квартал» (ЕТО-6)</b>	3702184643	01.12.2022 - 31.12.2023	НДС не облагается	Индексация	3 112,18	3 301,39	106,1	-	-	-	от 18.11.2022 № 51-т/8

Табл. 3.4. Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области на 2024 год

№ п/п	Наименование единой тепло-снабжающей организации <*>	Номер системы теплоснабжения<*>	Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность)			
			с 01.01.2024 по 30.06.2024		с 01.07.2024 по 31.12.2024	
			руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)	руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)
1	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ПАО «Т Плюс», и население по ул. 3-я Южная, 4А)	2 146,46	2 575,75	2 394,02	2 872,82
2	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, поставка тепловой энергии которым осуществляется с использованием тепловых сетей ПАО «Т Плюс», до 28.12.202 г. находившихся в эксплуатации у ЗАО «ИвТБС»)	2 436,98	2 924,38	2 591,49	3 109,79
3	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (кроме населения)	2 320,88	2 785,06	2 512,39	3 014,87
4	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (население по ул. Лежневская, д. 164а, 166а, ул.Московская, д. 62)	2 292,27	2 750,72	2 493,04	2 991,65
5	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания»)	2 283,19	2 739,83	2 486,87	2 984,24
6	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосетьком»)	2 751,16	3 301,39	2 804,95	3 365,94
7	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Ивановская областная типография - ИОТ»)	2 355,54	2 826,65	2 535,96	3 043,15
8	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	25 (для потребителей, имевших договорные отношения с АО «Ивхимпром» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2 600,67	3 120,80	2 728,37	3 274,04
9	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	33 (для потребителей, имевших договорные отношения с ООО «Ресурсэнерго» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2 496,13	2 995,36	2 631,60	3 157,92
1,	ПАО «Т Плюс». (филиал «Владимирский»)	1,2,3,4,5,6, 7,8,9, 10, 11, 12, 13 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21 (от сетей), 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28,29,30,31,32,33,34(от сетей), 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42,43,46,47,48,49,50,51,57	2 751,16	3 301,39	2 804,95	3 365,94
11	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	44 (на коллекторах котельной АО «Владгазкомпания», ул. Революционная, д. 26, корп. 1, соор. 1)	2 751,16	3 301,39	2 804,95	3 365,94
12	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	45 (от котельной АО «Владгазкомпания», мкр. Новая Ильинка)	2 751,16	3 301,39	2 804,95	3 365,94

№ п/п	Наименование единой тепло-снабжающей организации <*>	Номер системы теплоснабжения<*>	Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность)			
			с 01.01.2024 по 30.06.2024		с 01.07.2024 по 31.12.2024	
			руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)	руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)
13	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	21 (на коллекторах котельной № 46 АО «ИвГТЭ»)	2 751,16	3 301,39	2 804,95	3 365,94
14	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	34 (на коллекторах котельной ООО «СТС»)	2 751,16	3 301,39	2 804,95	3 365,94
15	АО «ПСК»	52	2 751,16	3 301,39	2 804,95	3 365,94
16	ФГБОУВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России	53	2 280,71	2 736,85	2 485,19	2 982,23
17	ООО «НСК» <***>	54	3 301,39	3 301,39	3 365,94	3 365,94
18	ООО «Тепловые системы» <***>	55 (для потребителей, имевших договорные отношения с ЗАО «НТК» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2 992,71	2 992,71	3 155,91	3 155,91
19	ООО «Тепловые системы» <***>	55 (за исключением потребителей, имевших договорные отношения с ЗАО «НТК» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	3 301,39	3 301,39	3 365,94	3 365,94
20	ООО «Квартал» <***>	56	3 301,39	3 301,39	3 365,94	3 365,94

\* -Нумерация систем теплоснабжения приведена в соответствии с таблицей 45 «Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа» утверждаемой части Схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года, утвержденной постановлением Администрации города Иваново от 29.12.2021 № 1619 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения города Иваново»