

**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

УТВЕРЖДАЮ

Председатель правления
департамента государственного
регулирования цен и тарифов
Костромской области

И.Ю. Солдатова

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области

от «25» декабря 2025 года

№ 44

г. Кострома

Присутствовали члены правления:

- | | |
|--|-------------------|
| Исполняющий обязанности директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, председатель правления департамента | Солдатова И.Ю. |
| Первый заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | Смирнов А.Н. |
| Консультант отдела финансов, проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, секретарь правления | Серебрянская Н.К. |
| Межрегионального управления Федеральной антимонопольной службы по Ярославской области и Костромской области (на праве совещательного голоса, участие в голосовании не принимает) | Губанов М.А. |
| Начальник юридического отдела департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | Маракулина И.А. |
| Консультант отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | Мокина Т.А. |
| Начальник отдела финансов, проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | Покровская С.А. |
| Заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | Чибуров В.С. |
- Кворум имеется. Заседание правомочно принимать решение по всем вопросам повестки дня.**

Сотрудники департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области:

- | | |
|---|--------------|
| Начальник отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | Осипова Л.В. |
|---|--------------|

Заместитель начальника отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Шипулина А.А.
 Консультант отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Сабадаш Э.С.

Присутствующие лица:

Заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго» Чубанов С.Ю..
 Начальник отдела тарифообразования филиала ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго» Данилов А.С.
 Заместитель начальника ПЭО ООО «Газпром газораспределение Кострома» Тюпиков С.В.
 Генеральный директор ООО «КФК Энерго» Ефимов И.С.
 Экономист ООО «КФК Энерго» Лобов М.В.
 Заместитель генерального директора АО «УК РУСЭНЕРГОКАПИТАЛ» Голубев А.Ю.
 Начальник ПЭО АО «УК РУСЭНЕРГОКАПИТАЛ» Орехова И.В.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» Соков Д.Е. заблаговременно представил свое мнение по рассматриваемым вопросам регулирования тарифов в электроэнергетике в письменной форме, которое будет учитываться на заседании правления при определении кворума и голосовании.

Заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Чибуров В.С. ходатайствовал о включении в повестку заседания правления дополнительного вопроса «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2023 № 23/511 «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «Инвест Алмаз-Холдинг» потребителям поселка Красное-на-Волге Красносельского муниципального округа, на 2024-2028 годы».

Голосовали члены правления, принимавшие участие в заседании.

Итоги голосования:

«За» (7 голосов)

Вопрос № 1 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Костромской области на 2026 год».

СЛУШАЛИ: начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента Осипову Л.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Расчет тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей выполнен в соответствии с Федеральным законом об электроэнергетике №35-ФЗ от 26.03.2003, Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФАС России от 27.05.2022 №412/22 (далее – Методические указания №412/22).

Тарифы формировались с учетом положений, установленных распоряжением Правительства РФ от 31.10.2025 №3081-р «О регулируемых ценах (тарифах) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровнях цен на электрическую энергию».

В соответствии с пунктом 4 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в рамках установленных Федеральной антимонопольной службой предельных уровней цен (тарифов) устанавливают на розничном рынке регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность).

Предельные уровни тарифов на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на 2026 год установлены приказом ФАС России от 19.12.2025 №1130/25 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2026 год».

В соответствии с пунктом 11(1) Основ ценообразования регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из не превышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

На 2026 год на территории Костромской области тарифы на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, сформированы в рамках предельных уровней тарифов, таблица №1.1:

Таблица №1.1
коп./кВтч, (с НДС)

№ п/п	Наименование	Утверждено с 01.07.2025	с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026		
			Минимальный уровень	Максимальный уровень	к утверждению	Минимальный уровень	Максимальный уровень	к утверждению
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Костромская область	667	677*	678	678	753	754	754
	<i>рост, %</i>	-	-	1,6%	1,6%	11,1%	11,2%	11,2%

*с учетом изменения ставки НДС (с 20 до 22%).

На территории Костромской области рост предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей с 1 октября 2026 года принят: максимальный - 11,2%, минимальный - 11,1%.

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2026 год сформированы ДГРЦ и Т КО в рамках предельных уровней и предлагаются к утверждению с 1 января - 678 коп./кВтч (с НДС) на уровне тарифа во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря с учетом изменения ставки НДС (с 20 до 22%), с 1 октября - в размере 754 коп./кВтч (с НДС), рост 11,2%.

В соответствии с пунктом 71 Основ ценообразования при утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, проживающему в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, что подтверждается техническим паспортом жилого помещения, а также населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, не оборудованных стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, в зависимости от региональных особенностей, социальных и экономических факторов, сложившихся в субъекте Российской Федерации, по решению исполнительного органа соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

К ценам (тарифам) на электрическую энергию (мощность) при их утверждении на соответствующий период регулирования для каждой из приравненных к населению категорий потребителей, указанных в пунктах 2-5 перечня, предусмотренного приложением №1 к Основам ценообразования, по решению исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

Для населения: 1) проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненных к нему категории потребителей; 2) проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненных к нему категории потребителей; 3) проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей; 4) проживающего в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненных к нему категории потребителей; 5) проживающего в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненных к нему категории потребителей; 6) проживающего в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненных к нему категории потребителей; 7) проживающего в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей предлагается установить понижающие коэффициенты к тарифам в размере 0,7.

Для каждой из приравненных к населению категорий потребителей по перечню согласно приложению №1 к Основам ценообразования предлагается установить понижающие коэффициенты к тарифам в размере 1,0.

В соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования расчетный объем производства продукции и (или) оказываемых услуг определяется исходя из прогнозного баланса.

Объем отпуска электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2026 год принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 28 ноября 2025 №1006/25-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027-2028 годов», таблица №1.2.:

Таблица № 1.2.

Электроэнергия, млн. кВтч		
01.01.2026-30.09.2026	01.10.2026-31.12.2026	2026 год
479,375	166,546	645,921
Оплачиваемая мощность, МВт		
106,53	111,03	107,65

В соответствии с пунктом 70 Основ ценообразования регулируемые цены (тарифы) для поставки электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей устанавливаются регулирующим органом одновременно в 2 вариантах:

одноставочная цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;

одноставочная, дифференцированная по 2 и по 3 зонам суток цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности.

По решениям регулирующих органов субъектов Российской Федерации регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, могут устанавливаться с дополнительной дифференциацией по объемам потребления электрической энергии и

группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, предусмотренной методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными Федеральной антимонопольной службой.

На 2026 год предлагается принять цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей с дополнительной дифференциацией по объемам потребления электрической энергии и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей.

В соответствии с пунктом 70(1) Основ ценообразования диапазоны объемов потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей и их количество определяются в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными Федеральной антимонопольной службой.

При этом максимальное значение для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей определяется исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в размере не более 6000 киловатт-часов в месяц. Максимальное значение для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей определяется исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в размере не более максимального значения для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, умноженного на 0,65.

Расчет тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей произведен в соответствии с Методическими указаниями №412/22.

В результате Правлению предлагается принять:

1) Цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2026 год в размере, таблица №1.3:

Таблица №1.3.

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)					
		с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026		
		Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2–8: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;						

1	2	3	4	5	6	7	8
	гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
1.1.	Одноставочный тариф	6,78	8,75	11,49	7,54	9,82	12,80
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	7,56	9,58	12,81	8,41	10,95	14,27
	Ночная зона	5,08	6,97	8,62	5,66	7,37	9,60
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	8,27	10,31	14,00	9,21	12,00	15,64
	Полупиковая зона	6,78	8,75	11,49	7,54	9,82	12,80
	Ночная зона	5,08	6,97	8,62	5,66	7,37	9,60
2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
2.1.	Одноставочный тариф	4,75	6,13	8,04	5,28	6,87	8,96
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,29	6,71	8,97	5,88	7,66	9,99
	Ночная зона	3,56	4,88	6,03	3,96	5,16	6,72
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,79	7,22	9,80	6,45	8,40	10,95
	Полупиковая зона	4,75	6,13	8,04	5,28	6,87	8,96
	Ночная зона	3,56	4,88	6,03	3,96	5,16	6,72
3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
3.1.	Одноставочный тариф	4,75	6,13	8,04	5,28	6,87	8,96
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,29	6,71	8,97	5,88	7,66	9,99
	Ночная зона	3,56	4,88	6,03	3,96	5,16	6,72
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,79	7,22	9,80	6,45	8,40	10,95
	Полупиковая зона	4,75	6,13	8,04	5,28	6,87	8,96
	Ночная зона	3,56	4,88	6,03	3,96	5,16	6,72
4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;						

1	2	3	4	5	6	7	8
	<p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>						
4.1.	Одноставочный тариф	4,75	6,13	8,04	5,28	6,87	8,96
4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,29	6,71	8,97	5,88	7,66	9,99
	Ночная зона	3,56	4,88	6,03	3,96	5,16	6,72
4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,79	7,22	9,80	6,45	8,40	10,95
	Полупиковая зона	4,75	6,13	8,04	5,28	6,87	8,96
	Ночная зона	3,56	4,88	6,03	3,96	5,16	6,72
5.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>						
5.1.	Одноставочный тариф	4,75	6,13	8,04	5,28	6,87	8,96
5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,29	6,71	8,97	5,88	7,66	9,99
	Ночная зона	3,56	4,88	6,03	3,96	5,16	6,72
5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,79	7,22	9,80	6,45	8,40	10,95
	Полупиковая зона	4,75	6,13	8,04	5,28	6,87	8,96
	Ночная зона	3,56	4,88	6,03	3,96	5,16	6,72
6.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>						
6.1.	Одноставочный тариф	4,75	6,13	8,04	5,28	6,87	8,96
6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,29	6,71	8,97	5,88	7,66	9,99
	Ночная зона	3,56	4,88	6,03	3,96	5,16	6,72
6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,79	7,22	9,80	6,45	8,40	10,95
	Полупиковая зона	4,75	6,13	8,04	5,28	6,87	8,96

1	2	3	4	5	6	7	8
	Ночная зона	3,56	4,88	6,03	3,96	5,16	6,72
7.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
7.1.	Одноставочный тариф	4,75	6,13	8,04	5,28	6,87	8,96
7.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,29	6,71	8,97	5,88	7,66	9,99
	Ночная зона	3,56	4,88	6,03	3,96	5,16	6,72
7.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,79	7,22	9,80	6,45	8,40	10,95
	Полупиковая зона	4,75	6,13	8,04	5,28	6,87	8,96
	Ночная зона	3,56	4,88	6,03	3,96	5,16	6,72
8.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 5–7: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
8.1.	Одноставочный тариф	4,75	6,13	8,04	5,28	6,87	8,96
8.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,29	6,71	8,97	5,88	7,66	9,99
	Ночная зона	3,56	4,88	6,03	3,96	5,16	6,72
8.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,79	7,22	9,80	6,45	8,40	10,95
	Полупиковая зона	4,75	6,13	8,04	5,28	6,87	8,96
	Ночная зона	3,56	4,88	6,03	3,96	5,16	6,72
9.	Потребители, приравненные к населению:						
9.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения						

1	2	3	4	5	6	7	8
	для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.						
9.1.1.	Одноставочный тариф	6,78	8,75	11,49	7,54	9,82	12,80
9.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	7,56	9,58	12,81	8,41	10,95	14,27
	Ночная зона	5,08	6,97	8,62	5,66	7,37	9,60
9.1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	8,27	10,31	14,00	9,21	12,00	15,64
	Полупиковая зона	6,78	8,75	11,49	7,54	9,82	12,80
	Ночная зона	5,08	6,97	8,62	5,66	7,37	9,60
9.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.						
9.2.1.	Одноставочный тариф	6,78	8,75	11,49	7,54	9,82	12,80
9.2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	7,56	9,58	12,81	8,41	10,95	14,27
	Ночная зона	5,08	6,97	8,62	5,66	7,37	9,60
9.2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	8,27	10,31	14,00	9,21	12,00	15,64
	Полупиковая зона	6,78	8,75	11,49	7,54	9,82	12,80
	Ночная зона	5,08	6,97	8,62	5,66	7,37	9,60
9.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.						
9.3.1.	Одноставочный тариф	6,78	8,75	11,49	7,54	9,82	12,80
9.3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	7,56	9,58	12,81	8,41	10,95	14,27
	Ночная зона	5,08	6,97	8,62	5,66	7,37	9,60
9.3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	8,27	10,31	14,00	9,21	12,00	15,64
	Полупиковая зона	6,78	8,75	11,49	7,54	9,82	12,80
	Ночная зона	5,08	6,97	8,62	5,66	7,37	9,60
9.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.						
9.4.1.	Одноставочный тариф	6,78	8,75	11,49	7,54	9,82	12,80
9.4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	7,56	9,58	12,81	8,41	10,95	14,27
	Ночная зона	5,08	6,97	8,62	5,66	7,37	9,60
9.4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	8,27	10,31	14,00	9,21	12,00	15,64
	Полупиковая зона	6,78	8,75	11,49	7,54	9,82	12,80
	Ночная зона	5,08	6,97	8,62	5,66	7,37	9,60
9.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.						
9.5.1.	Одноставочный тариф	6,78	8,75	11,49	7,54	9,82	12,80
9.5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	7,56	9,58	12,81	8,41	10,95	14,27
	Ночная зона	5,08	6,97	8,62	5,66	7,37	9,60
9.5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	8,27	10,31	14,00	9,21	12,00	15,64
	Полупиковая зона	6,78	8,75	11,49	7,54	9,82	12,80
	Ночная зона	5,08	6,97	8,62	5,66	7,37	9,60
9.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.						
9.6.1.	Одноставочный тариф	6,78	8,75	11,49	7,54	9,82	12,80
9.6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	7,56	9,58	12,81	8,41	10,95	14,27
	Ночная зона	5,08	6,97	8,62	5,66	7,37	9,60
9.6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	8,27	10,31	14,00	9,21	12,00	15,64
	Полупиковая зона	6,78	8,75	11,49	7,54	9,82	12,80
	Ночная зона	5,08	6,97	8,62	5,66	7,37	9,60

2) Диапазоны объемов потребления электрической энергии (мощности) принять в рамках максимальных значений, предусмотренных п. 70(1) Основ ценообразования, таблица №1.4:

Таблица №1.4.

№ п/п	Категории потребителей	Первый диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Второй диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Третий диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2–8: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	–	–
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	–	–
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых и (или) садовых домах, не подключенных к централизованной системе газоснабжения, оборудованных электроотопительными установками для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с сентября по май)	до 7 020 включительно	от 7 021 до 10 800 включительно	свыше 10 800
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых и (или) садовых домах, не подключенных к централизованной системе газоснабжения, оборудованных электроотопительными установками для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с июня по август)	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в иных случаях	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие			

1	2	3	4	5
	<p>электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>			
	<p>в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов</p>	<p>без ограничения пороговым значением</p>	<p>–</p>	<p>–</p>
	<p>в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»</p>	<p>без ограничения пороговым значением</p>	<p>–</p>	<p>–</p>
	<p>в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с сентября по май)</p>	<p>до 7 020 включительно</p>	<p>от 7 021 до 10 800 включительно</p>	<p>свыше 10 800</p>
	<p>в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с июня по август)</p>	<p>до 3 900 включительно</p>	<p>от 3 901 до 6 000 включительно</p>	<p>свыше 6 000</p>
	<p>в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с сентября по май)</p>	<p>до 7 020 включительно</p>	<p>от 7 021 до 10 800 включительно</p>	<p>свыше 10 800</p>
	<p>в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с июня по август)</p>	<p>до 3 900 включительно</p>	<p>от 3 901 до 6 000 включительно</p>	<p>свыше 6 000</p>
<p>3.</p>	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>			
	<p>в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания</p>	<p>без ограничения пороговым значением</p>	<p>–</p>	<p>–</p>

1	2	3	4	5
	общего имущества многоквартирных домов			
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	–	–
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
4.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	–	–
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	–	–
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с сентября по май)	до 7 020 включительно	от 7 021 до 10 800 включительно	свыше 10 800
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с июня по август)	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с сентября по май)	до 7 020 включительно	от 7 021 до 10 800 включительно	свыше 10 800
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000

1	2	3	4	5
	отопительному периоду (с июня по август)			
5.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	–	–
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	–	–
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с сентября по май)	до 7 020 включительно	от 7 021 до 10 800 включительно	свыше 10 800
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с июня по август)	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с сентября по май)	до 7 020 включительно	от 7 021 до 10 800 включительно	свыше 10 800
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с июня по август)	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000

1	2	3	4	5
6.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	—	—
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	—	—
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
7.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	—	—
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	—	—
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев),	до 7 020 включительно	от 7 021 до 10 800 включительно	свыше 10 800

1	2	3	4	5
	относящихся к отопительному периоду (с сентября по май)			
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с июня по август)	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с сентября по май)	до 7 020 включительно	от 7 021 до 10 800 включительно	свыше 10 800
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с июня по август)	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
8.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 5–7:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	–	–
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	–	–
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
9.	Потребители, приравненные к населению:			
9.1.	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p>			

1	2	3	4	5
	наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.			
	на одно помещение	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
9.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
	на один садовый земельный участок или огородный земельный участок	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых и (или) садовых домах, не подключенных к централизованной системе газоснабжения, оборудованных электроотопительными установками для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с сентября по май)	до 7 020 включительно	от 7 021 до 10 800 включительно	свыше 10 800
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых и (или) садовых домах, не подключенных к централизованной системе газоснабжения, оборудованных электроотопительными установками для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с июня по август)	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
9.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.			
	На одно помещение	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
9.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	На один общий прибор учета электрической энергии	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
9.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			
	На одно помещение	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
9.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	На один гараж, хозяйственную постройку (сарай, погреб)	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000

3) Коэффициенты, примененные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территории Костромской области, таблица №1.5.:

таблица №1.5.

п/п	Категории потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4
1.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные	0,7	0,7

1	2	3	4
	<p>потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>		
2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>	0,7	0,7
3.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>	0,7	0,7

1	2	3	4
4.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>	0,7	0,7
5.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>	0,7	0,7
6.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего</p>	0,7	0,7

1	2	3	4
	пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.		
7.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 4 - 6: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.	0,7	0,7
8.	Потребители, приравненные к населению:		
8.1.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	1,0	1,0
8.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	1,0	1,0
8.3.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	1,0	1,0
8.4.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	1,0	1,0

Голосовали за утверждение проекта постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Костромской области на 2026 год».

Итоги голосования:

«За» (7 голосов).

«Против» (1 голос, представитель Ассоциации «НП Совет рынка»).

РЕШИЛИ:

1. Принять цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2026 год, согласно таблице №1.3., указанной в настоящем протоколе.

2. Принять диапазоны объемов потребления электрической энергии (мощности) на 2026 год, согласно таблице №1.4., указанной в настоящем протоколе.

3. Принять понижающие коэффициенты при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территории Костромской области на 2026 год, согласно таблице №1.5., указанной в настоящем протоколе.

4. Постановление об установлении тарифов вступает в силу с 1 января 2026 года и подлежит официальному опубликованию.

Вопрос № 2 «Об установлении сбытовых надбавок АО «Костромская сбытовая компания» на 2026 год».

СЛУШАЛИ: уполномоченного по делу начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента Осипову Л.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Основанием для установления сбытовых надбавок на 2026 год является, поступившее в адрес департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - ДГРЦ и Т КО) заявления гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Костромская сбытовая компания» об установлении сбытовых надбавок на 2026 год (вх. № О-1256 от 30.04.2025).

Предложение об установлении сбытовых надбавок АО «Костромская сбытовая компания» на 2026 год опубликовано на официальном сайте организации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»:

https://www.ksc.ru/upload/iblock/8d4/joo7n6bw5pnfyd4an5dizih9144qhcaa/Predlozhenie-AO-KSK-_30.04.2025.pdf;

<https://www.k-sc.ru/upload/iblock/63b/ro7isiug2bdws7rs663ofj7pmeuwa47f/Predlozhenie-31.10.2025.pdf>.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «Костромская сбытовая компания» на 2026 год (приказ ДГРЦ и Т КО от 05.05.2025 № 85-Т).

Расчет сбытовых надбавок произведен в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 (далее - Основы ценообразования), Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2017 №1554/17 (далее – Методические указания №1554/17).

Надбавки формировались с учетом положений, установленных распоряжением Правительства РФ от 31.10.2025 №3081-р «О регулируемых ценах (тарифах) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровнях цен на электрическую энергию».

В соответствии с пунктом 10 Методических указаний №1554/17 эталонная выручка ГП определяется на основе эталонов затрат ГП, значения которых устанавливаются отдельно для следующих групп (категорий) потребителей:

- население, проживающее в городских населенных пунктах;
- население, проживающее в сельских населенных пунктах;
- исполнители коммунальных услуг (определенные пунктом 71(1) Основ ценообразования);
- иные потребители, приравненные к населению;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт;
- сетевые организации.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 1554/17 при определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок учитываются:

а) экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее регулируемой деятельности в качестве ГП по соответствующим группам (категориям) потребителей и определяемые методом экономически обоснованных затрат;

б) эталонная выручка;

в) неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением

Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №977, инвестиционной программой ГП, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям;

г) выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования;

д) недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

Согласно пункту 12 Методических указаний №1554/17 эталонная выручка ГП определяется как сумма следующих составляющих:

произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;

произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Индексы потребительских цен на 2026 год для определения эталонной выручки ГП приняты в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, одобренном на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2025 года), таблица №2.1:

Таблица №2.1

№ п/п	Индексы	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем за год, %	3,7	2,9	4,5	3,4	6,7	13,8	5,9	8,5	9,0	5,1

Объем полезного отпуска электрической энергии (мощности), поставляемой потребителям АО «Костромская сбытовая компания» на 2026 год принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 28 ноября 2025 № 1006/25-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027-2028 годов», таблица №2.2:

Таблица №2.2

Электроэнергия, млн. кВтч		
01.01.2026 по 30.09.2026	01.10.2026 по 31.12.2026	2026 год
1 446,3314	528,9275	1 975,2589

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования, таблица №2.3:

Таблица №2.3

№ п/п	Показатель	Население и приравненные к нему категории потребителей				Прочие потребители			Сетевые организации	ВСЕГО
		Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
По предложению АО «Костромская сбытовая компания»										
1.	Количество точек поставки, штук	269 821	108 591	13	930	29 009	252	18	1 304	409 938
По предложению ДГРЦ и Т КО										
2.	Количество точек поставки, штук	269 821	108 591	13	930	28 492	252	18	803	408 920
Отклонения (п. 2-п. 1), +/-										
3.	Количество точек поставки, штук	-	-	-	-	- 517	-	-	-501	-1 018
По предложению АО «Костромская сбытовая компания»										
4.	НВВ, тыс. руб.	1 727 870, 292								
По предложению ДГРЦ и Т КО										
5.	НВВ, тыс. руб.	1 427 536, 170								
Отклонение (п. 5-п. 4), +/-										
6.	НВВ, тыс. руб.	- 300 334,122								

При определении прогнозного количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) ГП учитывалось количество точек поставки по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций), а также прогноз по изменению количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций).

Исходя из принятых (прогнозных) точек поставки группа масштаба деятельности ГП - номер 4.

Необходимая валовая выручка на 2026 год по данным ДГРЦ и Т КО, рассчитанная в соответствии с Методическими указаниями №1554/17 сложилась на уровне 1 427 536, 170 тыс. руб.

Снижение необходимой валовой выручки от заявленной АО «Костромская сбытовая компания» на 2026 год обусловлено:

1. корректировкой эталонной выручки ГП (в результате изменения прогнозных точек поставки);

2. снижением неподконтрольных расходов ГП. Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) не относящиеся к капитальным вложениям заявлены АО «Костромская сбытовая компания» в размере 11 645,021 тыс. руб., ДГРЦ и Т КО расходы приняты в размере 4 333,946 тыс. руб., снижены в результате сокращения численности персонала, необходимого для осуществления данных функций (численность определена с учетом фактического количества установленных приборов учета);

3. уточнением показателей по расходам по сомнительным долгам, расчетной предпринимательской прибыли и расходам на уплату процентов по заемным средствам (принято по согласованию с ГП).

4. Перерасчетом (снижением) недополученного дохода от осуществления деятельности в качестве ГП за 2024 год.

Капитальные вложения из прибыли приняты в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой гарантирующего поставщика, программа утверждена постановлением департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области от

12.11.2025 № 49 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Костромская сбытовая компания» в сфере электроэнергетики на 2025-2028 годы в границах Костромской области.

Расчет сбытовых надбавок ГП для населения осуществлялся в соответствии с главой III Методических указаний №1554/17.

Расчет сбытовых надбавок ГП для прочих потребителей осуществлялся в соответствии с главой IV Методических указаний №1554/17.

Расчет сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций осуществлялся в соответствии с главой V Методических указаний №1554/17.

В результате Правлению предлагается принять сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Костромская сбытовая компания», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2026 год в размере, таблица №2.4:

Таблица №2.4

Сбытовая надбавка, руб./кВт·ч (без учета налога на добавленную стоимость)									
население и приравненные к нему категории потребителей		сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0,81935	0,90835	0,31026	0,74123	0,87243	1,11138	0,28276	0,46995	0,28276	0,37046

Разногласий по уровню необходимой валовой выручки и сбытовым надбавкам АО «Костромская сбытовая компания» не заявлено.

Голосовали за утверждение проекта постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области «Об установлении сбытовых надбавок АО «Костромская сбытовая компания» на 2026 год».

Итоги голосования:

«За» (7 голосов).

«Против» (1 голос, представитель Ассоциации «НП Совет рынка»).

РЕШИЛИ:

1. Установить сбытовые надбавки для гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Костромская сбытовая компания», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2026 год в соответствии с таблицей №2.4, указанной в настоящем протоколе.

2. Постановление об установлении сбытовых надбавок вступает в силу с 1 января 2026 года и подлежит официальному опубликованию.

Вопрос №3 «Об установлении сбытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2026 год».

СЛУШАЛИ: уполномоченного по делу начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента Осипову Л.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Основанием для установления сбытовых надбавок на 2026 год является, поступившее в адрес департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - ДГРЦ и Т КО), заявление гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» об установлении сбытовых надбавок на 2026 год (вх. №О-1265 от 30.04.2025).

Предложение об установлении бытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2026 год опубликовано на официальном сайте организации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <https://ruses.ru>.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года №313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела об установлении бытовых надбавок гарантирующего поставщик ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Костромской области на 2026 год (приказ ДГРЦ и Т КО от 05.05.2025 №86-Т).

Расчет бытовых надбавок произведен в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 (далее - Основы ценообразования), Методическими указаниями по расчету бытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2017 №1554/17 (далее – Методические указания №1554/17).

Надбавки формировались с учетом положений, установленных распоряжением Правительства РФ от 31.10.2025 № 3081-р «О регулируемых ценах (тарифах) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровнях цен на электрическую энергию».

В соответствии с пунктом 10 Методических указаний №1554/17 эталонная выручка ГП определяется на основе эталонов затрат ГП, значения которых устанавливаются отдельно для следующих групп (категорий) потребителей:

- население, проживающее в городских населенных пунктах;
- население, проживающее в сельских населенных пунктах;
- исполнители коммунальных услуг (определенные пунктом 71(1) Основ ценообразования);
- иные потребители, приравненные к населению;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт;
- сетевые организации.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний №1554/17 при определении необходимой валовой выручки ГП для расчета бытовых надбавок учитываются:

- а) экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее регулируемой деятельности в качестве ГП по соответствующим группам (категориям) потребителей и определяемые методом экономически обоснованных затрат;
- б) эталонная выручка;
- в) неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №977, инвестиционной программой ГП, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям;
- г) выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования;
- д) недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении бытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей)

электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

Согласно пункту 12 Методических указаний №1554/17 эталонная выручка ГП определяется как сумма следующих составляющих:

произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;

произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Индексы потребительских цен на 2026 год для определения эталонной выручки ГП приняты в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, одобренном на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2025 года), таблица №3.1:

Таблица №3.1

№ п/п	Индексы	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем за год, %	3,7	2,9	4,5	3,4	6,7	13,8	5,9	8,5	9,0	5,1

Объем полезного отпуска электрической энергии (мощности), поставляемой потребителям ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2026 год принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России ФАС от 28 ноября 2025 № 1006/25-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027-2028 годов», таблица №3.2:

Таблица №3.2

Электроэнергия, млн. кВтч		
01.01.2026 по 30.09.2026	01.10.2026 по 31.12.2026	2026 год
341,0968	125,1684	466,2652

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования, таблица №3.3:

Таблица №3.3

№ п/п	Показатель	Население и приравненные к нему категории потребителей				Прочие потребители			Сете вые организации	ВСЕ-ГО
		Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
По предложению ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»										
1.	Количество точек поставки, штук	1 173	679	12	10	357	12	41	149	2 433

№ п/п	Показатель	Население и приравненные к нему категории потребителей				Прочие потребители			Сетевые организации	ВСЕ-ГО
		Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
По предложению ДГРЦ и Т КО										
2.	Количество точек поставки, штук	1 173	679	12	10	357	12	41	24	2 308
Отклонения (п. 2-п. 1), +/-										
3.	Количество точек поставки, штук	-	-	-	-	-	-	-	-125	-125
По предложению ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»										
4.	НВВ, тыс. руб.	201 421, 236								
По предложению ДГРЦ и Т КО										
5.	НВВ, тыс. руб.	149 231, 668								
Отклонение (п. 5-п. 4), +/-										
6.	НВВ, тыс. руб.	- 52 189,568								

При определении прогнозного количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) ГП учитывалось количество точек поставки по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций), а также прогноз по изменению количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций). Снижены точки поставки по сетевым организациям (ОАО «РЖД») в виду того, что сетевая организация ОАО «РЖД» потребляет электрическую энергию на собственные нужды и оказывает услуги по передаче сторонним потребителям, точки поставки по этой группе приняты в доле стороннего потребления электрической энергии через сети ОАО «РЖД» на территории Костромской области (потери сетевой организации ОАО «РЖД» предьявляются аналогично).

Исходя из принятых (прогнозных) точек поставки группа масштаба деятельности ГП-номер 1.

Необходимая валовая выручка на 2026 год по данным ДГРЦ и Т КО, рассчитанная в соответствии с Методическими указаниями №1554/17 сложилась на уровне 149 231, 668 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки от заявленной ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2026 год обусловлено:

1) корректировкой эталонной выручки ГП (в результате изменения прогнозных точек поставки по сетевым организациям);

2) уточнением показателей по расходам по сомнительным долгам, расчетной предпринимательской прибыли и расходам на уплату процентов по заемным средствам (принято по согласованию с ГП).

Расчет сбытовых надбавок ГП для населения осуществлялся в соответствии с главой III Методических указаний.

Расчет сбытовых надбавок ГП для прочих потребителей осуществлялся в соответствии с главой IV Методических указаний.

Расчет сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций осуществлялся в соответствии с главой V Методических указаний.

В результате Правлению предлагается принять сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в границах Костромской области, поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2026 год в размере, таблица №3.4:

Таблица №3.4

Сбытовая надбавка, руб./кВт·ч (без учета налога на добавленную стоимость)				
население и приравненные к нему категории потребителей	сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь	прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт	прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт

с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1,30660	1,44898	0,16642	0,46462	0,83805	1,10436	0,28155	0,45458	0,27935	0,36812

Разногласий по уровню необходимой валовой выручки и сбытовым надбавкам ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» не заявлено (письмо от 23.12.2025 №7727-КИ-РЭС/25).

Голосовали за утверждение проекта постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области «Об установлении сбытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2026 год».

Итоги голосования:

«За» (7 голосов).

«Против» (1 голос, представитель Ассоциации «НП Совет рынка»).

РЕШИЛИ:

1. Установить сбытовые надбавки для гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Костромской области, поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2026 год в соответствии с таблицей №3.4, указанной в настоящем протоколе.

2. Постановление об установлении сбытовых надбавок вступает в силу с 1 января 2026 года и подлежит официальному опубликованию.

Вопрос №4 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2022 №24/323 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и долгосрочных параметров регулирования для сетевых организаций на территории Костромской области на 2025 – 2029 годы».

СЛУШАЛИ: начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента Осипову Л.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми выполнены в соответствии с требованиями и нормами Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее - Методические указания №98-э).

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – постановление №184) установлены критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, которые включают количественные и качественные показатели.

Определяющими являются количественные критерии:

1. Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), не менее 1 проектного номинального класса напряжения, сумма номинальных мощностей применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год и

последующие расчетные периоды регулирования, не менее 150 МВА (с учетом абз. 5 пункта 1 критериев постановления №184).

2. Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе : применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 300 км (с учетом абз. 5 пункта 2 критериев постановления №184).

В соответствии пунктами 24 и 30(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 ДГРЦ и Т КО в срок до 1 сентября 2025 года проведен анализ соответствия действующих территориальных сетевых организаций установленным критериям (информация опубликована на официальном сайте ДГРЦ и Т КО: <https://tarif.kostroma.gov.ru/tarify/energetika/raznoe.php>).

По результатам проведенной работы установлено, что сетевые организации (указаны в таблице №4.1 настоящего протокола) соответствуют критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям и подлежат регулированию на очередной период 2026 года.

Территориальные сетевые организации (за исключением ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области), оказывающие услуги по передаче электрической энергии на территории Костромской области, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования 2026 год представлены в таблице №4.1:

Таблица №4.1

№ п/п	Полное наименование территориальной сетевой организации (ТСО)	ИНН ТСО	КПП ТСО
1	2	3	4
1.	АО «Оборонэнерго»	7704726225	526343001
2.	ОАО «РЖД»	7708503727	760445013
3.	ООО «КФК Энерго»	4401140450	440101001

Оценка соответствия критериям ТСО по электросетевому хозяйству проводилась на основании представленных регулирующими организациями свидетельств о государственной регистрации прав собственности на объекты электросетевого хозяйства и перечня электросетевого оборудования, участвующего в оказании регулируемого вида деятельности – передаче электрической энергии, договоров купли-продажи, актов приема-передачи имущества, актов технологического присоединения, технических условий, однолинейных схем электроснабжения, технических паспортов на линии электропередач и трансформаторные подстанции и т.п.

Анализ соответствия на очередной период регулирования 2026 года критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации на территории Костромской области, таблица №4.2.:

Таблица №4.2.

№п/п	Критерии	ПАО «Россети Центр»	АО «Оборонэнерго»	ОАО «РЖД»	ООО «КФК Энерго»
1	2	3	4	5	6
1.	Не оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 500 кВ				
	показатель	не оказывает	не оказывает	не оказывает	не оказывает
	соответствует/не соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует

2.	Владеет на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая территориальная сетевая организация, и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала указанного года, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в границах Костромской области:				
2.1.	трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), значение суммы номинальных мощностей которых является наибольшей из сумм номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций на праве собственности или на ином законном основании, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации (при этом не учитывается номинальная мощность трансформаторных и иных подстанций, которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере)				
	показатель	3321,52 МВА	19,79 МВА	490,911 МВА	189,06 МВА
	соответствует/не соответствует	соответствует	не соответствует	не соответствует	не соответствует
2.2.	линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) проектным классом напряжением 110 кВ и выше, сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей из сумм протяженностей по трассе по отношению к тем линиям электропередачи (воздушным и (или) кабельным) с аналогичным классом напряжения, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации (при этом не учитывается протяженность линий (воздушных и (или) кабельных), которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере);				
	показатель	владеет 1 785,61 км	не владеет	владеет 33,2 км	не владеет
	соответствует/не соответствует	соответствует	не соответствует	не соответствует	не соответствует
2.3.	линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) не менее 2 проектных номинальных классов напряжения из следующих классов напряжения: 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи;				
	показатель	владеет	владеет	владеет	владеет
	соответствует/несоответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует
	Крупнейшая территориальная сетевая организация в границах Костромской области	соответствует	не соответствует	не соответствует	не соответствует

Критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации на территории Костромской области соответствует ПАО «Россети Центр».

На территории Костромской области схема взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями «котел сверху». ПАО «Россети Центр» является «котлодержателем».

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии определены для взаиморасчетов согласно заключенным договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области.

Отметим, что выводы экспертизы системообразующей территориальной сетевой организации филиала ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго» в отношении прочих ТСО на территории Костромской области, направленные письмом от 15.10.2025 №МР1-КМ/19-2/5097, приобщены к делу и использованы при регулировании прочих ТСО.

Тарифы формировались с учетом положений, установленных распоряжением Правительства РФ от 31.10.2025 №3081-р «О регулируемых ценах (тарифах) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровнях цен на электрическую энергию», постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 №1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций».

В отношении территориальных сетевых организаций, указанных в пункте 38(4) Основ ценообразования, операционные расходы определяются с применением эталонов

затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с порядком, установленным пунктом 38(4) Основ ценообразования.

На территории Костромской области с 2026 года для трех сетевых организаций операционные расходы определяются с применением эталонов затрат - ПАО «Россети Центр», ОАО «РЖД», АО «Оборонэнерго».

Для территориальных сетевых организаций (за исключением ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области) 2026 год второй год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг.

1. АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области:

АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области (далее – АО «Оборонэнерго») представило в ДГРЦ и Т КО заявление (вх. № О-1227 от 30.04.2025).

Предложение АО «Оборонэнерго» об установлении (корректировке) тарифов опубликовано на официальном сайте организации в сети «Интернет»: <https://oboronenergo.su/documents/disclosure-of-information/>.

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178, при регулировании цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии в отношении АО «Оборонэнерго» выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования:

Баланс электрической энергии (мощности) на 2026 год и последующие периоды регулирования, таблица №4.3:

Таблица №4.3

№ п/п	Показатели	2026 год	
		Электроэнергия, млн. кВтч	Мощность, МВт
1	2	3	4
1.	Поступление электроэнергии (мощности) в сеть всего	11,398	2,745
2.	Потери электроэнергии (мощности) в сети	0,9622	0,232
3.	Расход электроэнергии (мощности) на производственные и хозяйственные нужды	0	0
4.	Полезный отпуск электроэнергии (мощности) из сети потребителям услуг	10,436	2,513

Расчет необходимой валовой выручки (без учета расходов на компенсацию потерь) на второй год долгосрочного периода регулирования 2026 г., таблица №4.4:

Таблица №4.4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2025 год	2026 год		Отклонения, +/-
			Утверждено	по предложению		
				ТСО	органа регулирования	
1	2	3	4	5	6	7
I. Расчёт коэффициента индексации						
1.1.	индекс потребительских цен	%	5,8%	5,1	5,1	0,0
1.2.	индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	0,0%	0,0
1.3.	количество активов	у.е.	573,2	573,20	573,14	-0,1
1.4.	индекс изменения количества активов		0	0,0%	-0,01%	0,0
1.5.	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0	-0,75
1.6.	итого коэффициент индексации		x	1,0509	1,051	0,0
II. Расчёт подконтрольных расходов						
2.1.	Итого подконтрольные расходы	тыс.руб.	12 980,352	14 547,525	14 589,956	42,430
	из них:					
	доля подконтрольных расходов, рассчитанных с применением эталонов (0,3)	тыс.руб.	x	5 093,356	5 041,267	-52,089

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2025 год	2026 год		
			Утверждено	по предложению		Отклонения, +/-
				ТСО	органа регулирования	
1	2	3	4	5	6	7
2.2.	расходы ТСО на содержание 1 у.е.	руб./на 1 у.е.	22 645,416	25 379,493	25 456,119	76,626
2.3.	расходы на содержание 1 у.е. крупнейшей ТСО	руб./на 1 у.е.	22 651,085	х	26 592,151	х
III. Расчёт неподконтрольных расходов						
3.1.	Плата за аренду имущества и лизинг всего	тыс.руб.	435,892	164,464	143,301	-21,163
3.2.	Налоги, всего	тыс.руб.	12,430	12,870	12,046	-0,824
3.3.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	2 497,240	2 498,604	2 138,846	-359,758
3.4.	Налог на прибыль	тыс.руб.	-	540,190	540,190	0,000
3.5.	Амортизация	тыс.руб.	4 238,020	5 456,000	5 456,415	0,415
3.6.	Капитальные вложения - всего	тыс.руб.	-	-	-	-
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	7 584,931	9 487,891	8 290,798	-1 197,094
IV. Корректировка необходимой валовой выручки						
4.1.	Результаты деятельности организации по итогам работы за предшествующий период	тыс.руб.	1 604,749	4 827,079	-3 650,288	-8 477,368
Необходимая валовая выручка						
5.	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.	20 565,28	24 035,416	22 880,753	-1 154,663
6.	Необходимая валовая выручка с учётом корректировок	тыс.руб.	22 170,03	28 862,495	19 230,465	-9 632,031

Необходимая валовая выручка в отношении АО «Оборонэнерго» на 2026 год сформирована ДГРЦ и Т КО в размере 19 230,465 тыс. руб. (без учета расходов на компенсацию потерь), снижена от предложения АО «Оборонэнерго» на 9 632,031 тыс. руб. в результате:

1) по неподконтрольным расходам пересчитаны налоги в результате определения плановых расходов с учетом анализа фактических уплат по налогам в 2024 году и действующих ставок с 1 января 2026 года. Налог на прибыль принят с учетом пункта 20 Основ ценообразования и анализа данных бухгалтерского учета.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учтены в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования согласно пункта 27(1) постановления Правительства РФ от 19.11.2024 №1583 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Инвестиционная программа утверждена постановлением департамента строительства, ТЭК и ЖКХ Костромской области от 25.09.2025 №39 «О внесении изменений в постановление департамента строительства, топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области от 24.06.2024 №20».

2) перерасчета корректировок по итогам работы за 2024 год в соответствии с Методическими указаниями №98-э. Корректировка по подконтрольным расходам не принята с учетом анализа фактических расходов, по итогам которого определено неиспользование подконтрольных расходов в полном размере.

Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии определена в соответствии с пунктом 13 Методических указаний №98-э составляет, таблица №4.5:

Таблица №4.5

Показатель	Ед. изм.	2026 год		
		01.01.2026-30.09.2026	01.10.2026-31.12.2026	Год
Объем потерь	млн. кВтч	0,642	0,320	0,962
Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	2 910,106	1 639,547	4 549,653

Исходя из сформированной необходимой валовой выручки и балансовых показателей электрической энергии (мощности) рассчитаны следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2026 год (корректировка), таблица №4.6:

Таблица №4.6

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	I полугодие			II полугодие		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	
1.	АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области	2026	637 588,184	435,966	2,27871	637 588,184	435,966	2,27871

АО «Оборонэнерго» просит принять тарифы без их участия (письмо от 24.12.2025 №ВЛГ/030/3333). АО «Оборонэнерго» выражает особое мнение:

Просит принять корректировку подконтрольных расходов по итогам работы за 2024 год в соответствии с п.9, 11 Методических указаний №98-э в размере 495,24 тыс. рублей.

2) ОАО «РЖД» на территории Костромской области:

ОАО «РЖД» на территории Костромской области (далее – ОАО «РЖД») представило в ДГРЦ и Т КО заявление (вх. №О-1081 от 25.04.2025).

Предложение ОАО «РЖД» об установлении (корректировке) тарифов опубликовано на официальном сайте организации в сети «Интернет»: <https://company.rzd.ru/api/media/resources...>

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, при регулировании цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии в отношении ОАО «РЖД» выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования:

Балансовые показатели электрической энергии (мощности) на 2026 год, таблица №4.7:

Таблица №4.7

№ п/п	Показатели	2026 год	
		Электроэнергия, млн. кВтч	Мощность, МВт
1	2	3	4
	В части оказания услуг по передаче сторонним потребителям		
1.	Полезный отпуск электроэнергии (мощности) из сети потребителям услуг	8,394	1,348

Расчет необходимой валовой выручки (без учета расходов на компенсацию потерь) на 2026 год (корректировка), таблица №4.8:

Таблица №4.8

Показатели	Единица измерения	2026 год					
		по предложению ТСО		по предложению органа регулирования		Отклонения, +/-	
		Сеть	Стороннее	Сеть	Стороннее	Сеть	Стороннее
1	2	3	4	5	6	7	8
Индекс потребительских цен	х	х	5,10	х	5,10	0	0
Индекс эффективности операционных расходов	%	х	0,0%	х	0,0%	0	0
Количество активов	у.е.	х	3 964,96	х	3 964,96	0	0
Доля стороннего потребления	%	х	36,33%	х	36,33%	х	0
Итого подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	31 190,54	х	31 159,09	х	-31,45
из них:							
доля подконтрольных расходов, рассчитанных с применением эталонов (0,3)	тыс.руб.	х	11 778,32	х	11 746,875	х	-31,445
расходы ТСО на содержание 1 у.е.	руб./на 1 у.е.	х	х	х	7 858,614	х	х
расходы на содержание 1 у.е. крупнейшей ТСО	руб./на 1 у.е.	х	х	х	26 592,151	х	х
Итого неподконтрольных расходов	тыс. руб.	69 617,88	26 720,16	50 902,904	18 706,386	- 18 714,98	- 8 013,78
Из них:							
Амортизация основных средств	тыс. руб.	28 116,57	10 214,75	28 116,57	10 214,75	0	0
Корректировки по итогам работы за 2024 год	тыс. руб.	х	0	х	-14 631,418	х	-14 631,418
Необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс. руб.	х	56 836,363	х	35 234,057	х	-21 602,306

Необходимая валовая выручка в отношении ОАО «РЖД» на 2026 год сформирована департаментом в размере 35 234,057 тыс. руб. (без учета расходов на компенсацию потерь), снижена от предложения ОАО «РЖД» на 21 602,306 тыс. руб. в результате:

1) снижения неподконтрольных расходов, в составе которых: снижены налоги (приняты по факту 2024 года); исключены мероприятия по агентскому договору, как экономически необоснованные расходы аналогично предыдущим периодам регулирования; снижены расходы на оплату электрической энергии на хозяйственные нужды с учетом анализа фактических расходов по итогам работы за 2024 год.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учтены в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования согласно пункта 27(1) постановления Правительства РФ от 19.11.2024 № 1583 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Инвестиционная программа утверждена постановлением департамента строительства, ТЭК и ЖКХ Костромской области от 23.07.2025 №30 «О внесении изменений

в постановление департамента строительства, топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области от 29.05.2024 №17».

2) Проведен расчет корректировок по итогам работы за 2024 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии определена в соответствии с пунктом 13 Методических указаний №98-э составляет, таблица №4.9:

Таблица №4.9

Показатель	Ед. изм.	2026 год		
		01.01.2026-30.09.2026	01.10.2026-31.12.2026	Год
Объем потерь	млн. кВтч	5,000	1,674	6,674
Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	21 422,733	8 011,498	29 434,231

Исходя из сформированной необходимой валовой выручки и балансовых показателей электрической энергии (мощности) рассчитаны следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2026 год (корректировка), таблица №4.10:

Таблица №4.10

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	I полугодие			II полугодие		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1		2	3	4	5	6	7	8
1.	ОАО «Российские железные дороги»	2026	2 178 168,720	3 506,411	7,70374	2 178 168,720	3 506,411	7,70374

ОАО «РЖД» просит принять тарифы без их участия (письмо от 19.12.2025 №СевНТЭ/ТР-193), разногласий не заявлено.

3) В отношении территориальной сетевой организации ООО «КФК Энерго».

ООО «КФК Энерго» представило в ДГРЦ и Т КО заявление (вх. №О-1058 от 24.04.2025).

Предложение ООО «КФК Энерго» об установлении тарифов опубликовано на официальном сайте организации в сети «Интернет»: <http://kfk-energo.ru>.

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, при регулировании цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии в отношении ООО «КФК Энерго» выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования:

Балансовые показатели электрической энергии (мощности) на 2026 год, таблица №4.11:

Таблица № 4.11

№ п/п	Показатели	2026 год	
		Электроэнергия, млн. кВтч	Мощность, МВт
1	2	3	4
1.	Поступление электроэнергии (мощности) в сеть всего, в т. ч.	142,073	22,388
2.	Потери электроэнергии (мощности) в сети	4,975	1,197
3.	Расход электроэнергии (мощности) на производственные и хозяйственные нужды	0	0
4.	Полезный отпуск электроэнергии (мощности) из сети потребителям услуг	137,097	21,191

Расчет необходимой валовой выручки (без учета расходов на компенсацию потерь) на 2026 год (корректировка), таблица №4.12:

Таблица №4.12

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2026 год (план)		
			По предложению ТСО	По предложению Департамента	Отклонения, +/-
1	2	3	4	5	6
1.	инфляция	%	7,2%	5,10%	-2,1%
2.	индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	0
3.	количество активов	у.е.	3 656,18	3 282,608	-373,572
4.	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0
5.	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	93 423,108	62 496,167	-30 926,941
	расходы ТСО на содержание 1 у.е.	руб./ на 1 у.е.	x	19 038,571	x
	расходы на содержание 1 у.е. крупнейшей ТСО	руб./ на 1 у.е.	x	26 592,1561	x
6.	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	60 857,399	16 032,851	-44 824,55
7.	ИТОГО НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	154 280,507	76 258,966	- 78 021,540

Необходимая валовая выручка в отношении ООО «КФК Энерго» на 2026 год сформирована ДГРЦ и Т КО в размере 76 258,966 тыс. руб. (без учета расходов на компенсацию потерь), снижена от предложения ООО «КФК Энерго» на 78 021,540 тыс. руб. в результате:

1) снижения подконтрольных расходов, которые на второй год долгосрочного периода регулирования определены в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.;

2) в неподконтрольных расходах снижены расходы по аренде электросетевого хозяйства в результате уточнения балансовой стоимости электросетевого имущества по договорам аренды с учетом подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования (определение расходов исходя из величины амортизации, относящейся к арендуемому имуществу, рассчитанной как произведение балансовой стоимости на годовую норму амортизации), прочей аренде, исключены в полном размере расходы по амортизации, налоги приняты с учетом факта за 2024 год.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учтены в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования согласно пункта 27(1) постановления Правительства РФ от 19.11.2024 №1583 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Инвестиционная программа на 2026 год не утверждена.

Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии определена в соответствии с пунктом 13 Методических указаний №98-э составляет, таблица №4.13:

Таблица № 4.13

Показатель	Ед. изм.	2026 год		
		01.01.2026-30.09.2026	01.10.2026-31.12.2026	Год
Объем потерь	млн. кВтч	2,995	1,980	4,975
Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	6 624,926	14 081,537	20 706,463

Исходя из сформированной необходимой валовой выручки и балансовых показателей электрической энергии (мощности) рассчитаны следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2026 г. (корректировка), таблица №4.14:

Таблица №4.14

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	I полугодие			II полугодие		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	2	3	4	5	6	7	8	
1.	ООО «КФК Энерго»	2026	299 891,511	151,035	0,70727	299 891,511	151,035	0,70727

Разногласий по уровню необходимой валовой выручки и тарифам на услуги по передаче электрической энергии ООО «КФК Энерго» не заявлено.

Операционные расходы (базовый уровень операционных расходов), учитываемый при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике в расчете на единицу количества активов к крупнейшей территориальной сетевой организации, таблица №4.15:

Таблица №4.15

№	Показатели	ПАО «Россети Центр»	АО «Оборонэнерго»	ОАО «РЖД»	ООО «КФК Энерго»
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные расходы, тыс. рублей	2 568 826,795	14 589,956	31 159,09	62 496,167
2.	Условные единицы, у.е.	96 600,939	573,14	3 964,96	3 282,608
3.	Удельный вес, руб./1 у.е.	26 592,151	25 456,119	7 858,614	19 038,571

В результате Правлению предлагается принять:

1) Необходимую валовую выручку сетевых организаций на территории Костромской области на долгосрочный период регулирования на 2026 год (корректировка) (без учета оплаты потерь), таблица №4.16:

Таблица №4.16

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Акционерное общество «Оборонэнерго» на территории Костромской области	2026	19 230,465
2.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Костромской области	2026	35 234,057
3.	Общество с ограниченной ответственностью «КФК Энерго»	2026	76 258,966

2) Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области (согласно заключенным договорам оказания услуг по передаче электрической энергии) на 2026 год (корректировка), таблица №4.17:

Таблица № 4.17

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	I полугодие			II полугодие		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	2	3	4	5	6	7	8	

1		2	3	4	5	6	7	8
1.	АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области	2026	637 588,184	435,966	2,27871	637 588,184	435,966	2,27871
2.	ОАО «Российские железные дороги» на территории Костромской области	2026	2 178 168,720	3 506,411	7,70374	2 178 168,720	3 506,411	7,70374
3.	ООО «КФК Энерго»	2026	299 891,511	151,035	0,70727	299 891,511	151,035	0,70727

Голосовали за утверждение проекта постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2022 №24/323».

Итоги голосования:

«За» (7 голосов).

«Против» (1 голос, представитель Ассоциации «НП Совет рынка»).

РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27 ноября 2024 года № 24/323 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и долгосрочных параметров регулирования для сетевых организаций на территории Костромской области на 2025-2029 годы» (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11.12.2024 № 24/367) следующие изменения:

1) в необходимой валовой выручке сетевых организаций на территории Костромской области на долгосрочный период регулирования на 2025-2029 годы (без учета оплаты потерь) (приложение № 2):

в графе 4:

в строке 1 цифры «21 335,298» заменить цифрами «19 230,465»;

в строке 2 цифры «47 908,359» заменить цифрами «35 234,057»;

в строке 3 цифры «82 775,456» заменить цифрами «76 258,966»;

2) в индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области (согласно заключенным договорам оказания услуг по передаче электрической энергии) на 2025-2029 годы (приложение № 3):

строку два строки 1 изложить в следующей редакции:

«

2026	637 588,184	435,966	2,27871	637 588,184	435,966	2,27871
------	-------------	---------	---------	-------------	---------	---------

 »;

строку два строки 2 изложить в следующей редакции:

«

2026	2 178 168,720	3 506,411	7,70374	2 178 168,720	3 506,411	7,70374
------	---------------	-----------	---------	---------------	-----------	---------

 »;

строку два строки 3 изложить в следующей редакции:

«

2026	299 891,511	151,035	0,70727	299 891,511	151,035	0,70727
------	-------------	---------	---------	-------------	---------	---------

 ».

2. Постановление вступает в силу с 1 января 2026 года и подлежит официальному опубликованию.

Вопрос № 5 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2022 №22/494 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования деятельности ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области на 2023-2027 годы».

СЛУШАЛИ: уполномоченного по делу начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента Осипову Л.В., сообщившего следующее.

Начальника отдела регулирования тарифов в электроэнергетике и газе департамента Осипову Л.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области (далее – ПАО «Россети Центр») обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее–ДГРЦ и Т КО) с заявлением об открытии дела по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии и их предельных уровней на 2026 год (вх. № О-1228 от 30.04.2025), уточненное предложение на 2026 год (вх. № О-2776 от 31.10.2025).

Предложение ПАО «Россети Центр» об установлении тарифов опубликовано на официальном сайте организации в сети «Интернет»: <https://www.mrsk-1.ru/information/standart/tariffapplication/>.

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, при регулировании цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии в отношении ПАО «Россети Центр» выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (четвертый год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годы).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦ и Т КО приняты решения об открытии дела об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2026 год и дела о корректировке единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год, установленных постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2022 №22/495 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2023-2027 годы» (приказы ДГРЦ и Т КО от 05.05.2025 № 82-Т, № 83-Т).

В ходе проведения расчетов использована следующая основная нормативно-правовая и методическая база:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Основы ценообразования);
- постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее-Методические указания № 98-э).

Необходимая валовая выручка формировались с учетом положений, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 №1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций».

В отношении территориальных сетевых организаций, указанных в пункте 38(4) Основ ценообразования, операционные расходы определяются с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с порядком, установленным пунктом 38(4) Основ ценообразования.

При проведении расчетов использовались обосновывающие и расчетные материалы, представленные ПАО «Россети Центр», ответственность за которые несет ПАО «Россети

Центр».

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования:

1. Расчет коэффициента индексации, таблица №5.1:

Таблица №5.1

Показатели	Ед. измер.	2025 год	2026 год	
			корректировка по предложению	
			регулируемой организации	ДГРЦ и Т КО
1	2	3	4	5
инфляция	%	5,8%	5,1%	5,1%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,0	0,0%	0,0%
количество активов	у.е.	96 039,27	96 600,939	96 600,939
индекс изменения количества активов	%	0,58	0,4386	0,5848
коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75	0,00
итого коэффициент индексации	-	1,0535	1,0556	1,057147

2. Расчет необходимой валовой выручки (без учета расходов на компенсацию потерь) на 2026 год (корректировка), таблица №5.2:

Таблица №5.2

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2025 год	2026 год		
				По предложению		
				Регулируемой организации	ДГРЦ и Т КО	Отклонения, +/-
1	2	3	4	5	6	7
1.	ИТОГО НВВ (с учетом корректировок)	тыс. руб.	5 540 421,453	9 246 171,55	6 046 814,717	- 3 199 356,83
	Из них:					
1.1.	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	2 175 393,71	2 566 498,351	2 568 826,795	2 328,444
	из них:					
	доля подконтрольных расходов, рассчитанных с применением эталонов (0,3)	тыс.руб.	x	959 041,333	959 029,822	- 11,511
1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 162 342,44	5 866 387,061	3 291 372,545	- 2 575 014,516
1.3.	Корректировки, проведенные в соответствии с методическими указаниями	тыс. руб.	- 28 644,584	- 21 588,03	- 176 970,794	- 155 382,77

Необходимая валовая выручка в отношении ПАО «Россети Центр» на 2026 год сформирована ДГРЦ и Т КО в размере 6 046 814,717 тыс. руб. (без учета расходов на компенсацию потерь), снижена от предложения ПАО «Россети Центр» в результате пересмотра (снижения) расходов по всем статьям расходов в соответствии с нормами Основ ценообразования и Методических указаний, в том числе:

1) снижения расходов на аренду объектов электроэнергетики (расходы были приняты исходя из величины амортизации и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду);

2) исключением расходов по аренде автотранспорта, как экономически необоснованные расходы;

3) снижения расходов по налогам в результате определения плановых расходов с учетом анализа фактических уплат по налогам по итогам работы 2024 г.;

4) снижения расходов, связанных с возвратом и обслуживанием заемных средств;

5) исключением расходов по обеспечению коммерческого учета приборами учета электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) в составе неподконтрольных расходов в связи с отсутствием обосновывающих документов;

б) перерасчета корректировок по итогам работы за 2024 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Подробный результат проведения экспертизы расчетных материалов отражен в экспертном заключении департамента ГРЦ и Т КО.

Филиал ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго» выражает особое мнение в части размера расходов отдельных статей затрат и применяемых корректировок необходимой валовой выручки, сложившихся по факту 2024 года.

1. В соответствии с п.30 Основ ценообразования: «...При расчете цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии при определении необходимой валовой выручки сетевых организаций учитываются внереализационные расходы, в том числе: расходы на обслуживание заемных средств...».

В составе скорректированной тарифной заявки филиал направил расчет размера расходов на обслуживание заемных средств в объеме 192,8 млн.руб., определенного с учетом прогнозного уровня задолженности на конец 2026 года в сумме 979,0 млн.руб. и прогнозного среднего процента по кредитам 19,7%.

Регулятором принят размер расходов на обслуживание заемных средств в объеме 125,8 млн.руб. с учетом исключения части базы расчета.

Филиал выражает свое несогласие с данным решением, просит пересмотреть принятый размер расходов на обслуживание заемных средств на уровне, заявленном филиалом.

2. В соответствии с пп.10(4) п.28 Основ ценообразования: «В состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются: расходы на уплату страховых взносов..., определяются на основании фактических данных за последний отчетный период (год) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на текущий и очередной периоды регулирования».

В составе скорректированной тарифной заявки филиал направил расчет размера расходов на уплату страховых взносов в объеме 464,4 млн.руб., определенного как фактические расходы за 2024 год по виду деятельности «передача электрической энергии» с учетом ИПЦ 2025-26 гг.

Регулятором принят размер расходов на уплату страховых взносов в объеме 456,8 млн.руб. с учетом исключения части базы расчета (исключение части расходов фонда оплаты труда из прибыли).

3. В соответствии п.11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э (далее МУ), в необходимую валовую выручку в части содержания электрических сетей включаются «...расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов...», в том числе производится корректировка неподконтрольных расходов.

Регулятором принят общий размер корректировки неподконтрольных расходов по факту 2024 года в сумме -54,5 млн.руб. (без учета ИПЦ), при заявке филиала +23,5 млн.руб. (без учета ИПЦ). Основные разногласия содержатся в следующих статьях неподконтрольных расходов:

- расходы на уплату страховых взносов – разногласия идентичны указанным выше, снижение размера принятых страховых взносов в связи со снижением базы расчета. Считаю обоснованной полную сумму расходов на страховые взносы – 405,4 млн.рублей;

- расходы на обслуживание заемных средств – регулятором приняты в размере 129,1 млн.руб. на обслуживание заемных средств по долгосрочным договорам, при этом средства на обслуживание заемных средств по краткосрочным договорам и облигационным займам исключены как необоснованные. Считаю обоснованной полную сумму расходов на обслуживание заемных средств – 151,3 млн.рублей;

- налог на сверхприбыль – исключен в полном объеме, заявлен по факту оплаты в размере 4,1 млн.руб. в соответствии с Федеральным законом РФ от 04.08.2023 №414-ФЗ и налоговой декларацией на сверхприбыль за 2023 год;

Филиал выражает свое несогласие с данным подходом, просим пересмотреть корректировку неподконтрольных расходов и принять ее размер в рамках заявки филиала.

4. Регулятор произвел корректировку подконтрольных операционных расходов (ОРЕХ) по факту деятельности за 2024 год в рамках п.7 Основ ценообразования в размере - 22,5 млн.руб. (без учета ИПЦ).

В соответствии с разъяснениями ФАС России (письмо от 05.03.2024 №ГМ/17881/24), так как 2026 год не является первым годом очередного долгосрочного периода регулирования (далее ДПР), то анализ фактических результатов деятельности за 2024 год не должен учитываться.

В связи с вышесказанным, данная корректировка должна учитываться при определении параметров регулирования на 2028 год.

Кроме того, филиал не согласен с исключением или частичным неучетом затрат при проведении анализа фактических результатов деятельности за 2024 год, так как данные расходы были подтверждены обосновывающими и подтверждающими материалами в рамках отчета о фактической деятельности.

5. В соответствии п.11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на базовый (первый) и i -й год долгосрочного периода регулирования без учета расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации ($НВВ_i^{сод}$ тыс.руб) определяется по формуле

$$НВВ_i^{сод} = ПР_i + НР_i + В_i + \Delta \text{ЭПР}_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + НВВ_{i-2}^{сод} \times КНК_i \quad (1).$$

(в ред. Приказа ФАС России от 20.11.2024 N 878/24)

(см. текст в предыдущей редакции)

$$НВВ_i^{сод} = ПР_i + НР_i + В_i + У_i + \Delta \text{ЭПР}_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + НВВ_{i-2}^{сод} \times КНК_i \quad (2).$$

(в ред. Приказа ФАС России от 20.11.2024 N 878/24)

(см. текст в предыдущей редакции)

где:

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. №254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

Из формулы следует, что при определении корректировки с учетом исполнения показателей надежности и качества необходимо использовать $НВВ_i^{сод}$ - необходимую валовую выручку на содержание филиала.

Регулятор, при расчете данной корректировки по факту 2024 года, использовал для вычисления ее суммы необходимую валовую выручку на содержание филиала за минусом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС», что не предусмотрено методическими указаниями. Расчетная корректировка составила 20,9 млн.руб.

Филиал выражает свое несогласие с данным подходом, просим пересмотреть корректировку в соответствии с методическими указаниями и принять ее в размере 29,2 млн.руб.

Голосовали за утверждение проекта постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2022 №22/494».

Итоги голосования:

«За» (7 голосов).

«Против» (1 голос, представитель Ассоциации «НП Совет рынка»).

РЕШИЛИ:

1. Внести в необходимую валовую выручку ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области на 2023-2027 годы (без учета оплаты потерь) (приложение №2), утвержденную постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 ноября 2022 года № 22/494 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования деятельности ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области на 2023-2027 годы» (в редакции постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 05.12.2023 № 23/382, от 27.11.2024 № 24/324) следующее изменение:

в пункте 1 цифры «5 577 348,692» заменить цифрами «6 046 814,717».

2. Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

Вопрос № 6 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2026 год».

СЛУШАЛИ: уполномоченного по делу начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента Осипову Л.В., сообщившего следующее.

Нормативная правовая база по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям:

1. Федеральный закон от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

3. Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФАС России от 27.05.2022 №412/22 (далее – Методические указания № 412/22).

4. В соответствии с пунктом 4 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в рамках установленных Федеральной антимонопольной службой предельных уровней цен (тарифов) устанавливают на розничном рынке регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность).

Тарифы формировались с учетом положений, установленных распоряжением Правительства РФ от 31.10.2025 №3081-р «О регулируемых ценах (тарифах) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровнях цен на электрическую энергию».

На 2026 год предельные максимальные и минимальные уровни цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей,

по субъектам Российской Федерации установлены приказом ФАС России от 31.10.2025 №877/25.

Показатели по объемам поставки электрической энергии (мощности) потребителям на территории Костромской области на 2026 год, определены в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 28 ноября 2025 № 1006/25-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027-2028 годов».

Правлению предлагается установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей в размере, таблица №6.1:

Таблица №6.1

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026		
			Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)							
1.1.	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2–1.8: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,85337	4,46774	5,17462	3,22579	5,09321	7,53942
1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный)	руб./кВт·ч	1,18671	2,32202	3,62223	1,37333	2,67877	4,39188

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ванный по двум и по трем зонам суток)							
1.3.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,18671	2,32202	3,62223	1,37333	2,67877	4,39188
1.4.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,18671	2,32202	3,62223	1,37333	2,67877	4,39188
1.5.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,18671	2,32202	3,62223	1,37333	2,67877	4,39188

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	двум и по трем зонам суток)							
1.6.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,18671	2,32202	3,62223	1,37333	2,67877	4,39188
1.7.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,18671	2,32202	3,62223	1,37333	2,67877	4,39188
1.8.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.5–1.7:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,18671	2,32202	3,62223	1,37333	2,67877	4,39188

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	двум и по трем зонам суток)							
2.	Потребители, приравненные к населению:							
2.1.	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.</p>							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,85337	4,46774	5,17462	3,22579	5,09321	7,53942
2.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,85337	4,46774	5,17462	3,22579	5,09321	7,53942
2.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,85337	4,46774	5,17462	3,22579	5,09321	7,53942
2.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,85337	4,46774	5,17462	3,22579	5,09321	7,53942
2.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,85337	4,46774	5,17462	3,22579	5,09321	7,53942
2.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сарай).							

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.							
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,85337	4,46774	5,17462	3,22579	5,09321	7,53942

Голосовали за утверждение проекта постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2026 год».

Итоги голосования:

«За» (7 голосов).

«Против» (1 голос, представитель Ассоциации «НП Совет рынка»).

РЕШИЛИ:

1. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2025 год в соответствии с таблицей 6.1, указанной в настоящем протоколе.

2. Постановление вступает в силу с 1 января 2026 года и подлежит официальному опубликованию.

Вопрос № 7 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2022 №22/495 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2023-2027 годы»».

СЛУШАЛИ: уполномоченного по делу начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента Осипову Л.В., сообщившего следующее.

Начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента Осипову Л.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Нормативная правовая база по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям:

1. Федеральный закон от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

3. Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2.

В соответствии с пунктом 4 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в рамках установленных Федеральной антимонопольной службой предельных уровней цен (тарифов) устанавливают на розничном рынке регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность).

Тарифы формировались с учетом положений, установленных распоряжением Правительства РФ от 31.10.2025 №3081-р «О регулируемых ценах (тарифах) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровнях цен на электрическую энергию».

На 2026 год предельные максимальные и минимальные уровни цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2026 год установлены приказом ФАС России от 31.10.2025 №876/25.

Показатели по объемам поставки электрической энергии (мощности) потребителям на территории Костромской области на 2026 год, определены в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 28 ноября 2025 № 1006/25-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027-2028 годов».

При формировании единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, на 2026 год учтена необходимая валовая выручка (далее – НВВ) 4 территориальных сетевых организаций, таблица №7.1:

Таблица №7.1.

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии	Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1.	ПАО «Россети Центр»	6 046 814,717	134 386,63	1 588 494,885	255,434
2.	АО «Оборонэнерго»	19 230,465	0	4 549,653	0,962
3.	ОАО «РЖД»	35 234,057	336,52	29 434,231	6,674
4.	ООО «КФК Энерго»	76 258,966	0	20 706,463	4,975
	ВСЕГО	6 177 538,205	134 723,15	1 643 185,232	268,045

Баланс электрической энергии (мощности) сформирован в соответствии со сводным прогнозным балансом, утвержденным приказом ФАС России от 28 ноября 2025 №1006/25-ДСП, таблица №7.2.:

Таблица №7.2.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2026 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Поступление электроэнергии в сеть, всего	млн. кВт·ч	2 580,78	2 086,36	405,78	1 728,29	1 063,05
2.	Потери электроэнергии в сети	млн. кВт·ч	268,05	38,89	11,73	93,60	123,82
3.	Расход электроэнергии на произв. и хозяйд. нужды	млн. кВт·ч	7,24	0,00	0,00	0,00	7,24
4.	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	млн. кВт·ч	2 305,49	766,81	34,03	572,67	931,98
5.	Поступление мощности в сеть, всего	МВт	365,802	296,18	55,69	247,11	159,40
6.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	МВт	1,24	0,00	0,00	0,00	1,24
7.	Полезный отпуск заявленной мощности потребителям услуг	МВт	330,42	107,56	4,52	75,94	142,39

В результате проведенных расчетов правлению ДГРЦ и Т КО предлагается к установлению следующие единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2026 год, таблица №7.3.:

Таблица №7.3.

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Прочие потребители (без учета НДС)		с 01.01.2026 по 30.09.2026				
1.1.	Двухставочный тариф						
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	1 473 196,70	2 044 344,91	2 448 872,50	2 604 430,66
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	113,94	270,70	468,39	1 309,28
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	2, 59442	3, 55414	4, 33746	5, 17462
1.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 233 010,74	254 596,62	34 133,85	670 309,83	273 970,45
1.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	1 020,31	466,78	1 302,33	1 621,42	1 226,31
2.	Прочие потребители (без учета НДС)		с 01.10.2026 по 31.12.2026				
2.1.	Двухставочный тариф						
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	1 652 926,70	2 416 415,68	2 848 528,49	3 078 437,04
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	131,13	311,54	539,05	1 506,78
2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	2, 91094	4, 08015	5, 02798	6, 11640
2.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	490 982,86	77 387,51	11 825,78	271 857,71	129 911,86
2.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	1 167,51	405,77	1 511,54	1 910,73	1 629,61

Голосовали за утверждение проекта постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2022 № 22/495».

Итоги голосования:

«За» (7 голосов).

«Против» (1 голос, представитель Ассоциации «НП Совет рынка»).

РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 ноября 2022 года №22/495 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2023-2027 годы» (в редакции постановлений департамента государственного

регулирования цен и тарифов Костромской области от 05.12.2023 № 23/383, от 27.11.2024 №24/325) следующие изменения:

1) единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2026 год (приложение № 4) изложить в новой редакции:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Прочие потребители (без учета НДС)		с 01.01.2026 по 30.09.2026				
1.1.	Двухставочный тариф						
1.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	1 473 196,70	2 044 344,91	2 448 872,50	2 604 430,66
1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	113,94	270,70	468,39	1 309,28
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	2, 59442	3, 55414	4, 33746	5, 17462
1.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 233 010,74	254 596,62	34 133,85	670 309,83	273 970,45
1.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	1 020,31	466,78	1 302,33	1 621,42	1 226,31
2.	Прочие потребители (без учета НДС)		с 01.10.2026 по 31.12.2026				
2.1.	Двухставочный тариф						
2.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	1 652 926,70	2 416 415,68	2 848 528,49	3 078 437,04
2.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	131,13	311,54	539,05	1 506,78
2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	2, 91094	4, 08015	5, 02798	6, 11640
2.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	490 982,86	77 387,51	11 825,78	271 857,71	129 911,86
2.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	1 167,51	405,77	1 511,54	1 910,73	1 629,61

Дополнить таблицами № 2,3,4.

Таблица 2

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, на 2026 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии					
1.1.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета НДС)		с 01.01.2026 по 30.09.2026			
1.1.1.	Двухставочный тариф					
1.1.1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 207 183,50	1 233 482,43	1 422 618,85	1 778 156,92

1.1.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	113,94	270,70	468,39	1 309,28
1.1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2, 23225	2, 25181	2, 73261	4, 56899
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета НДС)		с 01.10.2026 по 31.12.2026			
1.2.1.	Двухставочный тариф					
1.2.1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 420 877,99	1 447 225,43	1 636 038,55	1 990 135,34
1.2.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	131,13	311,54	539,05	1 506,78
1.2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2, 61578	2, 56861	3, 14166	5, 15626

Таблица 3

Необходимая валовая выручка, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Костромской области на 2026 год

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1.	ПАО «Россети Центр»	6 046 814,717	134 386,63	1 588 494,885	255,434
2.	АО «Оборонэнерго»	19 230,465	0	4 549,653	0,962
3.	ОАО «РЖД»	35 234,057	336,52	29 434,231	6,674
4.	ООО «КФК Энерго»	76 258,966	0	20 706,463	4,975
	ВСЕГО	6 177 538,205	134 723,15	1 643 185,232	268,045

2) единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2027 год (приложение № 5) изложить в новой редакции:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Прочие потребители (без учета НДС)		1 полугодие				
1.1.	Двухставочный тариф						
1.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	1 652 926,70	2 416 415,68	2 848 528,49	3 078 437,04
1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	131,13	311,54	539,05	1 506,78
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	2, 91094	4, 08015	5, 02798	6, 11640
2.	Прочие потребители (без учета НДС)		2 полугодие				
2.1.	Двухставочный тариф						
2.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	1 867 807,17	2 730 549,72	3 218 837,19	3 478 633,86

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	148,18	352,04	609,13	1 702,66
2.2.	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	х	3, 28936	4, 61057	5, 68162	6, 91153

2. Постановление вступает в силу с 1 января 2026 года и подлежит официальному опубликованию.

Вопрос № 8 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области на 2026 год».

СЛУШАЛИ: консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента Сабадаш Э.С., сообщившего следующее.

В адрес департамента поступило заявление с расчетными и обосновывающими материалами от ООО «Газпром газораспределение Кострома» вх. от 30.09.2025 № О-2548 для утверждения стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение объектов капитального строительства, на 2026 год.

Плата за подключение и стандартизированные тарифные ставки для определения ее величины регулируются в соответствии со следующей нормативной правовой базой:

- Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

- Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания);

- Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановые периоды 2027 – 2028 годы (далее – Прогноз социально-экономического развития РФ).

Предлагается установить стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома»:

- 1) до границ земельного участка заявителя на 2026 год;
- 2) внутри границ земельного участка заявителя на 2026 год.

1. Стандартизированные тарифные ставки до границ земельного участка заявителя.

1) Предлагается стандартизированную тарифную ставку «на покрытие расходов газораспределительной организации (далее – ГРО), связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему» установить в размере 996,24 рублей (рост по отношению к предыдущему периоду регулирования 2025 году - 101,97 %).

Из расчета стандартизированной тарифной ставки исключены затраты на общехозяйственные расходы и общепроизводственные расходы, так как данные затраты не предусмотрены в расчете стандартизированной тарифной ставки согласно Методическим указаниям.

Расчет стандартизированной тарифной ставки представлен в таблице № 1.

Состав расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему

Таблица № 1

№п/п	Наименование	Расходы на один договор о подключении (руб. без НДС)		Отклонение, (+/-)
		ООО «ГТК»	ДГРЦ и Т КО	
1	Материальные расходы	4,77	4,77	0,00
2	Оплата труда персонала, осуществляющего прием заявок о подключении, подготовку договоров о подключении и дополнительных соглашений к ним	751,32	751,32	0,00
3	Отчисления на страховые взносы	226,90	226,90	0,00
4	Прочие расходы	144,35	13,24	0,00
4.1	Общехозяйственные расходы	100,47	0,00	- 100,47
4.2	Общепроизводственные расходы	30,64	0,00	- 30,64
4.3	Амортизация основных средств, используемых для оказания услуг по заключению договора о подключении	13,24	13,24	0,00
6	Внерезидентские расходы	0,00	0,00	0,00
6.1	- расходы на услуги банка	0,00	0,00	0,00
x	ИТОГО	1 127,34	996,24	- 131,11

2) Стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (руб. на одно подключение), предлагается установить в пределах индекса роста 105,4 % по отношению к базовому периоду регулирования (2025 году).

3) Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (руб./км.):

- подземная прокладка газопроводов наружным диаметром (51-100 мм) – 2 498 596,28 руб./км (на уровне предыдущего периода регулирования 2025 года).

Данная ставка не превышает укрупненные расценки, утвержденные приказом Минстроя России от 05.03.2025 № 132/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства» (таблица № 1).

Таблица № 1

Наименование	Затраты по НДС, тыс. руб./км (15-01-001-07) в ценах на 1.01.2025 г.	СТС на 2026 год, тыс. руб./км	Отклонение (+,-)
Наружные инженерные сети газоснабжения из стальных изолированных труб, подземная прокладка, разработка сухого грунта в отвал, без креплений	2 580,98	2 498,60	- 82,38

- надземная (наземная) прокладка газопроводов наружным диаметром (51-100 мм) (таблица № 2).

Таблица № 2

Наименование	2025 год, руб/км	2026 год, руб/км		Затраты по НДС, тыс. рублей (15-01-005-07*)	Отклонение от предложения ООО «ГТК» (+,-)	Рост относительно 2025 года, %
		ООО «ГТК»	ДГРЦ и Т КО			
надземная (наземная) прокладка газопроводов наружным диаметром 51-100 мм	2 050 331,40	10 095 059,11	2 277 520,00	2 277,52	- 7 817 539,11	111,08 %

* диаметром 65 мм на опорах высотой 1,0 м

- надземная (надземная) прокладка газопроводов наружным диаметром (101-158 мм) – 2 391 969,41 руб./км. Размер данной ставки определен на основании фактических затрат за 2022-2024 годы с учетом налога на прибыль в размере 25 % (таблица № 3).

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний фактические экономически обоснованные расходы, используемые для расчета размера стандартизированных тарифных ставок, определяются на очередной календарный год исходя из фактических данных за три календарных года, предшествующих текущему календарному году.

В соответствии с Методическими указаниями ИЦП - индекс цен производителей, определяемый в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации на соответствующий календарный год в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на среднесрочный период.

Таблица № 3

№ п/п	Год	Затраты на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, руб.	Затраты на осуществление мероприятий по постановке на кадастровый учет и государственной регистрации прав собственности на объект сети газораспределения руб.	ИЦП на 2023 год	ИЦП на 2024 год	ИЦП на 2025 год	ИЦП на 2026 год	$1 - C_m^{\text{эф}}$ ИП	Протяженность построенных сетей, м	Итого, без учета регистрации объектов, руб./м	Итого, с учетом регистрации объектов, руб./м
1	2023	909 379,02	21 431,78*	-	1,079	1,079	1,054	0,75	636,690	2 336,89	2 391,97
х	х	х	х	х	х	х	х	х	Итого	2 336,89	2 391,97

*Затраты на осуществление мероприятий по поставке на кадастровый учет и государственной регистрации прав собственности на объект сети газораспределения приняты в размере 21 431,78 рублей в соответствии с коммерческим предложением ООО «Газпром недвижимость».

Расчет данной ставки определен на основании данных ООО «Газпром газораспределения Кострома» Профипак (Костромская область, Костромской район, г. Кострома, ул. Локомотивная, д. 5, лит. Г).

В соответствии с анализом счета 08 затраты по данному объекту на технологическое присоединение составили 1 515 631,70 рублей (всего).

Размер данной ставки не превышает укрупненный показатель, определенный по НЦС:

Сравнительный анализ относительно НЦС представлен в таблице № 4.

Таблица № 4

Наименование	НЦС, тыс. рублей/км	Ставка к утверждению на 2026 год, тыс. рублей/км	Отклонение, (+,-)
Наружные инженерные сети газоснабжения, надземная прокладка стальных труб диаметром 150 мм на опорах высотой 1,0 м	4 858,73	2 391,97	- 2 466,76

Предлагаемый к утверждению размер стандартизированной тарифной ставки «на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов надземной прокладки диаметром 101-158 мм» не превышает укрупненные нормативы цены строительства.

Рост данной ставки по отношению к предыдущему периоду регулирования составляет 110,7 %.

4) Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода, (руб./км) определен по НЦС.

Рост относительно базового периода (2025 года) составит до 114,30 %.

К укрупненным показателям применен переводной коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен Костромской области – 0,8, а также индекс-дефлятор, определенный по отрасли «Инвестиции в основной капитал (капитальные вложения)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации для прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Расчет по НЦС представлен в таблицах №№ 5, 6.

Таблица № 5

Код расценки	НЦС 81-02-15-2025. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник № 15. Наружные сети газоснабжения						
	Наименование расценки	Норматив цены на 01.01.2025, тыс. рублей	в том числе ПИР	Норматив цены без ПИР	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен Костромской области	Индекс дефлятор к 2026 году (инвестиции в основной капитал) – 105,5 %	ИТОГО, тыс. руб./км
15-02-003-04	Наружные инженерные сети газоснабжения из полиэтиленовых труб, при укладке одиночных труб в траншею, разработка сухого грунта в отвал, с креплением (диаметр 63 мм и глубиной 1,5 м)	3 891,88	176,30	3 715,58	0,8	105,5 %	3 135,95
15-02-003-07	Наружные инженерные сети газоснабжения из полиэтиленовых труб, при укладке одиночных труб в траншею, разработка сухого грунта в отвал, с креплением (диаметр 110 мм и глубиной 1,5 м)	4 414,78	197,94	4 216,84	0,8	105,5 %	3 559,01
15-02-003-10	Наружные инженерные сети газоснабжения из полиэтиленовых труб, при укладке одиночных труб в траншею, разработка сухого грунта в отвал, с креплением (диаметр 160 мм и глубиной 1,5 м)	5 281,78	233,17	5 048,61	0,8	105,5 %	4 261,03

Таблица № 6

С3-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, (руб./км)	диапазон наружных диаметров строящихся газопроводов:	2025 год (утверждено)	2026 год		Отклонение от предложения ООО «ГТК», %	Рост относительно 2025 года, %
			ООО «ГТК»	ДГРЦ и Т КО		
	109 мм и менее	2 743 720,60	8 278 124,30	3 135 949,52	-62,12%	114,30%
	110-159 мм	3 128 077,57	5 840 306,22	3 559 012,96	-39,06%	113,78%
	160-224 мм	3 777 705,53	9 525 302,43	4 261 026,84	-55,27%	112,79%

5) Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, (руб./км):

- стандартизированные тарифные ставки бестраншейным способом прокладки полиэтиленовых газопроводов предлагается установить в следующем размере:

диаметром 109 мм и менее в грунтах I и II группы – 3 467 510,38 руб./км на основании фактических затрат ООО «Газпром газораспределение Кострома» за 2022 - 2024 годы с учетом ИЦП и налога на прибыль 25 %;

диаметром 110 – 159 мм в грунтах I и II группы - 4 630 363,90 руб./км на уровне предыдущего периода регулирования 2025 года и с учетом анализа действующих договоров на выполнение мероприятий по строительству газопровода наклонно – направленного бурения;

диаметром 160 – 219 мм в грунтах I и II группы – 5 294 526,04 руб./км на уровне предыдущего периода регулирования 2025 года и с учетом анализа действующих договоров на выполнения мероприятий по строительству газопровода наклонно-направленного бурения.

Таким образом, при определении размера данных стандартизированных тарифных ставок проанализированы заключенные договора на выполнение мероприятий наклонно-направленного бурения за 2022-2024 годы.

В соответствии с абзацем пятым пункта 32 Методических указаний, в случае если газораспределительная организация в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), регулирующим органом расчет размеров стандартизированных тарифных ставок производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, (руб./км) диаметром 109 мм и менее в грунтах I и II группы.

Расчет представлен в таблице № 7.

Таблица №7

Год	Затраты на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, руб.	Затраты на осуществление мероприятий по постановке на кадастровый учет и государственной регистрации прав собственности на объект сети газораспределения, руб.	ИЦП на 2023 год	ИЦП на 2024 год	ИЦП на 2025 год	ИЦП на 2026 год	$1 - C_m^{эф}$ ИП	Протяженность построенных сетей, м	Итого, без учета регистрации объектов, руб./м	Итого, с учетом регистрации объектов, руб./м
2022	3 072 174,63	-	1,063	1,079	1,079	1,054	0,75	1 491,600	3 582,19	3 582,19
2023	741 263,10	-	1	1,079	1,079	1,054	0,75	347,900	3 486,10	3 486,10
2024	683 182,39	-	1	1	1,079	1,054	0,75	310,700	3 334,23	3 334,23
х	х	х	х	х	х	х	х	Итого	3 467,51	3 467,51

Анализ стандартизированных тарифных ставок по бестраншейной прокладке газопроводов в отношении заключенных договоров на выполнение данных видов работ (таблица № 8):

Таблица № 8

Наименование	Метод ГНБ, руб/м без НДС	Стоимость трубы, рублей за пог. м	Эффективная ставка налога на прибыль, %	ИТОГО, руб/м с налогом на прибыль	СТС к утверждению на 2026 год, рублей/км
Договор на выполнение работ № 20-03/290 от 17.06.2025; № 20-03/364 от 08.08.2025	х	х	х	х	х
Прокладка газопроводов методом ГНБ диаметр 32-63 мм	2 500,00	234,33	25 %	3 645,77	3 467 510,38
Прокладка газопроводов методом ГНБ диаметр 110 мм	2 916,67	698,57	25 %	4 820,32	4 630 363,90
Прокладка газопровода методом ГНБ диаметр 160 мм	3 333,33	1 246,76	25 %	6 106,79	5 294 526,04

Данные ставки не превышают НЦС 81-02-15-2025. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник № 15. Наружные сети газоснабжения.

Анализ размера стандартизированных тарифных ставок представлен в таблице № 9.

Таблица № 9

Наименование	2025 год (базовый период)	Предложение ДГРЦ и Т КО на 2026 год	Затраты по НЦС, тыс. руб./км	Рост 2026/2025, %
С4-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, (руб./км)	х	х	х	х
бестраншейный способ прокладки полиэтиленовых газопроводов:	х	х	х	х
109 мм и менее в грунтах I и II группы	3 223 616,22	3 467 510,38	8 110,64*	107,6 %
110-159 мм в грунтах I и II группы	4 630 363,90	4 630 363,90	8 301,60*	100 %
160-219 мм в грунтах I и II группы	5 294 526,04	5 294 526,04	13 022,88*	100 %

*Трубопроводы наружных сетей газоснабжения из полиэтиленовых труб: прокладка методом горизонтального направленного бурения, с устройством рабочего и приемного котлованов в сухом грунте, с креплением котлованов.

б) Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, (руб./м³) предлагается установить на уровне предыдущего периода регулирования с целью сдерживания роста затрат на выполнения данных работ (таблица № 10).

Таблица № 10

Наименование СТС	пропускная способность	2025 год (утверждено)	2026 год		Отклонение от ООО «ГТК», %	Рост к 2025 году, %
			ООО «ГТК»	ДГРЦ и Т КО		
С5-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством	до 40 м ³ /час	33 768,20	35 896,81	33 768,20	- 5,93 %	100 %
	40-99 м ³ /час	9 063,58	9 384,78	9 063,58	- 3,42 %	100 %

пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, (руб./м3)	100-399 м3/час	3 908,59	8 747,68	3 908,59	- 55,32 %	100 %
--	----------------	----------	----------	----------	-----------	-------

7) Размер стандартизированных тарифных ставок на мониторинг выполнения заявителем технических условий и фактическое присоединение предлагается принять с учетом базового периода 2025 года с ИПЦ – 105,1 % согласно Прогнозу социально-экономического развития РФ.

Размер стандартизированных тарифных ставок до границ земельного участка заявителя на 2026 год представлен в таблице № 11.

Таблица № 11

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	СТС на 2025 год (постановление ДГРЦ и Т КО от 25.12.2024 № 24/487)	2026 год		Отклонение относительно предложения ГРО, %	Рост относительно утвержденных СТС на 2025 год, %
				ГРО	ДГРЦ и Т КО		
1.	С0-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	x	977,04	1127,34	996,24	-11,63%	101,97%
2.	С1-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки (руб. на одно подключение)	надземная прокладка строящегося газопровода наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью:	x	x	x	x	x
		до 100 м.	9 831,66	257 145,58	10 362,57	-95,97%	105,40%
		101-500 м.	69 315,69	174 882,13	73 058,74	-58,22%	105,40%
		надземная прокладка строящегося газопровода наружным диаметром более 100 мм и протяженностью:	x	x	x	x	x
		501-1000 м.	235 295,41	569 919,89	235 295,41	-58,71%	100,00%
		подземная прокладка строящегося газопровода наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью:	x	x	x	x	x
		до 100 м.	51 952,02	131 079,44	54 757,43	-58,23%	105,40%
		101-500 м.	131 231,52	258 787,63	138 318,02	-46,55%	105,40%
		501-1000 м.	232 331,99	529 756,61	232 331,99	-56,14%	100,00%
		1001-2000 м.	499 335,48	-	-	-	-
		подземная прокладка строящегося газопровода наружным диаметром 100 мм и выше и протяженностью:	x	x	x	x	x
		до 100 м.	66 572,65	260 846,09	66 572,65	-74,48%	100,00%
		101-500 м.	173 566,54	442 975,37	173 566,54	-60,82%	100,00%
		501-1000 м.	318 753,53	213 646,01	318 753,53	49,20%	100,00%
1001-2000 м.	473 059,43	-	-	-	-		
3.	С2-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, (руб./км.)	надземная (наземная) прокладка газопроводов наружным диаметром:	x	x	x	x	x
		50 мм и менее	-	-	-	-	-
		51-100 мм	2 050 331,40	10 095 059,11	2 277 520,00	-77,44%	111,08%
		101-158 мм	2 160 291,61	2 387 713,77	2 391 969,41	0,18%	110,72%
		подземная прокладка газопроводов наружным диаметром:	x	x	x	x	x
51-100 мм	2 498 596,28	0,00	2 498 596,28	-	100,00%		
4.	С3-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, (руб./км)	диапазон наружных диаметров строящихся газопроводов:	x	x	x	x	x
		109 мм и менее	2 743 720,60	8 278 124,30	3 135 949,52	-62,12%	114,30%
		110-159 мм	3 128 077,57	5 840 306,22	3 559 012,96	-39,06%	113,78%
		160-224 мм	3 777 705,53	9 525 302,43	4 261 026,84	-55,27%	112,79%
		225-314 мм	4 709 197,75	-	-	-	-
5.	С4-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, (руб./км)	бестраншейный способ прокладки полиэтиленовых газопроводов:	x	x	x	x	x
		109 мм и менее в грунтах I и II группы	3 223 616,22	3 326 458,52	3 467 510,38	4,24%	107,57%
		110-159 мм в грунтах I и II группы	4 630 363,90	4 338 592,12	4 630 363,90	6,73%	100,00%
		160-219 мм в грунтах I и II группы	5 294 526,04	-	5 294 526,04	-	100,00%
6.	С5-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, (руб./м3)	пропускная способность	x	x	x	x	x
		до 40 м3/час	33 768,20	35 896,81	33 768,20	-5,93%	100,00%
		40-99 м3/час	9 063,58	9 384,78	9 063,58	-3,42%	100,00%
		100-399 м3/час	3 908,59	8 747,68	3 908,59	-55,32%	100,00%
		400-999 м3/час	1 055,97	-	-	-	-
7.	С6-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, (руб./м3)	выходная мощность:	x	x	x	x	x
		до 1 кВт	-	-	-	-	-
		от 1 кВт до 2 кВт	-	-	-	-	-
		от 2 кВт до 3 кВт	-	-	-	-	-
		свыше 3 кВт	-	-	-	-	-

8.	С7-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозной газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газиспользующее оборудование заявителя:	x	x	x	x	x	x	
8.1.	С7.1-размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий, (руб.)	x	4 302,51	32 177,20	4 521,94	-85,95%	105,10%	
8.2.	С7.2-размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозной газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, (руб. на одно подключение)	наружный диаметр стального газопровода ГРО подземной прокладки, в который осуществляется врезка при давлении до 0,005 МПа (включительно):	x	x	x	x	x	
		до 100 мм	25 391,04	21 758,29	26 685,98	22,65%	105,10%	
		101-158 мм	25 391,04	21 132,17	26 685,98	26,28%	105,10%	
		159-218 мм	25 391,04	9 258,63	26 685,98	188,23%	105,10%	
		219-272 мм	25 391,04	66 575,22	26 685,98	-59,92%	105,10%	
		наружный диаметр стального газопровода ГРО подземной прокладки, в который осуществляется врезка при давлении от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно):	x	x	x	x	x	
		до 100 мм	25 391,04	79 222,94	26 685,98	-66,32%	105,10%	
		101-158 мм	25 391,04	35 155,13	26 685,98	-24,09%	105,10%	
		159-218 мм	25 391,04	20 406,81	26 685,98	30,77%	105,10%	
		219-272 мм	25 391,04	50 398,80	26 685,98	-47,05%	105,10%	
		273-324 мм	25 391,04	31 868,76	26 685,98	-16,26%	105,10%	
		325-425 мм	25 391,04	102 540,80	26 685,98	-73,98%	105,10%	
		426-529 мм	25 391,04	26 099,33	26 685,98	2,25%	105,10%	
		530 и выше мм	25 391,04	84 546,38	26 685,98	-68,44%	105,10%	
		наружный диаметр стального газопровода ГРО надземной (наземной) прокладки, в который осуществляется врезка при давлении до 0,005 МПа (включительно):	x	x	x	x	x	
		25мм	3 522,30	3 522,30	3 701,94	5,10%	105,10%	
		32 мм	4 332,43	4 332,43	4 553,38	5,10%	105,10%	
		40 мм	5 328,90	5 328,90	5 600,67	5,10%	105,10%	
		57 мм	6 554,54	6 554,54	6 888,82	5,10%	105,10%	
		76 мм	8 062,08	8 062,08	8 473,25	5,10%	105,10%	
		89 мм	9 916,36	9 916,36	10 422,09	5,10%	105,10%	
		102 мм	11 056,75	11 056,75	11 620,64	5,10%	105,10%	
		108 мм	12 197,13	12 197,13	12 819,18	5,10%	105,10%	
		114 мм	15 002,47	15 002,47	15 767,60	5,10%	105,10%	
		127 мм	16 727,75	16 727,75	17 580,87	5,10%	105,10%	
		133 мм	18 453,03	18 453,03	19 394,13	5,10%	105,10%	
		158 мм	19 765,65	28 826,89	20 773,70	-27,94%	105,10%	
		159-218 мм	19 765,65	28 826,89	20 773,70	-27,94%	105,10%	
		219-272 мм	19 765,65	28 826,89	20 773,70	-27,94%	105,10%	
		273-324 мм	19 765,65	28 826,89	20 773,70	-27,94%	105,10%	
		325-425 мм	19 765,65	28 826,89	20 773,70	-27,94%	105,10%	
		426-529 мм	19 765,65	28 826,89	20 773,70	-27,94%	105,10%	
		530 мм и выше	19 765,65	28 826,89	20 773,70	-27,94%	105,10%	
		наружный диаметр стального газопровода ГРО надземной (наземной) прокладки, в который осуществляется врезка при давлении от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно):	x	x	x	x	x	
		25 мм	3 522,30	3 522,30	3 701,94	5,10%	105,10%	
		32 мм	4 332,43	4 332,43	4 553,38	5,10%	105,10%	
		40 мм	5 328,90	5 328,90	5 600,67	5,10%	105,10%	
		57 мм	6 554,54	6 554,54	6 888,82	5,10%	105,10%	
		76 мм	8 062,08	8 062,08	8 473,25	5,10%	105,10%	
		89 мм	9 916,36	9 916,36	10 422,09	5,10%	105,10%	
		102 мм	11 056,75	11 056,75	11 620,64	5,10%	105,10%	
		108 мм	12 197,13	12 197,13	12 819,18	5,10%	105,10%	
		114 мм	15 002,47	15 002,47	15 767,60	5,10%	105,10%	
		127 мм	16 727,75	16 727,75	17 580,87	5,10%	105,10%	
		133 мм	18 453,03	18 453,03	19 394,13	5,10%	105,10%	

	158 мм	19 765,65	28 826,89	20 773,70	-27,94%	105,10%
	159-218 мм	19 765,65	28 826,89	20 773,70	-27,94%	105,10%
	219-272 мм	19 765,65	28 826,89	20 773,70	-27,94%	105,10%
	273-324 мм	19 765,65	28 826,89	20 773,70	-27,94%	105,10%
	325-425 мм	19 765,65	28 826,89	20 773,70	-27,94%	105,10%
	426-529 мм	19 765,65	28 826,89	20 773,70	-27,94%	105,10%
	530 мм и выше	19 765,65	28 826,89	20 773,70	-27,94 %	105,10%
	наружный диаметр полиэтиленового газопровода ГРО, в который осуществляется врезка при давлении до 0,6 МПа (включительно):	x	x	x	x	x
	109 мм и менее	19 065,73	24 833,36	20 038,08	-19,31%	105,10%
	110-159 мм	25 386,31	22 495,20	26 681,01	18,61%	105,10%
	160-224 мм	25 386,31	30 621,32	26 681,01	-12,87%	105,10%
	225-314 мм	25 386,31	24 663,37	26 681,01	8,18%	105,10%
	315-399 мм	25 386,31	-	26 681,01	-	105,10%
	наружный диаметр полиэтиленового газопровода ГРО, в который осуществляется врезка при давлении свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно):	x	x	x	x	x
	109 мм и менее	19 065,73	28 745,20	20 038,08	-30,29%	105,10%
	110-159 мм	25 386,31	13 638,11	26 681,01	95,64%	105,10%
	160-224 мм	25 386,31	17 679,18	26 681,01	50,92%	105,10%
	225-314 мм	25 386,31	9 948,19	26 681,01	168,20%	105,10%
	315-399 мм	25 386,31	36 949,39	26 681,01	-27,79%	105,10%

2. Стандартизированные тарифные ставки внутри границ земельного участка заявителя.

ООО «Газпром газораспределение Кострома» представило сметную документацию (калькуляции) на выполнение проектных работ, прокладку газопроводов, установку ГРПШ, отключающих устройств, приборов учета газа и газоиспользующего оборудования (установка газового котла, газовой колонки, плиты газовой, газовой поверхности).

- Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (Спр).

Дифференциация данной стандартизированной тарифной ставки по предложениям ООО «Газпром газораспределения Кострома» не принята в расчет, в связи с тем, что не представлены обосновывающие документы по заявленной дифференциации.

Предлагается стандартизированную тарифную ставку Спр установить в следующем размере (таблица № 12):

Таблица № 12

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	на 2025 год (утверждено)	2026 год (план)		Рост, %	Отклонение от предложения ООО «ГТК»
				ООО «ГТК»	ДГРЦ и Т КО		
1	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}):	x	x	x	x	x	x
1.1.	наружный газопровод сети газопотребления средней сложности (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	руб.	3 276,55	4 980,00	3 453,48	105,40%	- 30,65 %
1.2.	внутренний и вводный газопровод сети газопотребления средней сложности (котел-колонка, плита, счетчик) (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	руб.	5 771,92	8 720,00	6 083,60	105,40%	- 30,23 %
1.3.	выполнение топографической съемки до 0,04 км	руб.	8 334,93	11 163,50	8 785,02	105,40%	- 21,30 %
	ИТОГО:	x	x	x	x	x	x
-	Проектирование сети газопотребления (с учетом затрат на выполнение проектных работ внутреннего газопровода)	руб.	-	24 863,50	18 322,10	-	- 26,31 %
-	Проектирование сети газопотребления (без учета затрат на выполнение проектных работ внутреннего газопровода)	руб.	-	16 143,50	12 238,50	-	- 24,19 %
-	Проектирование сети газопотребления (проектирование внутреннего газопровода)	руб.	-	8 720,00	6 083,60	-	- 30,23 %

Представлены сметные расчеты:

- смета на проектирование сети газопотребления многоквартирного жилого дома – 15 261 рублей;
- смета на инженерно-геодезические изыскания – 12 118 рублей;
- смета на проектирование наружного газопровода сети газопотребления средней сложности (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома) 24 817 рублей.
- Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (Сг) предлагается утвердить:
 - стальные газопроводы наземного (наземного) типа прокладки с ростом 105,4 %;
 - полиэтиленовые газопроводы:
 - диаметром 32 мм и менее, 33-63 мм в размере 2 078 171,80 руб/км (рост 105,4 %);
 - диаметром 64-90 мм в размере 1 920 863,11 руб/км (рост 105,4 %);
 - диаметром 91-110 мм в размере 2 231 577,44 руб/км (рост 100 %) – размер ставки на уровне предыдущего периода регулирования;

диаметром 111-160 мм в размере 2 231 577,44 руб/км (рост 100 %) – размер ставки на уровне предыдущего периода регулирования.

Размер данных ставок не превышает стандартизированные тарифные ставки до границ земельного участка заявителя.

- Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа (Спрг) предлагается установить со следующей дифференциацией «до 10 м³ час», «11 м³ час и выше» на уровне ставок 2025 года.

ООО «Газпром газораспределение Кострома» представило сметную документацию на строительные-монтажные работы ГРПШ на фасаде и отдельно в ограде.

Ставка определена без стоимости оборудования.

- Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (Соу).

Дифференциация данной стандартизированной тарифной ставки по предложениям газораспределительной организации не принята на 2026 год.

Предлагается данную ставку на установку отключающих устройств с расходом газа до 42 м³/час определить единую в размере 881,85 рублей/шт. (данная ставка определена на основании «установка крана шарового условным диаметром 32 мм» по данным 2025 года с учетом индекса ИЦП - 105,4 %).

Ставку на установку отключающих устройств Соу с расходом газа свыше 42 м³/час предлагается определить с дифференциацией, в том числе на «установка крана фланцевого условным диаметром 57 мм (в комплекте с фланцами)» в размере 6 595,70 рублей/шт.

В обосновании размера данной ставки представлены счет фактура и сметная документация.

- Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство стального внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (Стокс) предлагается установить с ростом 105,4 % по отношению к 2025 году.

В обосновании данных затрат представлена сметная документация.

- Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (Спу) предлагается установить с ростом 105,4 %.

В обосновании данных затрат представлена сметная документация.

- Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования) (Сгио) предлагается установить с ростом 105,4 %.

В обосновании данных затрат представлена сметная документация.

Расчет стандартизированных тарифных ставок внутри границ земельного участка заявителя представлен в таблице № 13.

Таблица № 13

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	2025 год (утверждено)	2026 год (план)		Рост, (2026/2025), %	Отклонение от предложения ООО «ГТК», %
				ООО «ГТК»	ДГРЦ и Т КО		
1	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}):	х	х	х	х	х	х
1.1.	наружный газопровод сети газопотребления средней сложности (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	руб.	3 276,55	4 980,00	3 453,48	105,40%	-30,65%
1.2.	внутренний и вводный газопровод сети газопотребления средней сложности (котел-колонка, плита, счетчик) (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	руб.	5 771,92	8 720,00	6 083,60	105,40%	-30,23%
1.3.	выполнение топографической съемки до 0,04 км	руб.	8 334,93	11 163,50	8 785,02	105,40%	-21,31%
-	Проектирование сети газопотребления (с учетом затрат на выполнение проектных работ внутреннего газопровода)	руб.	-	24 863,50	18 322,10	-	-26,31%
-	Проектирование сети газопотребления (без учета затрат на выполнение проектных работ внутреннего газопровода)	руб.	-	16 143,50	12 238,50	-	-24,19%
-	Проектирование сети газопотребления (проектирование внутреннего газопровода)	руб.	-	8 720,00	6 083,60	-	-30,23%
2	Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^з):	х	х	х	х	х	х
2.1.	стальных газопроводов надземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром:	х	х	х	х	х	х
	25 мм и менее	руб./км	1 423 700,00	1 815 400,00	1 500 579,80	105,40%	-17,34%
	26-38 мм	руб./км	1 480 200,00	1 867 700,00	1 560 130,80	105,40%	-16,47%
	39-45 мм	руб./км	1 300 799,64	1 892 000,00	1 371 042,82	105,40%	-27,53%
	46-57 мм	руб./км	1 300 799,64	1 962 300,00	1 371 042,82	105,40%	-30,13%
	58-76 мм	руб./км	1 555 047,93	2 209 700,00	1 639 020,52	105,40%	-25,83%
2.2.	полиэтиленовых газопроводов:	х	х	х	х	х	х
2.2.1	максимальный расход газа газоиспользующего оборудования до 42 м ³ /час, наружным диаметром:	х	х	х	х	х	х
	32 мм и менее	руб./км	1 971 700,00	2 438 000,00	2 078 171,80	105,40%	-14,76%
	33-63 мм	руб./км	1 971 700,00	2 661 600,00	2 078 171,80	105,40%	-21,92%
	64-90 мм	руб./км	1 822 450,77	2 696 800,00	1 920 863,11	105,40%	-28,77%

2.3.2	максимальный расход газа газоиспользующего оборудования более 42 м³/час, наружным диаметром:	x	x	x	x	x	
	91-110 мм	руб./км	2 231 577,44	3 735 900,00	2 231 577,44	100,00%	-40,27%
	111-160 мм	руб./км	2 231 577,44	4 299 900,00	2 231 577,44	100,00%	-48,10%
3	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа пропускной способностью (С ^{прп}):	x	x	x	x	x	x
	до 10 м³ в час (на фасаде)	руб.	20 190,75	57 805,00	20 190,75	100,00%	-65,07%
	до 10 м³ в час (отдельно в ограде)	руб.	87 568,55	147 414,00	87 568,55	100,00%	-40,60%
	11-20 м³ в час (на фасаде)	руб.	20 190,75	57 805,00	20 190,75	100,00%	-65,07%
	11-20 м³ в час (отдельно в ограде)	руб.	87 568,55	147 414,00	87 568,55	100,00%	-40,60%
	21-31 м³ в час	руб.	217 076,40	253 362,00	-	-	-
	32-49 м³ в час	руб.	217 076,40	253 362,00	-	-	-
4	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (С ^{отв}):	x	x	x	x	x	x
4.1.	максимальный расход газа газоиспользующего оборудования до 42 м³/час:	x	x	x	x	x	x
	установка отключающего устройства	руб./шт.	x	x	881,85	x	x
	установка крана шарового условным диаметром 15 мм	руб./шт.	368,37	1261,00	-	-	-
	установка крана шарового условным диаметром 20 мм	руб./шт.	456,06	1438,00	-	-	-
	установка крана шарового условным диаметром 25 мм	руб./шт.	644,08	2 016,00	-	-	-
	установка крана шарового условным диаметром 32 мм	руб./шт.	836,67	2 670,00	-	-	-
	установка крана шарового условным диаметром 40 мм	руб./шт.	1 298,68	3 280,00	-	-	-
	установка крана шарового условным диаметром 57 мм	руб./шт.	1 319,67	4 389,00	-	-	-
	установка крана фланцевого условным диаметром 25 мм (в комплекте с фланцами)	руб./шт.	5 738,18	7 879,00	-	-	-
	установка крана фланцевого условным диаметром 32 мм (в комплекте с фланцами)	руб./шт.	6 003,39	8 347,00	-	-	-
	установка крана фланцевого условным диаметром 57 мм (в комплекте с фланцами)	руб./шт.	8 800,22	12 478,00	-	-	-
4.2.	максимальный расход газа газоиспользующего оборудования более 42 м³/час:	x	x	x	x	x	x
	установка отключающего устройства	x	x	x	881,85	x	x
	установка крана фланцевого условным диаметром 57 мм (в комплекте с фланцами)	руб./шт.	8 800,22	12 478,00	6 595,70	74,95%	-47,14%
5	Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство стального внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (С ^{вост}):	x	x	x	x	x	x
5.1.	стальные газопроводы:	x	x	x	x	x	x
	до 10 мм	руб./км	1 645 027,80	1 820 300,00	1 733 859,30	105,40%	-4,75%
	11-15 мм	руб./км	1 645 027,80	1 844 000,00	1 733 859,30	105,40%	-5,97%
	16-20 мм	руб./км	1 691 791,84	1 868 100,00	1 783 148,60	105,40%	-4,55%
	21-25 мм	руб./км	1 691 791,84	1 950 300,00	1 783 148,60	105,40%	-8,57%
	26-32 мм	руб./км	1 691 791,84	2 037 400,00	1 783 148,60	105,40%	-12,48%
6	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (С ^{уч}):	x	x	x	x	x	x
6.1.	установка прибора учета газа	руб./шт.	2 547,18	7 239,00	2 684,72	105,40%	-62,91%
7	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования) (С ^{об}):	x	x	x	x	x	x
7.1.	установка газового котла (настенный, напольный)	руб./шт.	3 479,80	10 674,00	3 667,71	105,40%	-65,64%
7.2.	установка газовой колонки	руб./шт.	1 739,91	7 386,00	1 833,87	105,40%	-75,17%
7.3.	установка плиты газовой	руб./шт.	2 025,80	2 812,00	2 135,19	105,40%	-24,07%
7.4.	установка газовой поверхности	руб./шт.	1 849,24	2 363,00	1 949,10	105,40%	-17,52%

Голосовали за утверждение проекта постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области на 2026 год».

Итоги голосования:

«За» (7 голосов).

РЕШИЛИ:

1. Установить:

1) стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, на 2026 год.

2) стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка заявителя, на 2026 год.

2. Признать утратившим силу постановление департамента ГРЦ и Т КО от 25 декабря 2024 года № 24/487 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области на 2025 год».

Постановление департамента ГРЦ и Т КО вступает в силу с 1 января 2026 года и подлежит официальному опубликованию.

Вопрос № 9 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.04.2025 № 25/36 «Об утверждении розничных цен на газ, реализуемый ООО «НОВАТЭК-Кострома» на территории Костромской области»»

СЛУШАЛИ: ответственного по рассмотрению расчетных и обосновывающих материалов – консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента Сабадаш Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

В адрес департамента обратилось ООО «НОВАТЭК» - «Кострома» за пересмотром розничных цен на природный газ с 01.01.2026 года в связи с изменением ставки налога на добавленную стоимость с 20 % на 22 % в соответствии с федеральным законодательством Российской Федерации (вх. № О-3273 от 11.12.2025).

В соответствии с пунктом 8 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, розничные цены на газ утверждаются исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в соответствии с Методическими указаниями по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению, утвержденными приказом ФСТ России от 27.10.2011 № 252-э/2 (далее – Методические указания).

Положениями Методических указаний предусмотрено, что розничные цены на газ, реализуемый населению, устанавливаются с учетом в цене налога на добавленную стоимость (далее – НДС) не менее чем на год одновременно с пересмотром регулируемых оптовых цен на газ, определяемых в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период.

Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованном на сайте Минэкономразвития России 25.09.2025, предусмотрена индексация оптовых цен на газ с 01.10.2026.

Повышение ставки НДС в отсутствие пересмотра розничных цен на газ, реализуемый населению, в период с 01.01.2026 по 01.10.2026 приведет к убыткам региональных поставщиков газа.

Согласно пункту 29 Методических указаний в случае изменения объемов реализации газа, состава поставщиков газа, распределения потребителей между поставщиками и иных обстоятельств, повлекших за собой убыточность реализации газа населению, розничные цены на газ пересматриваются с учетом положений настоящих Методических указаний до пересмотра ФСТ России тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и размера ПССУ с одновременным уведомлением ФСТ России о причинах пересмотра.

В соответствии с пунктом 16 Основных положений государственное регулирование цен (тарифов) может осуществляться по инициативе регулирующих органов.

В соответствии с распоряжением правительства Российской Федерации от 25.11.2025 № 3413-р «Об индексах изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2026 год и уточнении значений предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от

величины указанных индексов на 2026 год» установлены дифференцированные индексы, применяемые с 01.01.2026 и с 01.10.2026.

В частности, с 01.01.2026 для всех субъектов Российской Федерации предусмотрено значение индекса в размере 1,7 %.

Таким образом, предлагается пересмотреть розничные цены на природный газ с 01.01.2026 в части применения ставки НДС в размере 22 %.

Департамент предлагает внести в розничные цены на газ, реализуемый ООО «НОВАТЭК-Кострома» населению и исполнителям коммунальных услуг на территории Костромской области, утвержденные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18 апреля 2025 года № 25/36 «Об утверждении розничных цен на газ, реализуемый ООО «НОВАТЭК-Кострома» на территории Костромской области» следующие изменения:

1) в строках 1, 2 цифры «10,27» заменить цифрами «10,44»;

2) в строках 3-6 цифры «7,75» заменить цифрами «7,88».

Особое мнение ООО «НОВАТЭК-Кострома» от 25.12.2025 № О-3430:

«В связи с планируемым внесением изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.04.2025 № 25/36, связанных с повышением ставки НДС с 01.01.2026 до 22% в соответствии с положениями Федерального закона от 28.11.2025 № 425-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации, отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу законодательных актов (отдельных положений законодательных актов) Российской Федерации» Обществом произведен предварительный расчет дифференцированных розничных цен на природный газ с 01.01.2026 на основании принципа учета экономически обоснованных расходов поставщика по регулируемому виду деятельности. Расчет произведен с учетом Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов. Размер необходимой выручки по регулируемому виду деятельности в 2026 году составляет 1 681 млн руб. (без НДС и отчислений на энергосбережение).

Решение департамента предполагает получение в 2025 году выручки по регулируемому виду деятельности в сумме 1 525 млн руб. (без НДС и отчислений на энергосбережение).

Таким образом, Решение департамента приводит к формированию у ООО «НОВАТЭК – Кострома» в 2026 году недополученных доходов (планового убытка) по регулируемому виду деятельности в размере 156 млн руб. (без учета отчислений на энергосберегающие мероприятия и НДС). Недополученный доход (плановый убыток) рассчитан в соответствии с Порядком предоставления субсидий из областного бюджета газоснабжающим организациям на возмещение недополученных доходов в связи с оказанием услуг по реализации природного газа населению Костромской области по регулируемым ценам, утвержденным постановлением администрации Костромской области № 504-а от 25.12.2017 г.».

Голосовали за утверждение проекта постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.04.2025 № 25/36 «Об утверждении розничных цен на газ, реализуемый ООО «НОВАТЭК-Кострома» на территории Костромской области»».

Итоги голосования:

«За» (7 голосов).

РЕШИЛИ:

1. Внести в розничные цены на газ, реализуемый ООО «НОВАТЭК-Кострома» населению и исполнителям коммунальных услуг на территории Костромской области, утвержденные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18 апреля 2025 года № 25/36 «Об утверждении розничных цен на газ,

реализуемый ООО «НОВАТЭК-Кострома» на территории Костромской области» следующие изменения:

в строках 1, 2 цифры «10,27» заменить цифрами «10,44»;

в строках 3-6 цифры «7,75» заменить цифрами «7,88».

2. Постановление вступает в силу с 1 января 2026 года и подлежит официальному опубликованию.

Вопрос № 10 «Об утверждении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и объекта капитального строительства котельной к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту»

СЛУШАЛИ: ответственного по рассмотрению расчетных и обосновывающих материалов – консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента Сабадаш Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ООО «Газпром газораспределение Кострома» представило в адрес департамента заявление с расчетными и обосновывающими материалами для установления платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и объекта капитального строительства котельной, расположенной по адресу: Костромская область, г. Кострома, ул. Симановского, д. 70, к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту (вх. № О-3236 от 9.12.2025).

Нормативно-правовая база, регулирующая плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

- Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода» (далее – постановление Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021);

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

- Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания).

В соответствии с п. 26(23) постановления Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, если проект подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации, в случае, если лицо, подавшее заявку на подключение, письменно подтверждает готовность компенсировать расходы газораспределительной организации, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления

технологического присоединения, если такие расходы не были включены в инвестиционные программы газораспределительной организации или в региональную (межрегиональную) программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, или в случае, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

прокладку газопровода на территории земель лесного фонда или необходимость вырубки зеленых насаждений;

переходы через водные преграды;

прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;

прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий, и (или) в границах зон охраны памятников историко-культурного наследия.

В соответствии с письмом инспекции по охране объектов культурного наследия Костромской области от 25.01.2024 № ИсхД-02-27/275 проектируемая газораспределительная сеть по адресу: г. Кострома, ул. Симановского, д. 70 расположена в границах территории объектов культурного наследия федерального значения «Участок культурного слоя посада между бывшими Цревской и Власьевской улицами».

В соответствии с постановлением департамента ГРЦ и Т КО от 25.12.2024 № 24/487 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области на 2025 год»:

1) размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий, утвержден в размере 4 302,51 рублей без НДС;

2) размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации и проведением пуска газа, составляет 19 065,73 рублей без НДС (с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром 109 мм и менее).

Департаментом проведен анализ затрат, включаемых в плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и объекта капитального строительства котельной, расположенного по адресу: Костромская область, г. Кострома, ул. Симановского, д. 70, к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту.

1) Средства на возведение, разборку временных зданий, сооружений в размере 1,5 % (от прямых затрат) не приняты в расчет платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома», как экономически необоснованные.

Снижение составило 32,62 тыс. рублей.

2) Возмещение дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время в размере 2,53 % (от прямых затрат) не приняты в расчет платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома», как экономически необоснованные.

Снижение составило 55,84 тыс. рублей.

3) Затрат по размещению отходов строительного производства не приняты в расчет платы за технологическое присоединение, как экономически необоснованные.

Снижение составило 27,12 тыс. рублей.

4) затраты на анализ материалов и информации, подготовительные и полевые работы, выполнение технических планов. Постановка на кадастровый учет и регистрация права собственности на объекты недвижимости; составление землеустроительной документации и поставка земельных участков на кадастровый учет; оформление охранной

зоны газораспределительной сети, внесение изменений могут возмещаться за счет накладных расходов сметной документации.

5) Затраты на проектные работы определены по СБЦП 81-2001-14. СБЦП 81-02-14-2001. Государственный сметный норматив. Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений, с учетом затрат на инженерно-геодезические изыскания.

Снижение от предложения ООО «Газпром газораспределение Кострома» составило 520,69 тыс. рублей.

6) При определении затрат на строительство газопроводов не принята сметная прибыль.

Снижение составило 157,82 тыс. рублей без НДС.

7) Затраты на бестраншейную прокладку газопроводов приняты по средним рыночным ценам в размере 639,81 тыс. рублей.

Снижение от предложения ООО «Газпром газораспределение Кострома» составило 993,92 тыс. рублей;

8) Составление раздела об обеспечении сохранности объектов культурного (археологического) наследия; проведение строительного контроля, исполнительная съемка газопровода не приняты как экономически необоснованные (не представлены подтверждающие документы).

Данные затраты могут возмещаться за счет накладных расходов.

9) Затраты по благоустройству приняты в размере 143,71 тыс. рублей.

Снижение от предложения ООО «Газпром газораспределения Кострома» составило 109,34 тыс. рублей.

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и объекта капитального строительства котельной, расположенной по адресу: Костромская область, г. Кострома, ул. Симановского, д. 70, к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту представлен в таблице № 1.

Таблица № 1

№ п/п	Наименование мероприятия	Предложение:		Отклонение предложение ДГРЦ и Т КО от ГРО, (+,-)	Примечание
		ГРО	ДГРЦ и Т КО		
1.	Расходы на разработку проектной документации, тыс. рублей без НДС	1 074,79	554,10	-520,69	-
2.	Расходы на выполнение технических условий тыс. рублей без НДС, в т.ч.:	2 475,99	1033,70	-1 442,29	Локальные сметные расчеты
2.1	Строительство полиэтиленовых газопроводов:	2 475,99	1033,70	-1 442,29	
2.1.1	110-159 мм	2 475,99	1033,70	-1 442,29	
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий, тыс. рублей без НДС	4,51	4,30	-0,21	СТС
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, тыс. рублей без НДС	19,98	19,07	-0,91	СТС
5.	Налог на прибыль	887,70	0,00	-887,70	-
6.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, тыс. руб. без НДС	4 462,97	1 611,17	- 2 851,80	-
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, тыс. руб. с НДС	5 355,57	1 933,40	- 3 422,17	-

В соответствии с п. 10 Методических указаний размер платы за технологическое присоединение рассчитывается с учетом налога на добавленную стоимость для случаев, когда заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда газораспределительная организация используют упрощенную систему налогообложения), для других случаев - без учета налога на добавленную стоимость.

Заявителем выступает автономная некоммерческая организация «Национальный балет «Кострома».

Таким образом, предлагается утвердить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и объекта капитального строительства котельной, расположенной по адресу: Костромская область, г. Кострома, ул. Симановского, д. 70, в размере 1 611,1677 тыс. рублей без НДС.

Снижение платы от предложения газораспределительной организации составило 2 851,80 тыс. рублей или 64 %.

Голосовали за утверждение проекта постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области «Об утверждении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и объекта капитального строительства котельной, расположенной по адресу: Костромская область, г. Кострома, ул. Симановского, д. 70, к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту».

Итоги голосования:

«За» (7 голосов).

РЕШИЛИ:

1. Утвердить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и объекта капитального строительства котельной, расположенной по адресу: Костромская область, г. Кострома, ул. Симановского, д. 70, к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту (таблица).

Таблица

№ п/п	Наименование мероприятия	Расходы, тыс. рублей
1	2	3
1.	Расходы на разработку проектной документации	554,0980
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т. ч.:	1 033,7015
2.1.	Строительство полиэтиленовых газопроводов диаметром:	1 033,7015
2.1.1.	110 – 159 мм	1 033,7015
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий	4,3025
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	19,0657
5.	Налог на прибыль	0,00
6.	Плата за подключение (без НДС)	1 611,1677

2. Постановление вступает в силу со дня его подписания.

3. Утвержденный размер платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства по индивидуальному проекту является фиксированным. Занижение или завышение платы ведет к нарушению порядка ценообразования.

Вопрос № 11 «Об утверждении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и объекта капитального строительства нежилому строению к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту»

СЛУШАЛИ: ответственного по рассмотрению расчетных и обосновывающих материалов – консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента Сабадаш Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ООО «Газпром газораспределение Кострома» представило в адрес департамента ГРЦ и Т КО заявление с расчетными и обосновывающими материалами для установления платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и объекта капитального строительства нежилому строению, расположенному по адресу: Костромская область, Костромской район, г. Кострома, ул. Локомотивная, д. 3, к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту (вх. № О-3238 от 9.12.2025).

Нормативно-правовая база, регулирующая плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

- Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода» (далее – постановление Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021);

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

- Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания).

В соответствии с п. 26(23) постановления Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, если проект подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации, в случае, если лицо, подавшее заявку на подключение, письменно подтверждает готовность компенсировать расходы газораспределительной организации, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления технологического присоединения, если такие расходы не были включены в инвестиционные программы газораспределительной организации или в региональную (межрегиональную) программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, или в случае, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

прокладку газопровода на территории земель лесного фонда или необходимость вырубки зеленых насаждений;

переходы через водные преграды;

прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;

прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий, и (или) в границах зон охраны памятников историко-культурного наследия.

Для подключения объекта необходимо выполнить бестраншейную прокладку газопровода длиной более 30 метров.

В соответствии с постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 25.12.2024 № 24/487 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области на 2025 год»:

1) размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий, утвержден в размере 4 302,51 рублей без НДС;

2) размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации и проведением пуска газа, составляет 19 065,73 рублей без НДС (с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром 109 мм и менее).

Департамент ГРЦ и Т КО проведен анализ затрат, включаемых в плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и объекта капитального строительства нежилому строению, расположенному по адресу: Костромская область, г. Кострома, ул. Локомотивная, д. 3, к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту.

В результате скорректированы следующие затраты:

1) Средства на возведение, разборку временных зданий, сооружений в размере 1,5 % (от прямых затрат) не приняты в расчет платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома», как экономически необоснованные.

Снижение составило 20,53 тыс. рублей.

2) Возмещение дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время в размере 2,53 % (от прямых затрат) не приняты в расчет платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома», как экономически необоснованные.

Снижение составило 35,14 тыс. рублей.

3) Затрат по размещению отходов строительного производства не приняты в расчет платы за технологическое присоединение, как экономически необоснованные.

Снижение составило 3,12 тыс. рублей.

4) Затраты на анализ материалов и информации, подготовительные и полевые работы, выполнение технических планов, постановка на кадастровый учет и регистрация права собственности на объекты недвижимости; составление землеустроительной документации и постановка земельных участков на кадастровый учет; оформление охранной зоны газораспределительной сети, внесение изменений не подтверждены фактическими затратами в рамках выполнения мероприятий по технологическому присоединению по индивидуальным проектам.

Данные затраты могут компенсироваться за счет накладных расходов.

5) Затраты на проектные работы определены по 08 счету за исключением резервов 96 счет.

Снижение от предложения ООО «Газпром газораспределение Кострома» составило 12,94 тыс. рублей.

6) При определении затрат на строительство газопроводов не принята сметная прибыль, так как при расчете платы по индивидуальному проекту учитывается налог на прибыль.

Снижение составило 89,9 тыс. рублей без НДС.

7) Затраты на бестраншейную прокладку газопроводов приняты по средним рыночным ценам в размере 475,63 тыс. рублей.

Снижение от предложения ООО «Газпром газораспределение Кострома» составило 641,81 тыс. рублей;

8) Затраты на проведение строительного контроля, выполнение исполнительной съемки не приняты как экономически необоснованные (не представлены подтверждающие документы).

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и объекта капитального строительства нежилому строению, расположенному по адресу: Костромская область, г. Кострома, ул. Локомотивная, д. 3, к газораспределительным сетям

ООО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту представлен в таблице № 1.

Таблица № 1

№ п/п	Наименование мероприятия	Предложение:		Отклонение предложение ДГРЦ и Т КО от ГРО, (+,-)	Примечание
		ГРО	ДГРЦ и Т КО		
1.	Расходы на разработку проектной документации, тыс. рублей без НДС	265,63	252,69	-12,94	Фактические затраты
2.	Расходы на выполнение технических условий тыс. рублей без НДС, в т.ч.:	1 517,59	714,19	-803,40	Локальные сметные расчеты
2.1	Строительство полиэтиленовых газопроводов:	1 517,59	714,19	-803,40	
2.1.1	110-159 мм	1 517,59	714,19	-803,40	
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий, тыс. рублей без НДС	4,51	4,30	-0,21	СТС
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, тыс. рублей без НДС	19,98	19,07	-0,91	СТС
5.	Налог на прибыль	445,80	241,72	-204,08	-
6.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, тыс. руб. без НДС	2 253,51	1 231,97	- 1 021,54	-
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, тыс. руб. с НДС	2 704,22	1 478,36	- 1 225,85	-

В соответствии с п. 10 Методических указаний размер платы за технологическое присоединение рассчитывается с учетом налога на добавленную стоимость для случаев, когда заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда газораспределительная организация используют упрощенную систему налогообложения), для других случаев - без учета налога на добавленную стоимость.

Заявителем выступает Кузнецов Денис Александрович – физическое лицо.

Таким образом, предлагается утвердить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и объекта капитального строительства нежилому строению, расположенному по адресу: Костромская область, г. Кострома, ул. Локомотивная, д. 3, в размере 1 478,36 тыс. рублей с НДС.

Снижение платы от предложения газораспределительной организации составило 1 225,85 тыс. рублей или 45 %.

Голосовали за утверждение проекта постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области «Об утверждении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и объекта капитального строительства нежилому строению, расположенному по адресу: Костромская область, г. Кострома, ул. Локомотивная, д. 3, к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту».

Итоги голосования:

«За» (7 голосов).

РЕШИЛИ:

2. Утвердить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и объекта капитального строительства нежилому строению, расположенному по адресу: Костромская область, г. Кострома, ул. Локомотивная, д. 3, к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту (таблица).

Таблица

№ п/п	Наименование мероприятия	Расходы, тыс. рублей
1	2	3
1.	Расходы на разработку проектной документации	252,69
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т. ч.:	714,19
2.1.	Строительство полиэтиленовых газопроводов диаметром:	714,19
2.1.1.	110 – 159 мм	714,19
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий	4,30
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	19,07
5.	Налог на прибыль	241,72
6.	Плата за подключение (без НДС)	1 231,97
7.	Плата за подключение (с НДС)	1 478,36

2. Постановление вступает в силу со дня его подписания.

3. Утвержденный размер платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства по индивидуальному проекту является фиксированным. Занижение или завышение платы ведет к нарушению порядка ценообразования.

Вопрос № 12 «Об утверждении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и объекта капитального строительства малоэтажному многоквартирному жилому дому к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту»

СЛУШАЛИ: ответственного по рассмотрению расчетных и обосновывающих материалов – консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента Сабадаш Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ООО «Газпром газораспределение Кострома» представило в адрес департамента заявление с расчетными и обосновывающими материалами для установления платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и объекта капитального строительства малоэтажному многоквартирному жилому дому, расположенному по адресу: Костромская область, Костромской район, г. Кострома, ул. Дачная д. 22, 24, к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту (вх. № О-3239 от 9.12.2025).

Нормативно-правовая база, регулирующая плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

- Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода» (далее – постановление Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021);

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

- Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину,

утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания).

В соответствии с п. 26(23) постановления Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, если проект подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации, в случае, если лицо, подавшее заявку на подключение, письменно подтверждает готовность компенсировать расходы газораспределительной организации, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления технологического присоединения, если такие расходы не были включены в инвестиционные программы газораспределительной организации или в региональную (межрегиональную) программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, или в случае, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

прокладку газопровода на территории земель лесного фонда или необходимость вырубki зеленых насаждений;

переходы через водные преграды;

прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;

прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий, и (или) в границах зон охраны памятников историко-культурного наследия.

Для подключения объекта необходимо выполнить бестраншейную прокладку газопровода длиной более 30 метров.

В соответствии с постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 25.12.2024 № 24/487 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области на 2025 год»:

1) размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий, утвержден в размере 4 302,51 рублей без НДС;

2) размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации и проведением пуска газа, составляет 19 065,73 рублей без НДС (с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром 109 мм и менее).

Департамент ГРЦ и Т КО проведен анализ затрат, включаемых в плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и объекта капитального строительства малоэтажному жилому дому, расположенному по адресу: Костромская область, г. Кострома, ул. Дачная, д. 22, 24, к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту.

В результате скорректированы следующие затраты:

1) Средства на возведение, разборку временных зданий, сооружений в размере 1,5 % (от прямых затрат) не приняты в расчет платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома», как экономически необоснованные.

Снижение составило 39,73 тыс. рублей.

2) Возмещение дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время в размере 2,53 % (от прямых затрат) не приняты в расчет платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства к

газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома», как экономически необоснованные.

Снижение составило 68,02 тыс. рублей.

3) Затрат по размещению отходов строительного производства не приняты в расчет платы за технологическое присоединение, как экономически необоснованные.

Снижение составило 8,08 тыс. рублей.

4) Затраты на анализ материалов и информации, подготовительные и полевые работы, выполнение технических планов, постановка на кадастровый учет и регистрация права собственности на объекты недвижимости; составление землеустроительной документации и постановка земельных участков на кадастровый учет; оформление охранной зоны газораспределительной сети, внесение изменений не подтверждены фактическими затратами в рамках выполнения мероприятий по технологическому присоединению по индивидуальным проектам.

Данные затраты могут компенсироваться за счет накладных расходов.

5) Затраты на проектные работы определены по 08 счету за исключением резервов 96 счет.

Снижение от предложения ООО «Газпром газораспределение Кострома» составило 36,98 тыс. рублей.

6) При определении затрат на строительство газопроводов не принята сметная прибыль, так как при расчете платы по индивидуальному проекту учитывается налог на прибыль.

Снижение составило 191,15 тыс. рублей без НДС.

7) Затраты на бестраншейную прокладку газопроводов приняты по средним рыночным ценам в размере 733,31 тыс. рублей.

Снижение от предложения ООО «Газпром газораспределение Кострома» составило 1 607,25 тыс. рублей;

8) Затраты на выполнение исполнительной съемки не приняты как экономически необоснованные (не представлены подтверждающие документы).

Снижение составило 34,74 тыс. рублей.

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и объекта капитального строительства малоэтажному многоквартирному жилому дому, расположенному по адресу: Костромская область, г. Кострома, ул. Дачная, д. 22, 24, к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту представлен в таблице № 1.

Таблица № 1

№ п/п	Наименование мероприятия	Предложение:		Отклонение предложение ДГРЦ и Т КО от ГРО, (+,-)	Примечание
		ГРО	ДГРЦ и Т КО		
1.	Расходы на разработку проектной документации, тыс. рублей без НДС	564,71	527,73	-36,98	Фактические затраты
2.	Расходы на выполнение технических условий тыс. рублей без НДС, в т.ч.:	2930,43	1 026,39	-1904,04	Локальные сметные расчеты
2.1	Строительство полиэтиленовых газопроводов:	2930,43	1026,39	-1904,04	
2.1.1	160-224 мм	2930,43	1 026,39	-1904,04	
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий, тыс. рублей без НДС	4,51	4,30	-0,21	СТС
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, тыс. рублей без НДС	19,98	19,07	-0,92	СТС
5.	Налог на прибыль	1 165,05	518,04	-647,01	-
6.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, тыс. руб. без НДС	4 684,68	2 095,53	-2 589,15	-

В соответствии с п. 10 Методических указаний размер платы за технологическое присоединение рассчитывается с учетом налога на добавленную стоимость для случаев, когда заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда газораспределительная организация используют упрощенную систему налогообложения), для других случаев - без учета налога на добавленную стоимость.

Заявителем выступает ООО «Факел» - юридическое лицо.

Таким образом, предлагается утвердить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и объекта капитального строительства малоэтажного многоквартирного жилого дома, расположенного по адресу: Костромская область, г. Кострома, ул. Дачная, д. 22, 24, в размере 2 095,53 тыс. рублей без НДС.

Снижение платы от предложения газораспределительной организации составило 2 589,15 тыс. рублей или 55,3 %.

Голосовали за утверждение проекта постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области «Об утверждении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и объекта капитального строительства малоэтажного многоквартирного жилого дома, расположенного по адресу: Костромская область, г. Кострома, ул. Дачная, д. 22, 24, к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту».

Итоги голосования:

«За» (7 голосов).

РЕШИЛИ:

3. Утвердить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и объекта капитального строительства малоэтажного многоквартирного жилого дома, расположенного по адресу: Костромская область, г. Кострома, ул. Дачная, д. 22, 24, к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту (таблица).

Таблица

№ п/п	Наименование мероприятия	Расходы, тыс. рублей
1	2	3
1.	Расходы на разработку проектной документации	527,73
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т. ч.:	1 026,39
2.1.	Строительство полиэтиленовых газопроводов диаметром:	1 026,39
2.1.1.	160 – 224 мм	1 026,39
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий	4,30
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	19,07
5.	Налог на прибыль	518,04
6.	Плата за подключение (без НДС)	2 095,53

2. Постановление вступает в силу со дня его подписания.

3. Утвержденный размер платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства по индивидуальному проекту является фиксированным. Занижение или завышение платы ведет к нарушению порядка ценообразования.

Вопрос № 13 «Об утверждении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и объекта капитального строительства нежилому зданию к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту»

СЛУШАЛИ: ответственного по рассмотрению расчетных и обосновывающих материалов – консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента Сабадаш Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ООО «Газпром газораспределение Кострома» представило в адрес департамента ГРЦ и Т КО заявление с расчетными и обосновывающими материалами для установления платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и объекта капитального строительства нежилому зданию, расположенному по адресу: Костромская область, Костромской район, г. Кострома, ул. Петра Щербины, д. 23, лит. Л-Л 5, к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту (вх. № О-3237 от 9.12.2025).

Нормативно-правовая база, регулирующая плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

- Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода» (далее – постановление Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021);

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

- Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания).

В соответствии с п. 26(23) постановления Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, если проект подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации, в случае, если лицо, подавшее заявку на подключение, письменно подтверждает готовность компенсировать расходы газораспределительной организации, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления технологического присоединения, если такие расходы не были включены в инвестиционные программы газораспределительной организации или в региональную (межрегиональную) программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, или в случае, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

прокладку газопровода на территории земель лесного фонда или необходимость вырубки зеленых насаждений;

переходы через водные преграды;

прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;

прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий, и (или) в границах зон охраны памятников историко-культурного наследия.

Для подключения объекта необходимо выполнить бестраншейную прокладку газопровода длиной более 30 метров.

В соответствии с постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 25.12.2024 № 24/487 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области на 2025 год»:

1) размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий, утвержден в размере 4 302,51 рублей без НДС;

2) размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации и проведением пуска газа, составляет 19 065,73 рублей без НДС (с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром 109 мм и менее).

Департаментом проведен анализ затрат, включаемых в плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и объекта капитального строительства нежилому зданию, расположенному по адресу: Костромская область, г. Кострома, ул. Петра Щербины, д. 23 лит. Л-Л 5, к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту. В результате скорректированы следующие затраты:

1) Средства на возведение, разборку временных зданий, сооружений в размере 1,5 % (от прямых затрат) не приняты в расчет платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома», как экономически необоснованные.

Снижение составило 21,02 тыс. рублей.

2) Возмещение дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время в размере 2,53 % (от прямых затрат) не приняты в расчет платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома», как экономически необоснованные.

Снижение составило 35,98 тыс. рублей.

3) Затрат по размещению отходов строительного производства не приняты в расчет платы за технологическое присоединение, как экономически необоснованные.

Снижение составило 11,43 тыс. рублей.

4) Затраты на выполнение контрольно-измерительной съемки, изготовление технического плана объекта недвижимости, поставка на государственный кадастровый учет и регистрация права собственности могут возмещаться за счет накладных расходов.

5) Затраты на проектные работы определены по СБЦП 81-201-14. СБЦП 81-02-14-2001 с учетом инженерно-геодезических изысканий.

Снижение от предложения ООО «Газпром газораспределение Кострома» составило 113,22 тыс. рублей.

6) При определении затрат на строительство газопроводов не принята сметная прибыль, так как при расчете платы по индивидуальному проекту учитывается налог на прибыль.

Снижение составило 124,03 тыс. рублей без НДС.

7) Затраты на бестраншейную прокладку газопроводов приняты по средним рыночным ценам в размере 296,45 тыс. рублей.

Снижение от предложения ООО «Газпром газораспределение Кострома» составило 695,65 тыс. рублей;

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и объекта капитального строительства нежилому зданию, расположенному по адресу: Костромская область, г. Кострома, ул. Петра Щербины, д. 23, лит. Л-Л 5, к

газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту представлен в таблице № 1.

Таблица № 1

№ п/п	Наименование мероприятия	Предложение:		Отклонение предложение ДГРЦ и Т КО от ГРО, (+,-)	Примечание
		ГРО	ДГРЦ и Т КО		
1.	Расходы на разработку проектной документации, тыс. рублей без НДС	545,20	431,98	- 113,22	Фактические затраты
2.	Расходы на выполнение технических условий тыс. рублей без НДС, в т.ч.:	1609,36	686,29	- 923,07	Локальные сметные расчеты
2.1	Строительство полиэтиленовых газопроводов:	1609,36	686,29	- 923,07	
2.1.1	109 мм и менее	1609,36	686,29	- 923,07	
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий, тыс. рублей без НДС	4,51	4,30	- 0,21	СТС
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, тыс. рублей без НДС	19,98	19,07	- 0,91	СТС
5.	Налог на прибыль	538,64	279,57	- 259,07	-
6.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, тыс. руб. без НДС	2 717,69	1 421,21	- 1 296,48	-
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, тыс. руб. с НДС	3 261,23	1 705,45	-1 555,78	

В соответствии с п. 10 Методических указаний размер платы за технологическое присоединение рассчитывается с учетом налога на добавленную стоимость для случаев, когда заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда газораспределительная организация используют упрощенную систему налогообложения), для других случаев - без учета налога на добавленную стоимость.

Заявителем выступает Госович Игорь Иосифович - физическое лицо.

Таким образом, предлагается утвердить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и объекта капитального строительства нежилого здания, расположенного по адресу: Костромская область, г. Кострома, ул. Петра Щербины, д. 23 лит. Л-Л 5, в размере 1 705,45 тыс. рублей с НДС.

Снижение платы от предложения газораспределительной организации составило 1 555,78 тыс. рублей или 48 %.

Голосовали за утверждение проекта постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области «Об утверждении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и объекта капитального строительства нежилого здания, расположенного по адресу: Костромская область, г. Кострома, ул. Петра Щербины, д. 23, лит. Л-Л 5., к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту».

Итоги голосования:

«За» (7 голосов).

РЕШИЛИ:

4. Утвердить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и объекта капитального строительства нежилого здания, расположенного по адресу: Костромская область, г. Кострома, ул. Петра Щербины, д. 23 лит. Л-Л 5., к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту (таблица).

Таблица

№ п/п	Наименование мероприятия	Расходы, тыс. рублей
1	2	3

1.	Расходы на разработку проектной документации	431,98
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т. ч.:	686,29
2.1.	Строительство полиэтиленовых газопроводов диаметром:	686,29
2.1.1.	109 мм и менее	686,29
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий	4,30
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	19,07
5.	Налог на прибыль	279,57
6.	Плата за подключение (без НДС)	1 421,21
7.	Плата за подключение (с НДС)	1 705,45

2. Постановление вступает в силу со дня его подписания.

3. Утвержденный размер платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства по индивидуальному проекту является фиксированным. Занижение или завышение платы ведет к нарушению порядка ценообразования.

Вопрос № 14 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МКП «Тепло плюс» Парфеньевского округа потребителям Парфеньевского муниципального округа, на 2026-2028 годы»

СЛУШАЛИ: заместителя начальника отдела регулирования в теплоэнергетике департамента Шипулину Анну Александровну, сообщившего следующее.

Основанием для установления тарифов на тепловую энергию на 2026-2028 годы, поставляемую МКП «Тепло плюс» Парфеньевского округа (далее – регулируемая организация) потребителям Парфеньевского муниципального округа, является поступившее в адрес департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) заявление вх. № О-3254 от 10.12.2025 года.

Нормативно-правовой базой являются:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования);
- Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
- Постановление администрации Костромской области от 31 июля 2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области» (далее – Постановление № 313-а);
- прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, размещенный на сайте Минэкономразвития России 26.09.2025 (далее – Прогноз).

При проведении настоящей экспертизы уполномоченный по делу опирался на исходные данные, представленные МКП «Тепло плюс» Парфеньевского округа.

Постановлением департамента от 16.12.2025 № 25/372 при установлении тарифов на тепловую энергию выбран метод регулирования тарифов – метод индексации установленных тарифов.

В рамках полномочий, возложенных Постановлением № 313-а, в соответствии с п. 52 Основ ценообразования, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МКП «Тепло плюс» Парфеньевского округа потребителям Парфеньевского муниципального округа, на 2026-2028 годы от 16.12.2025 года № 281-Т.

МКП «Тепло плюс» Парфеньевского округа эксплуатирует объекты теплоснабжения в Парфеньевском муниципальном округе на основании договора на право оперативного управления имуществом от 16.09.2025 № 01/2025.

Отпуск тепловой энергии осуществляется населению, организациям, финансируемым из бюджета.

Регулируемая организация находится на упрощенной системе налогообложения.

Перечень и величина параметров, учтенных при формировании необходимой валовой выручки (далее – НВВ) регулируемой организации в соответствии с Прогнозом:

Индексная модель на 2026-2028 годы:

№	Индексы, %	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Индекс потребительских цен	5,1	4,0	4,0
2.	Индекс роста цен на дрова	4,8	4,0	3,9
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	13,2	9,1	4,9
4.	Индекс роста цен на водоснабжение	9,8	8,9	5,9

Структура технико- экономических показателей на 2026 год (базовый период)

№ п/п	Наименование показателей	Утверждено департаментом на 2025 год	Предложено регулируемой организацией на 2026 год (среднегодовое)	Утверждено департаментом на 2026 год (среднегодовое)	Отклонение от предложения на 2026 год	Снижение, увеличение 2026 к 2025 году, +/-, % (среднегодовое)
1.	Объем производства тепловой энергии, Гкал	2251,82	-	2112,10	-	-6,2%
2.	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельных, Гкал	54,04	-	54,04	-	0,0%
3.	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	2197,77	-	2058,05	-	-6,4%
4.	Потери тепловой энергии в тепловых сетях ЭСО, Гкал	413,49	-	273,77	-	-33,8%
	%	18,8%	-	13,3%	-	-29,3%
5.	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал	1784,28	-	1784,28	-	0,0%
5.1.	в том числе объем реализации тепловой энергии потребителям	1784,28	-	1784,28	-	0,0%
6.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции, тыс. руб.	8 089,77	-	8 188,67	-	+1,2%
7.	Внереализационные расходы, тыс. руб.	-	-	-	-	-
8.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, тыс. руб.	-	-	-	-	-
9.	Необходимая прибыль, тыс. руб.	-	-	-	-	-
10.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	8 089,77	-	8 188,67	-	+1,2%
11.	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал (НДС не облагается)	4 533,90	-	4 589,34	-	+1,2%

Величина необходимой валовой выручки на 2026 год по сравнению с 2025 годом увеличилась на 1,2 %. Это обусловлено индексацией расходов на 2026 год в пределах Прогноза

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и технико-экономических показателей.

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования регулируемые тарифы рассчитываются на основе размера необходимой валовой выручки и расчетного объема производства тепловой энергии за расчетный период регулирования.

Расчетным периодом регулирования является финансовый год.

Регулируемой организацией в составе тарифной заявки не представлен расчет тарифов на 2026 год (базовый период), при этом представлены обосновывающие материалы.

Регулируемой организацией не утверждены в установленном законодательством порядке нормативы потерь тепловой энергии в тепловых сетях на 2026 год, в связи с чем объем потерь тепловой энергии принят в соответствии с данными, указанными на стр. 18 актуализированной на 2026 год схемы теплоснабжения Парфеньевского муниципального округа Костромской области на период с 2024 года до 2038 года, утвержденной постановлением администрации Парфеньевского муниципального округа от 03.10.2025 № 182.

Полезный отпуск тепловой энергии принят на уровне предыдущего периода регулирования в связи с отсутствием изменения состава потребителей.

Статья «Расходы на сырье и материалы».

Принято департаментом – 21,45 тыс.руб.

Расходы проиндексированы с октября 2026 год к предыдущему периоду регулирования на 5,1% в соответствии с Прогнозом.

Статья «Расходы на топливо»

Вид топлива	Утверждено на 2025 год	Предложение регулируемой организации на 2026 год			Принято департаментом на 2026 год			Отклонение от предложения, %
		т, м3	руб./т, м3	тыс.руб.	т, м3	руб./т, м3	тыс.руб.	
дрова	1601,27	-	-	-	1665,57	838,40	1396,42	-

Затраты на топливо определены в соответствии с п. 34 Основ ценообразования. Объем топлива рассчитан с учетом среднего удельного расхода условного топлива 215,27 кг у.т./Гкал, рассчитанного на основании ранее учтенных показателей при установлении тарифов на 2025 год (МКП «Тепло плюс» Парфеньевского округа не были утверждены нормативы удельного расхода условного топлива в установленном законодательством порядке).

Цена дров на 2026 год рассчитана на основании представленного договора поставки топлива от 08.12.2025 года с учетом индексации в соответствии с Прогнозом.

Статья «Электрическая энергия на технологические цели»

Напряжение	Утверждено на 2025 год	Предложение регулируемой организации на 2026 год			Принято департаментом на 2026 год			Отклонение от предложения, тыс. руб.
		тыс. кВт.ч	руб./кВт.ч	тыс.руб.	тыс. кВт.ч	руб./кВт.ч	тыс.руб.	
НН, СН-2	1028,71	-	-	-	100,75	10,88	1096,38	-

Объем электроэнергии принят на уровне ранее утвержденного объема в составе тарифов на 2025 год. Цена электроэнергии проиндексированы от предыдущего периода регулирования в соответствии с Прогнозом.

Статья «Расходы на холодную воду»

Утверждено на 2025 год	Предложение регулируемой организации на 2026 год			Принято департаментом на 2026 год			Отклонение от предложения, тыс. руб.
	тыс.м3	руб./м3	тыс.руб.	тыс.м3	руб./м3	тыс.руб.	
13,13	-	-	-	0,21	78,97	16,58	-

Объем холодной воды рассчитан на основании ранее учтенного объема при тарифном регулировании на 2025 год. Стоимость воды принята в соответствии с тарифами, утвержденными для ООО «Водоканалсервис».

Статья «Оплата труда».

Показатели	Предложение регулируемой организации на 2026 год	Принято департаментом на 2026 год	Отклонение от предложения
ФОТ, тыс. руб., в том числе:	-	4260,32	-
основных рабочих, тыс. руб.	-	3597,95	-

численность	-	16,0	-
средняя заработная плата 1 работника в месяц, руб./месяц	-	27093,00	-
административно-управленческого персонала, тыс. руб.	-	662,37	-
численность	-	2,0	-
средняя заработная плата 1 работника в месяц, руб./месяц	-	27598,72	-

Затраты сформированы в соответствии с п. 42 Основ ценообразования на основании штатного расписания регулируемой организации и фактических данных за предыдущие годы с учетом действующего МРОТ и индексации в соответствии с Прогнозом.

Статья «Страховые взносы во внебюджетные фонды».

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составили 1278,10 тыс. руб. или 30,0% от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством.

Статья «Расходы на оплату иных работ и услуг».

Принято департаментом – 31,10 тыс.руб.

Расходы на услуги связи и информационно-консультационные услуги проиндексированы с октября 2026 год к предыдущему периоду регулирования на 5,1% в соответствии с Прогнозом.

Статья «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции».

Принято департаментом – 5,86 тыс.руб.

В статье «Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции» приняты расходы по охране труда и технике безопасности. Расходы проиндексированы с октября 2026 год к предыдущему периоду регулирования на 5,1% в соответствии с Прогнозом.

Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения принят в размере 82,47 тыс. руб. или 1% НВВ.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую МКП «Тепло плюс» Парфеньевского округа потребителям Парфеньевского муниципального округа, на утверждение правлением департамента предлагаются долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2026-2028 годы в размере:

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный 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								
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.09.2026	4 533,90					
1.2.		с 01.10.2026 по 31.12.2026	4 773,80					
1.3.		с 01.01.2027 по 30.06.2027	4 773,80					
1.4.		с 01.07.2027 по 31.12.2027	4 978,92					
1.5.		с 01.01.2028 по 30.06.2028	4 978,92					
1.6.		с 01.07.2028 по 31.12.2028	5 148,93					
2. Население (тарифы указаны с учетом НДС)								
2.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.09.2026	4 533,90					
2.2.		с 01.10.2026 по 31.12.2026	4 773,80					
2.3.		с 01.01.2027 по 30.06.2027	4 773,80					
2.4.		с 01.07.2027 по 31.12.2027	4 978,92					
2.5.		с 01.01.2028 по 30.06.2028	4 978,92					
2.6.		с 01.07.2028 по 31.12.2028	5 148,93					

Примечание: тарифы на тепловую энергию, поставляемую МКП «Тепло плюс» Парфеньевского округа, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

Долгосрочные параметры регулирования МКП «Тепло плюс» Парфеньевского округа на 2026-2028 годы с использованием метода индексации установленных тарифов:

№ п/п	Год	Базовый Уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности и теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		тыс. руб.	%	%				
1.	2026	4 318,73	-	-	-	-	-	-
	2027		1	-	-	-	-	-
	2028		1	-	-	-	-	-

Плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности для МКП «Тепло плюс» Парфеньевского округа на 2026-2028 годы:

№ п/п	Год	Показатель надежности		Показатели энергетической эффективности		
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км. тепловых сетей	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	Технологические потери тепловой энергии	Технологические потери тепловой энергии к материальной характеристике тепловых сетей
		ед.	ед.	кг у.т./Гкал	Гкал/год	Гкал/кв.м.
1.	2026	-	-	215,37	273,77	1,74
	2027	-	-	215,37	273,77	1,74
	2028	-	-	215,37	273,77	1,74

Голосовали за утверждение проекта постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МКП «Тепло плюс» Парфеньевского округа потребителям Парфеньевского муниципального округа, на 2026-2028 годы».

Итоги голосования:

«За» (7 голосов).

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую МКП «Тепло плюс» Парфеньевского округа потребителям Парфеньевского муниципального округа, на 2026-2028 годы согласно предложению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования МКП «Тепло плюс» Парфеньевского округа на 2026-2028 годы с использованием метода индексации установленных тарифов согласно предложению.

3. Установить плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности МКП «Тепло плюс» Парфеньевского округа на 2026-2028 годы согласно предложению.

4. Постановление об установлении тарифов вступает в силу с 1 января 2026 года и подлежит официальному опубликованию.

5. Рекомендуем обратиться регулируемой организации в уполномоченный орган (департамент строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области) для утверждения в установленном законодательством порядке нормативов удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии.

6. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

Вопрос № 15 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2023 № 23/511 «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «Инвест Алмаз-Холдинг» потребителям поселка Красное-на-Волге Красносельского муниципального округа, на 2024-2028 годы»

СЛУШАЛИ: заместителя начальника отдела регулирования в теплоэнергетике департамента Шипулину А.А. сообщившего следующее.

Решением правления департамента от 10.12.2025 были утверждены скорректированные тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «Инвест Алмаз-Холдинг» потребителям поселка Красное-на-Волге Красносельского муниципального округа, на 2026 год, что отражено в протоколе заседания правления департамента от 10.12.2025 года № 41 (вопрос 48).

Однако, в постановлении от 10.12.2025 № 25/290 не указаны категории потребителей и вид тарифов (одноставочный, руб./куб. м).

В связи с чем, предлагается внести в тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «Инвест Алмаз-Холдинг» потребителям поселка Красное-на-Волге Красносельского муниципального округа, на 2024-2028 годы (приложение № 1), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18 декабря 2023 года № 23/511 «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «Инвест Алмаз-Холдинг» потребителям поселка Красное-на-Волге Красносельского муниципального округа, на 2024-2028 годы» (в редакции постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 16.12.2024 № 24/376, от 10.12.2025 № 25/290), следующие изменения:

1) строку 5.1 изложить в следующей редакции:

«

5.1.	Население, с НДС	Одноставочный, руб./куб. м	29,77	-
------	------------------	----------------------------	-------	---

»;

2) строки 6.1, 6.2 изложить в следующей редакции:

«

6.1.	Население, с НДС	Одноставочный, руб./куб. м	30,72	-
6.2.	Бюджетные и прочие потребители	Одноставочный, руб./куб. м	25,18	-

»;

3) строки 7.1, 7.2 изложить в следующей редакции:

«

7.1.	Население, с НДС	Одноставочный, руб./куб. м	30,72	-
7.2.	Бюджетные и прочие потребители	Одноставочный, руб./куб. м	25,18	-

».

Основные подходы департамента к формированию тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «Инвест Алмаз-Холдинг» потребителям поселка Красное-на-Волге

Красносельского муниципального округа, на 2026 год отражены в протоколе заседания правления департамента от 10.12.2025 года № 41 (вопрос 48).

Голосовали за утверждение проекта постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2023 № 23/511».

Итоги голосования:

«За» (7 голосов).

РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 18.12.2023 № 23/511 соответствующие изменения.

2. Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Секретарь правления

Н.К. Серебрянская