

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

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, поставляемой 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	Утвержден о с 01.07.2025	с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026		
			Минимал ьный уровень	Максималь ный уровень	к утвержде нию	Минимал ьный уровень	Максималь ный уровень	к утвержде нию
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 пищеприготовления 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 пищеприготовления 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.

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; 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 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						

1	2	3	4	5	6	7	8
	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 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.						
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.	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, указанным в настоящей строке.						
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.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:						

1	2	3	4	5	6	7	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.						
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
	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

1	2	3	4	5	6	7	8
	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 населения 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 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.						

1	2	3	4	5	6	7	8
9.5.1.	Однотарифный тариф	6,78	8,75	11,49	7,54	9,82	12,80
9.5.2.	Однотарифный 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.	Однотарифный 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.	Однотарифный тариф	6,78	8,75	11,49	7,54	9,82	12,80
9.6.2.	Однотарифный 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.	Однотарифный 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	до 7 020 включительно	от 7 021 до 10 800 включительно	свыше 10 800

1	2	3	4	5
	централизованной системе газоснабжения, оборудованных электроотопительными установками для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с сентября по май)			
	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.	<p>Население, проживающее в городских 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	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000

1	2	3	4	5
	многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с июня по август)			
3.	<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>			
	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
4.	<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>			
	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	без ограничения пороговым значением	-	-

1	2	3	4	5
	23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»			
	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
5.	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, 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 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	до 7 020 включительно	от 7 021 до 10 800 включительно	свыше 10 800

1	2	3	4	5
	периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с сентября по май)			
	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
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; 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	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; 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,	без ограничения пороговым значением	-	-

1	2	3	4	5
	состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»			
	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
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.			
	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.	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			

1	2	3	4	5
	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 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

1	2	(мощность)	
		I полугодие	II полугодие
1.	<p>Население, проживающее в городских 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
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</p>	0,7	0,7

1	2	3	4
	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.		
4.	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, указанным в настоящей строке.	0,7	0,7
5.	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; 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
6.	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	0,7	0,7

1	2	3	4
	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.	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

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

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/ro7isiug2bdws7s663ofj7pmeuwa47f/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								

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

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

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

Предлагается принять бытовые 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

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

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 сбытовых 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 сбытовых надбавок гарантирующего поставщик ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Костромской области на 2026 год (приказ ДГРЦ и Т КО от 05.05.2025 №86-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, одобренным 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			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 ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»										
1.	Количество точек поставки, штук	1 173	679	12	10	357	12	41	149	2 433
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» предъявляются 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.

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

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».

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	
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 «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	x	x	5,10	x	5,10	0	0
Индекс эффективности операционных расходов	%	x	0,0%	x	0,0%	0	0
Количество активов	у.е.	x	3 964,96	x	3 964,96	0	0
Доля стороннего потребления	%	x	36,33%	x	36,33%	x	0
Итого подконтрольных расходов	тыс. руб.	x	31 190,54	x	31 159,09	x	-31,45
из них:							
доля подконтрольных расходов, рассчитанных применением эталонов (0,3)	тыс.руб.	x	11 778,32	x	11 746,875	x	-31,445
расходы ТСО на содержание 1 у.е.	руб./на 1 у.е.	x	x	x	7 858,614	x	x
расходы на содержание 1 у.е. крупнейшей ТСО	руб./на 1 у.е.	x	x	x	26 592,151	x	x
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.	x	0	x	-14 631,418	x	-14 631,418
Необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс. руб.	x	56 836,363	x	35 234,057	x	-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./МВт·мес.	руб./МВт·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

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)		Отклонения, +/-
			По предложению ТСО	По предложению Департамента	

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)	
			руб./	руб./	руб./кВт·ч	руб./	руб./	руб./

			МВт·мес.	МВт·ч		МВт·мес.	МВт·ч	кВт·ч
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

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

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)	
			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.	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

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».

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)							
1.1.	<p>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;</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>							
	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.	<p>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;</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>							
	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
1.3.	<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;</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>							
	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.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными							

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	<p>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.</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;</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>							
	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
1.6.	<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.</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
1.7.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p>							

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	<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>							
	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
1.8.	<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>							
	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
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 населением 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

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	дифференцированный по двум и по трем зонам суток)							
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 (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.							
	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

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»».

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	Ученные 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	млн. кВт·ч	2 580,78	2 086,36	405,78	1 728,29	1 063,05

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2026 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
	сеть, всего						
2.	Потери электроэнергии в сети	млн. кВт.ч	268,05	38,89	11,73	93,60	123,82
3.	Расход электроэнергии на произв. и хозяйств. 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 потребителей услуг	МВт	330,42	107,56	4,52	75,94	142,39

В результате проведенных расчетов 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