

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства Российской Федерации
от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. Постановлений Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64, от 30.12.2022 № 2556,
от 12.04.2024 № 461)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных
параметров регулирования
(на электрическую энергию) на 2023 - 2027 гг. (в части 2027 года)
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

(АО "КЭС")

I. Информация об организации

Акционерное общество "Камчатские электрические сети им. И.А.

Полное наименование	Пискунова"
Сокращенное наименование	АО "КЭС"
Место нахождения	683031, Россия, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Топоркова, 9/3, оф. 6
Фактический адрес	683031, Россия, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Топоркова, 9/3, оф. 6
ИНН	4101090167
КПП	410101001
Ф. И. О. руководителя	ПISKУНОВА ИРИНА ИВАНОВНА
Адрес электронной почты	kamelcety33@gmail.com
Контактный телефон	8 (4152) 228-000, 8(41532) 22471
Факс	8 (4152) 228-000

Генеральный директор



И.И. Пискунова

Исп. Семчева Ирина Владимировна
тел.8-4152-228-000

06.05.2026

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложения на расчетный период регуля 2027 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка	тыс. рублей			
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
2. Показатели рентабельности организации				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов			
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3. Заявленная мощность ***	МВт			
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ***	тыс. кВт·ч			
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов			
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложения на расчетный период регуля 2027 год
3.8. ^{***} приказа) Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ^{****}	МВт·ч			
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего	тыс. рублей			
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{**} ; ^{****} операционные (подконтрольные) расходы ^{***} — всего в том числе: оплата труда (с проездом в отпуск) ремонт основных фондов материальные затраты	тыс. рублей			
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{**} ; ^{****} неподконтрольные расходы ^{***} — всего ^{***}	тыс. рублей			
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (Прибыль на кап.вложения)	тыс. рублей			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложения на расчетный период регуля 2027 год
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.5. Объем условных единиц ***	у. е.			
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у. е.)			
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек			
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии — всего в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч			
1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
в том числе:	тыс. кВт·ч			
1.1.1. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложения на расчетный период регуля 2027 год
1.1.1.А. в пределах социальной нормы первое полугодие второе полугодие	тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч			
1.1.1.Б. сверх социальной нормы первое полугодие второе полугодие	тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч			
1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч			
1.1.2.А. в пределах социальной нормы первое полугодие второе полугодие	тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч			
1.1.2.Б. сверх социальной нормы первое полугодие второе полугодие	тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч			
1.1.3. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.3.А. в пределах социальной нормы первое полугодие второе полугодие	тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч			
1.1.3.Б. сверх социальной нормы первое полугодие второе полугодие	тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч			
1.1.4. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.4.А. в пределах социальной нормы первое полугодие второе полугодие	тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч			
1.1.4.Б. сверх социальной нормы первое полугодие второе полугодие	тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч			
1.1.5. население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложения на расчетный период регуля 2027 год
1.1.5.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6. потребители, приравненные к населению, — всего	тыс. кВт·ч			
1.1.6.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч			
в первом полугодии	тыс. кВт·ч			
во втором полугодии	тыс. кВт·ч			
2. Количество обслуживаемых договоров — всего				
в том числе:				
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук			
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	тыс. штук			
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук			
не менее 10 МВт	тыс. штук			
2.3. с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложения на расчетный период регул-я 2027 год
3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе:				
3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук			
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	штук			
от 670 кВт до 10 МВт	штук			
не менее 10 МВт	штук			
4. Количество точек подключения	штук			
5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей			
6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1. Среднесписочная численность персонала	человек			
6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7. Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей			
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей			
9. Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей			
10. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
11. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент			
12. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложения на расчетный период регул-я 2027 год
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов					
1.	Установленная мощность	МВт	7,6	7,6	10,0
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	4,78	не утверждено	7,58
3.	Производство электрической энергии	млн кВт·ч	7,418	5,954	2,800
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн кВт·ч	7,300	5,833	21,000
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка — всего в том числе:	млн рублей	500,126	238,293	1 282,164
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн рублей	16,988	58,370	60,081
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн рублей	483,137	179,924	1222,084
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
8.	Топливо — всего в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн рублей	16,988	58,370	60,081
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	428,77	428,80	428,80
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн рублей			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		утверждение не требуется		
9.	Амортизация	млн рублей	9,521	7,187	18,712
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	46	не утверждено	74
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	209,465	не утверждено	209,465
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Коллективный договор АО "КЭС" на 2024 - 2026 годы, утвержден генеральным директором 01.01.2024 г., срок действия 3 года		Коллективный договор АО "КЭС" на 2024 - 2026 годы, утвержден генеральным директором 01.01.2024 г., срок действия 3 года
11.	Расходы на производство — всего в том числе:	млн рублей	470,862	168,181	1 151,434
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей	16,988	58,370	60,081

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложения на расчетный период регуля 2027 год
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей	453,873	109,811	1 091,354
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования — всего в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли — всего в том числе:	млн рублей	2,619	0,107	82,447
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей	0,000	0,000	0,000
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей	2,619	0,107	82,447
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) — всего по генерации в том числе:	млн рублей	26,645	70,005	48,283
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей	0,000	0,000	0,000
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей	26,645	70,005	48,283
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн рублей	0	не утверждена	0
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	0	не утверждена	0
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения,		Утверждена приказом Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края от 18.11.2024 г. №20-505 (в ред. приказов №20-631 от 22.12.2025, №20-50 от 06.02.2026)	Утверждена приказом Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края от 18.11.2024 г. №20-505 (в ред. приказов №20-631 от 22.12.2025, №20-50 от 06.02.2026)	Утверждена приказом Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края от 18.11.2024 г. №20-505 (в ред. приказов №20-631 от 22.12.2025, №20-50 от 06.02.2026)
электронный адрес размещения)			https://invest.gosuslugi.ru/epqu-forum/#/ipr/06346	https://invest.gosuslugi.ru/epqu-forum/#/ipr/06346	https://invest.gosuslugi.ru/epqu-forum/#/ipr/06306

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год		Показатели, утвержденные на 2026 год		Предложения на расчетный период регуля 2027 год	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:							
тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем, оказываемые акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	рублей/МВт в месяц						
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	рублей/МВт·ч						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год		Показатели, утвержденные на 2026 год		Предложения на расчетный период регуля 2027 год	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.2. услуги по передаче электрической энергии: двухставочный тариф: ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц						
ставка на оплату технологического расхода (потерь) одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч						
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч						
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч						
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт·ч	2 472		не утверждено		3 186	
в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	2 327		не утверждено		3 304	2 527
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	69 846 635		не утверждено		9 427 524	
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
1,2—2,5 кг/см ²	рублей/Гкал						
2,5—7,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
7,0—13,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
>13 кг/см ²	рублей/Гкал						
4.3.3. тариф на острый	рублей/Гкал						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год		Показатели, утвержденные на 2026 год		Предложения на расчетный период регул-я 2027 год	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
и редуцированный пар							
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/ Гкал/ч в месяц						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр						
вода	рублей/ куб. метр						
пар	рублей/ куб. метр						

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

**Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечания:

1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 «Основные показатели деятельности генерирующих объектов» не заполняются.

**Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования
(базовый уровень операционных расходов)**

№ п. п.	Наименование расхода	тыс. руб.				
		Утверждено 2025 год производство	Факт 2025 год производство	Утверждено 2026 год производство	Базовый период - ожидаемый 2026 год производство	Период регулирования 2027 год производство
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	3 398	3 674	2 281	2 281	4 570
2.	Расходы на ремонт основных средств	27 919	37 198	31 160	31 160	70 718
3.	Расходы на оплату труда	55 201	116 301	56 856	147 856	187 093
4.	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых го договорам со сторонними организациями	3 385	6 539	2 301	2 301	19 379
5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	1 230	1 240	1 267	1 267	1 999
5.1.	Расходы на оплату услуг связи					
5.2.	Расходы на оплату вневедомственной охраны	1 071	985	1 103	1 103	1 588
5.3.	Расходы на оплату коммунальных услуг					
5.4.	Расходы на оплату юридических, и-формационных, аудиторских и консультационных услуг	159	255	164	164	411
5.5.	Расходы на оплату других работ и услуг					
6.	Расходы на служебные командировки	23	492	24	24	793
7.	Расходы на обучение персонала	99	131	101	101	151
8.	Лизинговый платеж					
9.	Арендная плата	0	0	0	0	0
10.	Прибыль на социальное развитие	104	1 960	107	107	3 159
11.	Другие расходы, в том числе:	2 810	4 182	2 895	2 895	6 475
11.1.	Расходы на ГО и ЧС, промышленную и пожарную безопасность, спецодежда	0	0	0	0	0
11.2.	Услуги банков	1 054	685	1 086	1 086	1 104
11.3.	Расходы на рекламу	0	0	0	0	0
11.4.	Расходы на регистрацию земли, оформление права собственности, паспорт-заявля БТИ	0	0	0	0	0
11.5.	Сертификация, экспертиза нормативов	0	0	0	0	0
11.6.	Установление санитарно-защитных зон	0	0	0	0	0
11.7.	Представительские расходы	0	0	0	0	0
11.8.	Прочие	1 756	3 497	1 808	1 808	5 371
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	94 169	171 717	96 992	187 992	294 336

Примечание:

1. В гр. 3 отражаются расходы, учтенные в тарифах регулируемой организации в г.редшествующем расчетном периоде регулирования.

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

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			2025 утверждено	2025 факт	2026 утверждено	2026 ожидаемый	2027 период регулирования
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)					105,1	104,0
2.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	94 169	171 717	96 992	187 992	294 336

Реестр неподконтрольных расходов

		тыс. руб.				
№ п. п.	Наименование расхода	2025 год	2025 год	2026 год	2026 год	2027 год
		утверждено	факт	утверждено	базовый период - ожидаемый	период регулирования
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности					
1.2.	Арендная плата					
1.3.	Концессионная плата					
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 263	1 432	1 101	1 101	2 250
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,353	68	0,543	0,543	74
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	52	101	135	135	138
1.4.3.	иные расходы	1 211	1 264	966	966	2 037
1.5.	Отчисления на социальные нужды	9 428	19 940	9 478	44 569	56 174
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0	0	0	0	0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	12 920	9 521	7 187	10 274	18 712
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	553	0	0	55 550	77 963
1.9.	Дивиденды по акциям	0	0	0	0	263
1.10.	Плата за ТП	0	0	0	0	107
	ИТОГО	24 164	30 893	17 766	111 494	155 468
2.	Налог на прибыль	11 513	3 325	4 478	4 478	3 491
3.	Сохранение экономии по п. 28 МУ	0	0	0	0	153 268
4.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования					
	Итого неподконтрольных расходов	35 678	34 218	22 244	115 972	312 227

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,
холодной воды и теплоносителя (далее в настоящем приложении — ресурсы)**

№ п. п.	Наименование ресурса	тыс. руб.				
		2025 г. утверждено 3	2025 г. факт 4	2026 г. утверждено 5	2026 г. ожидаемый 6	2027 г. прогноз 7
1.	Расходы на топливо	30 058	16 988	58 370	62 695	60 081
2.	Расходы на покупку эл.энергию (в целях поставки собственным потребителям)	0	251 872	0	0	284 150
3.	Расходы на энергию на хозяй. нужды	0	1 351	1 140	1 140	2 095
4.	Расходы на холодную воду					
5.	Расходы на теплоноситель					
6.	ИТОГО	30 058	270 212	59 510	62 835	346 325

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

№ п. п.	Наименование расхода	2025 г.	2025 г.	2026 г.	2026 г.	2027 г.
		утв.	факт	утв.	ожидаемое	прогноз
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	94 169	171 717	96 992	187 992	294 336
2.	Неподконтрольные расходы	35 678	34 218	22 244	115 972	312 227
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	30 058	270 212	59 510	64 835	346 325
4.	Прибыль на кап.вложения (с учетом кредитных средств)	40 018	23 979	65 527	65 527	45 854
5.	Расчетная предпринимательская прибыль					
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования					
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	27 301	0	-5 979	-5 979	283 422
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ					
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы					
10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы					
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	227 224	500 126	238 293	428 347	1 282 164
12.	Товарная выручка					