

**Региональная энергетическая комиссия Кузбасса**

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**по материалам, представленным ПАО «Кузбассэнергосбыт»  
(ИНН 4205109214) для определения величины НВВ и сбытовых  
надбавок гарантирующего поставщика на потребительском рынке  
на 2026 год**

**КЕМЕРОВО**

**2025**

## Оглавление

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ .....	3
АНАЛИЗ СООТВЕТСТВИЯ РАСЧЕТА ТАРИФОВ И ФОРМЫ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ПРЕДЛОЖЕНИЙ НОРМАТИВНО-МЕТОДИЧЕСКИМ ДОКУМЕНТАМ ПО ВОПРОСАМ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ.....	4
АНАЛИЗ СООТВЕТСТВИЯ ОРГАНИЗАЦИИ КРИТЕРИЯМ ОТНЕСЕНИЯ ВЛАДЕЛЬЦЕВ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА К ТЕРРИТОРИАЛЬНЫМ СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ.....	4
ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, ПРИВЕДЕННЫХ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ...4	
ОЦЕНКА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ РЕГУЛИРУЕМУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ (ПО ОБЩЕПРИНЯТЫМ ПОКАЗАТЕЛЯМ).....	5
АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ОПРЕДЕЛЯЕМЫХ РЕГУЛИРУЮЩИМ ОРГАНОМ, ЗА 2 ПРЕДШЕСТВУЮЩИХ ГОДА, ТЕКУЩИЙ ГОД И РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ .....	8
Расчёт постоянных затрат ГП (ПАО «КузбассэнергоСбыт») методом сравнения аналогов на 2026 год .....	15
Неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика .....	17
АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ РЕГУЛИРУЕМУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ .....	21
Расходы ГП (ПАО «КузбассэнергоСбыт») на формирование резерва по сомнительным долгам на 2026 год .....	24
Расчётная предпринимательская прибыль ГП (ПАО «КузбассэнергоСбыт») на 2026 год.....	28
Недополученные или излишне полученные доходы от осуществления деятельности гарантирующего поставщика .....	29
РАСЧЁТ СЫТОВЫХ НАДБАВОК ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА НА 2026 ГОД .....	34
Расчёт сытовых надбавок для населения .....	34
Расчёт сытовых надбавок для прочих потребителей .....	35
Расчёт сытовых надбавок для сетевых организаций .....	40
СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ВЕЛИЧИНЫ НЕОБХОДИМОЙ ПРИБЫЛИ ПО ОТНОШЕНИЮ К ПРЕДЫДУЩЕМУ ПЕРИОДУ РЕГУЛИРОВАНИЯ .....	41
ЗАКЛЮЧЕНИЕ .....	42
ПРИЛОЖЕНИЕ 1 .....	45

## Общие положения

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов ПАО «Кузбассэнергосбыт» являются:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;
- Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
- Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
- Федеральный Закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный Закон от 17 августа 1995 года № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Постановление Правительства РФ от 11 июля 2001 года № 526 «О реформировании электроэнергетики»;
- Постановление Правительства РФ от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Приказ ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчёту сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов»;
- Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (вместе с «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии»);
- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Все использованные нормативные документы с учетом всех последних изменений и дополнений.

## **Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней**

Материалы ПАО «Кузбассэнергосбыт» по расчету сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2026 год подготовлены с учетом требований «Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила регулирования), «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования № 1178), «Методических указаний по расчёту сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утверждённых приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – Методические указания).

## **Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям**

Поскольку ПАО «Кузбассэнергосбыт» является гарантирующим поставщиком электрической энергии, а не владельцем электросетевого имущества или территориальной сетевой организацией, анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям не требуется.

## **Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов**

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная Предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период, с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной ПАО «Кузбассэнергосбыт» информации, для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым

Региональной энергетической комиссией Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) видам деятельности на 2026 год.

В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе предприятия в предшествующих периодах регулирования.

### Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям)

Таблица 1

#### Финансовые показатели ПАО «Кузбассэнергосбыт»

Наименование показателя	за 1-4-й кв. 2023 г.		за 1-4-й кв. 2024 г.		Отклонение	
	Абсолют.	%	Абсолют.	%	Абсолют.	%
1	2	3	4	5	6 = 4 - 2	7 = 5 - 3
Чистая выручка	31 700 774,000	99,4	33 937 982,000	99,6	2 237 208,000	0,2
Себестоимость оказанных услуг	16 943 513,000	53,1	18 395 106,000	54,0	1 451 593,000	0,9
Валовая прибыль	14 757 261,000	46,2	15 542 876,000	45,6	785 615,000	-0,6
Полная себестоимость оказанных услуг	28 797 889,000	90,2	33 081 505,000	97,0	4 283 616,000	6,8
в том числе						
коммерческие расходы	11 854 376,000	37,2	14 686 399,000	43,1	2 832 023,000	5,9
управленческие расходы	0,000	0,0	0,000	0,0	0,000	0,0
Результат от основной деятельности	2 902 885,000	9,1	856 477,000	2,5	-2 046 408,000	-6,6
Прочие доходы	208 191,000	0,6	148 539,000	0,4	-59 652,000	-0,2
Прочие расходы	74 471,000	0,2	553 907,000	1,6	479 436,000	1,4
Результат от прочей деятельности	133 720,000	0,4	-405 368,000	-1,2	-539 088,000	-1,6
Прибыль (убыток) до налогообложения	3 036 605,000	9,5	451 109,000	1,3	-2 585 496,000	-8,2
Налог на прибыль и обязательные платежи	773 088,000	2,4	112 335,000	0,3	-660 753,000	-2,1
Чистая прибыль (убыток)	2 424 492,000	7,6	338 779,000	1,0	-2 085 713,000	-6,6
Справочно: Всего доходов	31 908 965,000	100,0	34 086 521,000	100,0	2 177 556,000	0,0

Валовая прибыль Предприятия за анализируемый период увеличилась на 785 615,000 тыс. руб. или 5,3% (с 14 757 261,000 до 15 542 876,000 тыс. руб.).

В конце периода в структуре совокупных доходов, полученных от осуществления всех видов деятельности Предприятия, наибольший удельный вес приходился на доходы от основной деятельности по оказанию услуг.

В начале анализируемого периода Предприятие имело прибыль от

основной деятельности в размере 2 902 885,000 тыс. руб. Результат от прочей деятельности при этом составил 133 720,000 тыс. руб.

В конце анализируемого периода Предприятие имело прибыль от основной деятельности в размере 856 477,000 тыс. руб. Результат от прочей деятельности при этом составил -405 368,000 тыс. руб. Отрицательный результат от прочей деятельности Предприятия в конце анализируемого периода возникает, в том числе, за счет начисления налогов, относимых на финансовые результаты.

От осуществления всех видов деятельности в конце анализируемого периода Предприятие получило прибыль в размере 451 109,000 тыс. руб., что на 85,1% меньше прибыли в начале периода, составившей 3 036 605,000 тыс. руб. Налоговые и иные обязательные платежи в конце анализируемого периода занимали 24,9% в величине прибыли до налогообложения. Наличие в анализируемом периоде у Предприятия чистой прибыли свидетельствует об имеющемся источнике пополнения оборотных средств.

Таблица 2

### КОМПЛЕКСНАЯ ОЦЕНКА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ

на 31.12.2024 г.

Наименование показателя	Группы			
	1	2	3	4
Рентабельность собственного капитала (ROE, приведённая к году), %	> 10,000	5,000 - 10,000	0.001 - 4,999	<= 0
			2,9	
Уровень собственного капитала, %	>= 70	60 - 69.999	50 - 59.999	< 50
	77,1			
Коэффициент покрытия внеоборотных активов собственным капиталом	> 1.1	1.0 - 1.1	0.8 - 0.999	< 0.8
		1,050		
Длительность оборота краткосрочной задолженности по денежным платежам, дни	1 - 60	61 - 90	91 - 180	> 180; = 0
	23,0			
Длительность оборота чистого производственного оборотного капитала, дни	1 - 30	> 30; (-10) - (-1)	(-30) - (-11)	< -30; = 0
		35,7		
Цена интервала	5	3	1	0
<b>Сумма баллов</b>		<b>17</b>		

#### Предприятие относится ко второй группе инвестиционной привлекательности

Платежеспособность и финансовая устойчивость Предприятия находятся, в целом, на приемлемом уровне. Предприятие имеет удовлетворительный уровень доходности, хотя отдельные показатели находятся ниже рекомендуемых значений. Следует отметить, что данное Предприятие недостаточно устойчиво к колебаниям рыночного спроса на продукцию (услуги) и другим факторам финансово-хозяйственной

деятельности. Работа с Предприятием требует взвешенного подхода.



**Количество точек поставки для определения группы масштаба деятельности  
ГП (ПАО «Кузбассэнергосбыт») на 2026 год**

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Ед. изм	Год, предшествующий базовому (план) *2024 г.	Год, предшествующий базовому (факт)** 2024 г.	Базовый период 2025 г.***	Расчетный период регулирования 2026 г.
1	Количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «население, проживающее в городских населенных пунктах» (п. 13 МУ) в расчетном периоде $i$	$n_i^{\text{нас город}}$	шт	782 229	856 032	794 958	861 038
2	Количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «население, проживающее в сельских населенных пунктах» (п. 13 МУ) в расчетном периоде $i$	$n_i^{\text{нас сел}}$	шт	150 615	196 155	165 422	198 805
3	Количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «исполнители коммунальных услуг» (п. 13 МУ) в расчетном периоде $i$	$n_i^{\text{ИКУ}}$	шт	19 011	19 236	19 263	19 350
4	Количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «иные потребители, относящиеся к населению» (п. 13 МУ) в расчетном периоде $i$	$n_i^{\text{нас иные}}$	шт	90 216	3 825	83 926	5 068
5	Количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным ГП с потребителями (покупателями), относящимися к прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону «менее 670 кВт» (п. 13 МУ) в расчетном периоде $i$	$n_i^{\text{пп менее 670 кВт}}$	шт	87 309	90 397	89 189	93 474
6	Количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным ГП с потребителями (покупателями), относящимися к прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону «от 670 кВт до 10 МВт» (п. 13 МУ) в расчетном периоде $i$	$n_i^{\text{пп от 670 кВт до 10 МВт}}$	шт	1 320	1 272	1 304	1 293

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Ед. изм.	Год, предшествующий базовому (план) *2024 г.	Год, предшествующий базовому (факт)** 2024 г.	Базовый период 2025 г.***	Расчетный период регулирования 2026 г.
7	Количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным ГП с потребителями (покупателями), относящимися к прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону «не менее 10 МВт» (п. 13 МУ) в расчетном периоде $i$	$n_{\text{не менее 10 МВт}, i}^{\text{ГП}}$	шт	97	93	104	89
8	Количество точек поставки по договорам купли-продажи потерь, заключенным ГП с сетевыми организациями (п. 13 МУ) в расчетном периоде $i$	$n_i^{\text{сет}}$	шт	3 450	3 205	3 080	3 651
	Приведённое количество точек поставки	$n_i^{\text{приведенное}}$	шт	238 717	160 115	235 281	165 319
	Группа масштаба деятельности ГП			шестая	пятая	шестая	пятая

Количество точек поставки на 2026 год по ПАО «Кузбассэнергосбыт», используемое в целях расчета сбытовых надбавок, учтено в соответствии с требованиями п. 13 Методических указаний: по действующим договорам.

Таким образом, при расчете сбытовых надбавок на 2026 год использованы сведения о прогнозном количестве точек поставки на период регулирования, предоставленные ПАО «Кузбассэнергосбыт», что соответствует фактическому количеству точек поставки ГП по состоянию на 01.09.2025.

Количество точек поставки в случае оказания коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах было определено исходя из количества договоров энергоснабжения, заключенных гарантирующим поставщиком с такими собственниками (пользователями) помещений (количества лицевого счета, присвоенных ГП собственнику или пользователю помещений в многоквартирном доме).

При определении количества точек поставки по договорам энергоснабжения (купи-продажи), заключенным гарантирующим поставщиком с потребителями (покупателями, за исключением сетевых организаций), учитывались точки поставки, в которых электрическая энергия поступает на энергопринимающие устройства или в электрические сети потребителя (покупателя), и не учитывались точки поставки, в которых электрическая энергия отпускается из электрических сетей такого потребителя на энергопринимающие устройства или в электрические сети других потребителей (покупателей).

При определении количества точек поставки по договорам купли-продажи электрической энергии для целей компенсации потерь электрической энергии учитывались точки поставки, в которых электрическая энергия поступает в электрические сети сетевой организации, и не учитывались точки поставки, в которых электрическая энергия отпускается из электрических сетей сетевой организации на энергопринимающие устройства потребителей или в электрические сети других сетевых организаций.

При этом при распределении по группам точек поставки категории «население и приравненные к нему категории потребителей» учтено следующее:

Согласно п.10 Методических указаний и п. 65(2) Основ ценообразования № 1178 выделяются следующие группы потребителей: население, проживающее в городских населенных пунктах; население, проживающее в сельских населенных пунктах; исполнители коммунальных услуг; иные потребители, приравненные к населению. Согласно указанной классификации население, не проживающее в объектах, по которым осуществляется электроснабжение, а владеющее гаражами, хозяйственными постройками, земельными участками, и при этом не объединенное в некоммерческие организации, не может быть однозначно отнесено к какой-либо из указанных подгрупп.

При этом в таблицах приложения № 3 к Методическим указаниям эталонные затраты определены для следующих групп: городское население; сельское население; исполнители коммунальных услуг; иные потребители, приравненные к населению, – то есть признак «проживающее» отсутствует.

Таким образом, проанализировав нормы Методических указаний, сочтено целесообразным отнести точки поставки по населению не для целей оказания коммунальных услуг к группам «городское население» и «сельское население» в соответствии с местом расположения объекта электроснабжения, исключив их из подгруппы «иные потребители, приравненные к населению».

При регулировании на 2026 год учитывается отклонение фактического количества точек поставки в 2024 году от прогнозного, учтенного при установлении сбытовых надбавок.

Плановое количество точек поставки на 2024 год (1 134 247 шт., приведенное количество 238 717 шт., что соответствует шестой группе масштаба деятельности гарантирующих поставщиков) было принято на уровне фактического количества точек по ПАО «Кузбассэнергосбыт» по состоянию на 01.09.2023. Фактическое количество точек поставки в 2024 году определено по состоянию на 31.12.2024.

Фактическое количество точек поставки за 2024 год составило 1 170 215 шт., при этом основная доля (92%) приходится на население и потребителей, приравненных к населению. Приведенное количество точек поставки по факту 2024 года составило 160 115 шт., что соответствует пятой группе масштаба деятельности гарантирующих поставщиков.

Фактическое количество точек поставки в 2024 году увеличилось относительно планового количества на 2024 год (иными словами, относительно фактического количества на 01.09.2023) на +35 968 точек, или +3,17%, что в основном связано с увеличением количества точек поставки по категории «население и приравненные к нему категории потребителей». С учетом описанного выше перераспределения по группам наблюдается следующая динамика:

- по группе «городское население» +73 803 точки, или +9,43%, что связано с переходом граждан на прямое обслуживание к гарантирующему поставщику и перераспределением точек поставки по группам;

- по группе «сельское население» +45 540 точек, или +30,24%, что связано с переходом граждан на прямое обслуживание к гарантирующему поставщику и перераспределением точек поставки по группам;

- по группе «иные потребители, приравненные к населению»: 86 391 точка, или 95,76%, что связано с отнесением точек поставки по населению не для целей оказания коммунальных услуг к группам «городское население» и «сельское население» в соответствии с местом расположения объекта электроснабжения;

- по группе «прочие потребители, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону «менее 670 кВт»: + 3 088 точек, или +3,54%, что в основном связано с приемом на обслуживание новых потребителей (как правило, это магазины розничной торговли, объекты связи, интернет-провайдеры).

Прогнозное количество точек поставки на период регулирования определено на уровне фактического количества точек поставки гарантирующего поставщика ПАО «Кузбассэнергосбыт» по состоянию на 01.09.2025 и составило 1 182 768 точек. 92% точек поставки приходится на население и потребителей, приравненных к населению. Приведенное количество точек поставки на 2026 год составило 165 319 шт., что соответствует пятой группе масштаба деятельности гарантирующих поставщиков.

При этом рост относительно фактического количества точек поставки за 2024 год составил + 12 533 точек, или +1,07%, что в основном обусловлено приемом на обслуживание граждан-потребителей и потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт.

#### Анализ расходов гарантирующего поставщика

С 08.12.2017 вступили в силу Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов (приказ ФАС России от 21.11.2017 №1554/17) (далее – Методические указания № 1554/17). Согласно пункту 11 Методических указаний № 1554/17 при определении необходимой валовой выручки ГП

для расчета сбытовых надбавок учитываются в соответствии с настоящими Методическими указаниями:

а) эталонная выручка ГП;

б) 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 1 декабря 2009 г. №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программой ГП, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

Расходы на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета учитываются на основании утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программы гарантирующего поставщика.

Инвестиционные проекты, включаемые в инвестиционную программу гарантирующего поставщика, должны соответствовать требованиям эффективности, предусмотренным Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

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

разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, в течение периода с момента присвоения статуса ГП до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус ГП;

процедурой принятия ГП на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений;

установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;

г) 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.

ПАО «Кузбассэнергосбыт» письмом от 29.04.2025 № 02-04/1740 (вх. 2742 от 30.04.2025) заявило в РЭК Кузбасса предложение о расчете сбытовых надбавок на 2026 год.

Согласно п. 5 постановления Правительства РФ от 09.12.2025 № 1999, в 2025 году организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности, было предоставлено право представить в исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов дополнительные материалы к предложениям об установлении цен (тарифов) на 2026 год по своей инициативе не позднее 12 декабря 2025 г.

В соответствии с данной нормой, ПАО «Кузбассэнергосбыт» направило скорректированный расчет сбытовых надбавок письмом от 12.12.2025 № 05-04/5716 (вх. от 15.12.2025 № 8321). В данной версии расчета актуализирован ряд параметров, в том числе:

- параметры индексации регулируемых тарифов учтены в соответствии с «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов», опубликованным Министерством экономического развития РФ 26.09.2025;

- плановое количество точек поставки гарантирующего поставщика принято на уровне фактического значения по состоянию на 01.09.2025;

- прогнозные объемы электрической энергии и мощности учтены в соответствии с величинами, утвержденными ФАС России в Сводном прогнозном балансе на 2026 год (приказ ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП, с изм. по приказу ФАС России от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП);

- величина средневзвешенной ключевой ставки ЦБ РФ, а также нерегулируемые цены покупки электроэнергии (мощности) актуализированы в соответствии их с динамикой в течение 2025 года;

- ставка НДС учтена в размере 22%..

### ***Расчёт необходимой валовой выручки ПАО «Кузбассэнергосбыт» по сбыту электрической энергии на 2026 год методом сравнения аналогов***

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 в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. №172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 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.

Согласно пункту 8 Методических указаний №1554/17 на 2024 год расчет сбытовых надбавок ГП осуществляется исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов исходя из эталонной выручки ГП, определенной методом сравнения аналогов.

***Расчёт постоянных затрат ГП (ПАО «Кузбассэнергосбыт») методом сравнения аналогов на 2026 год***

Расчёт постоянных затрат гарантирующего поставщика на точку поставки, основанный на эталонах затрат гарантирующего поставщика, приведённых в приложениях № 2, 3, 4, 5 к Методическим указаниям № 1554/17, согласно пунктам 24, 42, 52 приведён в таблице ниже (в разрезе групп потребителей и компонентов затрат).

Таблица 6

### Постоянные затраты ГП (ПАО «Кузбассэнергосбыт») на 2026 год на точку поставки

№ п/п	Показатель	2026							
		Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт	Сетевые организации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2	Оплата труда, руб./точка поставки	189,71	276,43	3 162,92	4 512,01	4 038,03	3 777,43	3 327,68	7 036,13
3	Содержание помещений, руб./точка поставки	45,18	67,55	495,42	706,44	632,61	591,79	521,33	777,70
4	Печать и доставка документов, руб./точка поставки	56,64	74,41	580,14	2 271,67	1 437,91	1 345,11	1 184,96	754,75
5	Организация работы колл-центров, руб./точка поставки	21,45	21,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Организация сбора и обработки показаний приборов учёта, руб./точка поставки	34,45	137,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) различными способами, в том числе непосредственно ГП без оплаты комиссии, руб./точка поставки	126,34	95,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Накладные расходы, руб./точка поставки	51,88	91,52	948,53	1 445,54	1 256,08	1 175,02	1 035,12	1 669,21
9	Количество точек поставки, шт.	861 038,00	198 805,00	19 350,00	5 068,00	93 474,00	1 293,00	89,00	3 651,00
10	Итого, руб./точка поставки	525,65	764,56	5 187,01	8 935,66	7 364,63	6 889,35	6 069,09	10 237,79

Таблица 6.1

### Расчет постоянных затрат гарантирующего поставщика в составе эталонной выручки

Показатель	Население	Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт	Сетевые организации	ИТОГО
Постоянные затраты, руб.	1 382 620 287,44	1 268 628 064,25	16 416 075,01	995 419,49	68 882 770,13	2 737 542 616,31

Расчет постоянных затрат для группы «Население»: данные столбцов 3, 4, 5, 6 по строке 9 \* данные столбцов 3, 4, 5, 6 по строке 10 \* 1,0370 (ИПЦ 2017) \* 1,0290 (ИПЦ 2018) \* 1,0450 (ИПЦ 2019) \* 1,0340 (ИНЦ 2020) \* 1,0670 (ИПЦ 2021) \* 1,1380 (ИПЦ 2022) \* 1,0590 (ИПЦ 2023) \* 1,0850 (ИПЦ 2024) \* 1,0900 (ИПЦ 2025) \* 1,0510 (ИПЦ 2026) = 1 382 620 287,44 руб.

Постоянные затраты для группы «Прочие потребители менее 670 кВт» составят: данные столбца 7 по строке 9 \* данные столбца 7 по строке 10 \* 1,0370 (ИПЦ 2017) \* 1,0290 (ИПЦ 2018) \* 1,0450 (ИПЦ 2019) \* 1,0340 (ИНЦ 2020) \* 1,0670 (ИПЦ 2021) \* 1,1380 (ИПЦ 2022) \* 1,0590 (ИПЦ 2023) \* 1,0850 (ИПЦ 2024) \* 1,0900 (ИПЦ 2025) \* 1,0510 (ИПЦ 2026) = 1 268 628 064,25 руб.

Расчет постоянных затрат для группы «Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт»: данные столбца 8 по строке 9 \* данные столбца 8 по строке 10 \* 1,0370 (ИПЦ 2017) \* 1,0290 (ИПЦ 2018) \* 1,0450 (ИПЦ 2019) \* 1,0340 (ИНЦ 2020) \* 1,0670 (ИПЦ 2021) \* 1,1380 (ИПЦ 2022) \* 1,0590 (ИПЦ 2023) \* 1,085 (ИПЦ 2024) \* 1,09 (ИПЦ 2025) \* 1,051 (ИПЦ 2026) = 16 416 075,01 руб.

Постоянные затраты для группы «Прочие потребители не менее 10 МВт» составят: данные столбца 9 по строке 9 \* данные столбца 9 по строке 10 \* 1,0370 (ИПЦ 2017) \* 1,0290 (ИПЦ 2018) \* 1,0450 (ИПЦ 2019) \* 1,0340 (ИНЦ 2020) \* 1,0670 (ИПЦ 2021) \* 1,1380 (ИПЦ 2022) \* 1,0590 (ИПЦ 2023) \* 1,0850 (ИПЦ 2024) \* 1,0900 (ИПЦ 2025) \* 1,0510 (ИПЦ 2026) = 995 419,49 руб.

Постоянные затраты для группы «Сетевые организации» составят: данные столбца 10 по строке 9 \* данные столбца 10 по строке 10 \* 1,0370 (ИПЦ 2017) \* 1,0290 (ИПЦ 2018) \* 1,0450 (ИПЦ 2019) \* 1,0340 (ИНЦ 2020) \* 1,0670 (ИПЦ 2021) \* 1,1380 (ИПЦ 2022) \* \* 1,0590 (ИПЦ 2023) \* 1,0850 (ИПЦ 2024) \* 1,0900 (ИПЦ 2025) \* 1,0510 (ИПЦ 2026) = 68 882 770,13 руб.

### ***Неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика***

Неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика включают 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 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программой ГП, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям (подпункт в пункта 11 Методических указаний № 1554/17).

Предприятие представило расчет неподконтрольных расходов на 2026 год в соответствии с Методическими указаниями № 1554/17 в разбивке по группам потребителей на сумму 344 343 891 руб. (тарифное дело, том 1). В соответствии с нормативным документом предприятия «Регламент ведения ПАО «Кузбассэнергосбыт» отдельного учета доходов и расходов по

осуществляемым видам деятельности» расходы на амортизацию и капитальные вложения рассчитаны умножением объема затрат на соответствующую долю объема полезного отпуска каждой из групп потребителей в общем объеме электроэнергии.

Фактические расходы на уплату налогов за 2024 год, подтвержденные налоговыми декларациями и данными бухгалтерского учета, составили 85 507 891 руб.

Плановые расходы по данным отдельного учета в объеме экономически обоснованных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, предлагается принять к учету в размере, заявленном предприятием 85 507 891 руб., не превышающем объем фактически понесенных расходов за последний расчетный период.

Согласно пунктам 27, 45, 53 Методических указаний № 1554/17 расходы на амортизацию имущества, используемого при осуществлении деятельности ГП, учитываются исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, планируемого ввода и выбытия основных средств и нематериальных активов.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов являются источником финансирования мероприятий утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программы ГП.

В обоснование расходов предприятие представило ведомость амортизации основных средств за 2024 год, расчет амортизации основных средств на 2026 год. Экспертами произведен расчет амортизационных отчислений в соответствии с требованиями Методических указаний № 1554/17, а также в соответствии с п. 27 Основ ценообразования № 1178, исходя из максимальных сроков списания основных средств с учетом их отнесения к амортизационной группе. Расчет амортизации пообъектно представлен в приложении 1.

В соответствии с пунктами 27, 45, 53 Методических указаний № 1554/17 расходы на уплату налогов в расчетном периоде регулирования учитываются по данным отдельного учета в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за последний истекший период. Фактически понесенные ПАО «Кузбассэнергосбыт» расходы на уплату налогов в 2024 году, подтверждены документами: бухгалтерская отчетность за 2024 год (п. 16 тарифной заявки); налоговая декларация по налогу на прибыль организаций за 2024 год (п. 8 тарифной

заявки), налоговая декларация по налогу на имущество организаций за 2023 год (п. 7), оборотно-сальдовая ведомость за 2023 год по счету 90.02 и счету 91 (расходы, учитываемые для целей НУ) по статье «Земельный налог» (п. 11 тарифной заявки).

Поскольку расходы на уплату налогов производятся в соответствии с действующим налоговым законодательством (Налоговый кодекс РФ и принятые в соответствии с ним законы и подзаконные акты, в том числе законы и подзаконные акты Кемеровской области-Кузбасса), предлагается учесть расходы на уплату налогов в размере фактических затрат за 2024 год (данные приведены в таблице «Неподконтрольные расходы ГП (ПАО «Кузбассэнерго») на 2026 год»).

Капитальные вложения из прибыли учитываются в необходимой валовой выручке гарантирующего поставщика в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» инвестиционной программой. Для ПАО «Кузбассэнерго» инвестиционная программа утверждена постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.12.2025 № 854.

Согласно постановлению определена обоснованная стоимость проекта инвестиционной программы на 2025 - 2029 годы, в части реализации инвестиционных проектов на 2026 год в размере – 315,780 млн. руб. с НДС. Источниками финансирования являются амортизационные отчисления в размере – 105,437 млн. руб., прибыль в размере – 153,399 млн. руб.

Расчёт неподконтрольных расходов, произведённый в соответствии с пунктами 27, 45, 53 Методических указаний №1554/17, приведён в таблице (в разрезе тарифных групп и статей расходов).



## **Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность**

Согласно пунктам 23, 40, 51 в необходимую валовую выручку гарантирующего поставщика включаются расходы на уплату процентов по заемным средствам.

Расходы на уплату процентов по заемным средствам ПАО «Кузбассэнергосбыт» на 2026 год определены в отношении следующих категорий потребителей:

- «население»
- «прочие потребители менее 670 кВт»
- «прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт»
- «прочие потребители не менее 10 МВт»
- «сетевые организации»

В соответствии с положениями п. 23, 40, 51 Методических указаний № 1554/17, расходы на уплату процентов по заемным средствам определяются как произведение планируемой валовой выручки ГП на базовый период регулирования (2025 год) и переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на обслуживание заемных средств (пп. 25, 43, 54).

Планируемая валовая выручка ГП на 2025 год, используемая для расчета величины расходов на уплату процентов по заемным средствам, была определена для каждой из категорий потребителей:

- для категории «население» (п. 23 Методических указаний № 1554/17): как произведение установленных на базовый период регулирования тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей (включая НДС и с учетом разделения по тарифным группам, предусмотренным «Регламентом установления цен (тарифов)», утвержденным приказом ФАС России 22.07.2024 № 489/24) и прогнозных объемов потребления электрической энергии населением и приравненными потребителями в соответствии со сводным прогнозным балансом.

Объемы электроэнергии и мощности учтены в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утвержденным приказом ФАС России от 11 октября 2024 № 720/24- ДСП.

Тарифы для населения на 2025 год утверждены постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30 ноября 2024 года № 461 «Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Кемеровской области – Кузбасса на 2025 год» (с изм. по постановлению от 13.03.2025 № 78);

- для категорий «прочие потребители менее 670 кВт», «прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт», «прочие потребители не менее 10 МВт», «сетевые организации» (пп. 40, 41, 51 Методических указаний № 1554/17) как произведение прогнозных цен, с учетом НДС, и прогнозных объемов потребления электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению.

Прогнозные объемы электропотребления потребителями, не относящимися к населению, приняты на основании данных утвержденного сводного прогнозного баланса на 2025 год.

Прогнозные цены, согласно п. 41 Методических указаний № 1554/17, определены РЭК Кузбасса на регулируемый период исходя из фактических цен за истекшие месяцы базового периода регулирования.

Величина переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), определена в соответствии с пп. 25, 43, 54 по формулам 12, 65, 77 исходя из определенной величины средневзвешенной ключевой ставки Центробанка РФ.

Средневзвешенная ключевая ставка определена в размере 19,19 % на основании установленных Центральным банком РФ значений ключевой ставки на базовый период регулирования, а именно:

С 01 января по 08 июня 2025 года – 21%

С 09 июня по 27 июля 2025 года – 20%

С 28 июля по 14 сентября 2025 года – 18,0%

С 15 сентября по 26 октября 2025 года – 17,0%

С 27 октября по 31 декабря 2025 года – 16,5%.

Предприятие предлагает в расчете принять ключевую ставку в размере 19,19%, что не превышает расчетную, поэтому и принимается в расчете в указанном значении.

Таблица 8

### Средние цены ГП (ПАО «Кузбассэнергосбыт» по подгруппам потребителей

Наименование подгруппы	2025 год		2026 год	
	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
Прочие потребители, руб./кВт.ч				
до 670 кВт, руб./кВтч	7,8527	7,8527	8,3908	8,3908
от 670 кВт до 10 МВт, руб./кВтч	5,9652	5,9652	6,3740	6,3740
не менее 10 МВт, руб./кВтч	4,6685	4,6685	4,9884	4,9884
Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии, руб./кВтч	4,3609	4,3609	4,6597	4,6597

Расчёт расходов на уплату процентов по заемным средствам по формулам 9, 62, 74 Методических указаний № 1554/17 приведён в таблице (в разрезе тарифных групп).

**Расходы ГП ПАО «Кузбассэнергосбыт» на уплату процентов по  
заёмным средствам на 2026 год**

Показатель	Население	Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители и от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители и не менее 10 МВт	Сетевые организации	ИТОГО
Средневзвешенная ключевая ставка ЦБ, %	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	
Доля	0,05	0,08	0,08	0,08	0,05	
Планируемая выручка, руб.	11 468 461 181,53	17 258 350 676,90	6 176 092 853,19	1 707 700 782,76	6 076 500 941,16	42 687 106 435,54
Итого, руб.	132 971 308,82	333 503 835,91	119 348 059,15	32 999 953,03	70 454 115,02	689 277 271,94

Согласно пунктам 23, 40, 51 в необходимую валовую выручку гарантирующего поставщика включаются расходы на формирование резерва по сомнительным долгам (РСД).

В соответствии с п. 23 Методических указаний №1554/17, расходы на формирование резерва по сомнительным долгам определяются как минимальное значение из предложения гарантирующего поставщика и расчетной величины расходов, определяемых как произведение переменного компонента эталонов затрат, отражающего расходы на формирование резерва по сомнительным долгам и установленного Методическими указаниями № 1554/17 в размере 1,5% (пп. 26, 44), на планируемую валовую выручку ГП от продажи электроэнергии населению на расчетный период регулирования.

Планируемая валовая выручка ГП на 2026 год, используемая для расчета величины затрат на формирование резерва по сомнительным долгам, была определена для каждой из категорий потребителей в соответствии с Методическими указаниями № 1554/17:

- для категории «население» (п. 23 Методических указаний №1554/17): как произведение установленных на расчетный период регулирования тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей (включая НДС и с учетом разделения по тарифным группам, предусмотренным «Регламентом установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней», утвержденного приказом ФАС России от 22.07.2024 № 489/24), и прогнозных объемов потребления электрической энергии населением и приравненным потребителями в соответствии со сводным прогнозным балансом (на 2026 год утвержден приказом ФАС России от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП, с изм. по приказу ФАС России от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП).

Тарифы для населения на 2026 год утверждены постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30 декабря 2025 года № 920 «Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Кемеровской области – Кузбасса на 2026 год»;

- для категорий «прочие потребители менее 670 кВт», «прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт», «прочие потребители не менее 10 МВт», «сетевые организации» (пп. 40, 41, 51 Методических указаний №1554/17): как произведение прогнозных цен, с учетом НДС, и прогнозных объемов потребления электрической энергии для «прочих» потребителей.

Прогнозные цены, согласно п. 41 МУ, определены РЭК Кузбасса на регулируемый период исходя из фактических цен за истекшие месяцы базового периода регулирования и прогнозного роста цен на электрическую энергию (мощность) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на расчетный период регулирования. Информация о размере средних цен представлена в таблице.

Прогнозные объемы электропотребления потребителями, не относящимися к населению, приняты на основании данных сводного прогнозного баланса на 2026 год.

Таблица 10

### Средний тариф ГП (ПАО «Кузбассэнергосбыт») по подгруппам потребителей на период регулирования

Наименование подгруппы	2025 год		2026 год	
	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
Прочие потребители, руб./кВт.ч				
до 670 кВт, руб./кВтч	7,8527	7,8527	8,3908	8,3908
от 670 кВт до 10 МВт, руб./кВтч	5,9652	5,9652	6,3740	6,3740
не менее 10 МВт, руб./кВтч	4,6685	4,6685	4,9884	4,9884
Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии, руб./кВтч	4,3609	4,3609	4,6597	4,6597

Расчёт расходов на формирование РСД по формулам 10, 63, 75 Методических указаний №1554/17 приведён в таблице (в разрезе тарифных групп).

Таблица 11

### Расходы ГП (ПАО «Кузбассэнергосбыт») на формирование резерва по сомнительным долгам на 2026 год

Показатель	Население	Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители и не менее 10 МВт	Сетевые организации	ИТОГО
Предложение ГП, руб.	192 193 675,15	285 867 077,53	96 121 568,37	39 350 873,10	67 526 297,92	681 059 492,07
Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, %	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	
Планируемая выручка на расчётный период регулирования, руб.	12 806 245 010,24	19 051 138 502,00	6 401 437 891,03	2 616 724 873,49	5 891 453 014,53	46 766 999 291,30
Итого, руб.	192 093 675,15	285 767 077,53	96 021 568,37	39 250 873,10	67 526 297,92	680 659 492,07

Согласно абзацу 4 пункта 12 в необходимую валовую выручку гарантирующего поставщика включается расчётная предпринимательская прибыль (РПП).

Расчетная предпринимательская прибыль определяется в отношении следующих категорий потребителей:

- «население»
- «прочие потребители менее 670 кВт»
- «прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт»
- «прочие потребители не менее 10 МВт»
- «сетевые организации»

Расчетная предпринимательская прибыль ГП определяется в соответствии с формулами 11, 64, 76 как минимальное значение из предложения гарантирующего поставщика и расчетной величины, полученной как произведение прогнозной выручки гарантирующего поставщика на период регулирования, используемой в целях определения расчетной предпринимательской прибыли, на 0,015.

Прогнозная выручка гарантирующего поставщика, используемая в целях определения расчетной предпринимательской прибыли, определяется как сумма выручки:

- от реализации электроэнергии (мощности), рассчитанной как сумма произведений месячной средневзвешенной стоимости покупки единицы электрической энергии (мощности) на прогнозный объем поставки электроэнергии потребителям по категориям в соответствии со Сводным прогнозным балансом на 2026 год.

Стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) в интересах населения определяется ежемесячно как средневзвешенная индикативная цена покупки электроэнергии (мощности).

Средневзвешенная индикативная цена покупки электроэнергии (мощности) определена исходя из месячных объемов поставки электроэнергии и мощности, учтенных в сводном прогнозном балансе на период регулирования, и индикативных цен на 2026 год.

Стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) в интересах прочих потребителей и сетевых организаций определяется по полугодиям как средневзвешенная прогнозная цена покупки электроэнергии (мощности).

Средневзвешенная прогнозная цена покупки электроэнергии (мощности) определена исходя из полугодических объемов поставки электроэнергии и мощности не населению, учтенных в сводном прогнозном балансе на период регулирования, и цен электроэнергии и мощности, определенных в прогнозе цен Ассоциации «НП Совет рынка».

Расчёт средневзвешенной стоимости покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения и потребителей, не относящихся к населению, в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), определяемой по формуле 81 Методических указаний № 1554/17 приведён в таблицах.

**Стоимость покупной энергии для потребителей, не относящихся к населению, ГП (ПАО «Кузбассэнергосбыт») на 2026 год**

Показатель	1 полугодие	2 полугодие	Примечание
Прогнозная рыночная цена на электроэнергию, руб./кВт.ч	1,892	2,126	Прогноз Ассоциации "НП Совет рынка" на 2026 год предварительный (на 10.10.2025)
Прогнозная рыночная цена на мощность, руб./МВт в мес.	971 505,000	1 031 970,000	
Дефлятор	1,000	1,000	
Объём электроэнергии, кВт.ч	3 596 340 600,00	1 467 350 100,00	
Объём мощности, МВт	599,95	760,96	
Стоимость покупной энергии для потребителей, не относящихся к населению, руб.	10 301 426 862,72	7 831 290 750,07	
- сети	2 584 732 675,64	1 931 871 781,92	
- прочие потребители	7 716 694 187,08	5 899 418 968,15	
Средневзвешенная стоимость покупки, руб./кВт.ч	2,8644	5,337	

**Стоимость покупной энергии для населения и приравненных к нему потребителей ГП  
(ПАО «Кузбассэнергосбыт»)**

Месяц	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
Электроэнергия (план на 2026), кВт.ч	296 980 000,00	288 550 000,00	265 820 000,00	261 135 000,00	252 104 000,00	256 535 000,00	235 307 000,00	239 843 000,00	263 201 000,00	252 851 000,00	271 604 000,00	288 890 000,00	3 172 820 000,00
Электроэнергия (план на 2024), кВт.ч	287 551 000,00	285 786 000,00	250 365 000,00	252 604 000,00	243 886 000,00	241 080 000,00	222 322 000,00	239 183 000,00	248 087 000,00	243 753 000,00	270 282 000,00	277 195 000,00	3 062 094 000,00
Электроэнергия (факт на 2024), кВт.ч	299 978 871,00	288 549 864,00	270 821 259,00	261 135 080,49	251 603 889,00	261 994 824,00	235 307 252,00	236 357 566,00	264 201 022,00	252 851 283,00	271 603 762,00	278 415 804,00	3 172 820 476,49
Электроэнергия (дельта 2024), кВт.ч	12 427 871,00	2 763 864,00	20 456 259,00	8 531 080,49	7 717 889,00	20 914 824,00	12 985 252,00	-2 825 434,00	16 114 022,00	9 098 283,00	1 321 762,00	1 220 804,00	110 726 476,49
Мощность (план на 2026), МВт	509,11	494,66	455,69	447,66	432,18	439,77	403,38	411,16	451,20	433,46	465,61	495,24	453,26
Мощность (план на 2024), МВт	492,94	489,92	429,20	433,04	418,09	413,28	381,12	410,03	425,29	417,86	463,34	475,19	437,44
Индикативная цена электроэнергии на 2026, руб/кВт.ч	0,57884000	0,57884000	0,57884000	0,57884000	0,57884000	0,57884000	0,57884000	0,57884000	0,57884000	0,62110000	0,62110000	0,62110000	
Индикативная цена электроэнергии на 2024, руб/кВт.ч	0,47628000	0,47628000	0,47628000	0,47628000	0,47628000	0,47628000	0,51866000	0,51866000	0,51866000	0,51866000	0,51866000	0,51866000	
Индикативная цена мощности на 2026, руб./МВт в мес.	414 438,13	414 438,13	414 438,13	414 438,13	414 438,13	414 438,13	414 438,13	414 438,13	414 438,13	450 502,29	450 502,29	450 502,29	
Индикативная цена мощности на 2024, руб./МВт в мес.	341 010,40	341 010,40	341 010,40	341 010,40	341 010,40	341 010,40	371 360,33	371 360,33	371 360,33	371 360,33	371 360,33	371 360,33	
ЦнасПокупка на 2026, руб./кВт.ч	1,28931	1,28931	1,28930	1,28931	1,28931	1,28930	1,28930	1,28931	1,28930	1,39339	1,39339	1,39339	
ЦнасПокупка на 2024, руб./кВт.ч	1,0608638	1,06087	1,06087	1,06088	1,06087	1,06087	1,15527	1,15528	1,15527	1,15527	1,15528	1,15528	

- от сбытовой деятельности: как сумма эталонной выручки, расходов на уплату процентов, расходов на формирование резерва по сомнительным долгам, неподконтрольных расходов, величины недополученных/ излишне полученных доходов (для сетевых организаций – с учетом выпадающих доходов от установления тарифов для населения), определенных при формировании НВВ гарантирующего поставщика на 2026 год.

Величина прогнозной выручки гарантирующего поставщика, используемая в целях определения расчетной предпринимательской прибыли, представлена в таблице. Расчёт РПП по формулам 11, 64, 76 Методических указаний №1554/17 приведён в таблице (в разрезе тарифных групп).

Таблица 14

### **Расчётная предпринимательская прибыль ГП (ПАО «Кузбассэнергосбыт») на 2026 год**

Показатель	Население	Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт	Сетевые организации	ИТОГО
Расчётная предпринимательская прибыль, заявленная ГП, руб.	75 388 459,33	144 551 451,64	63 995 868,40	33 473 558,85	70 644 523,76	388 053 861,98
Доля	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	
Доля РПП для диапазона	1	59,76%	26,43%	13,81%	1	
Выручка для определения расчётной предпринимательской прибыли, руб.	5 019 230 621,74	9 630 096 775,71	4 259 724 560,14	2 224 903 923,47	4 702 968 250,66	25 836 924 131,72
Итого, руб.	75 288 459,33	144 451 451,64	63 895 868,40	33 373 558,85	70 544 523,76	387 553 861,98

Согласно подпунктам «г» и «д» пункта 10 Методических указаний № 1554/17 в необходимую валовую выручку гарантирующего поставщика включаются выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования, обусловленные:

разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, в течение периода с момента присвоения статуса ГП до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус ГП;

процедурой принятия ГП на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений;

установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;

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.

***Недополученные или излишне полученные доходы от осуществления деятельности гарантирующего поставщика***

В соответствии с пп. 23, 40, 51 Методических указаний № 1554/17 в необходимую валовую выручку гарантирующего поставщика включается величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении категорий потребителей: «население», «прочие потребители менее 670 кВт», «прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт», «прочие потребители не менее 10 МВт» «сетевые организации».

Величина недополученных/излишне полученных доходов, учтенная в НВВ ПАО «Кузбассэнергосбыт», определена, в соответствии с Методическими указаниями (пп. 28, 46, 55 МУ), в отношении каждой из категорий потребителей как сумма отклонений, сформировавшихся в периоде, предшествующем базовому (2024 год), из-за:

- отклонения между прогнозным объемом электропотребления по категории потребителей в соответствии с утвержденным сводным прогнозным балансом на 2024 год и учтенным при установлении сбытовых надбавок на 2024 год и объемом электроэнергии, фактически поставленной гарантирующим поставщиком данной категории потребителей в 2024 году;

- отклонения между прогнозной величиной неподконтрольных расходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2024 год, от фактической величины неподконтрольных расходов, сложившихся в 2024 году. Прогнозная величина неподконтрольных расходов в соответствии с величинами, учтенными РЭК Кузбасса в НВВ ПАО «Кузбассэнергосбыт» на 2024 год, распределена между категориями потребителей пропорционально прогнозному объему отпуска электроэнергии, фактическая величина расходов на основании данных бухгалтерской отчетности предприятия;

- отклонение величины фактических постоянных затрат 2024 года, определенных исходя из фактического количества точек поставки в 2024 году и фактического индекса потребительских цен на 2024 год, относительно прогнозных постоянных затрат, учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2024 год и определенных на основании прогнозного количества точек поставки в 2024 году и прогнозного индекса потребительских цен.

Итоговые величины недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов, учтенных в НВВ ПАО «Кузбассэнергосбыт» на 2026 год, приведены в таблице (в разрезе тарифных групп).

**Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности ГП (ПАО  
«Кузбассэнергосбыт») за 2024 год**

Показатель	Население	Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт	Сетевые организации	ИТОГО
Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому, обусловленные:	-893 459 013,44	195 875 220,80	1 720 895,44	106 790,49	-211 292,56	-695 967 399,27
разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, в течение периода с момента присвоения статуса ГП до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус ГП, руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
процедурой принятия ГП на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях установленных пунктом 15 Основных положений, руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), руб.*	-893 459 013,44	195 875 220,80	1 720 895,44	106 790,49	-211 292,56	-695 967 399,27
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, руб.	-97 054 588,59	9 282 675,17	-34 288 126,43	-21 565 235,95	52 722 354,56	-90 902 921,24
Отклонение неподконтрольных расходов, руб.	-4 182 156,20	-5 879 298,18	-7 076 839,99	5 663 470,28	1 482 811,68	-9 992 012,40
Итого, руб.	-994 695 758,23	199 278 597,79	-39 644 070,98	-15 794 975,17	53 993 873,68	-796 862 332,91

Расчёт необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика для целей применения пунктов 7 и 8 Методических указаний № 1554/17 приведён в таблицах (в разрезе тарифных групп).

Таблица 16

**Эталонная выручка ГП (ПАО «Кузбассэнергосбыт» для целей расчёта  
сбытовой надбавки на 2026 год**

Показатель	Население	Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт	Сетевые организации	ИТОГО
Постоянные затраты, руб.	1 382 620 287,44	1 268 628 064,25	16 416 075,01	995 419,49	68 882 770,13	2 737 542 616,31
Расходы на уплату процентов по заёмным средствам, руб.	132 971 308,82	333 503 835,91	119 348 059,15	32 999 953,03	70 454 115,02	689 277 271,94
Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, руб.	192 093 675,15	285 767 077,53	96 021 568,37	39 250 873,10	67 526 297,92	680 659 492,07
Расчётная предпринимательская прибыль ГП, руб.	75 288 459,33	144 451 451,64	63 895 868,40	33 373 558,85	70 544 523,76	387 553 861,98
Итого, руб.	1 782 973 730,74	2 032 350 429,32	295 681 570,93	106 619 804,47	277 407 706,83	4 495 033 242,29

В соответствии с п. 50 Методических указаний в состав необходимой валовой выручки для сетевых организаций на период регулирования включаются выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения ( $Вып_i$ ). Указанные выпадающие доходы определяются в соответствии с п. 56 по формуле 80 и учитывают разницу между конечными тарифами для населения и его утвержденными составляющими, а также отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на период, предшествующий базовому периоду регулирования (п. 57, ф.82).

Для расчета выпадающих доходов ГП в соответствии с п. 56 используются следующие параметры (ф. 80 Методических указаний):

- ежемесячная средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения расчетного периода регулирования (2026 год), которая определена по формуле 81 исходя из утвержденных на 2026 год индикативных цен на электрическую энергию и мощность (приказ ФАС России от 24.12.2025 № 1165/25), а также ежемесячных прогнозных объемов электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом, поставляемой ГП населению в 2026 году (в соответствии со Сводным прогнозным балансом на 2026 год, утвержденным приказом ФАС России от 15 октября 2025 года № 801/25-ДСП с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП);

- определенные в соответствии с Методическими указаниями и подлежащие утверждению на период регулирования сбытовые надбавки гарантирующего поставщика ПАО «Кузбассэнергосбыт» для населения;

- утвержденные на расчетный период регулирования тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению, в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 30.12.2025 № 934;

- стоимость прочих услуг, являющихся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения (для АО «АТС» на 2026 год использованы значения, представленные в проекте приказа, опубликованного на Федеральном портале проектов нормативных правовых актов<sup>1</sup>; для АО «СО ЕЭС» - в соответствии с приказом ФАС России от 18.12.2025 № 1117/25; для АО «ЦФР» в соответствии с п. 4 Правил государственного регулирования тарифов 1178 использованы прогнозные значения, определенные исходя из параметров утвержденного Министерством экономического развития Прогноза социально-экономического развития РФ на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025);

- установленные на 2026 год тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению, в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 30.12.2025 № 920;

- прогнозный объем поставки электрической энергии населением в 2026 году в соответствии с утвержденным Сводным прогнозным балансом (утв. приказом ФАС России от 15 октября 2025 года № 801/25-ДСП с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП).

Для расчета отклонения величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций при регулировании на 2024 год от фактически сложившихся за 2024 год в соответствии с п. 57 использованы следующие параметры (ф. 82 Методических указаний):

- ежемесячная средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения периода, предшествующего базовому периоду регулирования (2024), которая определена по формуле 81 исходя из утвержденных на 2024 год индикативных цен на электрическую энергию и мощность, а также ежемесячных прогнозных объемов электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом, поставляемой ГП населению в 2024 году;

- определенные в соответствии с Методическими указаниями и утвержденные на 2024 год сбытовые надбавки гарантирующего поставщика ПАО «Кузбассэнергосбыт» для населения в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 777 (с изм. по постановлению РЭК Кузбасса от 04.03.2025 № 68);

- утвержденные на 2024 год тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению, в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 780;

- стоимость прочих услуг, являющихся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения (для АО «АТС» в соответствии с приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23; для АО «СО ЕЭС» в соответствии с приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23; для АО «ЦФР» фактически установленные значения);

- установленные на 2024 год тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению, в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от

<sup>1</sup> АО «АТС»: <https://regulation.gov.ru/projects/163185/>

28.12.2023 № 745;

- прогнозный объем поставки электрической энергии населением в 2024 году в соответствии с утвержденным Сводным прогнозным балансом;

- данные о фактическом объеме поставки электрической энергии населению и приравненным к нему потребителям за 2024 год в соответствии с отчетной формой 46-ээ «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей» (шаблон ЕИАС 46ЕЕ.СТХ.ЕИАС, раздел 1.В);

- данные об отклонении стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, за 2024 год.

### **Выпадающие доходы ГП (ПАО «Кузбассэнергосбыт»), связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения**

Таблица 17

Показатель	2024		2026	
	1 полугодие	2 полугодие	9 мес	4 кв.
Затраты на покупку, руб.	77 243 852,47	43 801 828,59	3 042 082 001,61	1 133 308 427,47
Затраты на сбыт, руб.	58 628 051,29	38 426 537,30	683 512 167,77	235 616 484,22
Затраты на передачу, руб.	74 573 979,01	33 477 887,13	3 716 882 429,03	1 287 364 119,43
Затраты на инфраструктуру, руб.	313 236,31	182 407,57	12 653 864,43	4 968 724,61
Выручка, руб.	134 256 201,17	49 098 693,13	7 587 610 000,33	2 909 312 139,21
Отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему потребителям за период, предшествующий базовому, руб.	119 812 737,89	58 809 747,10	X	X
Выпадающие, руб.	196 315 655,80	125 599 714,56	-132 479 537,50	-248 054 383,49

Расчёт необходимой валовой выручки ГП на 2026 год приведён в таблице (в разрезе тарифных групп):

Таблица 18

### **Необходимая валовая выручка ГП (ПАО «Кузбассэнергосбыт») на 2026 год**

№ п/п	Показатель	Население	Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители и от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители и не менее 10 МВт	Сетевые организации	ИТОГО
1	Эталонная выручка, руб.	1 782 973 730,74	2 032 350 429,32	295 681 570,93	106 619 804,47	277 407 706,83	4 495 033 242,29
2	Неподконтрольные расходы, руб.	130 850 679,48	96 416 289,88	44 764 702,98	20 660 633,76	51 651 584,90	344 343 891,00
3	Недополученные ("+" ) или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности ГП за период, предшествующий базовому (1-2), руб.	-994 695 758,23	199 278 597,79	-39 644 070,98	-15 794 975,17	53 993 873,68	-796 862 332,91
4	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением тарифов для населения					-58 618 550,63	-58 618 550,63

№ п/п	Показатель	Население	Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители и от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители и не менее 10 МВт	Сетевые организации	ИТОГО
5	Всего НВВ методом сравнения аналогов, руб.	919 128 651,99	2 328 045 316,99	300 802 202,92	111 485 463,06	324 434 614,78	3 983 896 249,75
6	Доля расходов методом сравнения аналогов	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	
7	Всего НВВ методом сравнения аналогов по долям, руб. (п.1*п.6+п.2+п.3+п.4)	919 128 651,99	2 328 045 316,99	300 802 202,92	111 485 463,06	324 434 614,78	3 983 896 249,75
8	НВВ методом экономически обоснованных затрат, руб.						0,00
9	Величина корректировки в соответствии с актом ФАС России, руб.					798 315 901,31	798 315 901,31
10	Доля отпуска в отпуске населению и прочим потребителям, %	46%	33%	14%	8%		100%
11	Всего НВВ, руб. (п.7+п.10)	919 128 651,99	2 328 045 316,99	300 802 202,92	111 485 463,06	1 122 750 516,09	4 782 212 151,05

### Расчёт сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2026 год

Сбытовые надбавки на расчётный период регулирования, начиная с 2019 года рассчитываются:

- для населения в соответствии с пунктами 20 и 21 Методических указаний № 1554/17;

- для прочих потребителей в соответствии с пунктами 29, 33, 34, 35, 36, 37, 38 Методических указаний № 1554/17;

- для сетевых организаций в соответствии с пунктами 48 и 49 Методических указаний № 1554/17.

### Расчёт сбытовых надбавок для населения

В связи с тем, что в 2026 году индексация регулируемых тарифов проводится не с 1 июля, а с 1 октября, при расчете показатели за 1 полугодие применяются на уровне показателей за 9 месяцев 2026 года, показатели за 2 полугодие – на уровне 4 квартала 2026 года.

Сбытовая надбавка для населения на 9 месяцев 2026 года рассчитывается в соответствии с формулой 2 Методических указаний № 1554/17:

$$CH_{i,1п/г}^{нас} = \begin{cases} \min \left\{ \frac{HBB_i^{нас\ расч}}{\mathcal{E}_i^{нас}}; (1 \text{ руб./кВт*ч}) \cdot \Pi_{j=2021}^i \text{ ИПЦ}_j \right\}, \text{ если } \frac{HBB_i^{нас\ расч}}{\mathcal{E}_i^{нас}} \leq CH_{i-1,2п/г}^{нас} \\ \min \left\{ CH_{i-1,2п/г}^{нас}; (1 \text{ руб./кВт*ч}) \cdot \Pi_{j=2021}^i \text{ ИПЦ}_j \right\}, \text{ если } \frac{HBB_i^{нас\ расч}}{\mathcal{E}_i^{нас}} > CH_{i-1,2п/г}^{нас} \end{cases}$$

где:

$CH_{i,1 п/г}^{нас}$  - сбытовая надбавка ГП для населения на первое полугодие расчетного периода регулирования (i), руб./кВт\*ч;

$HBB_i^{нас}$  - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования (i), руб.;

$\mathcal{E}_i^{нас}$  - объем электрической энергии, поставляемой ГП населению в расчетном периоде регулирования (i), определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВт\*ч;

$CH_{i-1,2п/г}^{нас}$  - сбытовая надбавка ГП для населения на второе полугодие базового периода регулирования (i - 1), руб./кВт\*ч.

Поскольку  $\frac{HBB_{2026}^{нас}}{\mathcal{E}_{2026}^{нас}} < CH_{2025,2п/г}^{нас}$ , сбытовая надбавка на 9 месяцев 2026 года определяется как  $\frac{HBB_{2026}^{нас}}{\mathcal{E}_{2026}^{нас}}$ , то есть 0,2897 (руб./кВт\*ч)

На 4 квартал 2026 года сбытовая надбавка для населения определяется по формуле 3 Методических указаний № 1554/17:

$$CH_{i,2п/г}^{нас} = \min \left\{ \frac{HBB_i^{нас} - CH_{i,1п/г}^{нас} \cdot \mathcal{E}_{i,1п/г}^{нас}}{\mathcal{E}_{i,2п/г}^{нас}}; (1 \text{ руб./кВт*ч}) \cdot \Pi_{j=2021}^i \text{ ИПЦ}_j \right\}, (3)$$

где:

$CH_{i,1 п/г}^{нас}$  - сбытовая надбавка ГП для населения на первое полугодие расчетного периода регулирования (i), руб./кВт\*ч;

$\mathcal{E}_{i,1п/г}^{нас}$  - объем электрической энергии, поставляемой ГП населению в первом полугодии расчетного периода регулирования (i), определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВт\*ч;

$\mathcal{E}_{i,2п/г}^{нас}$  - объем электрической энергии, поставляемой ГП населению во втором полугодии расчетного периода регулирования (i), определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВт\*ч.

ИПЦ на период 2021-2026 приведены в соответствии с прогнозами социально-экономического развития РФ, опубликованными Министерством экономического развития РФ.

$$\Pi_{j=2021}^i \text{ ИПЦ}_j = 1,067 * 1,138 * 1,059 * 1,085 * 1,090 * 1,051 = 1,598$$

$$CH_{2026,4 кв}^{нас} = \min \left( \frac{919\,128\,651,99 - 0,2897 * 2\,359\,475\,000,00}{813\,345\,000,00}; 1,598 \right) = 0,2897 \text{ руб./кВт*ч}$$

### Расчёт сбытовых надбавок для прочих потребителей

В соответствии с главой IV Методических указаний № 1554/17, сбытовые надбавки для прочих потребителей рассчитываются исходя из удельной величины необходимой валовой выручки в зависимости от следующего набора условий:

Таблица 19

№п/п	Условие	9 месяцев	4 квартал
1	$\frac{НВВ_{\text{менее 670 кВ}}^{\text{уд пп}}}{НВВ_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{уд пп}}} \leq 3$	нет	нет
2	$НВВ_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{уд пп}} \leq НВВ_{\text{менее 670 кВ}}^{\text{уд пп}}$	да	да
3	$НВВ_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{уд пп}} \leq НВВ_{\text{от 670 кВ до 10 МВт}}^{\text{уд пп}}$	да	нет
4	$V_{\text{не менее 10 МВт}} = 0$	нет	нет
5	$\frac{СН_{\text{менее 670кВт}}}{СН_{\text{не менее 10 МВт}}} \leq 3$	да	нет
6	Треть $СН_{\text{менее 670кВт}}$ не превышает величины между формулами 40 и 41 для 1 пг и между 54 и 55 для 2 пг	да	нет
7	Условие между формулами 42 и 43 для 1 пг и между 56 и 57 для 2 пг	нет	да

Удельные величины необходимой валовой выручки на 9 месяцев 2026 года определяются по формуле 32 Методических указаний № 1554/17:

$$НВВ_{z,i,1 \text{ п/г}}^{\text{уд пп}} = \min \left\{ \frac{НВВ_{z,i}^{\text{пп}}}{\mathcal{E}_{z,i}^{\text{пп}}}; СН_{z,i-1,2 \text{ п/г}}^{\text{пп}} \right\}, \quad (32)$$

где:

$НВВ_{z,i}^{\text{пп}}$  - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на расчетный период регулирования (i), руб.;

$\mathcal{E}_{z,i}^{\text{пп}}$  - объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в расчетном периоде регулирования (i), определенный исходя из сводного прогнозного баланса, кВт\*ч;

$CH_{z,i-1,2п/г}^{III}$  - сбытовая надбавка ГП для подгруппы z группы "прочие потребители" на второе полугодие базового периода регулирования (i - 1), руб./кВт\*ч.

$$\begin{aligned} HBB_{\text{менее 670 кВт, 2026, 9 мес.}}^{\text{уд III}} &= \min \left\{ \frac{HBB_{\text{менее 670 кВт, 2026}}^{III}}{\mathcal{E}_{\text{менее 670 кВт, 2026}}^{III}}; CH_{\text{менее 670 кВт, 2025, 2п/г}}^{III} \right\} \\ &= \min \left\{ \frac{2\,328\,045\,316,99}{2\,270\,481\,000,00}; 0,7930 \right\} = 0,7930 \text{ руб./кВт * ч} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} HBB_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, 2026, 1 п/г}}^{\text{уд III}} &= \min \left\{ \frac{HBB_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, 2026}}^{III}}{\mathcal{E}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, 2026}}^{III}}; CH_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, 2025, 2п/г}}^{III} \right\} \\ &= \min \left\{ \frac{300\,802\,202,92}{1\,004\,312\,200,00}; 0,4473 \right\} = 0,2995 \text{ руб./кВт * ч} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} HBB_{\text{не менее 10 МВт, 2026, 9 мес.}}^{\text{уд III}} &= \min \left\{ \frac{HBB_{\text{не менее 10 МВт, 2026}}^{III}}{\mathcal{E}_{\text{не менее 10 МВт, 2026}}^{III}}; CH_{\text{не менее 10 МВт, 2025, 2п/г}}^{III} \right\} \\ &= \min \left\{ \frac{111\,485\,463,06}{524\,564\,000,00}; 0,2643 \right\} = 0,2125 \text{ руб./кВт * ч} \end{aligned}$$

Удельная величина необходимой валовой выручки ГП для подгруппы z группы «прочие потребители» на 4 квартал 2026 года рассчитывается по следующей формуле 45 Методических указаний № 1554/17:

$$HBB_{z,i,2 п/г}^{\text{уд III}} = \frac{HBB_{z,i}^{III} - CH_{z,i,1 п/г}^{III} \cdot \mathcal{E}_{z,i,1 п/г}^{III}}{\mathcal{E}_{z,i,2 п/г}^{III}}, \quad (45)$$

где:

$HBB_{z,i}^{III}$  - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для подгруппы z группы прочие потребители на расчетный период регулирования (i), руб.;

$CH_{z,i,1 п/г}^{III}$  - сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на первое полугодие расчетного периода регулирования (i), руб./кВт\*ч;

$\mathcal{E}_{z,i,1 п/г}^{III}$  - объем электрической энергии (мощности), поставляемой ГП прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт

до 10 МВт, не менее 10 МВт), в 1 полугодии расчетного периода регулирования (i), кВт\*ч.

$$\begin{aligned} & \text{НВВ}_{\text{менее 670 кВт, 2026, 4 кв.}}^{\text{уд пп}} \\ &= \frac{\text{НВВ}_{\text{менее 670 кВт, 2026}}^{\text{пп}} - \text{СН}_{\text{менее 670 кВт, 2026 9 мес.}}^{\text{пп}} * \text{Э}_{\text{менее 670 кВт, 2026, 9 мес.}}^{\text{пп}}}{\text{Э}_{\text{менее 670 кВт, 2026, 4 кв.}}^{\text{пп}}} \\ &= \frac{2\,328\,045\,316,99 - 0,7860 * 1\,630\,754\,000,00}{639\,727\,000,00} = 1,6354 \text{ руб./кВт * ч} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} & \text{НВВ}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, 2026, 4 кв.}}^{\text{уд пп}} \\ &= \frac{\text{НВВ}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, 2026}}^{\text{пп}} - \text{СН}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, 2026 9 мес.}}^{\text{пп}} * \text{Э}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, 2026, 9 мес.}}^{\text{пп}}}{\text{Э}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, 2026, 4 кв.}}^{\text{пп}}} \\ &= \frac{300\,802\,202,92 - 0,4473 * 675\,588\,200,00}{328\,724\,000,00} = -0,0042 \text{ руб./кВт * ч} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} & \text{НВВ}_{\text{не менее 10 МВт, 2026, 4 кв.}}^{\text{уд пп}} \\ &= \frac{\text{НВВ}_{\text{не менее 10 МВт, 2026}}^{\text{пп}} - \text{СН}_{\text{не менее 10 МВт, 2026 9 мес.}}^{\text{пп}} * \text{Э}_{\text{не менее 10 МВт, 2026, 9 мес.}}^{\text{пп}}}{\text{Э}_{\text{не менее 10 МВт, 2026, 4 кв.}}^{\text{пп}}} \\ &= \frac{111\,485\,463,06 - 0,2620 * 387\,640\,000,00}{136\,924\,000,00} = 0,0725 \text{ руб./кВт * ч} \end{aligned}$$

Согласно набору условий расчёт сбытовых надбавок для прочих потребителей производится по формулам 40, 41 и 42 Методических указаний № 1554/17 на 9 месяцев 2026 года и по формулам 57 и 57.1 Методических указаний № 1554/17 на 4 квартал 2026 года.

Сбытовая надбавка для прочих потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт на 9 месяцев 2026 года в соответствии с набором условий определяется по формуле 40 Методических указаний № 1554/17:

$$\text{СН}_{\text{менее 670 кВт, } i, 1 \text{ п/г}}^{\text{пп}} = \min\{(1 \text{ руб./кВт*ч}) \cdot \prod_{j=2021}^i \text{ИПЦ}_j\};$$

$$3 \cdot \text{НВВ}_{i, 1 \text{ п/г}}^{\text{уд пп}} \cdot \frac{\text{НВВ}_{\text{не менее 10 МВт, } i, 1 \text{ п/г}}^{\text{уд пп}} - \text{НВВ}_{\text{менее 670 кВт, } i, 1 \text{ п/г}}^{\text{уд пп}}}{3 \cdot \text{НВВ}_{\text{не менее 10 МВт, } i, 1 \text{ п/г}}^{\text{уд пп}} - 2 \cdot \text{НВВ}_{\text{не менее 10 МВт, } i, 1 \text{ п/г}}^{\text{уд пп}} - \text{НВВ}_{\text{менее 670 кВт, } i, 1 \text{ п/г}}^{\text{уд пп}}}; \text{СН}_{\text{менее 670 кВт, } i-1, 2 \text{ п/г}}^{\text{пп}}\}$$

И равна:

$$\begin{aligned} & \text{СН}_{\text{менее 670 кВт, 2026, 9 мес.}}^{\text{пп}} = \min\{1,5983; 3 * 0,7213 * \\ & \frac{0,2125 - 0,7930}{3 * 0,2125 - 2 * 0,7213 - 0,7930}; 0,7930\} = 0,7860 \text{ руб./кВт*ч.} \end{aligned}$$

Сбытовая надбавка для прочих потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт на 9 месяцев 2026 года в соответствии с набором условий определяется по формуле 42 Методических указаний № 1554/17:

$$CH_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}}^{\text{III}} = \min \left\{ \begin{array}{l} \text{НВВ}_{i,1 \text{ п/г}}^{\text{удп}} \cdot \sum_{z=\text{не менее 670 кВт}}^{\text{не менее 10 МВт}} \mathcal{E}_{i,i,1 \text{ п/г}}^{\text{III}} - CH_{\text{не менее 10 МВт,}}^{\text{III}} \cdot \mathcal{E}_{\text{не менее 10 МВт,}}^{\text{III}} - CH_{\text{менее 670 кВт,}}^{\text{III}} \cdot \mathcal{E}_{\text{менее 670 кВт,}}^{\text{III}} \\ \mathcal{E}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}}^{\text{III}} \end{array} \right. ; \\ \left. (1 \text{ руб./кВт*ч}) \cdot \Pi_{j=2021}^i \text{ ИПЦ}_j ; CH_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}}^{\text{III}} \right\}$$

и равна:

$$CH_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, 2026, 9 мес.}}^{\text{III}} = \min ((0,7213 * 2\,693\,982\,200,00 - 0,2620 * 387\,640\,000,00 - 0,7860 * 1\,630\,754\,000,00) / 675\,588\,200,00; 1,5983; 0,4473) = 0,4473 \text{ руб./кВт*ч}$$

Сбытовая надбавка для прочих потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств в диапазоне не менее 10 МВт на 9 месяцев 2026 года в соответствии с набором условий определяется по формуле 41 Методических указаний № 1554/17:

$$CH_{\text{не менее 10 МВт,}}^{\text{III}} = \min \left\{ \frac{1}{3} \cdot CH_{\text{менее 670 кВт,}}^{\text{III}} ; \right. \\ \left. (1 \text{ руб./кВт*ч}) \cdot \Pi_{j=2021}^i \text{ ИПЦ}_j ; CH_{\text{не менее 10 МВт,}}^{\text{III}} \right\}$$

И равна:

$$CH_{\text{не менее 10 МВт, 2026, 9 мес.}}^{\text{III}} = \min \left\{ \frac{1}{3} * 0,7860; 1,5983; 0,2643 \right\} = 0,2620 \text{ руб./кВт*ч}$$

Сбытовая надбавка для прочих потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт на 4 квартал 2026 года в соответствии с набором условий определяется по формуле 57.1 Методических указаний № 1554/17:

$$CH_{\text{менее 670 кВт,}}^{\text{III}} = \min \left\{ 3 \cdot CH_{\text{не менее 10 МВт,}}^{\text{III}} ; (1 \text{ руб./кВт*ч}) * \Pi_{j=2021}^i \text{ ИПЦ}_j \right\}$$

И составляет:

$$CH_{\text{менее 670кВт,2026, 4 кв.}}^{\text{III}} = \min \{3 * 0,4423; 1,5983\} = 1,3268 \text{ руб./кВт*ч}$$

Сбытовая надбавка для прочих потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств в диапазоне от 670 кВт до 10 МВт и сбытовая надбавка для прочих потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт на 4 квартал 2026 года в соответствии с набором условий определяются по формуле 57 Методических указаний № 1554/17:

$$\begin{aligned} CH_{\text{не менее 10 МВт,}}^{\text{III}} &= CH_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}}^{\text{III}} = \\ &= \frac{HBB_i^{\text{III}} - \sum_{z=\text{менее 670 кВт}}^{\text{не менее 10 МВт}} (CH_{z,i,1\frac{\text{II}}{\Gamma}}^{\text{III}} \cdot \mathcal{E}_{z,i,1\frac{\text{II}}{\Gamma}}^{\text{III}})}{3 \cdot \mathcal{E}_{\text{менее 670 кВт,}}^{\text{III}} + \mathcal{E}_{\text{от 670кВт до 10 МВт,}}^{\text{III}} + \mathcal{E}_{\text{не менее 10 МВт,}}^{\text{III}}} \\ &= \frac{HBB_i^{\text{III}} - \sum_{z=\text{менее 670 кВт}}^{\text{не менее 10 МВт}} (CH_{z,i,1\frac{\text{II}}{\Gamma}}^{\text{III}} \cdot \mathcal{E}_{z,i,1\frac{\text{II}}{\Gamma}}^{\text{III}})}{3 \cdot \mathcal{E}_{\text{менее 670 кВт,}}^{\text{III}} + \mathcal{E}_{\text{от 670кВт до 10 МВт,}}^{\text{III}} + \mathcal{E}_{\text{не менее 10 МВт,}}^{\text{III}}} \end{aligned}$$

составляют:

$$CH_{\text{от 670кВт до 10МВт,2026, 4 кв.}}^{\text{III}} = CH_{\text{не менее 10 МВт,2026,4 кв.}}^{\text{III}} =$$

$$\frac{2\,740\,332\,982,98 - 0,7860 * 1\,630\,754\,000 - 0,4473 * 675\,588\,200 - 0,2620 * 387\,640\,000}{3 * 639\,727\,000 + 328\,724\,000 + 136\,924\,000}$$

$$= 0,4423 \text{ руб./кВт*ч}$$

### *Расчёт сбытовых надбавок для сетевых организаций*

Сбытовая надбавка для сетевых организаций на 9 месяцев 2026 года рассчитывается по формуле 69 Методических указаний № 1554/17:

$$CH_{i,1\frac{\text{II}}{\Gamma}}^{\text{сет}} = \min \left\{ \frac{HBB_i^{\text{сет}}}{\mathcal{E}_i^{\text{пот}}}; CH_{i-1,2\frac{\text{II}}{\Gamma}}^{\text{сет}} \right\}, \quad (69)$$

где:

$HBB_i^{\text{сет}}$  - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i), руб.;

$\mathcal{E}_i^{\text{пот}}$  - объем потерь электрической энергии, приобретаемых у ГП сетевыми организациями в расчетном периоде регулирования (i), кВт\*ч;

$CH_{i-1,2\frac{\text{II}}{\Gamma}}^{\text{сет}}$  - сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на второе полугодие базового периода регулирования (i - 1), руб./кВт\*ч.

$$CH_{2026,9 \text{ мес.}}^{\text{сет}} / = \min \left\{ \frac{1\,122\,750\,516,09}{1\,264\,333\,500,00}; 0,6351 \right\} = 0,6351 \text{ руб./кВт} * \text{ч}$$

На 4 квартал 2026 года сбытовая надбавка для сетевых организаций определяется по формуле 70 Методических указаний № 1554/17:

$$CH_{i,2 \text{ п/г}}^{\text{сет}} = \frac{HBB_i^{\text{сет}} - CH_{i,1 \text{ п/г}}^{\text{сет}} \cdot \mathcal{E}_{i,1 \text{ п/г}}^{\text{пот}}}{\mathcal{E}_{i,2 \text{ п/г}}^{\text{пот}}}$$

где:

$\mathcal{E}_{i,1 \text{ п/г}}^{\text{пот}}$  - объем потерь электрической энергии, приобретаемых у ГП сетевыми организациями в первом полугодии расчетного периода регулирования (i), определенный в сводном прогнозном балансе, кВт\*ч;

$\mathcal{E}_{i,2 \text{ п/г}}^{\text{пот}}$  - объем потерь электрической энергии, приобретаемых у ГП сетевыми организациями во втором полугодии расчетного периода регулирования (i), определенный в сводном прогнозном балансе, кВт\*ч.

$$CH_{2026,4 \text{ кв./г}}^{\text{сет}} = \frac{1\,122\,750\,516,09 - 0,6351 * 902\,358\,400,00}{361\,975\,100,00} = 1,5185 \text{ руб./кВт} * \text{ч}$$

### **Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования**

Таблица 20

Показатель	2024	2025	2026
Рост совокупной НВВ	-	18,3	2,1
НВВ предыдущего года	4 652 466 700,27	5 504 538 647,65	5 620 149 358,67
Эталонная выручка	4 439 867 412,69	4 787 285 199,73	4 495 033 242,29
Переменная часть НВВ	1 064 671 234,96	832 864 158,94	287 178 908,77
Доля эталонной НВВ	1,00	1,00	1,00

## Заключение

Предлагается установить сбытовые надбавки гарантирующего поставщика ПАО «Кузбассэнергосбыт» на 2026 год согласно приведённым в таблице 21:

Таблица 21

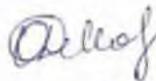
Группа потребителей	9 месяцев 2026 года, руб./кВтч	4 квартал 2026 года, руб./кВтч
Население и приравненные к нему потребители, руб./кВтч	0,2897	0,2897
Прочие потребители		
менее 670 кВт, руб./кВтч	0,7860	1,3268
от 670 кВт до 10 МВт, руб./кВтч	0,4473	0,4423
не менее 10 МВт, руб./кВтч	0,2620	0,4423
Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии, руб./кВтч	0,6351	1,5185

Начальник отдела информационной безопасности и цифровизации, совмещающий обязанности заместителя председателя РЭК Кузбасса



М. Г. Саврасов

Начальник отдела ценообразования в электроэнергетике



О. В. Маркова

Начальник технического отдела



Ю.Б. Лермонтов