

**Заключение**  
**департамента государственного регулирования цен**  
**и тарифов Костромской области по бытовым**  
**надбавкам гарантирующего поставщика акционерного**  
**общества «Костромская сбытовая компания»**  
**на 2026 год**

Кострома, 2025

## 1. Общие положения

### Предмет и цель экспертизы.

Целью настоящей экспертизы является определение сбытовых надбавок гарантирующему поставщику АО «Костромская сбытовая компания» с использованием метода сравнения аналогов на 2026 год.

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

1. Федеральный закон от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике».  
2. Федеральный закон от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

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

4. Приказ Федеральной антимонопольной службы от 21 ноября 2017 года №1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов».

Информация о рассмотрении дела об установлении сбытовых надбавок:

Заявление организации	Дата регистрации	30.04.2025
	Номер входящий	О-1256
	Период регулирования, предложенный организацией	2026 год
Решение об открытии дела об установлении надбавок (тарифов)	Дата	05.05.2025
	Номер	Приказ 85-т
	Фамилия Имя Отчество уполномоченного по делу	Осипова Людмила Владимировна
	Должность уполномоченного по делу	Начальник отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области
	Контактный телефон уполномоченного по делу	(4942) 31-72-64
	e-mail уполномоченного по делу	energy@tarif.kostroma.gov.ru
	Период регулирования	2026 год

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

<https://www.ksc.ru/upload/iblock/8d4/joo7n6bw5pnfyd4an5dizih9144qhcaa/Predlozhenie-AO-KSK-30.04.2025.pdf>;

<https://www.k-sc.ru/upload/iblock/63b/ro7isiug2bdws7rs663ofj7pmeuwa47f/Predlozhenie-31.10.2025.pdf>. (уточненная заявление от 31.10.2025 №01-8/2/15034).

### Сокращения, используемые в настоящем заключении:

ФЗ об электроэнергетике	Федеральный закон от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»
ПП №1178	Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»
Основы ценообразования	Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178
Правила госрегулирования тарифов	Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике утвержденные Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»
Методика №1554/17	Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы от 21 ноября 2017 года №1554/17
НПА	Нормативно-правовые акты (законы, постановления, приказы)
НВВ	Необходимая валовая выручка
ГП	Гарантирующий поставщик
Сводный баланс	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России по субъекту Российской Федерации

### 2. Общие сведения о регулируемой организации

Полное наименование предприятия в соответствии с Уставом	Акционерное общество «Костромская сбытовая компания»
Сокращенное наименование	АО «Костромская сбытовая компания»
Дата и номер государственной регистрации юридического лица	01 января 2005 ОГРН 1044408642629
Наименование регистрирующего органа	Инспекция Федеральной налоговой службы по г. Костроме
Дата утверждения Устава предприятия	Утвержден общим собранием акционеров Протокол от 27 июля 2023 № 29 ( <a href="https://www.k-sc.ru/upload/iblock/205/qzyogmn2iuulqe65aagjzsnjg0cx6y4k/Ustav-AO-Kostromskaya-sbytovaya-kompaniya.pdf">https://www.k-sc.ru/upload/iblock/205/qzyogmn2iuulqe65aagjzsnjg0cx6y4k/Ustav-AO-Kostromskaya-sbytovaya-kompaniya.pdf</a> )
Дата внесения записи в ЕГРЮЛ	01.01.2005
Дата постановки на учет юридического лица в налоговом органе и наименование налогового органа	01.01.2005 Инспекция Федеральной налоговой службы по г. Костроме
Сведения о юридическом лице	
ИНН	4401050567
КПП	440101001
ОГРН	1044408642629
Юридический адрес	156013, г. Кострома, проспект Мира, д. 37-39/28
Фактический адрес	156013, г. Кострома, проспект Мира, д. 37-39/28
Адрес электронной почты предприятия E-mail	odo@k-sc.ru
Электронный адрес официального сайта предприятия	<a href="http://www.k-sc.ru/">http://www.k-sc.ru/</a>

### **3. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении сбытовых надбавок (тарифов)**

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы.

При выполнении экспертизы департаментом использовались обосновывающие документы АО «Костромская сбытовая компания», подписанные уполномоченным лицом и заверенные печатью организации.

АО «Костромская сбытовая компания» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с частью 2 статьи 19.7.1. КоАП.

### **4. Оценка финансового состояния гарантирующего поставщика акционерного общества «Костромская сбытовая компания»**

Показатели финансового состояния гарантирующего поставщика АО «Костромская сбытовая компания» (по результатам работы за 3 квартал 2025 года), таблица №1 настоящего заключения:

Таблица №1

№ п/п	Показатель	Допустимое значение	Значение
1	2	3	4
1.	Оборачиваемость кредиторской задолженности (K1), дней	$\leq 55$	30,59
2.	Способность возратить имеющиеся заемные средства (K2), лет	$0 \leq K2 \leq 6$	0,00

Определение промежуточных показателей, таблица №2 настоящего заключения:

Таблица №2

№ п/п	Параметр	Строка баланса (определение показателя)	Значение, тыс.руб.
1	2	3	4
1	Величина кредиторской задолженности на конец отчетного периода (Skз)	стр. 1520	1 239 728
2	Величина долгосрочных заемных средств на конец отчетного периода (S <sup>ДЗС</sup> )	стр. 1410	0

В целом финансовое состояние гарантирующего поставщика АО «Костромская сбытовая компания» можно охарактеризовать как «устойчивое», показатели финансового состояния ГП в рамках рекомендуемых значений.

### **5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика АО «Костромская сбытовая компания» для расчета сбытовых надбавок на 2026 год**

#### **5.1. Исходные данные для расчета необходимой валовой (эталонной) выручки и сбытовых надбавок.**

1) Прогнозное количество точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций).

Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет надбавок):

В соответствии с пунктом 12 Методики №1554/17 эталонная выручка ГП определяется как сумма следующих составляющих:

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

– произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации 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.

В соответствии с пунктом 13 Методики №1554/17 при определении прогнозного количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) ГП учитывается количество точек поставки по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций), а также прогноз по изменению количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций).

Прогнозное количество точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций) АО «Костромская сбытовая компания» на 2026 год приняты со следующими показателями, таблица №3 настоящего заключения:

### Прогнозное количество точек поставки

Таблица №3

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2024 год			2025 год	2026 год, план по предложению		
			Принято при утверждении надбавок	Факт по данным АО «КСК»	Факт (принято департаментом)	Принято при утверждении надбавок	АО «КСК» (от 31.10.2025 №01-8/2/15034)	Департамента	Исключено/добавлено, +/- (гр.9-гр.8)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей	шт.	368 129	377 136	377 136	374 144	379 355	379 355	-
1.1.1.	Население, проживающее в городских населенных пунктах	шт.	258 531	267 904	267 904	265 791	269 821	269 821	-
1.1.2.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	шт.	106 439	108 285	108 285	107 412	108 591	108 591	-
1.1.3.	Исполнители коммунальных услуг	шт.	2 235	20	20	21	13	13	-
1.1.4.	Иные потребители, относящиеся к населению	шт.	924	927	927	920	930	930	-
1.2.	Прочие потребители	шт.	27 772	29 088	28 774	28 785	29 279	28 762	- 517
1.2.1.	Прочие потребители (менее 670 кВт)	шт.	27 466	28 806	28 492	28 492	29 009	28 492	- 517
1.2.2.	Прочие потребители (от 670 кВт до 10 МВт)	шт.	288	264	264	275	252	252	-
1.2.3.	Прочие потребители (не менее 10 МВт)	шт.	18	18	18	18	18	18	-
1.3.	Сетевые организации	шт.	797	1 299	797	797	1 304	803	- 501
1.4.	Количество точек поставки (КТП)	шт.	396 698	407 523	406 707	403 726	409 938	408 920	- 1 018
1.5.	Приведенное количество точек поставки	шт.	46 327	46 382	45 566	45 451	46 662	45 644	- 1 018
2.	Группа масштаба деятельности ГП								
2.1.	ГП осуществляет деятельность не менее, чем в 3-х муниципальных образованиях	да/нет	да	да	да	да	да	да	х
2.2.	Группа масштаба деятельности ГП	номер группы	4	4	4	4	4	4	х

Обоснование решения об исключении (снижении):

В ходе проведения экспертизы Департаментом скорректированы в сторону снижения точки поставки электрической энергии:

Не приняты на 2026 год:

1) 501 точка поставки по категории «Сетевые организации».

В соответствии с методическими указаниями учитываются точки поставки, в которых электрическая энергия поступает в электрические сети сетевой организации, и не учитываются точки поставки, в которых электрическая энергия отпускается из электрических сетей сетевой организации на энергопринимающие устройства потребителей или в электрические сети других сетевых организаций.

В связи с чем не приняты точки поставки, в которых электрическая энергия отпускается из электрических сетей сетевой организации на энергопринимающие устройства потребителей.

2) 517 точек по категории «Прочие потребители (менее 670 кВт)», точки поставки по данной категории приняты на уровне 2025 года (с учетом выбытия).

В целом на 2026 год Департаментом принято 408 920 точки поставки, от предложения АО «Костромская бытовая компания» исключено 1 018 точек поставки.

**2) Объем электрической энергии (мощности) по группам потребителей на 2026 год.**

Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет надбавок):

В соответствии с пунктом 6 Методики №1554/17 бытовые надбавки ГП для населения рассчитываются к объемам электрической энергии, учтенным в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на расчетный период регулирования. Объемы электрической энергии, к которым рассчитываются бытовые надбавки ГП для прочих потребителей и сетевых организаций, определяются исходя из объемов электрической энергии, учтенных в сводном прогнозном балансе на расчетный период регулирования.

На 2026 год объем электрической энергии (мощности) определен в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России приказом ФАС России от 28 ноября 2025 №1006/25-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027-2028 годов», по группам потребителей объем электрической энергии запланирован с учета анализа факта за три года (2023-2025 ожд.) и принят

со следующими показателями, таблица №4 настоящего заключения:

Таблица №4

№ п/п	Период (год)	Период (месяц, полугодие)	Объем электроэнергии, тыс. кВтч				Население и приравненные категории
			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
1	2026 год план	Год	688 983,053	334 254,439	46 249,408	262 401,300	643 370,700

## 5.2. Эталонная выручка гарантирующего поставщика.

Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифов):

В соответствии с пунктом 12 Методики №1554/17 эталонная выручка ГП определяется как сумма следующих составляющих:

– производство 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;

– производство 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.

Эталонные затраты ГП дифференцируются по группам масштаба деятельности ГП, которые определяются в соответствии с приложением №2 к Методике №1554/17.

В соответствии с п. 1 Приложения № 2 Методики №1554/17 группа масштаба деятельности ГП определяется для каждого планируемого периода регулирования (i) в соответствии с величиной приведенного количества точек поставки (шт.).

Приведенное количество точек поставки используется только для целей определения группы масштаба деятельности ГП.

Группа масштаба деятельности ГП определяется в зависимости от приведенного количества точек поставки в соответствии с Таблицей 1 Приложения №2 Методики №1554/17.

Группа масштаба деятельности ГП АО «Костромская сбытовая компания» определена в зависимости от приведенного количества точек поставки, таблица №5 настоящего заключения:

Таблица №5

Наименование	Показатель
Кол-во точек для определения группы масштаба деятельности ГП, штук	45 644
Группа масштаба деятельности ГП	4

### **5.2.1. Постоянные компоненты эталона затрат ГП:**

Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифов):

В соответствии с пунктом 24 Методики №1554/17 постоянные компоненты эталона затрат ГП для подгрупп потребителей «население, проживающее в городских населенных пунктах», «население, проживающее в сельских населенных пунктах», «исполнители коммунальных услуг», «прочие потребители, приравненные к населению», включают в себя постоянные компоненты:

а) на оплату труда (учитывает расходы на страховые взносы в системе обязательного социального страхования) согласно приложению №3 к Методике №1554/17;

б) на содержание помещений (включающий расходы на аренду помещений и земельных участков) согласно приложению №3 к Методике №1554/17;

в) на печать и доставку документов согласно приложению №3 к Методике №1554/17;

г) на организацию работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет» согласно приложению №3 к Методике №1554/17;

д) на организацию сбора и обработки показаний приборов учета согласно приложению № 3 к Методике №1554/17;

е) на 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, согласно приложению №3 к Методике №1554/17;

ж) на накладные расходы согласно приложению №3 к Методике №1554/17.

В постоянных компонентах эталона затрат ГП не учитываются расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, а также расходы на финансирование капитальных вложений, определяемые в соответствии с утвержденной органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации инвестиционной программой ГП, налоги.

В соответствии с пунктом 42 Методики №1554/17 постоянные компоненты эталона затрат ГП для прочих потребителей включают в себя постоянные компоненты эталона затрат ГП согласно приложению №4 к Методике №1554/17:

- на оплату труда (учитывают расходы на страховые взносы в системе обязательного социального страхования);
- на содержание помещений (включающий расходы на аренду помещений, земельных участков);
- на печать и доставку документов;
- на накладные расходы.

Перечисленные постоянные компоненты эталона затрат ГП не учитывают расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, а также расходы на финансирование капитальных вложений, определяемые в соответствии с утвержденной органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации инвестиционной программой ГП, налоги.

В соответствии с пунктом 52 Методики №1554/17 постоянные компоненты эталона затрат ГП для сетевых организаций включают в себя постоянные компоненты эталона затрат ГП согласно приложению №4 к Методике №1554/17:

- на оплату труда (учитывают расходы на страховые взносы в системе обязательного социального страхования);
- на содержание помещений (включающий расходы на аренду помещений, земельных участков);
- на печать и доставку документов;
- на накладные расходы.

Перечисленные постоянные компоненты эталона затрат ГП не учитывают расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, а также на финансирование капитальных вложений из прибыли в соответствии с утвержденной органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации инвестиционной программой ГП, на списание безнадежной дебиторской задолженности сетевых организаций, налоги.

Эталонные затраты в ценах 2016 года, таблица №6 настоящего заключения:

Таблица №6  
руб./точку поставки

№ п/п	Категория затрат	Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Прочие потребители, менее 670 кВт	Прочие потребители, 670 кВт - 10 МВт	Прочие потребители, не менее 10 МВт	Сетевые организации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Для плановых данных по количествам точек поставки в 2026 г.								
1.1	Затраты на оплату труда	145,84	212,45	2 752,84	3 779,88	3 440,64	3 218,60	2 835,38	5 525,25
1.2	Затраты на содержание помещений	47,32	70,18	726,44	945,76	884,12	827,06	728,59	909,27
1.3	Затраты на печать и доставку документов	56,64	74,41	506,93	1 985,04	1 256,47	1 175,39	1 035,44	659,52

№ п/п	Категория затрат	Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Прочие потребители, менее 670 кВт	Прочие потребители, 670 кВт - 10 МВт	Прочие потребители, не менее 10 МВт	Сетевые организации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.4	Затраты на организацию колл-центров, взаимодействие с потребителями	19,70	19,70	x	x	x	x	x	x
1.5	Затраты на организацию сбора и обработку показаний ПУ	24,97	99,98	x	x	x	x	x	x
1.6	Затраты на обеспечение возможности внесения платы различными способами	126,34	95,23	x	x	x	x	x	x
1.7	Накладные расходы	41,45	71,28	1 026,64	1 410,76	1 285,28	1 202,33	1 059,18	1 457,83
1.8	Сумма эталонных затрат	462,26	643,23	5 012,85	8 121,44	6 866,51	6 423,38	5 658,59	8 551,87
2	Для плановых данных по количествам точек поставки в 2024 г.								
2.1	Затраты на оплату труда	145,84	212,45	2 752,84	3 779,88	3 440,64	3 218,60	2 835,38	5 525,25
2.2	Затраты на содержание помещений	47,32	70,18	726,44	945,76	884,12	827,06	728,59	909,27
2.3	Затраты на печать и доставку документов	56,64	74,41	506,93	1 985,04	1 256,47	1 175,39	1 035,44	659,52
2.4	Затраты на организацию колл-центров, взаимодействие с потребителями	19,70	19,70	x	x	x	x	x	x
2.5	Затраты на организацию сбора и обработку показаний ПУ	24,97	99,98	x	x	x	x	x	x
2.6	Затраты на обеспечение возможности внесения платы различными способами	126,34	95,23	x	x	x	x	x	x
2.7	Накладные расходы	41,45	71,28	1 026,64	1 410,76	1 285,28	1 202,33	1 059,18	1 457,83
2.8	Сумма эталонных затрат	462,26	643,23	5 012,85	8 121,44	6 866,51	6 423,38	5 658,59	8 551,87
3	Для фактических данных по количествам точек поставки в 2024 г.								
3.1	Затраты на оплату труда	145,84	212,45	2 752,84	3 779,88	3 440,64	3 218,60	2 835,38	5 525,25
3.2	Затраты на содержание помещений	47,32	70,18	726,44	945,76	884,12	827,06	728,59	909,27
3.3	Затраты на печать и доставку документов	56,64	74,41	506,93	1 985,04	1 256,47	1 175,39	1 035,44	659,52
3.4	Затраты на организацию колл-центров, взаимодействие с потребителями	19,70	19,70	x	x	x	x	x	x
3.5	Затраты на организацию сбора и обработку показаний ПУ	24,97	99,98	x	x	x	x	x	x
3.6	Затраты на обеспечение возможности внесения платы различными способами	126,34	95,23	x	x	x	x	x	x
3.7	Накладные расходы	41,45	71,28	1 026,64	1 410,76	1 285,28	1 202,33	1 059,18	1 457,83
3.8	Сумма эталонных затрат	462,26	643,23	5 012,85	8 121,44	6 866,51	6 423,38	5 658,59	8 551,87

ИПЦ рассчитан в соответствии с формулой 8 Методики №1554/17:

$$\text{ИПЦ}_i = \prod_{j=N}^i \text{ИПЦ}_j,$$

где:

ИПЦ<sub>j</sub> - прогнозный индекс потребительских цен в среднем за год в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28.06.2014 №172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год j (фактический индекс потребительских цен, опубликованный Минэкономразвития России, если за год j известны фактические значения), в процентах;

N - год, следующий.

ИПЦ составил, таблица №7 настоящего заключения:

Таблица №7

Период	Показатель ИПЦ
2017/2016 годы	1,0370
2018/2017 годы	1,0290
2019/2018 годы	1,0450
2020/2019 годы	1,0340
2021/2020 годы	1,0670
2022/2021 годы	1,1380
2023/2022 годы	1,0590
2024/2023 годы	1,0850
2025/2024 годы	1,0900
2026/2025 годы	1,0510
2026/2016 годы	<b>1,843</b>

### 5.2.2. Переменные компоненты эталонов затрат ГП.

Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифов):

К переменным компонентам эталонов затрат относиться:

**1) Расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности).**

В соответствии с пунктом 25 Методики №1554/17 переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), относящихся к населению, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет ( $V_{\%,i}^{\text{нас}}$ ), определяется по формуле:

$$V_{\%,i}^{\text{нас}} = \left( \text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}} + 4\% \right) \cdot \text{ОС}$$

где:

$\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}}$  - средневзвешенная ключевая ставка, рассчитанная на основании установленных Центральным банком Российской Федерации значений ключевой ставки на базовый период регулирования;

ОС - доля (не более 1/12) выручки от продажи электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей, используемая для определения величины достаточного оборотного капитала, устанавливаемая в размере, заявленном ГП.

В соответствии с пунктом 43 Методики №1554/17 переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), относящихся к прочим потребителям, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, определяется по формуле:

$$V_{\%,z,i}^{\text{пп}} = (\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}} + 4\%) \cdot \text{ОС}$$

где:

$\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}}$  - Средневзвешенная ключевая ставка, рассчитанная на основании установленных Центральным банком Российской Федерации значений ключевой ставки на базовый период регулирования;

ОС - доля (не более 1/12) валовой выручки от продажи электрической энергии 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), используемая для определения величины достаточного оборотного капитала, устанавливаемая в размере, заявленном ГП.

В соответствии с пунктом 54 Методики №1554/17 переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), относящихся к сетевым организациям, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет ( $V_{\%}^{\text{сет}}$ ), определяется по формуле:

$$V_{\%}^{\text{сет}} = (\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}} + 4\%) \cdot \text{ОС}$$

где:

$\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}}$  - средневзвешенная ключевая ставка, рассчитанная на основании установленных Центральным банком Российской Федерации значений ключевой ставки на базовый период регулирования;

ОС - доля (не более 1/12) валовой выручки от продажи электрической энергии, используемая для определения величины достаточного оборотного капитала, устанавливаемая в размере, заявляемом ГП.

## **2) Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам.**

В соответствии с пунктом 26 Методики №1554/17 переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения, устанавливается в размере полутора процентов.

В соответствии с пунктом 44 Методики №1554/17 переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении 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), устанавливается в размере полутора процентов.

Средневзвешенная ключевая ставка, принимаемая для расчета расходов на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), таблица №8 настоящего заключения:

Таблица №8

№ п/п	Период действия ставки		Кол-во дней	Ставка	Ставка ЦБ РФ + 4%	Документ, в котором сообщена ставка
	Начало	Окончание				
1	2	3	4	5	6	7
1	01.01.2025	08.06.2025	159	21,00%	23,18%	с 28 октября 2024 года по 8 июня 2025 года (Информация Банка России от 25.10.2024)
2	09.06.2025	27.07.2025	49	20,00%		с 9 июня 2025 года по 27 июля 2025 года (Информация Банка России от 06.06.2025)
3	28.07.2025	14.09.2025	49	18,00%		с 28 июля 2025 года по 14 сентября 2025 года (Информация Банка России от 25.07.2025)
4	15.09.2025	26.10.2025	42	17,00%		с 15 сентября 2025 года (Информация Банка России от 12.09.2025)
5	27.10.2025	21.12.2025	56	16,50%		с 27 октября 2025 года (Информация Банка России от 24.10.2025)
6	22.12.2025	31.12.2025	10	16,00%		с 22 декабря 2025 года (Информация Банка России от 19.12.2025)
Итого:			365	19,2%		

В результате проведенных расчетов:

1) Расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности) на 2026 год приняты в размере 285 015 880 рублей. Гарантирующим поставщиком АО «Костромская сбытовая компания» заявлена предельная величина доли выручки от продажи электрической энергии, используемой для определения величины достаточного оборотного капитала.

2) Резерв по сомнительным долгам рассчитан и принят на 2026 год в размере 133 763 688 рублей. ГП АО «Костромская сбытовая компания» заявлена предельная величина доли выручки от продажи электрической энергии, используемой для определения величины достаточного оборотного капитала. По согласованию с ГП АО «Костромская сбытовая компания» сумма резерва снижена (подтверждение – письмо от 18.12.2025 № 01-8/2/17734).

### 5.2.3. Расчетная предпринимательская прибыль ГП.

Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифов):

В соответствии с пунктом 12 Методики №1554/17 расчетная предпринимательская прибыль ГП принимается 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.

В соответствии с пунктом 23 Методики №1554/17 расчетная предпринимательская прибыль ГП, относимая на население на расчетный период регулирования, рассчитываемая по формуле:

$$\begin{aligned} \text{РПП}_i^{\text{нас}} = \min \left\{ \text{РПП}_i^{\text{насГП}}; 0,015 \cdot \left( \sum_{m=1}^{12} \text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.покупка}} \cdot \text{Э}_{m,i}^{\text{нас}} + \right. \right. \\ \left. \left. + \sum_{j=1}^k \text{C}_j^{\text{нас город}} \cdot n_i^{\text{нас город}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \sum_{j=1}^k \text{C}_j^{\text{нас сел}} \cdot n_i^{\text{нас сел}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \right. \right. \\ \left. \left. + \sum_{j=1}^k \text{C}_j^{\text{ИКУ}} \cdot n_i^{\text{ИКУ}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \sum_{j=1}^k \text{C}_j^{\text{насиные}} \cdot n_i^{\text{насиные}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \right. \\ \left. \left. + \% \text{Заем}_i^{\text{нас}} + \text{РСД}_{\text{уст},i}^{\text{нас}} + \text{НР}_i^{\text{нас}} + \text{Рез}_{i-2}^{\text{нас}} \right) \right\} \end{aligned}$$

где:

$\text{РПП}_i^{\text{насГП}}$  - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на население, заявленная ГП, руб.;

$\text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.покупка}}$  - средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), руб./кВт\*ч;

$\text{Э}_{m,i}^{\text{нас}}$  - объем электрической энергии, поставляемой ГП населению, учтенный в сводном прогнозном балансе в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), кВт\*ч.

В соответствии с пунктом 23 Методики № 1554/17 расчетная предпринимательская прибыль ГП, относимая на прочих потребителей на расчетный период регулирования, рассчитываемая по формуле:

$$\begin{aligned} \text{РПП}_i^{\text{мп}} = \min \left\{ \text{РПП}_i^{\text{мпГП}}; 0,015 \cdot \left( \sum_{h=1}^2 \text{СтЭ}(m)_{i,h}^{\text{мп}} + \right. \right. \\ \left. \left. + \sum_{z=\text{менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{не менее } 10 \text{ МВт}} \left( \sum_{j=1}^k \text{C}_{z,j}^{\text{мп}} \cdot n_{z,i}^{\text{мп}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \% \text{Заем}_{z,i}^{\text{мп}} + \text{РСД}_{\text{уст},z,i}^{\text{мп}} + \text{НР}_{z,i}^{\text{мп}} + \text{Рез}_{z,i-2}^{\text{мп}} \right) \right) \right\} \end{aligned}$$

где:

$\text{РПП}_i^{\text{мпГП}}$  - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на прочих потребителей, заявленная ГП, руб.;

$\text{СтЭ}(m)_{i,h}^{\text{мп}}$  - стоимость покупки электрической энергии (мощности) для энергоснабжения потребителей, не относящихся к населению

и приравненным к нему категориям потребителей, в полугодии (h) расчетного периода регулирования (i), рассчитываемая:

1) для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка – на основании:

прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию;

цен на электрическую энергию (мощность) установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. №172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации»;

$d_{z,i}$  – доля расчетной предпринимательской прибыли, относимая на 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), в году i, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов по предложению ГП при условии, что  $\sum_{z=1}^h d_{z,i} = 1$ , где h – количество подгрупп прочих потребителей.

В соответствии с пунктом 23 Методики №1554/17 расчетная предпринимательская прибыль ГП, относимая на сетевые организации на расчетный период регулирования, рассчитываемая по формуле:

$$\begin{aligned} \text{РПП}_i^{\text{сет}} = \min \{ & \text{РПП}_i^{\text{сетГП}} ; 0,015 \cdot \left( \sum_{h=1}^2 \text{Ц}_{h,i}^{\text{сет.покупка}} \cdot \text{Э}_{h,i}^{\text{пот}} + \right. \\ & \left. + \sum_{j=1}^k \text{C}_j^{\text{сет}} \cdot n_i^{\text{сет}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \% \text{Заем}_i^{\text{сет}} + \text{Вып}_i + \text{НР}_i^{\text{сет}} + \text{Рез}_{i-2}^{\text{сет}} \right) \} \end{aligned}$$

где:

$\text{РПП}_i^{\text{сетГП}}$  - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на сетевые организации, заявленная ГП, руб.

$\text{Ц}_{h,i}^{\text{сет.покупка}}$  - средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для целей продажи потерь сетевым организациям в полугодии (h) расчетного периода регулирования (i), определяемая:

1) для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка - на основании:

прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации

Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию; цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. №172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» на расчетный период регулирования;

$\mathcal{E}_{h,i}^{\text{пот}}$  - объем электрической энергии, поставляемой ГП сетевым организациям для целей компенсации потерь электрической энергии, учтенный в сводном прогнозном балансе в полугодии (h) расчетного периода регулирования (i), кВт\*ч.

По предложению АО «Костромская сбытовая компания» расчетная предпринимательская прибыль заявлена в размере 128 280 503.69 рублей, в ходе проведенных корректировок по расходам, уточнением объема поставки электрической энергии, предпринимательская прибыль принята в размере 123 176 191,63 рублей (в рамках предельных расчетных величин и предложения ГП).

### **5.3. Неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика.**

Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифов):

В соответствии с пунктом 11 Методики №1554/17 неподконтрольные расходы ГП, 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».

В соответствии с пунктами 27, 45, 53 Методики №1554/17:

– расходы на амортизацию имущества, используемого при осуществлении деятельности ГП, учитываются органами исполнительной власти 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.

– расходы на уплату налогов в расчетном периоде регулирования учитываются по данным раздельного учета в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за последний истекший период.

**5.3.1. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов** приняты Департаментом в размере 63 889 288,56 рублей.

Расчет расходов на амортизацию имущества, используемого при осуществлении деятельности ГП, учитываются органами исполнительной власти 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. Амортизация является одним из источников финансирования инвестиционной программы.

**5.3.2. Капитальные вложения из прибыли** приняты в соответствии с утвержденной инвестиционной программой постановлением департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса от 12.11.2025 №49 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Костромская сбытовая компания» в сфере электроэнергетики на 2025-2028 годы в границах Костромской области».

Капитальные вложения из прибыли, таблица №9 настоящего заключения:

Таблица №9  
рублей

Наименование показателя	План на 2026 год					Сетевые организации
	ИТОГО	Население и приравненные категории	Прочие потребители			
			менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
1	2	3	4	5	6	7
Капитальные вложения из прибыли	41 663 445,99	41 663 445,99	0	0	0	0

Капитальные вложения в тарифной группе «Население и приравненные к нему категории» учтены на мероприятия по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности).

**5.3.3. Внереализационные расходы** на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций АО «Костромская сбытовая компания» не заявлены.

**5.3.4. Расходы на уплату налогов** на 2026 год приняты Департаментом в размере 15 369 022,33 рублей, учтены в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за последний истекший период 2024 года (факт подтверждается налоговыми декларациями).

**5.3.5. 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** заявлены АО «Костромская сбытовая компания» на 2026 год в размере 11 645 021 рублей. Департаментом данные расходы снижены на 7 311 075,24 рублей и приняты в размере 4 333 945,76 рублей в результате снижения численности по энергоинспекции (принято 5 человек). Численность

персонала принята с учетом фактических данных (кол-ва приборов учета) по проведению мероприятий по замене приборов учета.

**5.4. Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования.**

Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифов):

В соответствии с пунктом 28 Методики №1554/17 величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за период, предшествующий базовому периоду регулирования  $(i - 2)$  ( $Рез_{i-2}^{нас}$ ), рассчитывается по формуле 13.

В соответствии с пунктом 46 Методики №1554/17 величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении 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), за период, предшествующий базовому периоду регулирования  $(i - 2)$  ( $Рез_{z,i-2}^{мп}$ ), рассчитывается по формуле 66.

В соответствии с пунктом 55 Методики №1554/17 величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за период, предшествующий базовому периоду регулирования  $(i - 2)$  ( $Рез_{i-2}^{сет}$ ), рассчитывается по формуле 78.

**Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования (2024 год)**

Таблица №10  
руб.

№ п/п	Наименование показателя	Итого за 2024 г. по всем категориям потребителей	Население и приравненные категории	Прочие потребители				Сетевые организации
				Итого за 2024 г.	Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Недополученные ('+') или излишне полученные ('-') доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	3 172 728,84	- 13 621 211,27	14 173 016,63	19 224 528,39	- 6 029 538,17	978 026,41	2 620 923,48
1.1.	Корректировка из-за смены ГП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Корректировка из-за несоответствия планового объема потребления фактическому	- 33 553 819,13	- 17 114 767,31	- 15 706 881,46	- 5 008 926,31	- 11 074 600,51	376 645,36	- 732 170,36
1.3.	Корректировка из-за несоответствия плановых и фактических значений количества точек поставки и ИПЦ	11 303 691,78	- 4 252 414,60	15 401 554,48	15 605 194,37	- 205 949,48	2 309,59	154 551,90
1.4.	Разность фактических и учтенных в тарифе неподконтрольных расходов в периоде, предшествующему базовому периоду регулирования	25 422 856,18	7 745 970,64	14 478 343,61	8 628 260,33	5 251 011,82	599 071,46	3 198 541,93
1.5.	Расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание потребителей в базовом периоде регулирования в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Учтено при тарифном регулировании на 2026 год	- 16 051 799,55	- 13 621 211,27	- 5 051 511,76	-	- 6 029 538,17	978 026,41	2 620 923,48
	Учесть в последующие периоды регулирования	19 224 528,39	-	19 224 528,39	19 224 528,39	-	-	-

### 5.5. Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций.

В соответствии с пунктом 56 Методики №1554/17 выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i) ( $Вып_i$ ), определяются по формуле:

$$Вып_i = \sum_{m=1}^{12} \sum_l (Ц_{m,i}^{нас.покупка} + СН_{m,i}^{нас} + СЕТ_{m,i}^{нас} + Ц_{m,i}^{нас.инфр} - Ц_{m,i,l}^{нас}) \cdot Э_{m,i,l}^{нас} + Рез_{i-2}^{вып}$$

где:

$Ц_{m,i}^{нас.покупка}$  - средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), определяемые по формуле (81 Методики №1554/17):

$$Ц_{m,i}^{нас.покупка} = \frac{\sum_{m=1}^{12} (Ц_{m,i}^{нас.э инд} \cdot Э_{m,i}^{нас} + Ц_{m,i}^{нас.м инд} \cdot М_{m,i}^{нас})}{Э_i^{нас}}$$

где:

$Ц_{m,i}^{нас.э инд}$  - индикативная цена на электрическую энергию, поставляемую населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), руб./кВт\*ч;

$Ц_{m,i}^{нас.м инд}$  - индикативная цена на мощность, поставляемую населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), руб./кВт;

$Э_{m,i}^{нас}$  - прогнозный объем электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом, поставляемой ГП населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), кВт\*ч;

$М_{m,i}^{нас}$  - прогнозный объем мощности в соответствии со сводным прогнозным балансом, поставляемой ГП населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), кВт;

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

$СН_{m,i}^{нас}$  - сбытовая надбавка ГП для населения на расчетный период регулирования (i), к которому относится месяц (m), руб./кВт\*ч;

$СЕТ_{m,i}^{нас}$  - тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), для подгруппы потребителей, в отношении которой применяется 1-ый вид тарифа на электрическую энергию, руб./кВт\*ч;

$Ц_{m,i}^{нас.инфр}$  - плата за прочие услуги, являющиеся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения, рассчитанная для месяца (m) расчетного периода регулирования (i), руб./кВт\*ч;

$Ц_{m,i,l}^{нас}$  - установленный на расчетный период регулирования (i), к которому относится месяц (m), 1-ый вид тарифа на электрическую энергию, руб./кВт\*ч;

$\mathcal{E}_{m,i,l}^{\text{нас}}$  - прогнозный объем электрической энергии, поставляемой ГП населению в месяце (m) расчетного периода (i) по 1-ому виду тарифа, кВт\*ч;

$\text{Рез}_{i-2}^{\text{вып}}$  - отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении бытовых надбавок ГП для сетевых организаций на период, предшествующий базовому периоду регулирования (i - 2), от сложившихся за период регулирования (i - 2), определяемое в соответствии с пунктом 57 Методики №1554/17, учитывающее отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, руб.

Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении бытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования 2026 год составили, таблицы №11 и №12 настоящего заключения:

Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций

Таблица №11

№ п/п	Наименование групп потребителей	Всего по организации, 2024 год											
		Объем, ПЛАН, тыс. кВтч	Объем, ФАКТ, тыс. кВтч	Выпадающий доход, тыс.руб.	в т.ч. по диапазонам потребления								
					1 диапазон			2 диапазон			3 диапазон		
					Объем, ПЛАН, тыс. кВтч	Объем, ФАКТ, тыс. кВтч	Тариф для населения, руб./кВтч (без НДС)	Объем, ПЛАН, тыс. кВтч	Объем, ФАКТ, тыс. кВтч	Тариф для населения, руб./кВтч (без НДС)	Объем, ПЛАН, тыс. кВтч	Объем, ФАКТ, тыс. кВтч	Тариф для населения, руб./кВтч (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Население и приравненные к нему потребители, Всего	625 110,50	650 645,03	-3 243,43	625 110,50	649 458,27	4,18	0,00	221,05	0,00	0,00	965,71	0,00

Таблица №12

№ п/п	Наименование групп потребителей	2026 год												
		Объем, ПЛАН, тыс. кВтч	Средневзвешенный тариф для населения, руб./кВтч (без НДС)	Средневзвешенная цена электрической энергии (с учетом мощности), руб./кВтч (без НДС)	Плата за услуги инфраструктур. организаций, руб./кВтч (без НДС)	Сбытовая надбавка, руб./кВтч (без НДС)	Тариф на передачу, руб./кВтч (без НДС)	Выпадающий доход, тыс.руб.	в т.ч. по диапазонам потребления					
									1 диапазон		2 диапазон		3 диапазон	
									Объем, ПЛАН, тыс. кВтч	Тариф для населения, руб./кВтч (без НДС)	Объем, ПЛАН, тыс. кВтч	Тариф для населения, руб./кВтч (без НДС)	Объем, ПЛАН, тыс. кВтч	Тариф для населения, руб./кВтч (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Население и приравненные к нему потребители, Всего	643 370,67	5,08	1,92	0,01	0,84	2,31	-4 277,853	634 110,55	5,06	2 794,06	6,05	6 466,06	7,64

### 5.6. Сводные расчетные показатели.

Сводные расчетные данные по эталонной выручке на 2026 год для расчета сбытовых надбавок представлены в таблице №13 настоящего заключения:

#### Необходимая валовая выручка ГП АО «Костромская сбытовая компания» на 2026 год

Таблица №13

Показатель	Население и приравненные к нему категории потребителей					Прочие потребители				Сетевые организации	ВСЕГО
	Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Всего	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	Всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<b>Постоянные компоненты эталона</b>											
Выручка по постоянным компонентам эталона, руб. по предложению ГП АО «КСК»	229 342 146,91	128 434 569,77	119 825,67	13 887 938,99	371 784 481,35	366 260 957,25	2 976 363,48	187 284,81	369 424 605,53	20 505 033,97	761 714 120,84
<b>Переменные компоненты эталона</b>											
Плановые объемы электрической энергии, кВтч	x	x	x	x	643 370 700	688 983 053	334 254 439	46 249 408	1 069 486 900	262 401 300	1 975 258 900
январь-сентябрь	x	x	x	x	477 483 400	506 201 631	245 579 541	33 979 828	785 761 000	183 087 000	1 446 331 400
октябрь-декабрь	x	x	x	x	165 887 300	182 781 422	88 674 898	12 269 580	283 725 900	79 314 300	528 927 500
Расходы на уплату процентов по заемным средствам, руб. (принято)	x	x	x	x	67 481 455	145 505 746	43 052 770	4 253 720	192 812 236	24 722 189	285 015 880
Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, руб. (по согласованию с ГП)	x	x	x	x	7 995 247	65 448 321	35 299 123	3 728 132	104 475 577	21 292 864	133 763 688
Расчетная предпринимательская прибыль, руб.	x	x	x	x	26 260 226,29	52 928 866,72	22 648 760,42	3 114 733,88	78 692 361,02	18 223 604,31	123 176 191,63
Эталонная выручка, руб.	x	x	x	x	474 353 359	624 421 351	103 983 677	11 284 290,53	739 689 318	76 893 862	1 290 936 539
Неподконтрольные расходы, руб.	x	x	x	x	81 177 333	22 801 651	11 062 033	1 530 608	35 394 291	8 684 078	125 255 703
амортизация	x	x	x	x	20 809 675	22 284 996	10 811 382	1 495 926	34 592 304	8 487 309	63 889 289
налоги.	x	x	x	x	14 370 266	516 655	250 651	34 682	801 987	196 769	15 369 022

Заключение департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области по бытовым надбавкам  
АО «Костромская сбытовая компания» на 2026 год

Показатель	Население и приравненные к нему категории потребителей					Прочие потребители				Сетевые организации	ВСЕГО
	Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Всего	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	Всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
кап.вложения из прибыли	x	x	x	x	41 663 445,99	-	-	-	-	-	41 663 445,99
Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике»	x	x	x	x	4 333 945,76	-	-	-	-	-	4 333 946
Рез i-2, руб.	x	x	x	x	-13 621 211,27	0,00	-6 029 538,17	978 026,41	-5 051 511,76	2 620 923,48	-16 051 799,55
Вып, руб.	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 395 728,14	27 395 728
НВВэв, руб.	x	x	x	x	541 909 481	647 223 001	109 016 171	13 792 925	770 032 097	115 594 592	1 427 536 170

В результате проведенных расчетов необходимая валовая выручка для АО «Костромская сбытовая компания» на 2026 год сформирована в размере 1 427 536 170 рублей.

### 6. Сбытовые надбавки АО «Костромская сбытовая компания» на 2026 год

Расчет сбытовых надбавок ГП для населения произведен в соответствии с главой III Методики № 1554/17.

Расчет сбытовых надбавок ГП для прочих потребителей произведен в соответствии с главой IV Методики № 1554/17.

Расчет сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций произведен в соответствии с главой V Методики № 1554/17.

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии публичного АО «Костромская сбытовая компания», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2026 год, таблица №14 настоящего заключения:

Таблица №14

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

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

Таблица №15

Показатель	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	Изменение, +/- (гр.5/гр.4)
1	2	3	4	5	6
Количество точек поставки, штук	394 480	396 698	403 726	408 920	1,3%
%Заем, руб.	137 998 569	139 820 175	236 507 272	285 015 880	20,5%
РСД	88 278 792	93 668 399	126 976 987	133 763 688	5,3%
РПП, руб.	88 195 023	93 505 073	97 077 738	123 176 192	26,9%
НР, руб.	70 838 057	76 855 450	112 721 466	125 255 703	11,1%
НВВ (с учетом результатов работы и выпадающих расходов)	972 117 037	1 073 605 536	1 226 906 912	1 427 536 170	16,4%

Рост плановой необходимой валовой выручки на 2026 год составил 16,4% по отношению к предыдущему периоду регулирования 2025 года.

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

Представленные АО «Костромская сбытовая компания» предложения по расчету бытовых надбавок и размера доходности продаж на 2026 год отвечают требованиям:

– Федерального закона Российской Федерации от 26 марта 2003 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

– Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

– Приказа Федеральной антимонопольной службы от 21 ноября 2017 года №1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету бытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов».

