

Заключение
департамента государственного регулирования цен
и тарифов Костромской области по бытовым
надбавкам гарантирующего поставщика акционерного
общества «Костромская сбытовая компания»
на 2025 год

Кострома, 2024

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 2025 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	27.04.2024
	Номер входящий	№О-1387
	Период регулирования, предложенный организацией	2025 год
Решение об открытии дела об установлении надбавок (тарифов)	Дата	02.05.2024
	Номер	№105-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@tariff44.ru
	Период регулирования	2025 год

Предложение об установлении сбытовых надбавок АО «Костромская сбытовая компания» на 2025 год опубликовано на официальном сайте организации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»:

<https://www.k-sc.ru/upload/iblock/490/sttur2g4zbvkribb14m3rqgxzpd7ewi9/Predlozhenie-27.04.2024.pdf>;

https://www.k-sc.ru/upload/iblock/68b/i6p2869dcbg5sdbduxpvquxy1wzgs4sco/Utochnnoe-predlozhenie_31.10.pdf.

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 17 мая 2017 № 21 (http://www.k-sc.ru/files/2017/05/26/ustav-pao-ksk-ot-25.05.2017.pdf)
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	http://www.k-sc.ru/

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.

Отметим, что 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»

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

По итогам работы за 2023 год получена чистая прибыль в размере 59 748 тыс. рублей.

5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика АО «Костромская сбытовая компания» для расчета сбытовых надбавок на 2025 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 2025 год приняты со следующими показателями, таблица №1 настоящего заключения:

Прогнозное количество точек поставки

Таблица №1

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2024 год	2025 год		
			Принято при утверждении надбавок	План по предложению АО «КСК» (от31.10.2024№01-8/2/15197)	План по предложению Департамента	Исключено/ добавлено, +/- (гр.6-гр.5)
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей	шт.	368 129	374 144	374 144	-
1.2.	Прочие потребители	шт.	27 772	28 785	28 785	-
1.2.1.	Прочие потребители (менее 670 кВт)	шт.	27 466	28 492	28 492	-
1.2.2.	Прочие потребители (от 670 кВт до 10 МВт)	шт.	288	275	275	-
1.2.3.	Прочие потребители (не менее 10 МВт)	шт.	18	18	18	-
1.3.	Сетевые организации	шт.	797	1 277	797	- 480
1.4.	Количество точек поставки (КТП)	шт.	396 698	404 206	403 726	- 480
1.5.	Приведенное количество точек поставки	шт.	46 327	49 813	45 451	- 4 362
2.	Группа масштаба деятельности ГП					
2.1.	ГП осуществляет деятельность не менее, чем в 3-х муниципальных образованиях	да/нет	да	да	да	х
2.2.	Группа масштаба деятельности ГП	номер группы	4	4	4	х

Обоснование решения об исключении (снижении):

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

1. По категории потребителей «Население и приравненные к нему категории потребителей»:

- из категории исполнители коммунальных услуг исключено 4 044 точки, Точки поставки по исполнителям коммунальных услуг перераспределены в группы «городское население», «сельское население» (с учетом Кассационного определения Третьего кассационного суда общей юрисдикции от 05.10.2022 № 88а-17425/2022.....).

2. Не приняты на 2025 год 480 точки поставки по категории «Сетевые организации» - по точкам ранее находящимся у сетевой организации ООО «Энергосервис» (перешли к ТСО «ООО «КФК Энерго»).

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. По ООО «Энергосервис» 480 точки учета являлись точками поставки, в которых электрическая энергия отпускается из электрических сетей сетевой организации на энергопринимающие устройства потребителей.

В целом на 2025 год Департаментом принято 403 726 точки поставки, от предложения АО «Костромская бытовая компания» исключено 480 точки поставки.

2) Объем электрической энергии (мощности) по группам потребителей на 2025 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 2025 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 11 октября 2024 №720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок

электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 годов», по группам потребителей объем электрической энергии запланирован с учета анализа факта за три года (2022-2024 ожид.).

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 №2 настоящего заключения:

Таблица №2

Наименование	Показатель
Кол-во точек для определения группы масштаба деятельности ГП, штук	45 451
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 №3 настоящего заключения:

Таблица №3
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 2025 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
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

№ 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
1.7	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 2023 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 2023 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:

$$ИПЦ_i = \prod_{j=N}^i ИПЦ_j,$$

где:

ИПЦ_j - 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 №4 настоящего заключения:

Таблица №4

Период	Показатель ИПЦ, %
2017/2016 годы	1,0368
2018/2017 годы	1,0287
2019/2018 годы	1,045
2020/2019 годы	1,034
2021/2020 годы	1,067
2022/2021 годы	1,138
2023/2022 годы	1,059
2024/2023 годы	1,080
2025/2024 годы	1,058
2025/2016 годы	1,691

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:

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

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) 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.

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 №5 настоящего заключения:

Таблица №5

1. Переменный компонент, отражающий расходы на обслуживание заемных средств			21,50%
Период	Ключевая ставка	Период действия, дни	Сумма процента
с 18 декабря 2023 г. (Информационное сообщение Банка России от 15.12.2023, сохранена до 28.07.2024)	16,0%	209	33,44
с 29 июля 2024 (Информационное сообщение Банка России от 26.07.2024) до 15.09.2024)	18,0%	49	8,82

с 16 сентября 2024 года - 27 октября 2024 (Информация Банка России от 13.09.2024)	19,0%	42	7,98
с 28 октября 2024 года (Информация Банка России от 25.10.2024)	21,0%	65	13,65
Средневзвешенная ключевая ставка	17,50%	365	63,89

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.

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:

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

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;

$\mathcal{E}_{m,i}^{\text{нас}}$ - 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:

$$\text{РПП}_i^{\text{мп}} = \min \{ \text{РПП}_i^{\text{мпГП}}; 0,015 \cdot \left(\sum_{h=1}^2 \text{СтЭ}(m)_{i,h}^{\text{мп}} + \sum_{\substack{\text{не менее } 10 \text{ МВт} \\ z=\text{менее } 670 \text{ кВт}}} \left(\sum_{j=1}^k C_{z,j}^{\text{мп}} \cdot n_{z,i}^{\text{мп}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \% \text{Заем}_{z,i}^{\text{мп}} + \text{РСД}_{\text{уст},z,i}^{\text{мп}} + \text{НР}_{z,i}^{\text{мп}} + \text{Рез}_{z,i-2}^{\text{мп}} \right) \right) \}$$

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:

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

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 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;

$\text{Э}_{h,i}^{\text{пот}}$ - 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.

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 30 391 193 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 12.11.2024 № 33 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Костромская сбытовая компания» в сфере электроэнергетики на 2024-2027 годы в границах Костромской области».

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 2025 год приняты Департаментом в размере 3 252 597,00 рублей, учтены в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за последний истекший период 2023 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 приняты в размере 4 085 929,82 рублей.

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 ($i - 2$) ($Рез_{z,i-2}^{пп}$), 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 (2023 год)

Таблица №6
рублей

№ п/п	Наименование показателя	Итого за 2023 г. по всем категориям потребителей	Население и приравненные категории	Прочие потребители				Сетевые организации
				Итого за 2023 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
I.	ИТОГО	- 28 137 874,44	- 15 960 054,25	- 12 927 891,45	- 6 629 125,90	- 8 919 947,31	2 621 181,76	750 071,26
1.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	- 28 137 874,44	- 15 960 054,25	- 12 927 891,45	- 6 629 125,90	- 8 919 947,31	2 621 181,76	750 071,26
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	- 31 572 603,01	- 15 779 835,28	- 15 792 767,73	- 8 018 740,84	- 10 385 564,64	2 611 537,75	-
1.3.	Корректировка из-за несоответствия плановых и фактических значений количества точек поставки и ИПЦ	- 1 984 857,31	- 1 215 855,47	- 742 727,01	- 735 236,40	- 7 224,50	- 266,10	- 26 274,82
1.4.	Разность фактических и учтенных в тарифе неподконтрольных расходов в периоде, предшествующему базовому периоду регулирования	5 419 585,87	1 035 636,51	3 607 603,29	2 124 851,34	1 472 841,84	9 910,11	776 346,07
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

5.6. Сводные расчетные показатели.

Сводные расчетные данные по эталонной выручки на 2025 год для расчета сбытовых надбавок представлены в таблице №7 настоящего заключения:

Необходимая валовая выручка ГП АО «Костромская сбытовая компания» на 2025 год

Таблица №7

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
Постоянные компоненты эталона											
Эталонные затраты ГП, руб. на точку поставки	462,26	643,23	5 012,85	8 121,44	х	6 866,51	6 423,38	5 658,59	х	8 551,87	х
Выручка по постоянным компонентам эталона, руб. по предложению органа регулирования	207 795 718,93	116 850 104,33	178 038,54	12 636 618,59	337 460 480,3	330 878 845,93	2 987 489,03	172 262,50	334 038 597,45	11 527 348,46	683 026 426,28
Переменные компоненты эталона											
Плановые объемы электрической энергии, кВтч	х	х	х	х	628 333 000	721 401 460	344 053 004	44 393 936	1 109 848 400	264 285 000	2 002 466 400
1 пг	х	х	х	х	320 534 100	362 074 310	172 681 594	22 281 496	557 037 400	127 250 200	1 004 821 700
2 пг	х	х	х	х	307 798 900	359 327 150	171 371 410	22 112 440	552 811 000	137 034 800	997 644 700
Расходы на уплату процентов по заемным средствам, руб.	х	х	х	х	56 145 873	118 134 342	37 450 586	5 199 673	160 784 600	19 576 798	236 507 272
Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, руб.	х	х	х	х	6 986 895	66 000 000	32 007 042	3 810 814	101 817 855	18 172 237	126 976 987
Расчетная предпринимательская прибыль, руб.	х	х	х	х	23 933 941	37 644 113	18 797 976	2 521 208	58 963 296	14 180 500	97 077 738
Эталонная выручка, руб.	х	х	х	х	424 527 190	552 657 300	91 243 092	11 703 957	655 604 349	63 456 883	1 143 588 423

Заключение департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области по бытовым надбавкам
АО «Костромская сбытовая компания» на 2025 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
Неподконтрольные расходы, руб.	x	x	x	x	89 634 409	12 120 393	5 780 495	745 870	18 646 758	4 440 299	112 721 466
Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике"	x	x	x	x	4 085 929,82	-	-	-	-	-	4 085 930
Рез i-2, руб.	x	x	x	x	-15 960 054	-6 629 126	-8 919 947	2 621 182	-12 927 891	750 071,2551	- 28 137 874
Вып, руб.	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1 265 102,40	- 1 265 102
НВВ (сбор)	x	x	x	x	483 585 390	558 148 567	91 924 592	11 250 056	661 323 216	81 998 306	1 226 906 912

В результате проведенных расчетов необходимая валовая выручка для АО «Костромская сбытовая компания» на 2025 год сформирована в размере 1 226 906 912 рублей.

6. Сбытовые надбавки АО «Костромская сбытовая компания» на 2025 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 2025 год, таблица №8 настоящего заключения:

Таблица №8

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	
I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0,72189	0,81935	0,31026	0,31026	0,67288	0,87529	0,25172	0,28276	0,22429	0,28276

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

Таблица №9

Показатель	2024 год	2025 год	Изменение, +/- (гр.5/гр.4)	Примечание
1	2	3	4	5
Количество точек поставки, штук	396 698	403 726	%	х
%Заем, руб.	139 820 175	236 507 272	%	рост процентной ставки
РСД	93 668 399	126 976 987	%	х
РПП, руб.	93 505 073	97 077 738	%	х
НР, руб.	76 855 450	112 721 466	%	увеличение инвестиционных расходов
НВВ (с учетом результатов работы и выпадающих расходов)	1 073 605 536	1 226 906 912	14,3%	связано с ростом переменных расходов

Рост плановой необходимой валовой выручки на 2025 год составил 14,3% по отношению к предыдущему периоду регулирования 2024 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 2024 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».