

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по делу:

**«Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической
энергии ПАО «Россети Северный Кавказ» на 2025 год»**

I. Основные положения

Основания и цели экспертизы: Данное экспертное заключение выполнено на основании Правил государственного регулирования и применения тарифов (цен) на электрическую энергию в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике». Цель проведения экспертизы: анализ представленных материалов регулируемой организации, расчет экономически обоснованного уровня сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электроэнергии на 2025 год.

Нормативно-правовой и нормативно-методической основой проведения данного анализа являются:

- Конституция Российской Федерации;
- Гражданский кодекс Российской Федерации;
- Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);
- Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон от 17 августа 1995 года № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 11 июля 2001 года № 526 «О реформировании электроэнергетики»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (далее - постановление Правительства РФ № 442);
- Нормативные акты, информационные письма Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации (далее – ФАС России).
- Бухгалтерская, финансовая, техническая отчетность и расчеты с пояснительными и обосновывающими материалами филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Каббалкэнерго» (далее – Филиал, сетевая организация, Общество) за 2022 - 2023 годы.

Наименование и реквизиты регулируемой организации:

Публичное акционерное общество «Россети Северный Кавказ» учреждено по решению учредителя (Распоряжение Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 21 июля 2006 года № 186р).

Полное фирменное наименование юридического лица – Публичное акционерное общество «Россети Северный Кавказ». Сокращенное фирменное наименование – ПАО «Россети Северный Кавказ» (далее – Общество, ПАО).

Место нахождения юридического лица: Российская Федерация, 357506, Ставропольский край, г. Пятигорск, пос. Энергетик, ул. Подстанционная, д. 13а.

ОГРН 1062632029778, ИНН 2632082033, КПП 263201001.

Место нахождения Филиала: Российская Федерация, 360015, Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул. Щорса, д. 6.

Руководитель Общества - генеральный директор Левченко Роман Алексеевич (приказ Общества от 18 февраля 2022 года № 33-к).

Руководитель Филиала – директор Загаштоков Резуан Анатольевич (приказ Филиала от 05.09.2024 года № 292-лс, доверенность от 16.04.2024 № 356).

Виды деятельности:

Общество вправе осуществлять любые виды деятельности, не запрещенные законом. Основные виды деятельности Общества:

- реализация электрической энергии (мощности);
- оказание услуг по передаче электроэнергии;
- оказание услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям;
- деятельность по эксплуатации электрических сетей;
- ликвидация технологических нарушений на объектах электрических сетей;
- оказание услуг по осуществлению полномочий единоличного исполнительного органа хозяйствующих субъектов и т.д.

Сведения об утвержденных инвестиционных и производственных программах:

Инвестиционная программа ПАО «Россети Северный Кавказ» (в том числе и Филиала) утверждена на период 2023 – 2027 годов приказом Минэнерго России от 25.11.2022 № 33@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Северный Кавказ» на 2023 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Северный Кавказ», утвержденную приказом Минэнерго России от 27.12.2021 № 34@».

Сведения о показателях, утвержденных государственными органами, имеющих существенное значение при установлении экономически обоснованного уровня цен (тарифов) отсутствуют.

Оценка полноты и достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней:

Эксперты рассматривали все представленные в установленные сроки регулируемой организацией документы, а также дополнительно полученные в ходе выполнения экспертизы, обосновывающие материалы, имеющие значение для независимого экспертного заключения. При этом во внимание принимались только надлежащим образом оформленные документы: копии налоговых деклараций с отметкой налогового органа, заверенные копии бухгалтерской, статистической отчетности, копии договоров, оформленные в соответствии с законодательством, прочие обосновывающие материалы, заверенные подписью руководителя организации. Эксперты осуществляют оценку достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов, а также несут ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность расчетов, выполненных на основании представленных исходных данных. Эксперты произвели оценку обоснованности расчетов по всем статьям. Экспертами оценивались все факты, которые могут быть использованы при определении экономической обоснованности (необоснованности) затрат при расчете тарифов на электрическую энергию. Выводы экспертов, приведенные в настоящем заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы предоставленных расчетных и обосновывающих документов.

Сведения об экспертах, подготовившим экспертное заключение:

начальник отдела ценообразования в электроэнергетике – Гузоев Али Асланович.

Источники информации, на основании которой проводилась экспертиза.

Экспертиза проводилась на основании:

- 1) материалов о фактической деятельности гарантирующего поставщика по итогам 2023 года (вх. № 37-1358 от 15.04.2024);
- 2) заявления об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2025 год (вх. № 37-1524 от 27.04.2024, № 37-3816 от 31.10.2024);
- 3) материалов, представленных письмами вх.: № 37-3666 от 16.10.2024, № 37-3696 от 21.10.2024, № 37-3752 от 25.10.2024.

Информация о действующих тарифах:

На 2024 год утверждены следующие сбытовые надбавки гарантирующего поставщика (далее – ГП), руб/кВт.ч, (тарифы указываются без НДС)

Сбытовая надбавка									
тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		тарифная группа потребителей «сетевые организации», покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности 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
0,57669	0,57946	0,27338	0,81846	0,69685	0,79268	0,23847	0,26423	0,23228	0,26423

Метод регулирования тарифов:

При расчете сбытовых надбавок применяется метод сравнения аналогов, в соответствии с приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов» (далее - Методические указания № 1554/17).

Информация о применяемых при расчете тарифов индексах:

При расчете тарифов применяются индексы инфляции в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренного Министерством экономического развития РФ от 30.09.2024 (далее – Прогноз Минэк РФ):

Базовый вариант	2023	2024	2025	2026	2027
	отчет	оценка	Прогноз		
Показатели инфляции: потребительские цены (ИПЦ) в среднем за год, %	105,9	108,0	105,8	104,3	104,0

Сведения о ведении раздельного учета:

Учетная политика Общества на 2024 год утверждена приказом от 29.12.2023 № 652.

В бухгалтерском учете доходы по обычным видам деятельности отражаются на счете 90 «Продажи».

Аналитический учет доходов от обычных видов деятельности ведется в разрезе:

- видов деятельности, в рамках которой получен доход,
- в разрезе иных аналитических группировок.

По отдельным видам деятельности в аналитическом учете доходов обеспечивается учет по дополнительным аналитическим признакам, открываемым в развитие вида деятельности, а именно:

- по передаче электроэнергии;
- по перепродаже электроэнергии;
- по технологическому присоединению к электрической сети.

В качестве прочих доходов Общество признает доходы по самостоятельным хозяйственным операциям, не являющимся предметом ее деятельности, но осуществленным с целью получения данных доходов, а именно:

- доходы от бездоговорного потребления электрической энергии;
- доходы, связанные с продажей активов Общества, отличных от денежных средств, продукции, товаров:
- доходы от реализации основных средств;
- доходы от реализации нематериальных активов;
- доходы от реализации запасов;
- доходы от реализации прочих активов;
- доходы, получаемые по отдельным самостоятельным договорам:

- доходы от владения ценными бумагами;
- доходы от участия в уставных капиталах других организаций;
- прибыль, полученная в результате совместной деятельности;
- проценты за пользование денежными средствами;
- прочие доходы.

В бухгалтерском учете прочие доходы отражаются на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

Аналитический учет прочих доходов ведется в разрезе статей и подразделений, отражающих виды деятельности.

В составе затрат на производство учитываются затраты по обычным видам деятельности.

При этом затраты в зависимости от характера затрат и их отношения к процессу производства учитываются в составе затрат:

- основного производства - производства, продукция (работы, услуги) которого явилась целью создания данного Общества;
- вспомогательных производств - производств, которые являются вспомогательными (подсобными) для основного производства Общества;
- общепроизводственных затрат - затрат по обслуживанию основных и вспомогательных производств Общества;
- общехозяйственных затрат - затрат для нужд управления, не связанных непосредственно с производственным процессом;
- обслуживающего производства - затратах, связанных с выпуском продукции, выполнением работ и оказанием услуг обслуживающими производствами и хозяйствами Общества.

По способу включения в себестоимость объекта калькулирования затраты (в том числе по отношению к виду работ, услуг) делятся на прямые, прямые распределяемые и косвенные затраты.

Прямые затраты – это затраты, которые непосредственно связаны с оказанием конкретного вида работ, услуг, и могут быть прямо отнесены на этот вид работ, услуг, либо относятся к нескольким объектам калькулирования, но имеют пропорциональную связь с объемом производства продукции, работ (услуг) каждого объекта калькулирования и могут быть распределены по признаку прямой связи между объектами калькулирования.

Прямые затраты (кроме прямых распределяемых) относятся на себестоимость объекта калькулирования (например, вида работ, услуг, продукции) при первичном признании.

При невозможности отнесения производственных затрат на конкретный объект калькулирования, такие затраты признаются прямыми распределяемыми и учитываются на счетах учета затрат обособленно с последующим распределением между объектами калькулирования.

К косвенным затратам, относятся затраты, не связанные непосредственно с объектом калькулирования (например, связанные с несколькими видами оказываемых Обществом услуг), при этом не являющиеся прямыми или прямыми распределяемыми затратами (общепроизводственные, управленческие расходы и др.). Они включаются в себестоимость отдельных видов услуг расчетным путем.

В составе затрат на основное производство учитываются:

- прямые производственные затраты (в том числе прямые распределяемые затраты),
- оценочные обязательства, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, готовой продукции по конкретному виду деятельности, заказу, либо иному объекту калькулирования,
- затраты вспомогательного производства по обеспечению производственного процесса основного производства,
- общепроизводственные затраты, относимых на основное производство посредством распределения,
- часть общехозяйственных затрат, относимых на основное производство посредством распределения.

Затраты основного производства формируют фактическую себестоимость выполненных работ, оказанных услуг, завершенной производством продукции и стоимость незавершенного производства.

Фактическая себестоимость выполненных работ, оказанных услуг признается расходами по обычным видам деятельности отчетного периода; себестоимость завершенной производством

продукции, а также себестоимость незавершенного производства формирует стоимость активов (запасов).

Для учета затрат на основное производство применяется счет 20 «Основное производство».

На счете 20 «Основное производство» отражаются прямые расходы в разрезе номенклатурных групп, связанные непосредственно с оказанием услуг по передаче электрической энергии, перепродаже электроэнергии, технологическому присоединению, предоставлению имущества в аренду, по прочим услугам промышленного характера.

Затраты, не связанные с оказанием услуг по технологическому присоединению, предоставлению имущества в аренду, прочим услугам промышленного характера отражаются на счете 20 «Основное производство» по номенклатурным группам «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих функции гарантирующего поставщика.

В конце месяца расходы, связанные с оказанием дополнительных (нетарифных) услуг, отражаются по номенклатурной группе «Дополнительные (нетарифные) услуги» на счете 20 «Основное производство» путем отнесения расходов с номенклатурных групп «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих функции гарантирующего поставщика на основании:

- планового распределения затрат от суммы выручки по каждому договору оказания дополнительных (нетарифных) услуг стоимостью 100 тыс. рублей и ниже без учета НДС. Сведения о плановом распределении затрат предоставляет Департамент экономики не позднее 15 января текущего года. При изменении условий хозяйствования сведения о плановом распределении могут корректироваться. Информация об изменении сведений, а также о дате начала применения изменений предоставляется Департаментом экономики;

- индивидуального расчета для договоров оказания дополнительных (нетарифных) услуг стоимостью свыше 100 тыс. рублей без учета НДС. Индивидуальный расчет предоставляется Департаментом экономики в разрезе каждого договора в течение 3-х дней с даты регистрации договора. При отсутствии индивидуального расчета, распределение затрат осуществляется в соответствии с предыдущим пунктом.

Оставшиеся затраты по номенклатурной группе «Перепродажа электроэнергии» подразделения (филиала) Общества, осуществляющего функции гарантирующего поставщика, уменьшаются на долю затрат, относящихся к услугам по передаче электроэнергии по прямым договорам. Распределение указанной доли затрат производится пропорционально физическим объемам электроэнергии, проданной потребителям, и переданной в рамках договоров на оказание услуг по передаче электроэнергии до закрытия счетов 23 «Вспомогательное производство», 25 «Общепроизводственные затраты» и 26 «Общехозяйственные расходы».

В составе затрат вспомогательного производства учитываются затраты производств, осуществляющих транспортное обслуживание и т.п.

В частности, к вспомогательным производствам могут относиться следующие подразделения: ремонтные мастерские, службы механизации и транспорта, собственные котельные и др.

Учет затрат вспомогательного производства ведется на счете 23 «Вспомогательные производства». Аналитический учет по счету ведется по номенклатурным группам и статьям затрат.

На счете 23 «Вспомогательные производства» собираются расходы, связанные с процессами, являющимися вспомогательными по отношению к основным технологическим процессам по передаче электроэнергии, перепродаже электроэнергии, технологическому присоединению, предоставлению имущества в аренду, прочим услугам промышленного характера.

Затраты вспомогательного производства, связанные непосредственно с оказанием услуг по технологическому присоединению, предоставлению имущества в аренду, прочим услугам промышленного характера отражаются на счете 23 «Вспомогательное производство» в разрезе соответствующих номенклатурных групп.

Затраты, не связанные с оказанием услуг по технологическому присоединению, предоставлению имущества в аренду, прочим услугам промышленного характера отражаются на счете 23 «Вспомогательное производство» по номенклатурным группам «Передача

электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих функции гарантирующего поставщика.

В конце месяца расходы, связанные с оказанием дополнительных (нетарифных) услуг, отражаются по номенклатурной группе «Дополнительные (нетарифные) услуги» на счете 23 «Вспомогательное производство», путем отнесения расходов с номенклатурных групп «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих энергосбытовую деятельность на основании:

- планового распределения затрат от суммы выручки по каждому договору оказания дополнительных (нетарифных) услуг стоимостью 100 тыс. рублей и ниже без учета НДС. Сведения о плановом распределении затрат предоставляет Департамент экономики не позднее 15 января текущего года. При изменении условий хозяйствования сведения о плановом распределении могут корректироваться. Информация об изменении сведений, а также о дате начала применения изменений предоставляется Департаментом экономики;

- индивидуального расчета для договоров оказания дополнительных (нетарифных) услуг стоимостью свыше 100 тыс. рублей без учета НДС. Индивидуальный расчет предоставляется Департаментом экономики в разрезе каждого договора в течение 3-х дней с даты регистрации договора. При отсутствии индивидуального расчета, распределение затрат осуществляется в соответствии с предыдущим пунктом.

Оставшиеся затраты по номенклатурной группе «Перепродажа электроэнергии» подразделения (филиала) Общества, осуществляющего функции гарантирующего поставщика, уменьшаются на долю затрат подразделения (филиала) относящихся к услугам по передаче электроэнергии по прямым договорам. Распределение указанной доли затрат производится пропорционально физическим объемам электроэнергии, проданной потребителям, и переданной в рамках договоров на оказание услуг по передаче электроэнергии.

В составе общепроизводственных затрат (ОПР) учитываются затраты по управлению и обслуживанию подразделений основного производства.

Общепроизводственные затраты включают, в том числе, затраты на содержание аппарата управления филиалов Общества.

Общепроизводственные расходы признаются в полной сумме осуществленных затрат.

Учет общепроизводственных затрат ведется на счете 25 «Общепроизводственные расходы». Информация об общепроизводственных расходах формируется в разрезе статей расходов.

В филиалах Общества информация об общепроизводственных расходах по счету 25 формируется в разрезе подразделений и статей расходов.

Затраты, связанные с содержанием Подразделений технологического присоединения, отражаются на счете 25 по подразделению «Технологическое присоединение». Распределение данных расходов производится пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Технологическое присоединение» по каждому договору.

Общепроизводственные затраты, не связанные с оказанием услуг по технологическому присоединению, распределяются следующим образом.

Часть общепроизводственных затрат, отраженных на счете 25, распределяется на счет 20 «Основное производство» номенклатурная группа «Дополнительные (нетарифные) услуги» на основании:

- планового распределения затрат от суммы выручки по каждому договору оказания дополнительных (нетарифных) услуг стоимостью 100 тыс. рублей и ниже без учета НДС. Сведения о плановом распределении затрат предоставляет Департамент экономики не позднее 15 января текущего года. При изменении условий хозяйствования сведения о плановом распределении могут корректироваться. Информация об изменении сведений, а также о дате начала применения изменений предоставляется Департаментом экономики;

- индивидуального расчета для договоров оказания дополнительных (нетарифных) услуг стоимостью свыше 100 тыс. рублей без учета НДС. Индивидуальный расчет предоставляется Департаментом экономики в разрезе каждого договора в течение 3-х дней с даты регистрации

договора. При отсутствии индивидуального расчета, распределение затрат осуществляется в соответствии с предыдущим пунктом.

Остальные затраты распределяются на счет 20 «Основное производство» по всем видам деятельности, кроме номенклатурных групп «Технологическое присоединение» и «Дополнительные (нетарифные) услуги», пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство».

В составе общехозяйственных расходов (ОХР) учитываются затраты, связанные с обслуживанием и управлением деятельностью Общества в целом.

Общехозяйственные расходы признаются в полной сумме осуществленных затрат.

Учет общехозяйственных затрат ведется на счете 26 «Общехозяйственные расходы» в разрезе подразделений и статей затрат.

В конце месяца Управленческие расходы распределяются в филиалы пропорционально необходимой валовой выручке по передаче и перепродаже электроэнергии филиалов (НВВПСФ).

В филиале затраты по счету 26 по подразделению «Управленческие расходы» списываются в дебет счета 90.08 «Управленческие расходы» и отражаются в Отчете о финансовых результатах по строке «Управленческие расходы».

Затраты по оплате труда, резервам под отпуска и страховым взносам первого заместителя генерального директора – главного инженера, заместителя генерального директора по реализации и развитию услуг и подразделений (Департамент учета электроэнергии и энергосбережения; Департамент реализации услуг и взаимодействия с клиентами; Департамент технического перевооружения и реконструкции, обслуживания и ремонта объектов электросетевого хозяйства; Департамент производственной безопасности и производственного контроля; Департамент технологического развития и инноваций; Отдел перспективного развития; Служба оперативно-технологического и ситуационного управления) отражаются на счете 26 по подразделению «Передача электроэнергии».

В конце месяца данные затраты, за исключением затрат на содержание блока главного инженера и блока реализации, связанных с исполнением функций ЕИО, распределяются на счет 26 «Общехозяйственные расходы» филиалов по номенклатурной группе «Передача электроэнергии» пропорционально необходимой валовой выручке по передаче электроэнергии филиалов (НВВПСФ).

Затраты по оплате труда, резервам под отпуска и страховым взносам заместителя генерального директора по взаимодействию с субъектами рынка электроэнергии и Департамента по взаимодействию с субъектами рынка электроэнергии, отражаются на счете 26 по подразделению «Перепродажа электроэнергии».

В конце месяца данные затраты, за исключением затрат на содержание блока энергосбытовой деятельности, связанных с исполнением функций ЕИО, распределяются на счет 26 «Общехозяйственные расходы» филиалов пропорционально необходимой валовой выручке по перепродаже электроэнергии филиалов (НВВСФ).

Затраты, связанные с содержанием Департамента перспективного развития и технологического присоединения потребителей, отражаются на счете 26 по подразделению «Технологическое присоединение» за исключением расходов на содержание Отдела перспективного развития и Отдела оказания дополнительных (нетарифных) услуг. В конце месяца данные затраты распределяются в филиалы пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Технологическое присоединение» с учетом затрат по вспомогательному производству и общепроизводственных расходов.

В филиале распределение расходов по счету 26 по номенклатурной группе «Технологическое присоединение» производится пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Технологическое присоединение» по каждому договору с учетом затрат по вспомогательному производству и общепроизводственных расходов. При отсутствии Фонда оплаты труда затраты отражаются на сводной номенклатурной группе «Технологическое присоединение».

Затраты на вознаграждение персонала за исполнение ключевых показателей по оказанию дополнительных (нетарифных) платных услуг отражаются по подразделению «Дополнительные (нетарифные) услуги». В конце месяца данные затраты распределяются в филиалы пропорционально выручке по номенклатурной группе «Дополнительные (нетарифные) услуги».

Остальные затраты отражаются на счете 26 по подразделению «Аппарат управления».

В конце месяца затраты по подразделению «Аппарат управления», за исключением прочих затрат, связанных с исполнением функций ЕИО, распределяются на счет 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Услуги ЕИО» и на счет 26 «Общехозяйственные расходы» филиалов пропорционально общей необходимой валовой выручке по передаче и перепродаже электроэнергии филиалов (НВВПСФ).

В филиале затраты по счету 26 по подразделению «Аппарат управления» распределяются на счет 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Дополнительные (нетарифные) услуги» на основании:

- планового распределения затрат от суммы выручки по каждому договору оказания дополнительных (нетарифных) услуг стоимостью 100 тыс. рублей и ниже без учета НДС. Сведения о плановом распределении затрат предоставляет Департамент экономики не позднее 15 января текущего года. При изменении условий хозяйствования сведения о плановом распределении могут корректироваться. Информация об изменении сведений, а также о дате начала применения изменений предоставляется Департаментом экономики;

- информации об индивидуальном формировании затрат для договоров оказания дополнительных (нетарифных) услуг стоимостью свыше 100 тыс. рублей без учета НДС. Индивидуальный расчет предоставляется Департаментом экономики в разрезе каждого договора в течение 3-х дней с даты регистрации договора. При отсутствии индивидуального расчета, распределение затрат осуществляется в соответствии с предыдущим пунктом.

Остальные затраты, отраженные в филиале по счету 26, по подразделению «Аппарат управления» распределяются на счет 20 «Основное производство» по всем видам деятельности, кроме номенклатурных групп «Технологическое присоединение» и «Дополнительные (нетарифные) услуги» пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство».

В составе затрат обслуживающих производств и хозяйств отражаются прямые расходы, связанные непосредственно с выпуском продукции, выполнением работ и оказанием услуг, а также расходы вспомогательных производств. Учет этих затрат ведется на счете 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» по каждому обслуживаемому производству и хозяйству, по отдельным статьям затрат этих производств и хозяйств.

Учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется на счете 90 «Продажи», при этом открываются субсчета (с аналитикой по видам продукции, работ, услуг):

- «Себестоимость продаж»;
- «Расходы на продажу»;
- «Управленческие расходы».

В составе прочих расходов Общества учитываются расходы, не относящиеся к обычным видам деятельности. Прочими расходами также являются расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, национализации имущества и т.п.).

В бухгалтерском учете прочие расходы отражаются на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

Аналитический учет прочих расходов ведется в разрезе:

- подразделений;
- статей расходов.

Доходы от услуг по передаче электроэнергии признаются в бухгалтерском учете в месяце оказания услуги на основании Актов об оказанных услугах по передаче электрической энергии в редакции Общества вне зависимости от наличия подписи со стороны контрагента (подписания акта об оказании УПЭЭМ со стороны контрагента с разногласиями по объему и (или) стоимости оказанных УПЭЭМ), при наличии документов, подтверждающих его направление контрагенту заказным письмом (опись вложений и квитанция об отправке) и нарочным способом (отметка о получении), либо иным способом, обеспечивающим получение уведомления о доставке.

Доходы от услуг по передаче электроэнергии включают все доходы от передачи энергии, потребляемой субъектами рынка в регионе обслуживания определенной Обществом, в том числе по безучетному потреблению.

Доходы от услуг по передаче электроэнергии классифицируются по категориям

потребителей и по уровню напряжения, на котором подключен потребитель: высокое напряжение (ВН), среднее напряжение (СН1 и СН2), низкое напряжение (НН).

Прочие расходы, связанные с оказанием услуг технологического присоединения, отражаются по подразделению «Технологическое присоединение».

Прочие расходы, связанные со сдачей имущества в аренду, отражаются по подразделению «Сдача в аренду имущества». Прочие расходы, связанные с оказанием дополнительных (нетарифных) услуг, отражаются по подразделению «Дополнительные (нетарифные) услуги».

Прочие расходы, связанные с прочими видами деятельности, отражаются по подразделению «Прочие виды деятельности».

Прочие расходы, не связанные с вышеуказанными видами деятельности, отражаются по подразделению «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих функции гарантирующего поставщика.

Прочие расходы, формируются в Аппарате управления по подразделению «Аппарат управления» и распределяются через счет 79-02 «Расчеты по текущим операциям» в филиалы Общества пропорционально НВВПСФ, кроме следующих видов расходов:

- расходы, связанные с содержанием имущества, переданного в безвозмездное пользование;
- списание дебиторской задолженности;
- создание резервов;
- расходы, напрямую связанные с выполнением функций ЕИО.

В филиалах прочие расходы из Аппарата управления отражаются по подразделениям «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих энергосбытовую деятельность.

II. Анализ финансового состояния филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Каббалкэнерго» за 2022-2023 годы

Основной целью данного анализа является получение объективной оценки платежеспособности, финансовой устойчивости, деловой и инвестиционной активности, эффективности деятельности Общества на территории Кабардино-Балкарской Республики. Нормативным основанием данного анализа является пункт 23 правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее - Правила № 1178). Также экспертами рассматривалось качественное структурно-динамическое состояние баланса филиала.

Состав, техника расчета и значение показателей финансового состояния предприятия

Показатель	Техника расчета	Значение за 2022 год	Значение за 2023 год	Описание значения показателя
I. Общие показатели				
K1. Среднемесячная выручка (тыс. руб.)	Валовая выручка/ Количество месяцев в периоде	479 650,58	563 715,00	
K2. Доля денежных средств в выручке (%)	Денежные средства в выручке/Валовая выручка	100,00	100,00	
K3. Среднесписочная численность (чел.)		1 689,00	1 704,00	
II. Показатели платежеспособности и финансовой устойчивости				
K4. Общая степень платежеспособности	Заемные средства/ K1	12,94	8,34	Организация сможет расплатиться со своими обязательствами, направив выручку за 8 месяцев. Общая платежеспособность организации чрезвычайно низкая

К5. Коэффициент задолженности по кредитам банков и займам	(Долгосрочные обязательства+краткосрочные займы)/К1	4,94	2,02	Организация сможет расплатиться по займам, направив выручку за 2 месяца. Платежеспособность организации низкая
К6. Коэффициент задолженности другим предприятиям	«поставщики и подрядчики» + «векселя к уплате» + «задолженность перед дочерними и зависимыми обществами» + «авансы полученные»+ «прочие кредиторы»/ К1	6,35	4,54	Используемые строки баланса функционально относятся к обязательствам перед прямыми кредиторами, контрагентами. Показатель по сравнению с прошлым годом резко снизился, что говорит об уменьшении уровня задолженности другим предприятиям.
К7. Коэффициент задолженности фискальной системе	«задолженность перед государственными внебюджетными фондами» и «задолженность перед бюджетом» /К1	0,22	0,14	Задолженность бюджету и внебюджетным фондам находится на минимальном уровне.
К8. Коэффициент внутреннего долга	«задолженность перед персоналом организации», «задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов», «доходы будущих периодов», «резервы предстоящих расходов», «прочие краткосрочные обязательства» / К1	0,44	0,49	Задолженность перед персоналом на конец 2023 года незначительно возросла по сравнению с прошлым годом
К9. Степень платежеспособности по текущим обязательствам	Краткосрочные обязательства / К1	10,59	7,14	Характеризует ситуацию с текущей платежеспособностью организации, объемами ее краткосрочных заемных средств и сроками возможного погашения текущей задолженности организации перед ее кредиторами. Показатель - низкий. Текущие обязательства являются наиболее динамичным видом задолженности и требуют большей готовности к их покрытию, которую организация сможет обеспечить. Организации в 2023 году необходимо направить более 7 месячной выручки для покрытия краткосрочных обязательств.
К10. Коэффициент покрытия текущих обязательств оборотными средствами	оборотные активы / текущие обязательства организации	0,15	0,44	Коэффициент 0,44 свидетельствует о низком уровне платежных возможностей предприятия, в случае погашения всей дебиторской задолженности и реализации имеющихся запасов текущие обязательства покрываются на 44%. Показатель значительно увеличился по сравнению с прошлым годом за счет увеличения суммы дебиторской задолженности и снижения суммы краткосрочных обязательств.
К11. Собственный капитал в обороте	Собственный капитал – Внеоборотные активы	-5 444 924	-2 916 387	Отсутствие собственного капитала в обороте организации свидетельствует о том, что все оборотные средства организации, а также часть внеоборотных активов (в случае отрицательного значения показателя) сформированы за счет заемных средств (источников).
К12. Доля собственного капитала в оборотных средствах	Собственные средства в обороте / оборотные средства	-7,13	-1,63	Показатель характеризует соотношение собственных и заемных оборотных средств и определяет степень обеспеченности хозяйственной деятельности организации собственными оборотными средствами, необходимыми для ее финансовой устойчивости. Рекомендуемая нижняя граница 0,1. Показывает, что оборотные и внеоборотные средства сформированы за счет заемных средств.

Рентабельность продаж	Валовая прибыль/выручка*100%	33,20%	30,56%	Определяет, сколько рублей прибыли (убытка) полученной организацией в результате реализации электроэнергии (прочих товаров и услуг) приходится на один рубль выручки. Показатель уменьшился по сравнению с прошлым годом с связи с рядом факторов, основным из которых является более высокий темп роста себестоимости продаж относительно темпа роста выручки
-----------------------	------------------------------	--------	--------	--

По итогу рассмотрения финансовой деятельности Общества следует отметить, что показатель текущей платежеспособности организации низкий. Показатель значительно увеличился по сравнению с прошлым годом за счет увеличения суммы дебиторской задолженности и снижения суммы краткосрочных обязательств. Показатель уменьшился по сравнению с прошлым годом с связи с рядом факторов, основным из которых является более высокий темп роста себестоимости продаж относительно темпа роста выручки. Все внеоборотные средства организации, а также часть оборотных активов сформированы за счет привлеченных средств (источников). Показатель характеризует полную зависимость от внешних кредиторов.

III. Экспертиза технико-экономических показателей

В соответствии с пунктом 23 Правил № 1178 проводится анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.

1. Параметры объема услуг (млн.кВт.ч):

Группы потребителей	2022 г.	2023 г.	Утверждено на 2024 г.
сетевые компании	386,975	362,792	253,325
население	492,545	512,952	513,934
прочие потребители (менее 670 кВт)	546,529	610,691	699,527
прочие потребители (от 670кВт до 10 МВт)	207,984	228,388	266,209
прочие потребители (не менее 10 МВт)	5,007	5,624	6,409
Итого	1 639,040	1 720,446	1 739,404

2. Анализ баланса электрической энергии за 2023 год.

Целью данного анализа является определение причин отклонений фактических результатов деятельности ГП от плановых (млн. кВт.ч).

Показатель	Утверждено на 2023 г.	Фактические показатели 2023 г.	Отклонение
сетевые компании	239,337	362,792	123,455
население	508,035	512,952	4,917
прочие потребители (менее 670 кВт)	659,454	610,691	- 48,763
прочие потребители (от 670кВт до 10 МВт)	242,619	228,388	- 14,231
прочие потребители (не менее 10 МВт)	5,524	5,624	0,1
Итого	1 654,969	1 720,446	65,477

Превышение фактических объемов покупки электроэнергии на компенсацию потерь сетевых организаций обусловлен высоким уровнем коммерческих потерь территориальных сетевых организаций.

Так же наблюдается увеличение объемов потребления электроэнергии населением, с одновременным снижением объемов по прочим потребителям.

3. Сравнительный анализ динамики показателей финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2022-2023 годы в части осуществления деятельности на территории Кабардино-Балкарской Республики, тыс. руб.:

Показатели	По бухгалтерскому балансу 2022 года	По бухгалтерскому балансу 2023 года	Отклонение (3-2)
1	2	3	4
Доходы	9 728 170,00	8 739 327,00	-988 843,00
Выручка по передачи электроэнергии	267 199,00	198 521,00	-68 678,00
Выручка от технологического присоединения	16 743,00	37 474,00	20 731,00
Выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	5 452 353,00	6 511 531,00	1 059 178,00
Прочие доходы	3 991 875,00	1 991 801,00	-2 000 074,00
Расходы	9 717 774,00	9 426 336,00	-291 438,00
Себестоимость передачи электроэнергии	312 813,00	231 928,00	-80 885,00
Прочие расходы	9 404 961,00	9 194 408,00	-210 553,00
Прибыль до налогообложения	10 396,00	-687 009,00	-697 405,00

Увеличение выручки от перепродажи электроэнергии и мощности обусловлено увеличением потребления электрической энергии (мощности).

IV. Расчет необходимой валовой выручки ГП на 2025 год

Министерством энергетики Российской Федерации приказом от 30.07.2024 № 925 принято решение о присвоении с 01.08.2024 статуса гарантирующего поставщика территориальной сетевой организации - публичному акционерному обществу «Россети Северный Кавказ», границами зоны деятельности определены административные границы Кабардино-Балкарской Республики.

Согласно Методическим указаниям № 1554/17 при определении необходимой валовой выручки ГП на 2025 год учитываются:

1. эталоны затрат, определяемые в соответствии с главами 3,4,5 Методических указаний № 1554/17;
2. неподконтрольные расходы;
3. выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы за период, предшествующий базовому периоду регулирования.

1. Эталонные затраты ГП

1.1. Постоянная часть эталонной выручки

Постоянная часть эталонной выручки определяется произведением количества точек поставки и постоянного компонента эталонных затрат на одну точку поставки по группам потребителей.

ГП точки поставок (далее – ТП) на 2025 год заявил по состоянию на 30.09.2024 в количестве 263 616 шт.

Население, проживающее в городских населенных пунктах	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители и, приравненные к населению	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	Сетевые организации	Всего
139 247	100 783	1 644	287	21 172	173	15	295	263 616

В ходе проведенного экспертами Комитета анализа ТП ГП установлено следующее.

1.1. По группе потребителей «Население, проживающее в городских населенных пунктах»:

- выявлены ТП учтенные в составе группы «Исполнители коммунальных услуг» в количестве 52 шт.

1.2. По группе потребителей «Население, проживающее в сельских населенных пунктах»:

- выявлены дома, которые, согласно информации, полученной от местных администраций муниципальных районов и Министерства строительства и жилищного хозяйства Кабардино-Балкарской Республики, по состоянию на 30.09.2024 снесены. Количество ТП по данным адресам составило 9 шт.

- выявлены потребители, энергопринимающие устройства которых расположены за пределами границ деятельности ГП (п. Прогресс) в количестве 411 шт.;

1.3. По группе потребителей «Исполнители коммунальных услуг»:

- выявлен факт учета одних и тех же ТП по разным исполнителям коммунальных услуг (ТП перешедшие из управления одной организации под управление другой, исполнители коммунальных услуг лишённые лицензии по управлению МКД) в количестве 3 шт.

- указаны дома не имеющие адреса и дома с нулевыми номерами в количестве 13 шт.;

- выявлены факты включения одновременно ТП по жилым помещениям и ТП как ИКУ. При этом, по информации, полученной от исполнителей коммунальных услуг на территории КБР, только для 71 ТП приобретают электрическую энергию в объеме, необходимом для оказания собственникам жилых помещений коммунальной услуги электроснабжения и в объеме, необходимом для использования электрической энергии на общедомовые нужды. Соответственно по остальным ТП собственники помещений МКД оплачивают услугу электроснабжения непосредственно ГП. В соответствии с пунктом 71 (1) основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования № 1178), исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретают электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов. Таким образом, учет таких точек, с учетом положений пункта 13 Методических указаний № 1554/17, возможен по действующим договорам с управляющими организациями при наличии двух условий, предусмотренных пунктом 71(1) Основ ценообразования № 1178, а именно приобретение электрической энергии (мощности) для предоставления коммунальных услуг собственникам, пользователям жилых помещений и для содержания общего имущества многоквартирных домов.

Исходя из вышеуказанного, ТП из группы «Исполнители коммунальных услуг», по которым электрическая энергия приобретается только на содержание общедомового имущества, Комитет в количестве 1 494 шт. относит к группе «Население, проживающее в городских населенных пунктах» и 63 шт. к группе «Население, проживающее в сельских населенных пунктах».

1.4. По группе потребителей «Иные потребители, приравненные к населению»:

- выявлены потребители (организации) фактически ликвидированные и исключенные из ЕГРЮЛ в количестве 21 шт.;

- выявлены потребители (организации) не соответствующие категории потребителей, которые приравнены к населению согласно приложению № 1 к Основам ценообразования № 1178 в количестве 9 шт. ТП из группы «Иные потребители, приравненные к населению» в количестве 3 шт. Комитет относит к группе «Население, проживающее в сельских населенных пунктах» и 6 шт. к группе «Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт».

1.5. По группе потребителей «Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт»:

- выявлены потребители (организации) фактически ликвидированные и исключенные из ЕГРЮЛ в количестве 75 шт.

Таким образом, количество ТП ГП в результате проведенного Комитетом анализа по состоянию на 30.09.2024 составило:

шт.

Население, проживающее в городских населенных пунктах	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	Сетевые организации	Всего
140 689	100 429	71	257	21 103	173	15	295	263 032

Эталоны затрат ГП дифференцируются по группам масштаба деятельности ГП, которые определяются в соответствии с приложением № 2 Методических указаний № 1554/17 в зависимости от приведенного количества точек поставки (шт.), рассчитываемого по формуле:

$$n_i^{\text{приведенное}} = 0,04 \cdot n_i^{\text{нас город}} + 0,04 \cdot n_i^{\text{нас сел}} + n_i^{\text{ИКУ}} + n_i^{\text{нас иные}} + \\ + n_{\text{менее 670 кВт},i}^{\text{пп}} + n_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},i}^{\text{пп}} + n_{\text{менее 10 МВт},i}^{\text{пп}} + n_i^{\text{сет}}$$

Приведенное количество ТП Общества на 2025 год составит 31 558,72 шт., что соответствует третьей группе масштаба деятельности ГП.

Таким образом, постоянная часть эталонной выручки ГП на 2025 год с учетом ИПЦ 2017-2025 составила 601 152,03 тыс. руб.

1.2. Переменная часть эталонной выручки

Переменная часть эталонов затрат включает расходы на обслуживание заемных средств, расходы на создание резерва по сомнительным долгам, расчетную предпринимательскую прибыль.

1.2.1. Расходы на уплату процентов по заемным средствам

В соответствии с пунктом 23 Методических указаний № 1554/17 расходы на уплату процентов по заемным средствам в году (i) ($\% \text{Заем}_i^{\text{нас}}$) в отношении населения рассчитываются по формуле:

$$\% \text{Заем}_i^{\text{нас}} = V_{\%}^{\text{нас}} \cdot \text{ТВ}_{i-1}^{\text{нас}},$$

$V_{\%}^{\text{нас}}$ – переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны населения, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, определяемый в соответствии с пунктом 25 Методических указаний № 1554/17, выражаемый в процентах;

$TB_{i-1}^{\text{нас}}$ – планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии населению на базовый период регулирования (i - 1) с учетом налога на добавленную стоимость;

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, заявлена ГП на 2024 год в размере 1/12.

Период	Количество дней	Ключевая ставка ЦБ РФ, %
01.01.2024 – 28.07.2024	210	16
29.07.2024 – 15.09.2024	49	18
16.09.2024 – 27.10.2024	42	19
28.10.2024 – 31.12.2024	65	21

Итого, среднегодовая ключевая ставка Банка России на 2024 год составила 17,5 %

$$V_{\%}^{\text{нас}} = (17,5\% + 4\%) * 1/12 = 1,79167 \%$$

№ п/п	Группа потребителей	Объемы населения в соответствии с СПБ 2024, млн. кВт*ч			Тарифы, утвержденные на 2024 год, руб/кВт*ч		Планируемая выручка ГП от продажи электрической энергии населению на 2024 год с учетом НДС, млн. руб.		
		1 пг	2 пг.	год	1 пг	2 пг.	1 пг	2 пг.	год
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей указанных в п.2 и п.3	101,97	100,90	202,87	4,73	5,15	482,32	519,62	1 001,94
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему.	7,63	7,55	15,18	3,31	3,61	25,25	27,25	52,50
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему	133,87	132,47	266,34	3,31	3,61	443,12	478,20	921,32
4	Потребители, приравненные к населению:	14,85	14,70	29,55			66,88	72,05	138,93
4.1	Исполнители коммунальных услуг	11,54	11,42	22,97	4,73	5,15	54,60	58,83	113,43
4.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	2,14	2,12	4,26	3,31	3,61	7,09	7,65	14,74
4.3	ЮЛ, приобретающие электрическую энергию для осужденных	0,56	0,55	1,11	4,73	5,15	2,64	2,84	5,48

4.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	0,24	0,24	0,47	3,31	3,61	0,79	0,85	1,64
4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды.	0,37	0,37	0,74	4,73	5,15	1,76	1,89	3,65
5	Итого	258,33	255,61	513,93			1 017,57	1 097,14	2 114,70

Таким образом, $TB_{i-1}^{нас} = 2\,114\,702,04$ тыс. руб. с НДС

$\%Заем_{2025}^{нас} = (1,79167\% * 2\,114\,702,04 \text{ тыс. руб.}) / 100 = 37\,888,48$ тыс. руб.

Расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2025 год, относимые на население, Комитетом приняты в размере 37 888,48 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 40 Методических указаний № 1554/17 расходы на уплату процентов по заемным средствам в году (i) в отношении прочих потребителей ($\%Заем_{z,i}^{пп}$) рассчитываются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов по формуле:

$$\%Заем_{z,i}^{пп} = V_{\%кред}^{пп} \cdot TB_{z,i-1}^{пп},$$

где:

$V_{\%кред}^{пп}$ - переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны прочих потребителей, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, определяемый в соответствии с пунктом 43 Методических указаний № 1554/17, который выражается в процентах от валовой выручки ГП от продажи электрической энергии прочим потребителям;

$TB_{z,i-1}^{нас}$ - планируемая валовая выручка ГП 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), определяемая исходя из цен, рассчитываемых в соответствии с пунктом 41 Методических указаний № 1554/17, и прогнозных объемов электрической энергии (мощности), поставляемой указанным потребителям (покупателям), определенных исходя из сводного прогнозного баланса, на базовый период регулирования (i - 1) с учетом налога на добавленную стоимость, руб.

$$V_{\%кред}^{пп} = (17,5\% + 4\%) * 1/12 = 1,79167\%$$

№ п/п	Группы потребителей	Объемы прочих потребителей в соответствии с СПБ 2024, млн. кВт*ч			Прогнозные цены на электрическую энергию исходя из фактических цен (тарифов) за истекшие 9 месяцев 2024 года, руб/кВт*ч	Планируемая выручка ГП от продажи электрической энергии прочим потребителям на 2024 год с учетом НДС, млн. руб.
		1 пг	2 пг.	год		
						год

1	Прочие потребители до 670 кВт	337,68	361,84	699,53	7,57	5 297,24
2	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	128,51	137,70	266,21	5,93	1 579,52
3	Прочие потребители от 10 МВт	3,09	3,32	6,41	5,66	36,27
4	Итого	469,29	502,86	972,14		6 913,03

Цены на электрическую энергию исходя из фактических цен (тарифов) приняты органом регулирования на основании информации представленной ГП письмом исх. № МР8/КБФ/01-00/2856 от 25.10.2024.

$TB_{z,i-1}^{пп} = 6\,913\,027,05$ тыс. руб. с НДС из них:
 менее 670 кВт. – 5 297 241,16 тыс. руб.;
 от 670 кВт до 10 МВт. – 1 579 515,46 тыс. руб.;
 не менее 10 МВт. – 36 270,43 тыс. руб.

$\%Заем_{z,2025}^{пп} = (1,79167 \% * 6\,913\,027,05 \text{ тыс. руб.}) / 100 = 123\,858,63$ тыс. руб., в т. ч. для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону:

менее 670 кВт. – 94 909,08 тыс. руб.;
 от 670 кВт до 10 МВт. – 28 299,70 тыс. руб.;
 не менее 10 МВт. – 649,85 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 51 Методических указаний № 1554/17 расходы на уплату процентов по заемным средствам в году (i) в отношении сетевых организаций рассчитываются по формуле:

$$\%Заем_i^{сет} = V_{\%}^{сет} \cdot TB_{i-1}^{сет}$$

$V_{\%}^{сет}$ - переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны сетевых организаций, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, определяемый в соответствии с пунктом 54 Методических указаний 1554/17, который выражается в процентах от валовой выручки ГП от продажи электрической энергии прочим потребителям;

$TB_{i-1}^{сет}$ - планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии сетевым организациям на базовый период регулирования (i - 1) с учетом налога на добавленную стоимость;

$$V_{\%}^{сет} = (17,5\% + 4\%) * 1/12 = 1,79167 \%$$

Группы потребителей	Объемы потерь ТСО в соответствии с СПБ 2024, млн. кВт*ч	Прогнозная цена исходя из фактических цен (тарифов) за истекшие 9 месяцев 2024 года, руб/кВт*ч	Планируемая выручка ГП от продажи электрической энергии сетевым организациям на 2024 год с учетом НДС, млн. руб.
Сетевые организации	253,33	3,01	762,40

$$TB_{i-1}^{сет} = 762\,403,23 \text{ тыс. руб. с НДС}$$

$$\%Заем_{2025}^{сет} = (1,79167 \% * 762\,403,23 \text{ тыс. руб.}) / 100 = 13\,659,75 \text{ тыс. руб.}$$

Расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2025 год, относимые на сетевые организации, Комитетом приняты в сумме 13 659,75 тыс. руб.

Таким образом, расходы на уплату процентов по заемным средствам для ПАО на 2025 год Комитетом определены в размере:

$$37\,888,48 + 123\,858,63 + 13\,659,75 = 175\,406,86 \text{ тыс. руб.}$$

1.2.2. Резерв по сомнительным долгам

В соответствии с пунктом 23 Методических указаний № 1554/17 РСД_{уст,i}^{нас} – расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения, учитываемые при расчете эталонной выручки на 2025 год, рассчитываются по формуле:

$$РСД_{уст,i}^{нас} = \min\{РСД_{предложГП}^{нас}; V_{сд}^{нас} \cdot ТВ_i^{нас}\}$$

РСД_{предложГП}^{нас} – величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам, предложенная ГП на 2025 год;

РСД_{предложГП}^{нас} – 37 299,00 тыс. руб.

V_{сд}^{нас} – переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения, устанавливается в размере полутора процентов.

№ п/п	Группа потребителей	Объемы населения в соответствии с СПБ 2025, млн. кВт*ч			Тарифы, утвержденные на 2025 год, руб/кВт*ч		Планируемая выручка ГП от продажи электрической энергии населению на 2025 год с учетом НДС, млн. руб.		
		1 пг	2 пг.	год	1 пг	2 пг.	1 пг	2 пг.	год
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей указанных в п.2 и п.3	109,02	107,91	216,93	5,15	5,79	561,43	624,82	1 186,26
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему.	6,92	6,85	13,76	3,61	4,05	24,96	27,72	52,69
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему	144,94	143,48	288,42	3,61	4,05	523,24	581,08	1 104,32
4	Потребители, приравненные к населению:	14,63	14,48	29,11	-	-	71,86	79,95	151,82
4.1	Исполнители коммунальных услуг	11,24	11,13	22,37	5,15	5,79	57,89	64,42	122,31
4.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	1,956	1,936	3,89	3,61	4,05	7,06	7,84	14,90
4.3	ЮЛ, приобретающие электрическую энергию для осужденных	0,551	0,545	1,10	5,15	5,79	2,84	3,16	6,00
4.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	0,303	0,300	0,60	3,61	4,05	1,09	1,22	2,31

4.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах	0,331	0,327	0,66	5,15	5,79	1,70	1,90	3,60
4.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сарай). Некоммерческие объединения граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды.	0,248	0,245	0,49	5,15	5,79	1,28	1,42	2,70
5	Итого	275,50	272,72	548,22			1 181,50	1 313,58	2 495,08

$ТВ_i^{\text{нас}} = 2\,495\,079,50$ тыс. руб. с НДС

$РСД_{\text{уст},i}^{\text{нас}} = (1,5\% * 2\,495\,079,50 \text{ тыс. руб.})/100 = 37\,426,19$ тыс. руб.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения на 2025 год определены по предложению ГП в размере 37 299,00 тыс. руб., что меньше величины рассчитанной экспертами.

В соответствии с пунктом 40 Методических указаний № 1554/17 $РСД_{\text{уст},z,i}^{\text{пп}}$ – 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), учитываемые при расчете эталонной выручки на 2025 год, определяются по формуле:

$$РСД_{\text{уст},z,i}^{\text{пп}} = \min\{РСД_{\text{предложГП},z}^{\text{пп}}; V_{\text{сд}}^{\text{пп}} \cdot ТВ_{z,i}^{\text{пп}}\}$$

$РСД_{\text{предложГП},z}^{\text{пп}}$ – величина расходов 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), предложенная гарантирующим поставщиком.

$РСД_{\text{предложГП},2025}^{\text{пп}}$ – 121 589,00 тыс. руб., в том числе для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону:

менее 670 кВт. – 90 952,00 тыс. руб.;
от 670 кВт до 10 МВт. – 29 088,00 тыс. руб.;
не менее 10 МВт. – 1 549,00 тыс. руб.

$V_{\text{сд}}^{\text{пп}}$ – 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.

№ п/п	Группы потребителей	Объемы прочих потребителей в соответствии с СПБ 2025, млн. кВт*ч			Прогнозные цены на электрическую энергию исходя из фактических цен (тарифов) за истекшие 9 месяцев 2024 года, руб/кВт*ч	Планируемая выручка ГП от продажи электрической энергии прочим потребителям на 2025 год с учетом НДС, млн. руб.
		1 пг	2 пг.	год		
1	Прочие потребители до 670 кВт	359,75	388,62	748,37	8,01	5 995,78
2	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	134,54	145,34	279,88	6,28	1 756,93
3	Прочие потребители от 10 МВт	3,31	3,58	6,89	5,99	41,27
4	Итого	497,60	537,53	1 035,14		7 793,97

В соответствии с пунктом 41 Методических указаний № 1554/17 прогнозные цены на электрическую энергию (мощность), используемые для расчета величины $TB_{z,i}^{\text{пп}} (TB_{z,i-1}^{\text{пп}})$, определяются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов исходя из фактических цен (тарифов) за истекшие месяцы базового периода регулирования и прогнозного роста цен на электрическую энергию (мощность) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на расчетный период регулирования.

$TB_{z,i}^{\text{пп}} = 7\,793\,970,61$ тыс. руб. с НДС из них:

менее 670 кВт. – 5 995 777,65 тыс. руб.;
от 670 кВт до 10 МВт. – 1 756 925,41 тыс. руб.;
не менее 10 МВт. – 41 267,54 тыс. руб.

$РСД_{\text{уст},z,2025}^{\text{пп}} = (1,5 \% \cdot 7\,793\,970,61 \text{ тыс. руб.}) / 100 = 116\,909,56$ тыс. руб., в том числе для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону:

менее 670 кВт. – 89 936,66 тыс. руб.;
от 670 кВт до 10 МВт. – 26 353,88 тыс. руб.;
не менее 10 МВт. – 619,01 тыс. руб.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении прочих потребителей на 2025 год приняты в сумме 116 909,56 тыс. руб., что меньше предложения гарантирующего поставщика.

В соответствии с пунктом 51 Методических указаний № 1554/17 $РСД_i^{\text{сет}}$ - расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении сетевых организаций, учитываемые при расчете эталонной выручки на 2025 год, определяются по формуле:

$$РСД_i^{\text{сет}} = \min\{РСД_{\text{предложГП}}^{\text{сет}}; V_{\text{сд}}^{\text{сет}} \cdot TB_i^{\text{сет}}\}$$

$РСД_{\text{предложГП}}^{\text{сет}}$ – величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении сетевых организаций, предложенная гарантирующим поставщиком;

$РСД_{\text{предложГП}}^{\text{сет}} = 13\,187,00$ тыс. руб.

$V_{\text{сд}}^{\text{пп}}$ – переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, выражаемый в процентах от валовой выручки гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии (мощности) сетевым организациям, в размере полутора процентов.

Группы потребителей	Объемы потерь ТСО в соответствии с СПБ 2025, млн. кВт*ч	Прогнозная цена исходя из фактических цен (тарифов) за истекшие 9 месяцев 2024 года, руб/кВт*ч	Планируемая выручка ГП от продажи электрической энергии сетевым организациям на 2025 год с учетом НДС, млн. руб.
Сетевые организации	266,810	3,18	849,56

$$ТВ_i^{\text{сет}} = 849\,559,12 \text{ тыс. руб. с НДС}$$

$$РСД_{2025}^{\text{сет}} = (1,5 \% \cdot 849\,559,12 \text{ тыс. руб.})/100 = 12\,743,39 \text{ тыс. руб.}$$

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении сетевых организаций на 2025 год определены по расчету в размере 12 743,39 тыс. руб.

Таким образом, расходы на формирование резерва по сомнительным долгам для ПАО на 2025 год Комитетом определены в размере:

$$37\,299,00 + 116\,909,56 + 12\,743,39 = 166\,951,95 \text{ тыс. руб.}$$

1.2.3. Расчетная предпринимательская прибыль

ИПЦ_i – индекс потребительских цен на расчетный период регулирования, выраженный в процентах, рассчитываемый по формуле:

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

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 июня 2014 г. № 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 за годом, в ценах которого были определены эталоны затрат.

В соответствии с Прогнозом Минэк РФ, индексы потребительских цен в среднем за год к предыдущему году составляют: 2023 год – 105,9 %, 2024 год – 108,0%, 2025 год – 105,8%.

Индекс потребительских цен на 2024 год принят в следующем размере:

$$\text{ИПЦ}_{2025} = 1,037 \cdot 1,029 \cdot 1,045 \cdot 1,034 \cdot 1,067 \cdot 1,138 \cdot 1,059 \cdot 1,80 \cdot 1,058 = \mathbf{1,694}$$

$\text{РПП}_i^{\text{нас}}$ – расчетная предпринимательская прибыль ГП на 2025 год, относимая на население, рассчитывается по формуле:

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

$\text{РПП}_i^{\text{насГП}}$ – расчетная предпринимательская прибыль ГП на 2025 год, относимая на население, заявленная ГП.

$$\text{РПП}_{2025}^{\text{нас.ГП}} = 15\,253,00 \text{ тыс. руб.}$$

$\text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.покупка}}$ — расчет средневзвешенной стоимости покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения на 2025 год

$\text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.покупка}}$ - средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), определяемые по формуле:

$$\text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.покупка}} = \frac{\sum_{m=1}^{12} (\text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.э инд}} \cdot \text{Э}_{m,i}^{\text{нас}} + \text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.м инд}} \cdot \text{М}_{m,i}^{\text{нас}})}{\text{Э}_i^{\text{нас}}}, \quad (81)$$

В соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2025 год, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2025 год»:

Группа потребителей	с 01.01.2025 по 30.06.2025		с 01.07.2025 по 31.12.2025	
	Индикативная цена на электрическую энергию, руб./МВт*ч	Индикативная цена на мощность, руб./Мвт (в месяц)	Индикативная цена на электрическую энергию, руб./МВт*ч	Индикативная цена на мощность, руб./Мвт (в месяц)
Население и приравненные к нему категории потребителей	512,76	231 147,41	569,17	265 842,65

В соответствии с приказом ФАС России от 11 октября 2024 № 720/24-ДСП (далее – СПБ 2025) объем электрической энергии и мощности, поставляемой ГП населению в 2025 году:

Показатели	1 пг.	2 пг.	2025 год
Электроэнергия, млн.кВт*ч	275,50	272,72	548,22
Оплачиваемая мощность, МВт	91,83	90,91	91,37

Средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения на 1 полугодие 2025 года сложилась в размере 975,05 руб./МВт*ч, на 2 полугодие 2025 года в размере 1 100,86 руб./МВт*ч.

Таким образом, расчетная предпринимательская прибыль ГП на 2025 год, относимая на население, принята по расчету Комитета в сумме 12 629,12 тыс. руб., которая меньше величины заявленной ГП.

$\text{РПП}_i^{\text{пп}}$ – расчетная предпринимательская прибыль ГП на 2025 год, относимая на прочих потребителей, рассчитывается по формуле:

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

$\text{РПП}_i^{\text{ппГП}}$ – расчетная предпринимательская прибыль ГП на 2025 год, относимая на прочих потребителей, заявленная ГП.

$\text{РПП}_{2025}^{\text{ппГП}}$ - 49 307,00 тыс. руб., в том числе для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону:

менее 670 кВт. – 36 642,00 тыс. руб.;
от 670 кВт до 10 МВт. – 11 967,00 тыс. руб.;
не менее 10 МВт. – 698,00 тыс. руб.

$СтЭ(м)_{i,h}^{пп}$ – расчет стоимости покупки электрической энергии (мощности) для энергоснабжения потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей.

В соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2025 год, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2025 год»:

Группа потребителей	с 01.01.2025 по 30.06.2025		с 01.07.2025 по 31.12.2025	
	Индикативная цена на электрическую энергию, руб./МВт*ч	Индикативная цена на мощность, руб./Мвт (в месяц)	Индикативная цена на электрическую энергию, руб./МВт*ч	Индикативная цена на мощность, руб./Мвт (в месяц)
Прочие потребители	1 301,70	602 950,09	1 444,89	693 452,90

В соответствии с СПБ 2025 объем электрической энергии и мощности, поставляемой ГП прочими потребителями в 2025 году:

Показатели	1 пг.	2 пг.	2025 год
Электроэнергия, млн.кВт*ч	499,16	539,16	1 038,33
Оплачиваемая мощность, МВт	108,81	117,99	113,40

При этом, в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 января по 31 декабря 2025 года только 90 % указанного в СПБ 2025 объема потребления электрической энергии (мощности), для потребителей не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, покупается по индикативной цене, остальные 10 % по свободной (нерегулируемой) цене (далее – «Либерализация»).

Свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию (мощность) на 2025 год учтена в соответствии с прогнозом Ассоциации «НП Совет рынка» от 28.11.2024.

Таким образом $СтЭ(м)_{i,h}^{пп}$, с учетом «Либерализации», на 1 полугодие 2025 года составит 2 226,89 руб./МВт*ч, на 2 полугодие 2025 года 2 535,57 руб./МВт*ч.

Расчетная предпринимательская прибыль ГП в отношении прочих потребителей на 2025 год, складывается в размере 45 901,38 тыс. руб., в том числе для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону:

менее 670 кВт. – 35 192,93 тыс. руб.;
от 670 кВт до 10 МВт. – 10 440,24 тыс. руб.;
не менее 10 МВт. – 268,21 тыс. руб.

Таким образом, расчетная предпринимательская прибыль ГП на 2025 год, относимая на прочих потребителей, принята по расчету Комитета в сумме 45 901,38 тыс. руб., которая меньше величины заявленной ГП.

$РПП_i^{сет}$ – расчетная предпринимательская прибыль ГП на 2025 год, относимая на сетевые организации, рассчитывается по формуле:

$$РПП_i^{сет} = \min \left\{ РПП_i^{сетГП}; 0,015 \cdot \left(\sum_{h=1}^2 \sum_{i,h} C_{h,i}^{сет.покупка} \cdot \Delta_{h,i}^{пот} + \sum_{j=1}^k C_j^{сет} \cdot n_i^{сет} \cdot ИПЦ_i + \%Заем_i^{сет} + \right. \right. \\ \left. \left. Вып_i + НР_i^{сет} + Рез_{i-2}^{сет} \right) \right\}$$

$РПП_i^{сетГП}$ – расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на сетевые организации, заявленная ГП.

$$РПП_{2025}^{сетГП} = 13\,187,00 \text{ тыс. руб.}$$

$РПП_{2025}^{сет}$ рассчитанная экспертами Комитета составила 10 046,41 тыс. руб.

Расчетная предпринимательская прибыль ГП на 2025 год, относимая на сетевые организации, принята по расчету Комитета в сумме 10 046,41 тыс. руб., которая меньше величины заявленной ГП в размере 13 187,00 тыс. руб.

Таким образом, расчетная предпринимательская прибыль для ПАО на 2025 год Комитетом определены в размере:

$$12\,629,12 + 45\,901,38 + 10\,046,41 = 68\,576,90 \text{ тыс. руб.}$$

2. Неподконтрольные расходы

Отсутствует предложение организации по расходам на амортизацию основных средств, налоги.

Предложение организации по статье «прибыль на капитальные вложения» составляет 96 857,90 тыс. руб. В соответствии с пунктом 65 Основы ценообразования № 1178, пунктом 11 Методических указаний № 1554/17, капитальные вложения из прибыли включаются в валовую выручку организации в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977. Приказом Минэнерго России от 22.12.2023 № 30@ для ГП утверждена инвестиционная программа на 2025 год в размере 96 857,89 тыс. руб. Однако, согласно утвержденной инвестиционной программе, финансирование данных расходов планируется через иные источники, а не от средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам). Таким образом указанные расходы не включаются в валовую выручку организации.

Предложение организации по статье «расходы на эксплуатацию ИСУ» составили 28 746,00 тыс. руб. Однако, в соответствии с Методическими указаниями № 1554/17 в составе эталонной выручки предусмотрены эталоны затрат на организацию сбора и обработки показаний приборов учета. В связи с этим, для недопущения двойного учета, неподконтрольные расходы на эксплуатацию АСКУЭ принимаются равными нулю.

3. Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы за период, предшествующий базовому периоду регулирования

3.1. Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы за 2023 год

Величина недополученных (излишне полученных) доходов за период, предшествующий базовому периоду регулирования, определяется по формулам 13,66,78 Методических указаний № 1554/17. При этом в соответствии с формулой 78 при определении величины недополученных (излишне полученных) доходов в отношении сетевых организаций фактические объемы потерь электрической энергии, поставленные ГП сетевым организациям, учитываются в пределах, утвержденных в сводном прогнозном балансе.

Таким образом, при расчете величины недополученных, излишне полученных доходов в отношении сетевых организаций формула 78 Методических указаний № 1554/17 предусматривает возмещение ГП недополученного дохода в случае снижения фактического объема реализации электроэнергии в целях компенсации потерь относительно планового объема. В случае превышения фактического объема реализации электроэнергии в целях компенсации потерь над утвержденным в сводном прогнозном балансе излишне полученный доход не исключается.

В соответствии с разъяснениям ФАС России от 05.09.2018 № ВК/70930/18 в соответствии с пунктом 96 постановления Правительства РФ № 442, в случае заключения договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) между сетевой организацией и гарантирующим поставщиком в целях компенсации потерь в сетях сетевой организации предельные уровни нерегулируемых цен определяются без учета тарифа на услуги по передаче электрической энергии и используются гарантирующим поставщиком в отношении объемов покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в сетях сетевой организации. При этом для определения предельных уровней в отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период в отношении сетевой организации, используется сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, установленная в отношении сетевых организаций, а в отношении величин превышения - сбытовая надбавка гарантирующего, поставщика, установленная в отношении потребителей, относящихся к подгруппе группы «прочие потребители» с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт.

Таким образом, корректировка НВВ гарантирующего поставщика, учитывающая отклонение фактического объема потерь в размере не выше, утвержденного в сводном прогнозном балансе, производится в соответствии с формулой 78 Методических указаний № 1554/17, а корректировка, учитывающая отклонение фактических объемов потерь сверх учтенных в сводном прогнозном балансе производится в соответствии с формулой 66 Методических указаний № 1554/17 для категории потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт.

Факт принятие ГП на обслуживание потребителей, энергопринимающие устройства которых расположены в границах ее зоны деятельности в качестве гарантирующего поставщика, в отсутствие обращений указанных потребителей отсутствует.

Предложение ГП по выпадающим недополученным доходам за 2023 год в части неподконтрольных расходов составило «минус» 52 151,00 тыс. руб. Вместе с тем, в материалах тарифного дела не представлены пояснения и обосновывающие документы в части фактически понесенных ГП неподконтрольных расходов за 2023 год в размере 13 417,20 тыс. руб.

В составе неподконтрольных расходов ГП на 2023 год были учтены расходы на капитальные вложения в размере:

Показатель	Единица измерения	Население	Прочие потребители до 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители от 10 МВт	Сетевые	Итого
Капитальные вложения	тыс. руб.	21 287,59	43 289,95	347,00	34,92	608,89	65 568,34

При этом фактические расходы ПАО по статье «Капитальные вложения» составили 0,00 руб.

Таким образом, выпадающие излишне полученные доходы за 2023 год в части неподконтрольных расходов приняты в размере «минус» 65 568,34 тыс. руб.

По информации представленной ГП количество ТП по состоянию на 31.12.2023 составило 261 377 шт.

шт.

Население, проживающее в городских населенных пунктах	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	Сетевые организации	Всего
138 369	100 107	1 500	282	20 644	173	16	286	261 377

В ходе проведенного экспертами Комитета анализа ТП ГП установлено следующее.

1. По группе потребителей «Население, проживающее в городских населенных пунктах»:

- выявлены дома, которые, согласно информации, полученной от местных администраций муниципальных районов и Министерства строительства и жилищного хозяйства Кабардино-Балкарской Республики, по состоянию на 31.12.2023 снесены. Количество ТП по данным адресам составило 4 шт.

- выявлены ТП учтенные в составе группы «Исполнители коммунальных услуг» в количестве 679 шт.

2. По группе потребителей «Население, проживающее в сельских населенных пунктах»:

- выявлены дома, которые, согласно информации, полученной от местных администраций муниципальных районов и Министерства строительства и жилищного хозяйства Кабардино-Балкарской Республики, по состоянию на 31.12.2023 снесены. Количество ТП по данным адресам составило 14 шт.;

- выявлены потребители, энергопринимающие устройства которых расположены за пределами границ деятельности ГП (п. Прогресс) в количестве 410 шт.

3. По группе потребителей «Исполнители коммунальных услуг»:

- указаны дома не имеющие адреса и дома с нулевыми номерами в количестве 9 шт.;

- выявлены факты включения одновременно ТП по жилым помещениям и ТП как ИКУ. При этом, по информации, полученной от исполнителей коммунальных услуг на территории КБР, только 4 организации, для 76 ТП приобретают электрическую энергию в объеме, необходимом для оказания собственникам жилых помещений коммунальной услуги электроснабжения и в объеме, необходимом для использования электрической энергии на общедомовые нужды. Соответственно по остальным ТП собственники помещений МКД оплачивают услугу электроснабжения непосредственно ГП. В соответствии с пунктом 71 (1) Основ ценообразования № 1178, исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретают электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов. Таким образом, учет таких точек, с учетом положений пункта 13 Методических указаний № 1554/17, возможен по действующим договорам с управляющими организациями при наличии двух условий, предусмотренных пунктом 71(1) Основ ценообразования № 1178, а именно приобретение электрической энергии (мощности) для предоставления коммунальных услуг собственникам, пользователям жилых помещений и для содержания общего имущества многоквартирных домов.

Исходя из вышеуказанного, ТП из группы «Исполнители коммунальных услуг», по которым электрическая энергия приобретается только на содержание общедомового имущества, Комитет в количестве 1 369 шт. относит к группе «Население, проживающее в городских населенных пунктах» и 46 шт. к группе «Население, проживающее в сельских населенных пунктах».

4. По группе потребителей «Иные потребители, приравненные к населению»:

- выявлены потребители (организаций) фактически ликвидированные и исключенные из ЕГРЮЛ в количестве 20 шт.;

- выявлены потребители (организаций) не соответствующие категории потребителей, которые приравнены к населению согласно приложению № 1 к Основам ценообразования № 1178 в количестве 2 шт. ТП из группы «Иные потребители, приравненные к населению» в количестве 2 шт. Комитет относит к группе «Население, проживающее в сельских населенных пунктах»;

- выявлен потребитель, по которому ГП заявляет 2 ТП, однако в соответствии с договором энергоснабжения Комитетом установлено, что по данному потребителю имеется только 1 ТП, таким образом 1 ТП подлежит исключению.

5. По группе потребителей «Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт»:

- выявлены потребители (организаций) фактически ликвидированные и исключенные из ЕГРЮЛ в количестве 83 шт.

Таким образом, количество ТП ГП в результате проведенного Комитетом анализа по состоянию на 31.12.2023 составило

шт.

Население, проживающее в городских населенных пунктах	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	Сетевые организации	Всего
139 055	99 731	76	259	20 561	173	16	286	260 157

В соответствии с формулой 13 Методических указаний № 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:

$$\begin{aligned}
 Рез_{i-2}^{нас} = & \left(CH_{i-2,1п/г}^{нас} - CH_{i-2,1п/г}^{нас\text{ прежний ГП}} \right) \cdot Ээ_{i-2,1п/г}^{нас\text{ факт}} + \\
 & + \left(CH_{i-2,2п/г}^{нас} - CH_{i-2,2п/г}^{нас\text{ прежний ГП}} \right) \cdot Ээ_{i-2,2п/г}^{нас\text{ факт}} + \\
 & + \left(Э_{i-2,1п/г}^{нас} - Э_{i-2,1п/г}^{нас\text{ факт}} \right) \cdot CH_{i-2,1п/г}^{нас} + \left(Э_{i-2,2п/г}^{нас} - Э_{i-2,2п/г}^{нас\text{ факт}} \right) \cdot CH_{i-2,2п/г}^{нас} + \\
 & + \sum_{j=1}^k C_j^{нас\text{ город}} \cdot n_{i-2}^{нас\text{ город факт}} \cdot ИПЦ_{i-2}^{факт} - \sum_{j=1}^k C_j^{нас\text{ город}} \cdot n_{i-2}^{нас\text{ город}} \cdot ИПЦ_{i-2} + \\
 & + \sum_{j=1}^k C_j^{нас\text{ сел}} \cdot n_{i-2}^{нас\text{ сел факт}} \cdot ИПЦ_{i-2}^{факт} - \sum_{j=1}^k C_j^{нас\text{ сел}} \cdot n_{i-2}^{нас\text{ сел}} \cdot ИПЦ_{i-2} + \\
 & + \sum_{j=1}^k C_j^{ИКУ} \cdot n_{i-2}^{ИКУ\text{ факт}} \cdot ИПЦ_{i-2}^{факт} - \sum_{j=1}^k C_j^{ИКУ} \cdot n_{i-2}^{ИКУ} \cdot ИПЦ_{i-2} + \\
 & + \sum_{j=1}^k C_j^{нас\text{ иные}} \cdot n_{i-2}^{нас\text{ иные факт}} \cdot ИПЦ_{i-2}^{факт} - \sum_{j=1}^k C_j^{нас\text{ иные}} \cdot n_{i-2}^{нас\text{ иные}} \cdot ИПЦ_{i-2} + \\
 & + \Delta НР_{i-2}^{нас} + Расх_{i-2}^{нас\text{ принятие}}
 \end{aligned}$$

Исходные данные для расчета величины недополученных или излишне полученных доходов ГП в отношении населения за 2023 год в связи с отклонением объема поставки электрической энергии

Период	Определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом ГП объем электрической энергии, кВт*ч	Фактически поставленный ГП объем электрической энергии населению, кВт*ч	Сбытовая надбавка, руб./кВт*ч
1 полугодие 2023 года	251 948 300,00	259 545 759,00	0,57669
2 полугодие 2023 года	256 086 500,00	253 405 805,00	0,57669

Исходные данные для расчета величины недополученных или излишне полученных доходов ГП в отношении населения за 2023 год в связи с отклонением постоянных компонентов эталона

Показатель	Подгруппа	Установленный на 2023 год	Факт 2023 года	Отклонение
	Население, проживающее в городских населенных пунктах	474,13		

С - постоянный компонент эталона затрат ГП	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	593,43		
	Исполнители коммунальных услуг	8 341,96		
	Иные потребители, относящиеся к населению	11 427,26		
п - количество точек поставки по договорам энергоснабжения	Население, проживающее в городских населенных пунктах	135 967,0	139 055,0	3 088,0
	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	99 389,0	99 731,0	342,0
	Исполнители коммунальных услуг	83,0	76,0	-7,0
	Иные потребители, относящиеся к населению	257,0	259,0	2,0
ИПЦ		1,4853	1,4826	

Таким образом величина недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за 2023 год составило «минус» 22 047 704,36 руб.

В соответствии с формулой 66 Методических указаний № 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:

$$\begin{aligned}
Res_{z,i-2}^{пп} = & (CH_{z,i-2,1п/г}^{пп} - CH_{z,i-2,1п/г}^{пп \text{ прежний ГП}}) \cdot \Delta_{z,i-2,1п/г}^{пп \text{ факт}} + \\
& + (CH_{z,i-2,2п/г}^{пп} - CH_{z,i-2,2п/г}^{пп \text{ прежний ГП}}) \cdot \Delta_{z,i-2,2п/г}^{пп \text{ факт}} + \\
& (\Delta_{z,i-2,1п/г}^{пп} - \Delta_{z,i-2,1п/г}^{пп \text{ факт}}) \cdot CH_{z,i-2,1п/г}^{пп} + (\Delta_{z,i-2,2п/г}^{пп} - \Delta_{z,i-2,2п/г}^{пп \text{ факт}}) \cdot CH_{z,i-2,2п/г}^{пп} + \\
& + \sum_{j=1}^k C_{zj}^{пп} \cdot n_{z,i-2}^{пп \text{ факт}} \cdot ИПЦ_{i-2}^{\text{факт}} - \sum_{j=1}^k C_{zj}^{пп} \cdot n_{z,i-2}^{пп} \cdot ИПЦ_{i-2} + \\
& + \Delta НР_{z,i-2}^{пп} + Расх_{z,i-2}^{пп \text{ принятие}}
\end{aligned}$$

Исходные данные для расчета величины недополученных или излишне полученных доходов ГП в отношении прочих потребителей за 2023 год в связи с отклонением постоянных компонентов эталона

Подгруппа	Определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом ГП объем электрической энергии, кВт*ч	Фактически поставленный ГП объем, кВт*ч	Сбытовая надбавка, руб./кВт*ч
менее 670 кВт	659 454 327,10	610 690 000,00	
1 полугодие 2023 года	325 809 405,83	291 987 000,00	0,71271
2 полугодие 2023 года	333 644 921,27	318 703 000,00	0,71271
от 670 кВт до 10 МВт	242 618 707,25	366 176 000,00	
1 полугодие 2023 года	119 867 978,12	181 212 000,00	0,23847
2 полугодие 2023 года	122 750 729,13	184 964 000,00	0,23847

не менее 10 МВт	5 523 865,65	5 624 000,00	
1 полугодие 2023 года	2 729 116,05	2 682 000,00	0,23757
2 полугодие 2023 года	2 794 749,60	2 942 000,00	0,23757

Исходные данные для расчета величины недополученных или излишне полученных доходов
ГП в отношении прочих потребителей за 2023 год
в связи с отклонением постоянных компонентов эталона

Показатель	Подгруппа	Установленный на 2023 год	Факт 2023 года	Отклонение
С - постоянный компонент эталона затрат ГП	менее 670 кВт	10 426,23		
	от 670 кВт до 10 МВт	9 753,35		
	не менее 10 МВт	8 592,08		
п - количество точек поставки по договорам энергоснабжения	менее 670 кВт	19 836,0	20 561,0	725,0
	от 670 кВт до 10 МВт	159,0	173,0	14,0
	не менее 10 МВт	16,0	16,0	0,0
ИПЦ		1,4853	1,4826	

Таким образом величина недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей за 2023 год составило «минус» 27 559 659,61 руб. в том числе для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону:

менее 670 кВт. – 2 112 872,01 руб.;

от 670 кВт до 10 МВт. – «минус» 29 613 452,67 руб.;

не менее 10 МВт. – «минус» 59 078,95 руб.

В соответствии с формулой 78 Методических указаний № 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:

$$\begin{aligned}
Рез_{i-2}^{сет} = & (CH_{i-2,1п/г}^{сет} - CH_{i-2,1п/г}^{сет \text{ прежний ГП}}) \cdot \mathcal{E}_{i-2,1п/г}^{пот \text{ факт}} + \\
& + (CH_{i-2,2п/г}^{сет} - CH_{i-2,2п/г}^{сет \text{ прежний ГП}}) \cdot \mathcal{E}_{i-2,2п/г}^{пот \text{ факт}} + (\mathcal{E}_{i-2,1п/г}^{пот} - \mathcal{E}_{i-2,1п/г}^{пот \text{ факт}}) \cdot CH_{i-2,1п/г}^{сет} + \\
& + (\mathcal{E}_{i-2,2п/г}^{пот} - \mathcal{E}_{i-2,2п/г}^{пот \text{ факт}}) \cdot CH_{i-2,2п/г}^{сет} + \sum_{j=1}^k C_j^{сет} \cdot n_{i-2}^{сет \text{ факт}} \cdot ИПЦ_{i-2}^{факт} - \\
& - \sum_{j=1}^k C_j^{сет} \cdot n_{i-2}^{сет} \cdot ИПЦ_{i-2} + \Delta НР_{i-2}^{сет}
\end{aligned}$$

Исходные данные для расчета величины недополученных или излишне полученных доходов
ГП в отношении сетевых организаций за 2023 год
в связи с отклонением объема поставки электрической энергии

Период	Определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом ГП объем электрической энергии, кВт*ч	Фактически поставленный ГП объем электрической энергии сетевым организациям, кВт*ч		Сбытовая надбавка, руб./кВт*ч
		В пределах СПБ	Всего	

1 полугодие 2023 года	118 103 100,00	109 110 000,00	179 683 000,00	0,27338
2 полугодие 2023 года	121 233 700,00	115 894 000,00	183 109 000,00	0,27338

Исходные данные для расчета величины недополученных или излишне полученных доходов
ГП в отношении сетевых организаций за 2023 год
в связи с отклонением постоянных компонентов эталона

Показатель	Установленный на 2023 год	Факт 2023 года	Отклонение
С - постоянный компонент эталона затрат ГП	10 761,50		
n - количество точек поставки	279,0	286,0	7,0
ИПЦ	1,4853	1,4826	

Таким образом величина недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за 2023 год составила 3 412 981,70 руб.

Также ГП заявлены недополученные доходы «Корректировка в связи с утверждением несбалансированной структуры тарифа на электроэнергию для населения за 2023 год» в размере 1 057,00 тыс. руб. распределенной по всем группам потребителей. Вместе с тем, следует отметить, что действующим законодательством не предусмотрена заявленная ГП корректировка. Таким образом, заявленные ГП недополученные доходы по статье «Корректировка в связи с утверждением несбалансированной структуры тарифа на электроэнергию для населения за 2023 год» в размере 1 057,00 тыс. руб. в расчете НВВ не учитываются.

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

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, определяются по формуле 80 Методических указаний № 1554/17:

$$\text{Вып}_i = \sum_{m=1}^{12} \sum_l (\text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.покупка}} + \text{CH}_{m,i}^{\text{нас}} + \text{СЕТ}_{m,i}^{\text{нас}} + \text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.инфр}} - \text{Ц}_{m,i,1}^{\text{нас}}) \cdot \text{Э}_{m,i,l}^{\text{нас}} + \text{Рез}_{i-2}^{\text{вып}}$$

Отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика для сетевых организаций на период, предшествующий базовому периоду регулирования, от сложившихся за указанный период регулирования, рассчитывается по формуле и представлено в таблице:

$$\begin{aligned} \text{Рез}_{i-2}^{\text{вып}} = & \sum_{m=1}^{12} \sum_{i=2} (\text{Ц}_{m,i-2}^{\text{нас.покупка}} + \text{CH}_{m,i-2}^{\text{нас}} + \\ & + \text{СЕТ}_{m,i-2,l}^{\text{нас}} + \text{Ц}_{m,i-2}^{\text{нас.инфр}} - \text{Ц}_{m,i-2,1}^{\text{нас}}) \cdot (\text{Э}_{m,i-2,l}^{\text{нас факт}} - \text{Э}_{m,i-2,l}^{\text{нас}}) + \Delta \text{РД}_{i-2} \end{aligned}$$

№ п/п	Наименование показателя	Период												Итого
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
1.	Объем, утвержденный в СПБ (млн. кВт*ч)	46,76	42,48	43,02	41,68	38,41	39,60	39,67	42,63	40,91	44,27	43,37	45,23	508,03
2.	Фактические объемы (млн. кВт*ч)	50,00	46,61	42,84	42,10	41,12	36,88	38,32	44,03	40,32	40,89	43,30	46,54	512,95
3.	Индикативна цена на 2023(руб./МВт*ч)	895,28	895,28	895,28	895,28	895,28	895,28	895,28	895,28	895,28	895,28	895,28	895,28	
4.	Средневзвешенная нерегулируемая цена электрической энергии по первой ценовой категории (руб./МВт*ч)	1 972,19	2 045,55	1 929,11	1 913,01	1 977,57	1 873,06	1 965,78	² 143,85	1985,28	1 972,71	¹ 963,41	1904,10	
5.	Недополученный доход (тыс. руб.)	3 489,64	4 757,57	0,0	424,80	2 935,94	0,0	0,0	¹ 746,64	0,0	0,0	0,0	1312,12	14 666,71

Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии учтена Комитетом согласно форме статистического наблюдения 46-ЭЭ «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей».

Средневзвешенная нерегулируемая цена электрической энергии по первой ценовой категории учтена органом регулирования согласно опубликованной ГП информации в соответствии постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

Следует отметить, что Комитетом на 2025 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, установлены с дополнительной дифференциацией по объемам потребления электрической энергии и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей.

В отношении объемов электрической энергии поставляемой ГП населению на 2025 год, Комитетом на 2 диапазон объемов потребления электрической энергии отнесено 772,43 тыс. кВт.ч., на 3 диапазон 1 785,38 тыс. кВт.ч.

Цены (тарифы) на электрическую энергию для 2 и 3 диапазонов объемов потребления электрической энергии на 2025 год установлены в размере, обеспечивающем достаточный уровень тарифа на услуги по передаче (кроме первого полугодия 2 диапазона).

С учетом пункта 11(1) Основ ценообразования, согласно которому регулируемые цены (тарифы) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, цена (тариф) на электрическую энергию на первое полугодие 2025 года для 2 диапазона объемов потребления электрической энергии установлена в размере 4,30 руб/кВт.ч (без НДС). На первое полугодие 2025 года для 2 диапазона планируются объемы «населения» с коэффициентом 1 в размере 96,80 тыс. кВт.ч., объемы «населения» с коэффициентом 0,7 в размере 333,83 тыс. кВт.ч.

Таким образом, выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения в отношении 2 диапазона объемов потребления электрической энергии, составят 170,19 тыс. руб.

Исходные данные для расчета выпадающих доходов ГП, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для первого диапазона объемов потребления электрической энергии населением и приравненным к нему категориям потребителей

Выпадающие по населению			
Составляющие тарифов	ед.измер	1 полугодие 2025	2 полугодие 2025
Тарифы для населения (без НДС)	руб/кВт.ч	4,292	4,825
сбытовая надбавка	руб/кВт.ч	0,52118	0,52118
плата за прочие услуги	руб/кВт.ч	0,005	0,005
средневзвешенная стоимость покупки электрической энергии (мощности)	руб/кВт.ч	0,975	1,101
расчетный тариф на услуги по передаче	руб/кВт.ч	2,79063	3,19786
тариф на услуги по передаче для населения принимаемый	руб/кВт.ч	2,73234	3,19786
отклонение		-0,058	0,000
Тарифы для населения с понижающим коэффициентом (без НДС)	руб/кВт.ч	3,008	3,375
сбытовая надбавка	руб/кВт.ч	0,521	0,521
плата за прочие услуги	руб/кВт.ч	0,005	0,005
средневзвешенная стоимость покупки электрической энергии (мощности)	руб/кВт.ч	0,975	1,101
расчетный тариф на услуги по передаче	руб/кВт.ч	1,50729	1,74786
тариф на услуги по передаче для населения принимаемый	руб/кВт.ч	2,03400	2,56500
отклонение		0,527	0,817
объемы «населения» с коэффициентом 1	тыс.кВт.ч.	120 924,40	119 677,96

выпадающие для «населения» с коэффициентом 1	тыс.руб.	-7 048,15	0,00
объемы «населения» с коэффициентом 0,7	тыс.кВт.ч.	153 356,67	151 702,66
выпадающие для «населения» с коэффициентом 0,7	тыс.руб.	80 774,15	123 962,89
Отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на период, предшествующий базовому периоду регулирования (i - 2), от сложившихся за указанный период регулирования (i - 2)	тыс.руб.	11 607,95	3 058,76
Итого отклонение		85 333,95	127 021,65

Таким образом, 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 составляют «плюс» 212 525,79 тыс. руб. Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика по категории «сетевые организации» рассчитываются с учетом вышеуказанных выпадающих доходов.

Подробный расчет НВВ ГП на 2025 год по категориям потребителей представлен в таблице.

	Показатели	Единица измерения	Население	Прочие потребители до 670 квт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители от 10 МВт	сетевые	ВСЕГО	Предложение ГП
1.1	Количество точек поставки ГП	шт.	241 446,00	21 103,00	173,00	15,00	295,00	263 032,00	263 616,00
	Приведенное количество точек поставки	шт.	9 972,72	21 103,00	173,00	15,00	295,00	31 558,72	
	доли по точкам поставки		0,32	0,67	0,01	0,00	0,01		
1.2	ИПЦ общее		1,6941						
	2017		1,037						1,037
	2018		1,029						1,029
	2019		1,045						1,045
	2020		1,034						1,034
	2021		1,067						1,067
	2022		1,138						1,138
	2023		1,059						1,059
	2024		1,080						1,080
	2025		1,058						1,058
1.3	Эталонны затрат на 1 точку поставки, C _j		20 836,78	10 426,23	9 753,35	8 592,08	10 761,50		
а	Эталонны затрат ГП на оплату труда	руб./точку поставки	13 568,48	6 993,31	6 541,99	5 763,07	7 817,44		
б	Эталонны затрат ГП на содержание помещений	руб./точку поставки	1 413,24	709,23	663,45	584,46	685,07		
в	Эталонны затрат ГП на печать и доставку документов	руб./точку поставки	2 533,55	1 211,36	1 133,18	998,26	635,84		
г	Эталонны затрат ГП на организацию работы колл-центров	руб./точку поставки	51,16	-	-	-			
д	Эталонны затрат ГП на организацию сбора и обработку показаний приборов учета	руб./точку поставки	84,54	-	-	-			
е	Эталонны затрат ГП на обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы	руб./точку поставки	221,57	-	-	-			
ж	Эталонны затрат ГП на накладные расходы	руб./точку поставки	2 964,24	1 512,33	1 414,73	1 246,29	1 623,15		
1.4	Постоянные компоненты эталона затрат в ценах 2016 года (С*п)	руб.	129 831,54	220 024,73	1 687,33	128,88	3 174,64	354 847,13	

	а	тыс. руб.	49 152,26	147 579,82	1 131,76	86,45	2 306,14	200 256,43	
	б	тыс. руб.	9 048,83	14 966,88	114,78	8,77	202,10	24 341,35	
	в	тыс. руб.	15 968,09	25 563,33	196,04	14,97	187,57	41 930,00	
	г	тыс. руб.	6 167,80					6 167,80	
	д	тыс. руб.	9 408,20					9 408,20	
	е	тыс. руб.	27 338,50					27 338,50	
	ж	тыс. руб.	12 747,87	31 914,70	244,75	18,69	478,83	45 404,85	
1	Постоянная часть эталонной выручки на 2025 год с учетом ИПЦ 2017-2025	тыс. руб.	219 949,63	372 747,32	2 858,53	218,34	5 378,21	601 152,03	624 379,00
2.1	Расходы на уплату процентов по заемным средствам, %Заем 2025	тыс.руб.	37 888,48	94 909,08	28 299,70	649,85	13 659,75	175 406,86	174 808,00
	<i>планируемая выручка ГП от продажи электрической энергии на 2024 год с учетом НДС</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>2 114 702,04</i>	<i>5 297 241,16</i>	<i>1 579 515,46</i>	<i>36 270,43</i>	<i>762 403,23</i>	<i>9 790 132,32</i>	<i>9 756 737,00</i>
2.2	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, РСДуст2025	тыс.руб.	37 299,00	89 936,66	26 353,88	619,01	12 743,39	166 951,95	172 075,00
	<i>планируемая выручка ГП от продажи электрической энергии на 2025 год с учетом НДС, ТВ 2025</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>2 495 079,50</i>	<i>5 995 777,65</i>	<i>1 756 925,41</i>	<i>41 267,54</i>	<i>849 559,12</i>	<i>11 138 609,23</i>	<i>11 471 774,00</i>
	<i>предложение ОР</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>37 426,19</i>	<i>89 936,66</i>	<i>26 353,88</i>	<i>619,01</i>	<i>12 743,39</i>		
	<i>предложение ГП</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>37 299,00</i>	<i>90 952,00</i>	<i>29 088,00</i>	<i>1 549,00</i>	<i>13 187,00</i>		<i>172 075,00</i>
2.3	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	12 629,12	35 192,93	10 440,24	268,21	10 046,41	68 576,90	78 387,00
	<i>предложение ОР</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>12 629,12</i>	<i>35 192,93</i>	<i>10 440,24</i>	<i>268,21</i>	<i>10 046,41</i>		
	<i>предложение ГП</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>15 253,00</i>	<i>36 642,00</i>	<i>11 967,00</i>	<i>698,00</i>	<i>13 827,00</i>		<i>78 387,00</i>
2	Переменная часть эталонной выручки	тыс.руб.	87 816,60	220 038,67	65 093,83	1 537,06	36 449,54	410 935,71	425 270,00
3	Эталонная выручка ГП	тыс.руб.	307 766,23	592 785,99	67 952,36	1 755,40	41 827,76	1 012 087,74	1 049 649,00
	- амортизационные отчисления	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- капитальные вложения из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	96 857,90
	Расходы на эксплуатацию ИСУ	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 746,00
4	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	125 603,90
5	Общий объем корректировки	тыс.руб.	-22 047,70	2 112,87	-29 613,45	-59,08	3 412,98	-46 194,38	-31 234,00

	Выпдающие, недополученные (излишне полученные) доходы за 2023 год	тыс.руб.	-22 047,70	2 112,87	-29 613,45	-59,08	3 412,98	-46 194,38	-32 291,00
	Корректировка в связи с утверждением несбалансированной структуры тарифа на электроэнергию для населения за 2023 год	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 057,00
	Выпдающие по населению	тыс.руб.					212 525,79	212 525,79	192 159,00
6	Итого НВВ (без учета выпдающих доходов, связанных с установлением регулируемых тарифов для населения)	тыс.руб.	285 718,53	594 898,86	38 338,91	1 696,33	45 240,74	965 893,36	1 144 018,90

IV. Предложение регулирующего органа по установлению сбытовых надбавок на 2025 год

Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика на 2025 год составляет 965 893,36 тыс. руб. (без учета выпадающих доходов, связанных с установлением регулируемых тарифов для населения в размере 212 525,79 тыс.руб.). Необходимая валовая выручка для расчета сбытовых надбавок составляет 1 178 419,15 тыс.руб.

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии на 2025 год (тарифы указываются без НДС):

Сбытовая надбавка, руб./кВт*ч									
тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		тарифная группа потребителей «сетевые организации», покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
0,52118	0,52118	0,81846	1,11937	0,75233	0,75233	0,25078	0,25078	0,25078	0,25078

V. Структура и сбор выручки на 2025 год

Показатель	Объем электроэнергии, млн.кВт*ч			СН, руб./кВт*ч		Стоимость, тыс.руб.		
	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	год
«население»	275,50	272,72	548,220	0,52118	0,52118	143 585,24	142 133,29	285 718,53
«сетевые организации»	135,90	130,91	266,810	0,81846	1,11937	111 226,42	146 540,10	257 766,52
прочие до 670 кВт	359,75	388,62	748,367	0,75233	0,75233	270 649,54	292 369,60	563 019,14
прочие от 670кВт до 10 МВт	134,54	145,34	279,877	0,25078	0,25078	33 739,49	36 447,14	70 186,63
прочие не менее 10 МВт	3,31	3,58	6,892	0,25078	0,25078	830,83	897,50	1 728,33
ИТОГО	909,00	941,16	1 850,165			560 031,51	618 387,64	1 178 419,15

Заместитель председателя

Штатный эксперт:

Начальник отдела ценообразования
в электроэнергетике

А.С. Гукешев

А.А. Гузов