



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 84657

от 18 декабря 2025 г.

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

10.12.2025

Москва

№ 1066/25

**О внесении изменений в приказы ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э,
от 30 марта 2012 г. № 228-э**

В соответствии со статьями 6 и 20, пунктами 1 и 4 статьи 23, абзацами четвертым, шестым пункта 2 статьи 24 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пунктом 3(1) постановления Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 331 «Об утверждении Положения о Федеральной антимонопольной службе», подпунктом 5.2.9(22).2 пункта 5 Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 331, абзацем первым пункта 33, абзацем первым пункта 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 19 ноября 2024 г. № 1581 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178», пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 19 ноября 2024 г. № 1583 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» **п р и к а з ы в а ю:**

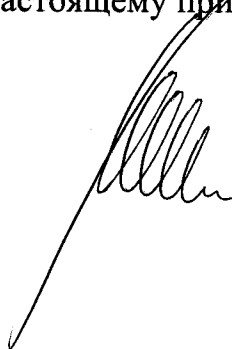


1. Внести в Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29 февраля 2012 г., регистрационный № 23367), с изменениями, внесенными приказом ФСТ России от 18 марта 2015 г. № 421-э (зарегистрирован Минюстом России 23 апреля 2015 г., регистрационный № 37029), приказами ФАС России от 24 августа 2017 г. № 1108/17 (зарегистрирован Минюстом России 28 декабря 2017 г., регистрационный № 49521), от 31 августа 2020 г. № 801/20 (зарегистрирован Минюстом России 11 сентября 2020 г., регистрационный № 59774), от 1 сентября 2020 г. № 804/20 (зарегистрирован Минюстом России 11 сентября 2020 г., регистрационный № 59775), от 25 декабря 2020 г. № 1275/20 (зарегистрирован Минюстом России 20 февраля 2021 г., регистрационный № 62587), от 20 мая 2022 г. № 396/22 (зарегистрирован Минюстом России 3 июня 2022 г., регистрационный № 68729), от 18 июля 2022 г. № 523/22 (зарегистрирован Минюстом России 5 августа 2022 г., регистрационный № 69517), от 4 октября 2022 г. № 703/22 (зарегистрирован Минюстом России 28 декабря 2022 г., регистрационный № 71845), от 20 июля 2023 г. № 485/23 (зарегистрирован Минюстом России 3 октября 2023 г., регистрационный № 75449), от 20 ноября 2024 г. № 878/24 (зарегистрирован Минюстом России 6 декабря 2024 г., регистрационный № 80478), изменения согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Внести в Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденные приказом ФСТ России от 30 марта 2012 г. № 228-э (зарегистрирован Минюстом России 10 апреля 2012 г., регистрационный № 23784), с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э (зарегистрирован Минюстом России 16 июля 2013 г., регистрационный № 29078), от 18 марта 2015 г. № 421-э (зарегистрирован Минюстом России 23 апреля

2015 г., регистрационный № 37029), приказами ФАС России от 24 августа 2017 г. № 1108/17 (зарегистрирован Минюстом России 28 декабря 2017 г., регистрационный № 49521), от 1 сентября 2020 г. № 805/20 (зарегистрирован Минюстом России 11 сентября 2020 г., регистрационный № 59776), от 25 декабря 2020 г. № 1275/20 (зарегистрирован Минюстом России 20 февраля 2021 г., регистрационный № 62587), от 18 июля 2022 г. № 523/22 (зарегистрирован Минюстом России 5 августа 2022 г., регистрационный № 69517), от 4 октября 2022 г. № 703/22 (зарегистрирован Минюстом России 28 декабря 2022 г., регистрационный № 71845), от 30 ноября 2022 г. № 906/22 (зарегистрирован Минюстом России 27 декабря 2022 г., регистрационный № 71837), от 20 июля 2023 г. № 485/23 (зарегистрирован Минюстом России 3 октября 2023 г., регистрационный № 75449), от 20 ноября 2024 г. № 878/24 (зарегистрирован Минюстом России 6 декабря 2024 г., регистрационный № 80478), изменения согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

Руководитель



М.А. Шаскольский

от 10.12.2015 № 1066/15

**Изменения,
вносимые в Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче
электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной
индексации необходимой валовой выручки, утвержденные
приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э**

1. Пункт 1 после слов «по расчету тарифов на услуги по передаче электрической» дополнить словом «энергии».

2. Подпункт 4 пункта 6 признать утратившим силу.

3. В пункте 9:

а) абзац пятый изложить в следующей редакции:

«величины исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, в том числе относящихся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования, а также величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов корректировок необходимой валовой выручки и выявленных по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов согласно абзацам тринадцатому – пятнадцатому пункта 7 Основ ценообразования;»;

б) дополнить абзацем следующего содержания:

«В случае если инвестиционная программа не была утверждена в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на текущий год, при проведении корректировки необходимой валовой выручки

по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования амортизационные отчисления, учтенные при расчете тарифов на текущий год в качестве источника финансирования проекта инвестиционной программы на основании абзаца седьмого пункта 27(1) Основ ценообразования, подлежат исключению.».

4. В пункте 11:

а) в абзаце шестом слова «в абзаце тринадцатом пункта 7,» заменить словами «в абзаце восемнадцатом пункта 7,»;

б) абзац пятнадцатый изложить в следующей редакции:

«- амортизацию основных средств и нематериальных активов (в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования), в том числе расходы на амортизацию объектов электросетевого хозяйства, права владения и пользования которыми переданы системообразующей территориальной сетевой организации на основании договоров (соглашений), заключенных в соответствии с положениями пунктов 2 и 7 статьи 46(4) Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (тыс. руб.);»;

в) в абзаце шестнадцатом слово «долгосрочных» исключить;

г) абзац девятнадцатый изложить в следующей редакции:

«- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования, в том числе определяемые в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования расходы на оплату системообразующей территориальной сетевой организацией по договору (соглашению), заключенному в соответствии с положениями пункта 2 статьи 46(4) Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (тыс. руб.);»;

д) в абзаце двадцатом слова « B_1 соответствует величине $B_i^{\text{распред}}$,» заменить словами « B_1 соответствует величине $B_i^{\text{учит}}$,»;

е) абзац двадцать первый изложить в следующей редакции:

« Y_i — планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение

предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», а также величина расходов, связанных с исполнением Указа Президента Российской Федерации от 30 марта 2022 г. № 166 «О мерах по обеспечению технологической независимости и безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации» (далее – Указ) и требований принятых в соответствии с Указом нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, не относящихся к капитальным вложениям и определяемых до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался без учета указанных расходов (тыс. руб.);»;

ж) формулу (3) изложить в следующей редакции:

$$\langle B_i = B_i^{\text{инд}} \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + B_i^{\text{коррип}} + B_i^{\text{учит}}, (3), \rangle;$$

з) абзац тридцать второй изложить в следующей редакции:

« $\Delta \text{НР}_i$ – корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра. При расчете $\Delta \text{НР}_i$ не учитываются расходы на оплату стоимости услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, определяемые исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями, а за периоды регулирования, начиная с 2025 года – исходя из индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов

системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальной сетевой организацией, индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между системообразующими территориальными сетевыми организациями. При проведении корректировки неподконтрольных расходов за периоды регулирования до 2025 года используется формула (7), за периоды регулирования начиная с 2025 года используется формула (9.2.1);»;

и) абзац тридцать третий изложить в следующей редакции:

« ΔU_i – корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям, определяемых до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», а также корректировка фактических расходов, связанных с исполнением Указа и требований принятых в соответствии с Указом нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, не относящихся к капитальным вложениям и определяемых до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался без учета указанных расходов, которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:»;

к) абзац тридцать шестой изложить в следующей редакции:

« U_{i-2} , $U_{i-2}^{\text{факт}}$ – плановые и фактические расходы (не относящиеся

к капитальным вложениям), признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также на исполнение Указа и требований принятых в соответствии с Указом нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации;»;

л) абзац сорок пятый изложить в следующей редакции:

« NBV_{i-2}^{ϕ} – фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год $i-2$ тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями. Расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, определяются исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями, а за периоды регулирования начиная с 2025 года – исходя из индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальной сетевой организацией, индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между системообразующими территориальными сетевыми организациями;»;

м) абзац пятьдесят пятый изложить в следующей редакции:

« $NR_{i-2}^{\text{расх.факт}}$, $NR_{i-2}^{\text{расх.план}}$ – фактическая и плановая величины неподконтрольных расходов. Для расчета корректировки неподконтрольных расходов (ΔNR_i) при определении $NR_{i-2}^{\text{расх.факт}}$, $NR_{i-2}^{\text{расх.план}}$ исключаются величина амортизационных

отчислений, указанная в абзаце девятом пункта 11(3) Методических указаний, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, указанные в абзаце десятом пункта 11(3) Методических указаний, а также расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), указанные в абзаце одиннадцатом пункта 11(3) Методических указаний. В случае если фактическая величина амортизационных отчислений в году $i-2$, определенная в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования, менее величины амортизационных отчислений, указанной в абзаце девятом пункта 11(3) Методических указаний, то при определении $НР_{i-2}^{\text{расх.факт}}$ исключаются фактическая величина амортизационных отчислений в году $i-2$, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, указанные в абзаце десятом пункта 11(3) Методических указаний, а также расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), указанные в абзаце одиннадцатом пункта 11(3) Методических указаний;»;

н) абзац семьдесят шестой изложить в следующей редакции:

« I_i, I_{i-1} – индекс потребительских цен, определенный соответственно на $i, i-1$ год;»;

о) абзац семьдесят восьмой изложить в следующей редакции:

« $B_i^{\text{учит}}$ – учитываемая в году i величина исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов корректировок необходимой валовой выручки и выявленных по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов согласно абзацам тринадцатому – пятнадцатому пункта 7 Основ ценообразования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования

методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.»;

п) абзац семьдесят девятый изложить в следующей редакции:

« $B_i^{\text{учит}}$ также включает в себя величину распределенных в целях сглаживания изменения тарифов в предыдущие периоды регулирования до 2025 года исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, в том числе относящихся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования.»;

р) абзац восьмидесятый изложить в следующей редакции:

«Распределенная величина корректировок необходимой валовой выручки и (или) величина выявленных по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов включаются в необходимую валовую выручку территориальной сетевой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в течение периода, который не может быть более 5 лет.»;

с) в абзацах восемьдесят первом, восемьдесят втором показатель « $B_i^{\text{распред}}$ » заменить показателем « $B_i^{\text{учит}}$ »;

т) абзац восемьдесят третий признать утратившим силу;

у) дополнить абзацами следующего содержания:

«Корректировка неподконтрольных расходов (ΔNP_i) за периоды регулирования начиная с 2025 года определяется по формуле (9.2.1):

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{\text{расх.факт}} - NP_{i-2}^{\text{расх.план}} + \Delta A_i, \quad (9.2.1)$$

$$\Delta A_i = A_{i-2}^{\text{факт}} - A_{i-2}^{\text{план}}, \quad (9.2.2)$$

где:

$НР_{i-2}^{\text{расх.факт}}$, $НР_{i-2}^{\text{расх.план}}$

– фактическая и плановая величины неподконтрольных

расходов, которые не включают амортизационные отчисления, расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), указанные в абзаце одиннадцатом пункта 11(3) Методических указаний, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, указанные в абзаце десятом пункта 11(3) Методических указаний;

ΔA_i – корректировка величины амортизационных отчислений;

$A_{i-2}^{\text{факт}}$ – фактическая величина амортизационных отчислений в году $i-2$, которая определяется следующим образом:

в отношении территориальной сетевой организации, необходимая валовая выручка которой с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на соответствующий период регулирования, $A_{i-2}^{\text{факт}}$ определяется в размере амортизационных отчислений, направленных в году $i-2$ на покрытие экономически обоснованных затрат, предусмотренных абзацами вторым – восьмым пункта 32(4) Основ ценообразования. $A_{i-2}^{\text{факт}}$ не может быть выше величины амортизации, определенной в соответствии с абзацами первым – шестым пункта 27(1) Основ ценообразования на год $i-2$, в котором понесены указанные экономически обоснованные затраты, без учета объема фактического финансирования инвестиционной программы за счет амортизации (без учета налога на добавленную стоимость);

в отношении территориальной сетевой организации, необходимая валовая выручка которой с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных

сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на соответствующий период регулирования, $A_{i-2}^{\text{факт}}$ определяется в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования за вычетом величины амортизационных отчислений, указанной в абзаце девятом пункта 11(3) Методических указаний;

$A_{i-2}^{\text{план}}$ – амортизационные отчисления, учтенные при расчете тарифов на год $i-2$ в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования, без учета величины амортизационных отчислений, указанной в абзаце девятом пункта 11(3) Методических указаний. $A_{i-2}^{\text{план}}$ не может принимать отрицательное значение.

В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, величина понесенных расходов в той части, которая при утверждении (корректировке) инвестиционной программы в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике была определена источником финансирования затрат, предусмотренных абзацами вторым – восьмым пункта 32(4) Основ ценообразования, и не была направлена территориальной сетевой организацией по итогам истекших периодов регулирования (в течение 5 лет) на указанные расходы, исключается из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на 5-й календарный год по отношению к году, в котором указанные понесенные расходы подлежали бы исключению при проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки. Положения настоящего абзаца применяются к территориальной сетевой организации, необходимая валовая выручка которой с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на соответствующий период регулирования.

В случае если фактическая величина амортизационных отчислений в году

i-2, определенная в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования, менее величины амортизационных отчислений, указанной в абзаце девятом пункта 11(3) Методических указаний, то для расчета корректировки (ΔA_i) $A_{i-2}^{\text{факт}} = 0$ ».

5. В пункте 11(1):

а) в абзаце восьмом слова «в абзаце тринадцатом пункта 7» заменить словами «в абзаце восемнадцатом пункта 7»;

б) абзац четырнадцатый изложить в следующей редакции:

« ue_j, ue_{j-1} – среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, планируемым к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования. При наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, которое определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию. В отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дополнительно учитывается среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, планируемым к вводу в соответствующем году долгосрочного периода регулирования в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию. В случае если год j-1 является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, то в качестве показателя ue_{j-1} используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии

соответственно на первый (базовый) год или год, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов.»;

в) дополнить абзацем следующего содержания:

«При определении подконтрольных расходов должны учитываться положения абзацев девятого – четырнадцатого пункта 38 Основ ценообразования.».

6. Пункт 11(2) изложить в следующей редакции:

«11(2). Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_i = \min(\Pi_{i-2}^{\Phi}; N_{i-2}^{\text{уст}} \times \Xi_{i-2}^{\text{отп } \Phi}) \times ЦП_{i-2}^{\Phi} - \Xi_{i-2}^{\text{отп пл}} \times N_{i-2}^{\text{уст}} \times ЦП_{i-2}, \quad (9.9)$$

В случае учета в необходимой валовой выручке на год i-2 экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования, корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_i = (\Xi_{i-2}^{\text{отп } \Phi} \times ЦП_{i-2}^{\Phi} \times N - \Xi_{i-2}^{\text{отп пл}} \times ЦП_{i-2} \times N) - \max(0; (N_{i-2}^{\text{уст}} \times \Xi_{i-2}^{\text{отп } \Phi} - \Pi_{i-2}^{\Phi})) \times ЦП_{i-2}^{\Phi}, \quad (9.10)$$

где:

$\Xi_{i-2}^{\text{отп пл}}$, $\Xi_{i-2}^{\text{отп } \Phi}$ – соответственно плановый и фактический объемы отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемые регулирующими органами за год i-2 долгосрочного периода регулирования;

$N_{i-2}^{\text{уст}}$ – уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год i-2, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования. В случае пересмотра на год i-2 уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям по основаниям, установленным в абзаце восемнадцатом пункта 7, абзацах двадцатом, двадцать первом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства

Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве $N_{i-2}^{уст}$ принимается уровень потерь электрической энергии с учетом его пересмотра;

N – максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году i , за который определяется экономия. В случае пересмотра уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в соответствии с абзацем двадцать первым пункта 12 Основ ценообразования, при определении величины N используется уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенный в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования, на наиболее поздний период регулирования, входящий в долгосрочный период регулирования, в котором произошел пересмотр уровня потерь;

$ЦП_{i-2}$ – прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

$ЦП_{i-2}^{\Phi}$ – средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$;

$П_{i-2}^{\Phi}$ – величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году $i-2$.

В случае перехода к территориальной сетевой организации права собственности или иных предусмотренных законом прав на все объекты электросетевого хозяйства, ранее используемые одной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности (при условии, что

указанный переход не повлек за собой пересмотр уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в соответствии с абзацем двадцать первым пункта 12 Основ ценообразования), корректировка ($ПО_i$) рассчитывается по формуле (9.10.1):

$$ПО_i = ПО_i^{\text{собств}} + ПО_i^{\text{консТСО}}, \quad (9.10.1)$$

где:

$ПО_i^{\text{собств}}$ – корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, определяемая по формуле (9.9) Методических указаний исходя из показателей потерь электрической энергии ($N_{i-2}^{\text{уст}}, P_{i-2}^{\Phi}$) и отпуска электрической энергии ($\Xi_{i-2}^{\text{отп } \Phi}, \Xi_{i-2}^{\text{отп пл}}$) в отношении объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальной сетевой организации до начала текущего долгосрочного периода регулирования. В случае перехода к территориальной сетевой организации права собственности или иных предусмотренных законом прав на объекты электросетевого хозяйства, указанные в абзаце восемнадцатом настоящего пункта, корректировка $ПО_i^{\text{собств}}$ рассчитывается по формуле (9.10.2) Методических указаний;

$ПО_i^{\text{консТСО}}$ – корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, определяемая по формуле (9.9) Методических указаний исходя из показателей потерь электрической энергии ($N_{i-2}^{\text{уст}}, P_{i-2}^{\Phi}$) и отпуска электрической энергии ($\Xi_{i-2}^{\text{отп } \Phi}, \Xi_{i-2}^{\text{отп пл}}$) в отношении объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых одной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые перешли к территориальной сетевой организации.

При расчете корректировки $ПО_i^{\text{консТСО}}$ в качестве показателя $N_{i-2}^{\text{уст}}$ принимается уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям,

установленный на год перехода прав в отношении территориальной сетевой организации, все объекты электросетевого хозяйства которой переданы иной территориальной сетевой организации (при отсутствии установленного уровня потерь электрической энергии на год перехода прав используется уровень потерь электрической энергии, установленный на год, предшествующий году перехода прав).

В случае перехода к территориальной сетевой организации права собственности на объекты электросетевого хозяйства, которые ранее принадлежали садоводческому или огородническому некоммерческому товариществу и не учитывались при государственном регулировании цен (тарифов), и (или) перехода к территориальной сетевой организации права собственности или иных предусмотренных законом прав на отдельные объекты электросетевого хозяйства, ранее используемые иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности (при условии, что указанный переход не повлек за собой пересмотр уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в соответствии с абзацем двадцать первым пункта 12 Основ ценообразования), корректировка ($ПО_i$) рассчитывается по формуле (9.10.2):

$$ПО_i = \min(\Pi_{i-2}^{\Phi}; (N'_{i-2} \times \Xi_{i-2}^{\text{отп } \Phi}) \times ЦП_{i-2}^{\Phi} - (N'_{i-2} \times \Xi_{i-2}^{\text{отп пл}} \times ЦП_{i-2})), \quad (9.10.2)$$

$$N'_{i-2} = \frac{N_{i-2}^{\text{уст}} \times \Xi_{i-2}^{\text{отп пл}} + \Pi_{i-2}^{\text{доп}}}{\Xi_{i-2}^{\text{отп пл}}}, \quad (9.10.3)$$

где:

N'_{i-2} – уровень потерь электрической энергии, определяемый с учетом величины потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, указанных в абзацах восемнадцатом, девятнадцатом пункта 40(1) Основ ценообразования, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые перешли к территориальной сетевой организации;

$N_{i-2}^{\text{уст}}$ – уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный в отношении территориальной сетевой организации, к которой

перешли права собственности или иные предусмотренные законом права на объекты электросетевого хозяйства;

$\Pi_{i-2}^{\text{доп}}$ – величина потерь электрической энергии, учтенная при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на год $i-2$, определяемая в соответствии с абзацами восемнадцатым – двадцать восьмым пункта 40(1) Основ ценообразования.

В случае учета в необходимой валовой выручке территориальной сетевой организации на год $i-2$ экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования (за исключением случаев, указанных в абзаце тринадцатом пункта 34(3) Основ ценообразования) и перехода к территориальной сетевой организации права собственности или иных предусмотренных законом прав на объекты электросетевого хозяйства, указанные в абзацах семнадцатом – девятнадцатом пункта 40(1) Основ ценообразования (при условии, что указанный переход не повлек за собой пересмотр уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в соответствии с абзацем двадцать первым пункта 12 Основ ценообразования), корректировка (ПО_i) рассчитывается по формуле (9.10.4):

$$\text{ПО}_i = (N - N_{i-2}^{\text{уст}}) \times (\mathcal{E}_{ki-2}^{\text{отп ф}} \times \text{ЦП}_{i-2}^{\text{ф}} - \mathcal{E}_{ki-2}^{\text{отп пл}} \times \text{ЦП}_{i-2}) + \text{ПО}_i^{\text{собств}} + \text{ПО}_i^{\text{констСО}}, \quad (9.10.4)$$

В случае учета в необходимой валовой выручке территориальной сетевой организации на год $i-2$ экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с абзацами тринадцатым, четырнадцатым пункта 34(3) Основ ценообразования и перехода к территориальной сетевой организации права собственности или иных предусмотренных законом прав на объекты электросетевого хозяйства, указанные в абзацах семнадцатом – девятнадцатом пункта 40(1) Основ ценообразования (при условии, что указанный переход не повлек за собой пересмотр уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в соответствии с абзацем двадцать первым пункта 12 Основ ценообразования), корректировка (ПО_i) рассчитывается по формуле (9.10.5):

$$ПО_i = \sum_k (N_{ki-2} - N_{ki-2}^{расч}) \times (\mathcal{E}_{ki-2}^{отп\ \phi} \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{ki-2}^{отп\ пл} \times ЦП_{i-2}) + ПО_i^{собств} + ПО_i^{конс\ ТСО}, \quad (9.10.5)$$

где:

N_{ki-2} – максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемое отдельно в отношении объектов электросетевого хозяйства (k), принадлежащих территориальной сетевой организации до перехода к этой организации права собственности или иного предусмотренного законом права на объекты электросетевого хозяйства, ранее используемые иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, и в отношении всех объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые в полном объеме перешли к территориальной сетевой организации в долгосрочном периоде регулирования, предшествующем текущему долгосрочному периоду регулирования;

$N_{ki-2}^{расч}$ – расчетный уровень потерь электрической энергии, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования отдельно в отношении объектов электросетевого хозяйства (k), принадлежащих территориальной сетевой организации до перехода к этой организации права собственности или иного предусмотренного законом права на объекты электросетевого хозяйства, ранее используемые иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, и в отношении всех объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые в полном объеме перешли к территориальной сетевой организации в долгосрочном периоде регулирования, предшествующем текущему долгосрочному периоду регулирования;».

7. В пункте 11(3):

а) формулу (9.11) изложить в следующей редакции:

$$\begin{aligned} \text{«}B_i^{\text{коррИП}} = & \left(\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}} - B_{i-2,9\text{мес}}^{\text{коррИП}} \right) \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + \\ & \left(\text{ИП}_{i-1,9\text{мес}}^{\text{факт}} - \text{НР}_{i-1,9\text{мес}}^{\text{ИП}} \right) \times (1 + I_i), (9.11)\text{»}; \end{aligned}$$

б) абзац четвертый изложить в следующей редакции:

«ИП_{i-2}^{факт}, ИП_{i-1,9мес}^{факт} – объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов и утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на соответствующий год i-2, i-1, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) без учета налога на добавленную стоимость в соответствующем году i-2, i-1 долгосрочного периода регулирования (объекты, профинансированные за счет амортизационных отчислений, прибыли на капитальные вложения, лизинговых платежей);»;

в) абзац пятый изложить в следующей редакции:

«НР_{i-2}^{ИП}, НР_{i-1,9мес}^{ИП} – расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов соответственно в году i-2, i-1, которая не может принимать отрицательные значения и определяется по формуле (9.12):»;

г) абзац седьмой изложить в следующей редакции:

«j=1, 2. Корректировка ($B_i^{\text{коррИП}}$) по итогам истекшего периода текущего года осуществляется по решению регулирующего органа, а также в случае если при расчете тарифов на год i-1 в качестве источника финансирования проекта инвестиционной программы учтены амортизационные отчисления на основании абзаца седьмого пункта 27(1) Основ ценообразования и при этом инвестиционная программа на год i-1 не утверждена в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.».

8. В пункте 11(4):

а) формулу (9.17) изложить в следующей редакции:

$$\llcorner \Delta \text{ЭПР}_2 = \left[\frac{\sum_{j=1}^n (\text{ЭПР}_j \times \prod_{l=j+1}^{n+2} (1+I_l))}{5} \right] + \left[\frac{\sum_{j=1}^{21} (\text{ЭПР}_j \times \prod_{l=j+1}^{n+2} (1+I_l))}{5} - \Delta \text{ЭПР}_1 \right] \text{ (9.17.),} \gg$$

б) абзац тридцатый изложить в следующей редакции:

«i – номер расчетного года очередного долгосрочного периода регулирования, i = 3, 4, 5.»;

в) дополнить абзацами следующего содержания:

«Для территориальных сетевых организаций, в отношении которых при определении величины подконтрольных расходов применяются положения постановления Правительства Российской Федерации от 19 ноября 2024 г. № 1582 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178», корректировка подконтрольных расходов определяется по формуле (9.13) Методических указаний при соблюдении условий, указанных в абзацах тридцать втором – тридцать пятом настоящего пункта. Положения настоящего абзаца применяются при проведении корректировки подконтрольных расходов не ранее, чем по результатам деятельности за 2025 год.

При расчете корректировки подконтрольных расходов учитывается величина подконтрольных расходов, которая определяется за год i-2 с учетом фактического коэффициента индексации подконтрольных расходов $(\text{ПР}_1 \times \frac{(1+I_1^\Phi)}{(1+I_1^{\text{пл}})} \times \prod_j^{i-2} K_{\text{индж}}^\Phi)$ при соблюдении условия непревышения этой величины в расчете на единицу фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства в году i-2 над аналогичным показателем, рассчитанным для территориальной сетевой организации, которая соответствовала в году i-2 критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3(1) к Основам ценообразования.

При проведении корректировки подконтрольных расходов по результатам деятельности за 2025 год к величине корректировки, рассчитанной по формуле (9.13) Методических указаний при соблюдении условия абзаца тридцать второго настоящего пункта, дополнительно учитывается 50-процентная разница между:

величиной подконтрольных расходов, определяемой за 2025 год с учетом фактического коэффициента индексации подконтрольных расходов ($ПР_1 \times \frac{(1+I_1^\Phi)}{(1+I_1^{ПЛ})} \times \prod_j^{2025} K_{индj}^\Phi$), величиной подконтрольных расходов, определяемой за 2025 год с учетом фактического коэффициента индексации подконтрольных расходов ($ПР_1 \times \frac{(1+I_1^\Phi)}{(1+I_1^{ПЛ})} \times \prod_j^{2025} K_{индj}^\Phi$) при соблюдении условия непревышения этой величины в расчете на единицу фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства в 2025 году над аналогичным показателем, рассчитанным для территориальной сетевой организации, которая соответствовала в 2025 году критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3(1) к Основам ценообразования.».

9. В пункте 12:

а) абзац седьмой дополнить словами следующего содержания:

«, а также расходы, связанные с исполнением Указа и требований принятых в соответствии с Указом нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, не относящиеся к капитальным вложениям.»;

б) дополнить абзацем следующего содержания:

«Базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с учетом абзацев девятого – четырнадцатого пункта 38 Основ ценообразования.».

от 10.12.2025 № 1066/25

**Изменения,
вносимые в Методические указания по регулированию тарифов
с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденные
приказом ФСТ России от 30 марта 2012 г. № 228-э**

1. Абзац двадцать четвертый пункта 7 дополнить словами «в соответствии с пунктом 37 Основ ценообразования.».

2. В пункте 8:

а) абзац третий изложить в следующей редакции:

$$\text{«НВВ}_i^{\text{д}} = P_i + \text{ВК}_i + \text{ДК}_i + \Delta \text{ЭОР}_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + \text{ДельтаНВВ}_i^{\text{сг}} + \text{В}_i^{\text{учит}}, \text{»};$$

б) абзац пятый изложить в следующей редакции:

«i – номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, i = 1, 2, 3...»;

в) в абзаце двенадцатом показатель «ДельтаНВВ_i^{сг}» заменить показателем «ДельтаНВВ_i^{сг}»;

г) в абзаце тринадцатом:

показатель «В_i^{распред}» заменить показателем «В_i^{учит}»;

слова «распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов» исключить;

д) абзац четырнадцатый изложить в следующей редакции:

«В_i^{учит} также включает в себя величину распределенных в целях сглаживания изменения тарифов в предыдущие периоды регулирования до 2025 года исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, в том числе относящихся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования.»;

е) абзацы пятнадцатый, семнадцатый признать утратившими силу;

ж) в абзаце шестнадцатом показатель « $B_i^{\text{распред}}$ » заменить показателем « $B_i^{\text{учит}}$ ».

3. В пункте 9:

а) в абзаце первом слова «распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов» заменить словами «изменения необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов»;

б) в абзаце четвертом слова «текущего года k » заменить словами «текущего года»;

в) в абзаце пятом слова «пунктом 41» заменить словами «пунктом 42».

4. Абзац четвертый пункта 10 изложить в следующей редакции:

« i – номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, $i = 1, 2, 3 \dots$ ».

5. В пункте 11:

а) в абзаце седьмом слова «абзаце тринадцатом пункта 7» заменить словами «абзаце восемнадцатом пункта 7»;

б) дополнить абзацем следующего содержания:

«При определении операционных расходов (OP_i) должны учитываться положения абзацев пятнадцатого – двадцатого пункта 34 Основ ценообразования.».

6. Абзац четвертый пункта 12 изложить в следующей редакции:

« UE_j UE_{j-1} – среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, планируемым к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования. При наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, которое определяется с учетом фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию. В отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов

суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дополнительно учитывается среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, планируемым к вводу в соответствующем году долгосрочного периода регулирования в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию. В случае если год $j-1$ является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который осуществлен пересмотр базового уровня операционных расходов, то в качестве показателя ue_{j-1} используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, на который осуществлен пересмотр базового уровня операционных расходов;».

7. В пункте 14:

а) слова «абзаце тринадцатом пункта 7» заменить словами «абзаце восемнадцатом пункта 7»;

б) после слов «метода экономически обоснованных расходов (затрат)» дополнить словами «при соблюдении положений, установленных в абзацах пятнадцатом – двадцатом пункта 34 Основ ценообразования.».

8. Абзац седьмой пункта 15 дополнить следующими словами: «, а также величина расходов, связанных с исполнением Указа Президента Российской Федерации от 30 марта 2022 г. № 166 «О мерах по обеспечению технологической независимости и безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации» (далее – Указ) и требований принятых в соответствии с Указом нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, не относящихся к капитальным вложениям.».

9. Абзац десятый пункта 16 изложить в следующей редакции:

$$\llcorner \Delta \text{ЭОР}_2 = \left[\frac{\sum_{j=1}^n (\text{ЭОР}_j \times \prod_{l=j+1}^{n+2} (1 + \text{ИПЦ}_l))}{5} \right] + \left[\frac{\sum_{j=1}^n (\text{ЭОР}_j \times \prod_{l=j+1}^{n+2} (1 + \text{ИПЦ}_l))}{5} - \Delta \text{ЭОР}_1 \right] \rrcorner.$$

10. В пункте 19:

а) абзац девятый изложить в следующей редакции:

« $UE_j^{ск}$, $UE_{j-1}^{ск}$ – среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, планируемым к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования. При наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, которое определяется с учетом фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой. В отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дополнительно учитывается среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, планируемым к вводу в соответствующем году долгосрочного периода регулирования в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию. В случае если год $j-1$ является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который осуществлен пересмотр базового уровня операционных расходов, то в качестве показателя ue_{j-1} используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, на который осуществлен пересмотр базового уровня операционных расходов.»;

б) в абзаце одиннадцатом слова «абзаце тринадцатом пункта 7» заменить словами «абзаце восемнадцатом пункта 7»;

в) дополнить абзацем следующего содержания:

«При определении скорректированной величины операционных расходов должны учитываться положения абзацев пятнадцатого – двадцатого пункта 34 Основ ценообразования.».

11. Подпункт 2 пункта 20 изложить в следующей редакции:

«2) плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства в случае если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, расходы на оплату системообразующей территориальной сетевой организацией по договору (соглашению), заключенному в соответствии с положениями пункта 2 статьи 46(4) Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», определяемые в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, расходы на амортизацию объектов электросетевого хозяйства, права владения и пользования которыми переданы системообразующей территориальной сетевой организации на основании договоров (соглашений), заключенных в соответствии с положениями пунктов 2 и 7 статьи 46(4) Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», определяемые в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования;».

12. В пункте 23:

а) абзац четвертый изложить в следующей редакции:

« i – номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, $i = 1, 2, 3 \dots$ »;

б) абзац восьмой дополнить словами:

«, а также величина расходов, связанных с исполнением Указа и требований принятых в соответствии с Указом нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, не относящихся к капитальным вложениям и определяемых до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень операционных расходов устанавливался без учета указанных расходов.».

13. Пункт 25 изложить в следующей редакции:

«25. Корректировка необходимой валовой выручки сетевой организации по результатам отклонения уровня расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения полезного отпуска электрической энергии и цены покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_i = \min(\Pi_{i-2}^{\Phi}; N_{i-2}^{\text{уст}} \times \Xi_{i-2}^{\text{отп } \Phi}) \times ЦП_{i-2}^{\Phi} - \Xi_{i-2}^{\text{отп пл}} \times N_{i-2}^{\text{уст}} \times ЦП_{i-2},$$

где:

Π_{i-2}^{Φ} – величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2;

$\Xi_{i-2}^{\text{отп пл}}, \Xi_{i-2}^{\text{отп } \Phi}$ – соответственно плановый и фактический объемы отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации, определяемые регулирующими органами за год i-2 долгосрочного периода регулирования;

$ЦП_{i-2}^{\Phi}$ – средневзвешенная фактическая цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях в году i-2;

$ЦП_{i-2}$ – прогнозная цена покупки потерь электрической энергии (мощности) в сетях в году i-2, учтенная при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании сетевым организациям;

$N_{i-2}^{\text{уст}}$ – уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год i-2, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования. В случае пересмотра на год i-2 уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям по основаниям, установленным в абзаце восемнадцатом пункта 7, абзацах двадцатом, двадцать первом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений

и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве $N_{i-2}^{уст}$ принимается уровень потерь электрической энергии с учетом его пересмотра.

В случае учета в необходимой валовой выручке на год $i-2$ экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_i = (\mathcal{E}_{i-2}^{отп\ \phi} \times ЦП_{i-2}^{\phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{отп\ пл} \times ЦП_{i-2} \times N) - \max(0; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{отп\ \phi} - П_{i-2}^{\phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi},$$

где:

N – максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году i , за который определяется экономия.

В случае пересмотра уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в соответствии с абзацем двадцать первым пункта 12 Основ ценообразования при определении величины N используется уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенный в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования, на наиболее поздний период регулирования, входящий в долгосрочный период регулирования, в котором произошел пересмотр уровня потерь.

В случае перехода к территориальной сетевой организации права собственности или иных предусмотренных законом прав на все объекты электросетевого хозяйства, ранее используемые одной территориальной сетевой

организацией для осуществления регулируемой деятельности (при условии, что указанный переход не повлечет за собой пересмотр уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в соответствии с абзацем двадцать первым пункта 12 Основ ценообразования), корректировка ($ПО_i$) рассчитывается по формуле:

$$ПО_i = ПО_i^{\text{собств}} + ПО_i^{\text{консТСО}},$$

где:

$ПО_i^{\text{собств}}$ – корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, определяемая по формуле абзаца второго настоящего пункта исходя из показателей потерь электрической энергии ($N_{i-2}^{\text{уст}}, P_{i-2}^{\Phi}$) и отпуска электрической энергии ($\Xi_{i-2}^{\text{отп } \Phi}, \Xi_{i-2}^{\text{отп пл}}$) в отношении объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальной сетевой организации до начала текущего долгосрочного периода регулирования. В случае перехода к территориальной сетевой организации права собственности или иных предусмотренных законом прав на объекты электросетевого хозяйства, указанные в абзаце двадцатом настоящего пункта, корректировка $ПО_i^{\text{собств}}$ рассчитывается по формуле абзаца двадцать первого настоящего пункта;

$ПО_i^{\text{консТСО}}$ – корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, определяемая по формуле абзаца второго настоящего пункта исходя из показателей потерь электрической энергии ($N_{i-2}^{\text{уст}}, P_{i-2}^{\Phi}$) и отпуска электрической энергии ($\Xi_{i-2}^{\text{отп } \Phi}, \Xi_{i-2}^{\text{отп пл}}$) в отношении объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых одной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые перешли к территориальной сетевой организации.

При расчете корректировки $ПО_i^{\text{консТСО}}$ в качестве показателя $N_{i-2}^{\text{уст}}$ принимается уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный на год перехода прав в отношении территориальной сетевой

организации, все объекты электросетевого хозяйства которой переданы иной территориальной сетевой организации (при отсутствии установленного уровня потерь электрической энергии на год перехода прав используется уровень потерь электрической энергии, установленный на год, предшествующий году перехода прав).

В случае перехода к территориальной сетевой организации права собственности на объекты электросетевого хозяйства, которые ранее принадлежали садоводческому или огородническому некоммерческому товариществу и не учитывались при государственном регулировании цен (тарифов), и (или) перехода к территориальной сетевой организации права собственности или иных предусмотренных законом прав на отдельные объекты электросетевого хозяйства, ранее используемые иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности (при условии, что указанный переход не повлек за собой пересмотр уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в соответствии с абзацем двадцать первым пункта 12 Основ ценообразования), корректировка ($ПО_i$) рассчитывается по формуле:

$$ПО_i = \min(\Pi_{i-2}^{\Phi}; (N'_{i-2} \times \Xi_{i-2}^{\text{отп } \Phi}) \times ЦП_{i-2}^{\Phi} - (N'_{i-2} \times \Xi_{i-2}^{\text{отп пл}} \times ЦП_{i-2})),$$

$$N'_{i-2} = \frac{N_{i-2}^{\text{уст}} \times \Xi_{i-2}^{\text{отп пл}} + \Pi_{i-2}^{\text{доп}}}{\Xi_{i-2}^{\text{отп пл}}},$$

где:

N'_{i-2} – уровень потерь электрической энергии, определяемый с учетом величины потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, указанных в абзацах восемнадцатом, девятнадцатом пункта 40(1) Основ ценообразования, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые перешли к территориальной сетевой организации;

$N_{i-2}^{\text{уст}}$ – уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный в отношении территориальной сетевой организации, к которой перешли права собственности или иные предусмотренные законом права на объекты электросетевого хозяйства;

$\Pi_{i-2}^{\text{доп}}$ – величина потерь электрической энергии, учтенная при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на год $i-2$, определяемая в соответствии с абзацами восемнадцатым – двадцать восьмым пункта 40(1) Основ ценообразования.

В случае учета в необходимой валовой выручке территориальной сетевой организации на год $i-2$ экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования (за исключением случаев, указанных в абзаце тринадцатом пункта 34(3) Основ ценообразования) и перехода к территориальной сетевой организации права собственности или иных предусмотренных законом прав на объекты электросетевого хозяйства, указанные в абзацах семнадцатом – девятнадцатом пункта 40(1) Основ ценообразования (при условии, что указанный переход не повлек за собой пересмотр уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в соответствии с абзацем двадцать первым пункта 12 Основ ценообразования), корректировка (ПО_i) рассчитывается по формуле:

$$\text{ПО}_i = (N - N_{i-2}^{\text{уст}}) \times (\mathcal{E}_{ki-2}^{\text{отп ф}} \times \text{ЦП}_{i-2}^{\text{ф}} - \mathcal{E}_{ki-2}^{\text{отп пл}} \times \text{ЦП}_{i-2}) + \text{ПО}_i^{\text{собств}} + \text{ПО}_i^{\text{констСО}}.$$

В случае учета в необходимой валовой выручке территориальной сетевой организации на год $i-2$ экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с абзацами тринадцатым, четырнадцатым пункта 34(3) Основ ценообразования и перехода к территориальной сетевой организации права собственности или иных предусмотренных законом прав на объекты электросетевого хозяйства, указанные в абзацах семнадцатом – девятнадцатом пункта 40(1) Основ ценообразования (при условии, что указанный переход не повлек за собой пересмотр уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в соответствии с абзацем двадцать первым пункта 12 Основ ценообразования), корректировка (ПО_i) рассчитывается по формуле:

$$\text{ПО}_i = \sum_k (N_{ki-2} - N_{ki-2}^{\text{расч}}) \times (\mathcal{E}_{ki-2}^{\text{отп ф}} \times \text{ЦП}_{i-2}^{\text{ф}} - \mathcal{E}_{ki-2}^{\text{отп пл}} \times \text{ЦП}_{i-2}) + \text{ПО}_i^{\text{собств}} + \text{ПО}_i^{\text{констСО}},$$

где:

N_{ki-2} – максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее

передаче по электрическим сетям, определяемое отдельно в отношении объектов электросетевого хозяйства (к), принадлежащих территориальной сетевой организации до перехода к этой организации права собственности или иного предусмотренного законом права на объекты электросетевого хозяйства, ранее используемые иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, и в отношении всех объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые в полном объеме перешли к территориальной сетевой организации в долгосрочном периоде регулирования, предшествующем текущему долгосрочному периоду регулирования;

$N_{i-2}^{\text{расч}}$ – расчетный уровень потерь электрической энергии, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования отдельно в отношении объектов электросетевого хозяйства (к), принадлежащих территориальной сетевой организации до перехода к этой организации права собственности или иного предусмотренного законом права на объекты электросетевого хозяйства, ранее используемые иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, и в отношении всех объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые в полном объеме перешли к территориальной сетевой организации в долгосрочном периоде регулирования, предшествующем текущему долгосрочному периоду регулирования;».

14. Абзац второй пункта 39 изложить в следующей редакции:

$$\langle \text{ДельтаНВВ}_n^{\text{Сг}} = - \sum_{i=1}^{n-1} (\text{ДельтаНВВ}_i^{\text{Сг}} \cdot \prod_{i=1}^{n-1} (1 + \text{ИПЦ}_i)) \rangle.$$

15. Абзац третий пункта 40 изложить в следующей редакции:

$$\langle \text{ДельтаНВВ}_n^{\text{Сгкорр}} = - \sum_{i=1}^{n-1} ((\text{ДельтаНВВ}_i^{\text{Сгкорр}}) \cdot \prod_{i=1}^{n-1} (1 + \text{ИПЦ}_i)) \cdot$$

$$\frac{\sum_{i=1}^{n-1} \text{ИПЦ}_i^{\Phi}}{\sum_{i=1}^{n-1} \text{СС}_i^{\text{ИП}}} + \max(0; \min(\sum_{i=1}^{n-1} -\text{НВВ}_i^{\text{коррИП}}; - \sum_{i=1}^{n-1} ((\text{ДельтаНВВ}_i^{\text{Сгкорр}}) \cdot \prod_{i=1}^{n-1} (1 +$$

$$\text{ИПЦ}_i)) \cdot (1 - \frac{\sum_{i=1}^{n-1} \text{ИП}_i^\phi}{\sum_{i=1}^{n-1} \text{СС}_i^{\text{ИП}}})) , ».$$

16. В пункте 42:

а) абзац второй изложить в следующей редакции:

$$\begin{aligned} \text{НВВ}_i^{\text{СК}} = & \text{Р}_i^{\text{СК}} + \text{ВК}_i^{\text{СК}} + \text{ДК}_i^{\text{СК}} + \Delta \text{У}_i + \Delta \text{ЭОР}_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + \Delta \text{НВВ}_{i-1, i-2}^{\text{корр}} + \\ & \text{КНК}_{i-2} \times \text{НВВ}_{i-2}^{\text{СК}} + \text{ДельтаНВВ}_i^{\text{Сгкорр}} + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{корриП}} + \text{В}_i^{\text{учит}} »; \end{aligned}$$

б) абзац четвертый изложить в следующей редакции:

«i – номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, i = 2, 3...»;

в) абзац девятый изложить в следующей редакции:

« $\Delta \text{У}_i$ – корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям, определяемых до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень операционных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», а также корректировка фактических расходов, связанных с исполнением Указа и требований принятых в соответствии с Указом нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, не относящихся к капитальным вложениям и определяемых до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень операционных расходов устанавливался без учета указанных расходов, которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:»;

г) абзац десятый изложить в следующей редакции:

$$\Delta Y_i = (Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2}) \times (1 + \text{ИПЦ}_{i-1}) \times (1 + \text{ИПЦ}_i);$$

д) абзац двенадцатый изложить в следующей редакции:

« Y_{i-2} , $Y_{i-2}^{\text{факт}}$ – плановые и фактические расходы (не относящиеся к капитальным вложениям), признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также на исполнение Указа и требований принятых в соответствии с Указом нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации;»;

е) абзац двадцать шестой изложить в следующей редакции:

« $NBV_{i-2}^{\text{ф}}$ – фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год $i-2$ тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями. Расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, определяются исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями, а за периоды регулирования начиная с 2025 года – исходя из индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальной сетевой организацией, индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между системообразующими территориальными сетевыми организациями;»;

ж) абзац двадцать седьмой дополнить предложениями следующего содержания:

«При расчете $\Delta НР$ не учитываются расходы на оплату стоимости услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, определяемые исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями, а за периоды регулирования начиная с 2025 года – исходя из индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальной сетевой организацией, индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между системообразующими территориальными сетевыми организациями.»;

з) абзац тридцать шестой изложить в следующей редакции:

$$\langle K_{\text{инд}j}^{\Phi} = (1 - \text{ИР}_j) \times (1 + \text{ИПЦ}_j^{\Phi}) \times (1 + K_{\text{эл}} \times \text{ИКА}_j^{\Phi}), \rangle;$$

и) абзацы сорок седьмой – пятидесятый изложить в следующей редакции:

«Величина $\Delta НВВ_i^{\text{коррИП}}$, которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, определяется по формуле:

$$\Delta НВВ_i^{\text{коррИП}} = (\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}} - \text{СС}_{i-2}^{\text{ИП}} - \Delta НВВ_{i-2}^{\text{коррИП}}) \times (1 + \text{ИПЦ}_{i-1}) \times (1 + \text{ИПЦ}_i) + (\text{ИП}_{i-1}^{\text{факт}} - \text{СС}_{i-1}^{\text{ИП}}) \times (1 + \text{ИПЦ}_i),$$

где:

$$\text{СС}_{i-j}^{\text{ИП}} = \text{ВК}_{i-j}^{\text{СК}} + \text{ДК}_{i-j}^{\text{СК}} + \text{ДельтаНВВ}_{i-j}^{\text{Сгкорр}} - \text{Кр}_{i-j} - \text{Вып}_{i-j}^{\text{ТП}} - \text{Расх}_{i-j}^{\text{приб}} - \text{Расх}_{i-j}^{\text{сз}} - \text{Расх}_{i-j}^{\text{ам}}; \rangle;$$

к) абзац пятьдесят четвертый изложить в следующей редакции:

« $j = 1, 2$. Корректировка ($\Delta НВВ_i^{\text{коррИП}}$) по итогам истекшего периода текущего года осуществляется по решению регулирующего органа»;

л) дополнить абзацами следующего содержания:

« $\text{Расх}_{i-j}^{\text{ам}}$ – величина фактических расходов в году $i-j$, предусмотренных абзацами вторым – восьмым пункта 32(4) Основ ценообразования.

Для территориальных сетевых организаций, в отношении которых при

определении величины операционных расходов (базового уровня операционных расходов) применяются положения постановления Правительства Российской Федерации от 19 ноября 2024 г. № 1582 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178», корректировка операционных расходов определяется по формуле абзаца тридцать второго настоящего пункта при соблюдении условий, указанных в абзацах семидесятом – семьдесят третьем настоящего пункта. Положения настоящего абзаца применяются при проведении корректировки операционных расходов не ранее, чем по результатам деятельности за 2025 год.

При расчете корректировки операционных расходов учитывается величина операционных расходов, которая определяется за год $i-2$ с учетом фактического коэффициента индексации операционных расходов $(OP_0 \times \frac{(1+ИПЦ_0^\Phi)}{(1+ИПЦ_0^{ПЛ})} \times \prod_j^{i-2} K_{индj}^\Phi)$ при соблюдении условия непревышения этой величины в расчете на единицу фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства в году $i-2$ над аналогичным показателем, рассчитанным для территориальной сетевой организации, которая соответствовала в году $i-2$ критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3(1) к Основам ценообразования.

При проведении корректировки операционных расходов по результатам деятельности за 2025 год к величине корректировки, рассчитанной по формуле абзаца тридцать второго настоящего пункта при соблюдении условия абзаца семидесятого настоящего пункта, дополнительно учитывается 50-процентная разница между:

величиной операционных расходов, определяемой за 2025 год с учетом фактического коэффициента индексации операционных расходов $(OP_0 \times \frac{(1+ИПЦ_0^\Phi)}{(1+ИПЦ_0^{ПЛ})} \times \prod_j^{2025} K_{индj}^\Phi)$, величиной операционных расходов, определяемой за 2025 год с учетом фактического коэффициента индексации операционных расходов $(OP_0 \times \frac{(1+ИПЦ_0^\Phi)}{(1+ИПЦ_0^{ПЛ})} \times$

$\Pi_j^{2025} K_{\text{инд}j}^{\Phi}$) при соблюдении условия неперевышения этой величины в расчете на единицу фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства в 2025 году над аналогичным показателем, рассчитанным для территориальной сетевой организации, которая соответствовала в 2025 году критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3(1) к Основам ценообразования.».