Документ предоставлен [КонсультантПлюс](https://www.consultant.ru)

Зарегистрировано в Минюсте России 29 февраля 2012 г. N 23367

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

ПРИКАЗ

от 17 февраля 2012 г. N 98-э

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ МЕТОДИЧЕСКИХ УКАЗАНИЙ

ПО РАСЧЕТУ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ

ЭНЕРГИИ, УСТАНАВЛИВАЕМЫХ С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОЛГОСРОЧНОЙ

ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов(в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=384651&dst=100007) ФСТ России от 18.03.2015 N 421-э,Приказов ФАС России от 24.08.2017 [N 1108/17](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286858&dst=100006),от 31.08.2020 [N 801/20](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=362048&dst=100006), от 01.09.2020 [N 804/20](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=362123&dst=100006), от 25.12.2020 [N 1275/20](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=377616&dst=100006),от 20.05.2022 [N 396/22](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418473&dst=100006), от 18.07.2022 [N 523/22](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=423864&dst=100008), от 04.10.2022 [N 703/22](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=435836&dst=100006),от 20.07.2023 [N 485/23](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=486177&dst=100006), от 20.11.2024 [N 878/24](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492574&dst=100006),с изм., внесенными [Решением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=209377&dst=100045) Верховного Суда РФ от 22.11.2016 N АКПИ16-895) |  |

В соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449642&dst=100337) от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 48, ст. 5711; 2010, N 19, ст. 2291; N 31, ст. 4160, ст. 4206; 2011, N 29, ст. 4288, ст. 4291; N 30 (часть I), ст. 4590; N 49 (часть V), ст. 7061; N 50, ст. 7344, ст. 7359; N 51, ст. 7447; N 50, ст. 7344; N 50, ст. 7359), [Положением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=177300&dst=13) о Федеральной службе по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. N 332 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 29, ст. 3049; 2006, N 3, ст. 301; N 23, ст. 2522; N 48, ст. 5032; N 50, ст. 5354; 2007, N 16, ст. 1912; N 25, ст. 3039; N 32, ст. 4145; 2008, N 7, ст. 597; N 17, ст. 1897; N 23, ст. 2719; N 38, ст. 4309; N 46, ст. 5337; 2009, N 1, ст. 142; N 3, ст. 378; N 6, ст. 738; N 9, ст. 1119; N 18 (часть II), ст. 2249; N 33, ст. 4086; 2010, N 9, ст. 960; N 13, ст. 1514; N 25, ст. 3169; N 26, ст. 3350; N 30, ст. 4096; N 45, ст. 5851; 2011, N 14, ст. 1935; N 32, ст. 4831; N 42, ст. 5925), [постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100290) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504) приказываю:

1. Утвердить прилагаемые Методические [указания](#P35) по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель

Федеральной службы по тарифам

С.НОВИКОВ

Приложение

МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ

ПО РАСЧЕТУ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ

ЭНЕРГИИ, УСТАНАВЛИВАЕМЫХ С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОЛГОСРОЧНОЙ

ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов(в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=384651&dst=101406) ФСТ России от 18.03.2015 N 421-э,Приказов ФАС России от 24.08.2017 [N 1108/17](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286858&dst=100006),от 31.08.2020 [N 801/20](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=362048&dst=100006), от 01.09.2020 [N 804/20](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=362123&dst=100006), от 25.12.2020 [N 1275/20](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=377616&dst=100006),от 20.05.2022 [N 396/22](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418473&dst=100006), от 18.07.2022 [N 523/22](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=423864&dst=100008), от 04.10.2022 [N 703/22](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=435836&dst=100006),от 20.07.2023 [N 485/23](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=486177&dst=100006), от 20.11.2024 [N 878/24](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492574&dst=100006)) |  |

I. Общие положения

1. Настоящие Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (далее - Методические указания), разработаны в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449642&dst=100337) от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 48, ст. 5711; 2010, N 19, ст. 2291; N 31, ст. 4160, ст. 4206; 2011, N 29, ст. 4288, ст. 4291; N 30 (часть I), ст. 4590; N 49 (часть V), ст. 7061; N 50, ст. 7344, ст. 7359; N 51, ст. 7447; N 50, ст. 7344; N 50, ст. 7359), Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=167) от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (часть I), ст. 37; 2006, N 52 (часть I), ст. 5498; 2007, N 45, ст. 5427; 2008, N 29 (часть I), ст. 3418; N 52 (часть I), ст. 6236; 2009, N 48, ст. 5711; 2010, N 11, ст. 1175; N 31, ст. 4156, ст. 4157, ст. 4158, ст. 4160; 2011, N 1, ст. 13; N 7, ст. 905; N 11, ст. 1502; N 23, ст. 3263; N 30 (часть I), ст. 4590, ст. 4596; N 50, ст. 7336; N 50, ст. 7343), [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100290) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее - Основы ценообразования) и [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100589) государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее - Правила регулирования), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504).

2. Методические указания предназначены для использования исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее - регулирующие органы), а также территориальными сетевыми организациями (далее - регулируемые организации) для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями, при осуществлении государственного регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в том числе базового уровня подконтрольных расходов и индекса эффективности подконтрольных расходов, которые определяются в соответствии с [пунктом 38](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100290) Основ ценообразования и необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, принимаемой при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации в отношении данных территориальных сетевых организаций.

(в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=384651&dst=101407) ФСТ России от 18.03.2015 N 421-э, [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492574&dst=100012) ФАС России от 20.11.2024 N 878/24)

3. Понятия, используемые в Методических указаниях, соответствуют определениям, данным в Федеральном [законе](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415) от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" и в [Основах](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования.

II. Расчет тарифов на услуги по передаче электрической

энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной

индексации необходимой валовой выручки

4. Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, осуществляется в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, утверждаемыми в соответствии с [пунктом 81](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100504) Основ ценообразования, с учетом определенной в соответствии с [главами III](#P91), [IV](#P323) Методических указаний необходимой валовой выручки (далее - НВВ).

(в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492574&dst=100013) ФАС России от 20.11.2024 N 878/24)

5. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, рассчитываемые с применением Методических указаний (далее - долгосрочные тарифы), устанавливаются на долгосрочный период регулирования (на срок не менее чем пять лет), отдельно на каждый финансовый год в течение этого периода. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные на долгосрочный период регулирования, ежегодно корректируются в порядке, предусмотренном Методическими указаниями.

(в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=362048&dst=100007) ФАС России от 31.08.2020 N 801/20)

6. Долгосрочные тарифы определяются на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

1) базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;

2) индекс эффективности подконтрольных расходов в соответствии с [пунктом 38](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=306) Основ ценообразования;

(пп. 2 в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=486177&dst=100007) ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый Методическими указаниями;

4) максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг, определяемая Методическими указаниями;

5) уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с [пунктом 40(1)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=517) Основ ценообразования;

(пп. 5 в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286858&dst=100007) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

6) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования.

7. Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

1) индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - индекс потребительских цен).

В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;

2) размер активов, определяемый регулирующими органами;

3) величина неподконтрольных расходов;

4) величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52 (часть II), ст. 5525; 2007, N 14, ст. 1687; N 31, ст. 4100; 2009, N 25, ст. 3073; N 41, ст. 4771; 2010, N 12, ст. 1333; N 21, ст. 2607; N 25, ст. 3175; N 40, ст. 5086; 2011, N 10, ст. 1406; 2012, N 4, ст. 504);

5) величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации;

6) цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулируемыми организациями.

8. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

При этом при применении метода долгосрочной индексации темп роста одноставочного единого (котлового) тарифа в соответствующем субъекте Российской Федерации на каждый год 1-го долгосрочного периода регулирования не превышает темпа, установленного прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год.

9. В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Для целей корректировки по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования фактические значения параметров расчета тарифов за текущий год принимаются равными прогнозным годовым значениям, определяемым регулирующим органом на основании фактических данных за истекший отчетный период текущего года.

Отклонения фактических значений параметров расчета тарифов за год от прогнозных годовых значений, учтенных регулирующим органом на основании фактических данных за истекший отчетный период текущего года, учитываются при корректировке необходимой валовой выручки в следующем году долгосрочного периода регулирования.

Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов, а также с учетом:

величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов 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;

результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно [абзацу второму пункта 39](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=547) Основ ценообразования.

Для целей Методических указаний объем фактического финансирования инвестиционной программы учитывается без учета налога на добавленную стоимость.

(п. 9 в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492574&dst=100014) ФАС России от 20.11.2024 N 878/24)

10. Результаты деятельности регулируемой организации учитываются при определении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в порядке, определенном [пунктами 11](#P94), [11(1)](#P213) - [11(4)](#P268) Методических указаний.

(в ред. Приказов ФАС России от 24.08.2017 [N 1108/17](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286858&dst=100014), от 20.11.2024 [N 878/24](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492574&dst=100022))

III. Расчет необходимой валовой выручки на содержание

электрических сетей

11. Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на базовый (первый) и i-й год долгосрочного периода регулирования без учета расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации (( тыс.руб)) определяется по формулам:

(в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=435836&dst=100008) ФАС России от 04.10.2022 N 703/22)

, (1),

(в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492574&dst=100024) ФАС России от 20.11.2024 N 878/24)

, (2),

(в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492574&dst=100026) ФАС России от 20.11.2024 N 878/24)

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, i = 2, 3...;

(в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=486177&dst=100014) ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

ПРi - подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с [пунктом 11(1)](#P213) Методических указаний и учтенные в году i долгосрочного периода регулирования. В случае пересмотра на год i базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в [абзаце тринадцатом пункта 7](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=825), [абзаце двадцатом пункта 12](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=1377) Основ ценообразования, [пункте 8](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100602) 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 ПРi принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

(в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=486177&dst=100016) ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

ПР1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с [пунктом 12](#P310) Методических указаний методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в долгосрочном периоде регулирования, предшествующем очередному расчетному периоду регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий;

(в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=486177&dst=100017) ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

абзацы восьмой - одиннадцатый утратили силу. - [Приказ](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=486177&dst=100018) ФАС России от 20.07.2023 N 485/23;

НР1, НРi - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с [пунктом 32](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100208) Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

(в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492574&dst=100028) ФАС России от 20.11.2024 N 878/24)

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с [пунктами 20](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100172) и [28](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100187) Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств и нематериальных активов (в соответствии с [пунктом 27](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100186) Основ ценообразования) (тыс. руб.);

(в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=362048&dst=100009) ФАС России от 31.08.2020 N 801/20)

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с [пунктом 32](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100208) Основ ценообразования;

(в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286858&dst=100025) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных [пунктом 87](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100565) Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.);

В1 - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с [пунктами 7](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100126) и [32](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100208) Основ ценообразования (тыс. руб.). В1 соответствует величине , определенной для первого года долгосрочного периода регулирования;

(в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286858&dst=100026) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

 - планируемые на период регулирования, соответствующий году i, расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных [пунктом 5 статьи 37](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=358) Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 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](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494266) Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 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" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, N 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

(абзац введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=362123&dst=100010) ФАС России от 01.09.2020 N 804/20)

, , , , ,  - соответственно экономия подконтрольных расходов, учитываемая на первый год, год i очередного долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктом 11(4)](#P268) Методических указаний, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с [пунктом 34(2)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=1624) или [34(3)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=1628) Основ ценообразования, и доля , , которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

(в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492574&dst=100031) ФАС России от 20.11.2024 N 878/24)

Вi - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в [пункте 9](#P80), а также расходы в соответствии с [пунктом 10](#P88) Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с [пунктом 32](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100208) Основ ценообразования.

(в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286858&dst=100028) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

Величина Вi определяется в соответствии с [формулой (3)](#P133).

КНКi - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i, определяемый в процентах в соответствии с Методическими [указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=106840&dst=100011) по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. N 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный N 18951).



(в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=362048&dst=100010) ФАС России от 31.08.2020 N 801/20)

где:

 - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в [пункте 9](#P80) Методических указаний, а также расходы в соответствии с [пунктом 10](#P88) Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

 (4)

(в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=486177&dst=100021) ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

где:

 - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с [пунктом 11(4)](#P268) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год i-2 является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который пересмотрен базовый уровень подконтрольных расходов;

(в ред. Приказов ФАС России от 20.07.2023 [N 485/23](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=486177&dst=100023), от 20.11.2024 [N 878/24](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492574&dst=100033))

 - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

 - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных [пунктом 5 статьи 37](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=358) Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу [постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494266) Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 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", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

(абзац введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=362123&dst=100016) ФАС России от 01.09.2020 N 804/20)



(абзац введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=362123&dst=100018) ФАС России от 01.09.2020 N 804/20)

где:

(абзац введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=362123&dst=100019) ФАС России от 01.09.2020 N 804/20)

 - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных [пунктом 5 статьи 37](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=358) Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям";

(абзац введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=362123&dst=100020) ФАС России от 01.09.2020 N 804/20)

 - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, определяемая по [формуле (7.1)](#P164);

(абзац введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286858&dst=100023) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17; в ред. Приказов ФАС России от 20.07.2023 [N 485/23](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=486177&dst=100025), от 20.11.2024 [N 878/24](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492574&dst=100036))

 - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с [пунктом 11(2)](#P236) Методических указаний;

(в ред. Приказов ФАС России от 01.09.2020 [N 804/20](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=362123&dst=100021), от 20.07.2023 [N 485/23](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=486177&dst=100026))

абзацы тридцать девятый - сороковой утратили силу. - [Приказ](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=486177&dst=100027) ФАС России от 20.07.2023 N 485/23;

 (7),

, (7.1),

(в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492574&dst=100037) ФАС России от 20.11.2024 N 878/24)

где:

(абзац введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286858&dst=100032) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

,  - соответственно необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей с учетом расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации, установленная на год (i-2), необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год (i-2);

(в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492574&dst=100039) ФАС России от 20.11.2024 N 878/24)

 - 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, определяемых исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями

(в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492574&dst=100041) ФАС России от 20.11.2024 N 878/24)

абзацы сорок шестой - пятьдесят третий утратили силу. - [Приказ](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=486177&dst=100033) ФАС России от 20.07.2023 N 485/23;

абзац утратил силу. - [Приказ](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=362123&dst=100027) ФАС России от 01.09.2020 N 804/20;

,  - фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов (при определении  и  исключаются величина амортизационных отчислений, указанная в [абзаце девятом пункта 11(3)](#P264) Методических указаний, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, указанные в [абзаце десятом пункта 11(3)](#P265) Методических указаний, а также расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), указанные в [абзаце одиннадцатом пункта 11(3)](#P266) Методических указаний);

(в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492574&dst=100043) ФАС России от 20.11.2024 N 878/24)

абзацы пятьдесят шестой - пятьдесят девятый утратили силу. - [Приказ](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=486177&dst=100033) ФАС России от 20.07.2023 N 485/23.

Указанные расходы определяются в том числе с учетом проведения соответствующих контрольных мероприятий.

 - корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год (не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год). При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год  рассчитывается исходя из суммарных величин собственных средств для финансирования инвестиционной программы, учтенных при установлении тарифов на 2022 - 2023 годы (), и фактического финансирования мероприятий инвестиционных программ () в 2022 - 2023 годах, утвержденных (скорректированных) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, согласно [пункту 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418282&dst=2) постановления Правительства Российской Федерации от 29 марта 2022 г. N 507 "Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах.

(в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492574&dst=100045) ФАС России от 20.11.2024 N 878/24)

Величина  может принимать как положительные, так и отрицательные значения и определяется в соответствии с [пунктом 11(3)](#P252) Методических указаний.

(в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492574&dst=100047) ФАС России от 20.11.2024 N 878/24)

Абзацы шестьдесят третий - шестьдесят девятый утратили силу. - [Приказ](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492574&dst=100049) ФАС России от 20.11.2024 N 878/24.

Абзацы пятьдесят восьмой - шестьдесят третий утратили силу. - [Приказ](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286858&dst=100040) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17.

 - индекс потребительских цен, определенный на i-1 год;

(абзац введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=362048&dst=100014) ФАС России от 31.08.2020 N 801/20)

Абзац утратил силу. - [Приказ](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492574&dst=100049) ФАС России от 20.11.2024 N 878/24.

 - учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов 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, 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](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=547) Основ ценообразования.

(абзац введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286858&dst=100041) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

Распределение в целях сглаживания изменения тарифов 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, осуществляется на период не более 5 лет.

(абзац введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286858&dst=100043) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

Распределяемые в целях сглаживания изменения тарифов исключаемые необоснованные доходы и расходы, выявленные в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемые экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

(абзац введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286858&dst=100044) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

 может включать в себя в том числе величину перераспределения необходимой валовой выручки, осуществлявшегося в целях сглаживания роста тарифов при применении метода доходности инвестированного капитала до перехода к регулированию методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

(абзац введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286858&dst=100045) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

 может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

(абзац введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286858&dst=100046) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

 для 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 не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, включает в себя только 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](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491690&dst=547) Основ ценообразования.

(абзац введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286858&dst=100047) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17; в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=486177&dst=100035) ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на базовый (первый) и i-й год долгосрочного периода регулирования с учетом расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации (,  тыс. руб.) определяется по формулам:

(абзац введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=435836&dst=100009) ФАС России от 04.10.2022 N 703/22)



(абзац введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=435836&dst=100011) ФАС России от 04.10.2022 N 703/22)



(абзац введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=435836&dst=100012) ФАС России от 04.10.2022 N 703/22)

где:

(абзац введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=435836&dst=100013) ФАС России от 04.10.2022 N 703/22)

РПП1, РППi - расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации соответственно в базовом и в i-ом году долгосрочного периода регулирования, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, в соответствии с [пунктом 38](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=306) Основ ценообразования (тыс. руб.).

(абзац введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=435836&dst=100014) ФАС России от 04.10.2022 N 703/22)

11(1). Подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, а также корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяются по формулам:

, (9.3),

, (9.4),

, (9.5),

где:

j - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом, на который установлен (пересмотрен) базовый уровень подконтрольных расходов;

(в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492574&dst=100051) ФАС России от 20.11.2024 N 878/24)

ПРi - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году i долгосрочного периода регулирования, (тыс. руб.).

ПР1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов). В случае пересмотра базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в [абзаце тринадцатом пункта 7](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=825), [абзаце двадцатом пункта 12](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=1378) Основ ценообразования, [пункте 8](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100602) 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 ПР1 принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

Киндj - коэффициент индексации на год j;

Xj - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующими органами в соответствии с [пунктом 38](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=306) Основ ценообразования;

Ij - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен.;

ИКАj - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год j;

Кэл - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

уеj, уеj-1 - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема 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 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 уеj-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 ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492574&dst=100053) ФАС России от 20.11.2024 N 878/24)

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

Абзацы шестнадцатый - двадцать седьмой утратили силу. - [Приказ](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492574&dst=100055) ФАС России от 20.11.2024 N 878/24.

(п. 11(1) введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=486177&dst=100038) ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

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

 (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)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=101726) Основ ценообразования корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

 (9.10),

где:

  - соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год i-2 долгосрочного периода регулирования;

 - 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)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=101795) Основ ценообразования;

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)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=101795) 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;

Цпi-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;

 - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;

 - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2.

(п. 11(2) введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=486177&dst=100066) ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

11(3). Корректировка необходимой валовой выручки на i-й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определяется по формуле (9.11):

, (9.11),

где:

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

 - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году (i-j), которая не может принимать отрицательные значения и определяется по формуле (9.12):

, (9.12),

При j=1 используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев (i-1)-го года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10%;

 - учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2)-й год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период (i-2)-го года по результатам 9 месяцев;

Ai-j - амортизационные отчисления, учтенные при расчете тарифов на год (i-j) в качестве источника финансирования инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на год (i-j) до его начала, без учета налога на добавленную стоимость;

 - расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, учтенные при расчете тарифов на год (i-j) в соответствии с [абзацем тринадцатым пункта 11](#P112) Методических указаний;

 - расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого для осуществления регулируемой деятельности.

(п. 11(3) введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492574&dst=100056) ФАС России от 20.11.2024 N 878/24)

11(4). Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов () определяется по формуле (9.13):

, (9.13),

где:

j - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом, на который установлен (пересмотрен) базовый уровень подконтрольных расходов;

 - фактический индекс потребительских цен в первом (базовом) году долгосрочного периода регулирования;

 - индекс потребительских цен, учтенный при расчете базового уровня подконтрольных расходов;

ПР1 - базовый уровень подконтрольных расходов;

 - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

 - величина подконтрольных расходов, учтенная при установлении тарифов на год (i-2);

, (9.14),

, (9.15),

где:

,  - фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в году j и году (j-1) 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 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  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;

 - фактические значения индекса потребительских цен в году j;

 - фактический индекс изменения количества активов в году j в процентах.

Экономия подконтрольных расходов, достигнутая организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, в каждом году j долгосрочного периода регулирования, в том числе в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается при установлении необходимой валовой выручки на очередной долгосрочный период регулирования в течение 5 лет и определяется по [формулам (9.16)](#P292) - [(9.18)](#P305):

для первого года очередного долгосрочного периода регулирования:

, (9.16),

где:

j - год, относящийся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования, в котором была достигнута экономия подконтрольных расходов;

n - последний год предыдущего долгосрочного периода регулирования;

ЭПРj - экономия подконтрольных расходов, достигнутая организацией, осуществляющей регулируемую деятельность в году j предыдущего долгосрочного периода регулирования (может принимать только положительные значения);

Il - фактические (плановые) значения индекса потребительских цен в году l;

для второго года очередного долгосрочного периода регулирования:

, (9.17.),

для последующих годов очередного долгосрочного периода регулирования:

, (9.18),

где:

i - номер расчетного года очередного долгосрочного периода регулирования, i = 2, 3, 4, 5.

(п. 11(4) введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492574&dst=100068) ФАС России от 20.11.2024 N 878/24)

12. При расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются следующие статьи затрат:

1) сырье и материалы, определяемые в соответствии с [пунктом 24](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100181) Основ ценообразования;

(в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=362048&dst=100018) ФАС России от 31.08.2020 N 801/20)

2) ремонт основных средств, определяемый на основе [пунктом 25](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100182) Основ ценообразования;

(в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=362048&dst=100019) ФАС России от 31.08.2020 N 801/20)

3) оплата труда, определяемая на основе [пункта 26](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100185) Основ ценообразования;

(в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=362048&dst=100020) ФАС России от 31.08.2020 N 801/20)

4) другие подконтрольные расходы, в том числе расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

(в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286858&dst=100048) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

В состав других подконтрольных расходов не включаются расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с отклонением фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также расходы, учтенные при определении неподконтрольных расходов.

В состав подконтрольных расходов включаются расходы, необходимые для исполнения предусмотренных [пунктом 5 статьи 37](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=358) Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

(абзац введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=362123&dst=100034) ФАС России от 01.09.2020 N 804/20)

IV. Расчет необходимой валовой выручки на оплату

технологического расхода (потерь) электрической энергии

13. Необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в i-м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

, (11),

(в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=486177&dst=100079) ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

абзац утратил силу. - [Приказ](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=362048&dst=100022) ФАС России от 31.08.2020 N 801/20,

где:

ЦПi - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяемая в соответствии с [пунктом 81](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=373) Основ ценообразования;

(в ред. Приказов ФАС России от 31.08.2020 [N 801/20](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=362048&dst=100023), от 20.07.2023 [N 485/23](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=486177&dst=100081))

абзацы шестой - седьмой утратили силу. - [Приказ](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=362048&dst=100024) ФАС России от 31.08.2020 N 801/20;

 - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования в соответствии с [пунктом 40(1)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=101795) Основ ценообразования.

(в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=486177&dst=100082) ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

 - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с [пунктом 34(2)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=101724) или [34(3)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=101726) Основ ценообразования;

(абзац введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=486177&dst=100085) ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

di - доля , которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.

(абзац введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=486177&dst=100087) ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

14. Необходимая валовая выручка регулируемой организации при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями, определенная в соответствии с методическими указаниями, принимается органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при определении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а также индивидуальных тарифов для взаиморасчета между парой регулируемых организаций.