



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 23 октября 2025 г. № 1635

МОСКВА

О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций

Правительство Российской Федерации **п о с т а н о в л я е т :**

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций.

2. Исполнительным органам субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении (пересмотре) на 2026 год и последующие периоды регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, за исключением указанных в пункте 5 настоящего постановления территориальных сетевых организаций, учитывать операционные (подконтрольные) расходы, определенные с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38⁴ 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", с учетом положений пунктов 3 и 4 настоящего постановления.

3. Установить, что:

в случае если между исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и территориальной сетевой организацией по состоянию на 31 декабря 2025 г. заключено соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, в целях приведения в соответствие с настоящим постановлением в указанное соглашение вносятся изменения не позднее 1 ноября 2027 г.;

с учетом абзаца второго настоящего пункта территориальная сетевая организация направляет в исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов заявление о внесении изменений в соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, заключенное между исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и территориальной сетевой организацией, без учета срока, установленного пунктом 7 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 г. № 1416 "О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности";

в случае заключения между исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и территориальной сетевой организацией соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности или внесения изменений в соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности в соответствии с абзацем вторым настоящего пункта устанавливаемые в указанном соглашении или в указанных изменениях операционные (подконтрольные) расходы территориальных сетевых организаций определяются с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций с учетом положений абзацев второго и восьмого пункта 4 настоящего постановления или в соответствии с пунктом 38⁴ 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".

4. Установить, что при установлении (пересмотре) на 2026 и 2027 годы цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, за исключением территориальных сетевых организаций, указанных в пункте 5 настоящего постановления, в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 или пунктом 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", операционные (подконтрольные) расходы территориальных сетевых организаций определяются как сумма:

доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38⁴ 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" (соответственно на 2026 год - 30 процентов, на 2027 год - 70 процентов);

доли операционных (подконтрольных) расходов (соответственно на 2026 год - 70 процентов, на 2027 год - 30 процентов):

рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат в случае, если 2026 год или 2027 год является первым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат на 2026 год с учетом индексации на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов в случае, если 2027 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов в случае, если 2026 год и 2027 год

являются очередными годами долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации.

При определении операционных (подконтрольных) расходов в соответствии с абзацами четвертым - шестым настоящего пункта должно соблюдаться условие непревышения удельной величины операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

На 2028 год и последующие годы операционные (подконтрольные) расходы территориальной сетевой организации определяются с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38⁴ 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".

5. Установить, что положения настоящего постановления и изменения, утвержденные настоящим постановлением, в части определения операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций не распространяются на:

территориальные сетевые организации, которые являются потребителями электрической энергии и одновременно используют принадлежащие им на праве собственности или на ином законном основании объекты электросетевого хозяйства как для оказания услуг по передаче электрической энергии, так и преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд (за исключением территориальных сетевых организаций, собственником которых является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое

владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования);

территориальные сетевые организации, соответствующие критериям, установленным в приложении № 3 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике";

территориальные сетевые организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области в период действия Положения об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. № 1230 "Об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области";

территориальные сетевые организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также на территориях технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, границы которых не совпадают с границами субъекта Российской Федерации, в пределах которого такие системы находятся;

территориальные сетевые организации, необходимая валовая выручка которых без учета расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций на 2025 год составила менее 5 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций без учета расходов на оплату потерь, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год (за исключением территориальных сетевых организаций, собственником которых является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое владеет

инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования, или права акционера или собственника имущества которых осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации).

6. Абзац шестой пункта 5 настоящего постановления не применяется при установлении (пересмотре) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, на 2028 год и последующие годы.

7. Федеральной антимонопольной службе по согласованию с Министерством энергетики Российской Федерации и Министерством экономического развития Российской Федерации в 3-месячный срок привести свои нормативные правовые акты в соответствие с настоящим постановлением.

8. Федеральной антимонопольной службе совместно с Министерством энергетики Российской Федерации и Министерством экономического развития Российской Федерации не позднее 31 декабря 2032 г. провести анализ применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций, применения региональных коэффициентов, коэффициентов распределения сетей территориальных сетевых организаций, коэффициентов приведения эталонов затрат, а также применения коэффициентов учета влияния сроков эксплуатации оборудования и при необходимости представить в Правительство Российской Федерации предложения по их пересмотру.

9. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Правительства
Российской Федерации



М.Мишустин

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 23 октября 2025 г. № 1635

**ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации
по вопросу установления и применения эталонов затрат
территориальных сетевых организаций**

1. В постановлении Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; № 23, ст. 3008; 2013, № 44, ст. 5754; № 47, ст. 6105; 2014, № 25, ст. 3311; № 32, ст. 4521; № 50, ст. 7094; 2015, № 1, ст. 259; № 8, ст. 1167; № 37, ст. 5153; № 42, ст. 5790; 2016, № 44, ст. 6135; № 47, ст. 6641; 2017, № 31, ст. 4923; № 32, ст. 5077; 2018, № 10, ст. 1487; № 19, ст. 2756; № 28, ст. 4212; № 53, ст. 8702; 2019, № 6, ст. 527; № 23, ст. 2940; 2020, № 1, ст. 52, 80; № 2, ст. 189; № 11, ст. 1550; № 36, ст. 5617; 2021, № 2, ст. 392; 2022, № 1, ст. 135; № 4, ст. 647; № 47, ст. 8218; 2023, № 5, ст. 784; № 24, ст. 4324; № 32, ст. 6353; № 36, ст. 6739; № 49, ст. 8775; 2024, № 7, ст. 974; № 17, ст. 2342; № 37, ст. 5555; № 38, ст. 5639; № 48, ст. 7330, 7331, 7332, 7333; 2025, № 39, ст. 5748):

1) в Основах ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных указанным постановлением:

а) пункт 2:

после абзаца двадцать седьмого дополнить абзацем следующего содержания:

"срок эксплуатации оборудования" - период времени (в годах) с года первичного документально подтвержденного ввода оборудования в эксплуатацию или с года изготовления оборудования при отсутствии документов, подтверждающих первичный ввод в эксплуатацию оборудования, до года, соответствующего очередному периоду регулирования;"

после абзаца тридцать четвертого дополнить абзацем следующего содержания:

"эталон затрат территориальной сетевой организации" - экономически обоснованная удельная величина операционных (подконтрольных) расходов, связанных с осуществлением регулируемой деятельности по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций";

абзац третий пункта 7 после слов "метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки," дополнить словами "определения операционных (подконтрольных) расходов с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций и необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика методом сравнения аналогов на основе эталонов затрат гарантирующего поставщика,";

б) в подпункте 6 пункта 18 слова "и страховые взносы" исключить;

в) пункт 28 дополнить подпунктом 10⁴ следующего содержания:

"10⁴) расходы на уплату страховых взносов. Для территориальных сетевых организаций расходы на уплату страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяются на основании фактических данных за последний отчетный период (год) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на текущий и очередной периоды регулирования";

г) пункт 33 дополнить абзацем следующего содержания:

"В отношении территориальных сетевых организаций, указанных в пункте 38⁴ настоящего документа, операционные расходы определяются с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с порядком, установленным пунктом 38⁴ настоящего документа. При этом для расчета необходимой валовой выручки таких территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования не применяются (не устанавливаются) следующие долгосрочные параметры регулирования - базовый уровень операционных расходов, индекс эффективности операционных расходов и коэффициент эластичности операционных расходов территориальных сетевых организаций.";

д) пункт 34 после абзаца девятнадцатого дополнить абзацем следующего содержания:

"для которых операционные расходы рассчитаны на 2028 год и последующие периоды регулирования с применением эталонов затрат территориальной сетевой организации.";

е) пункт 38:

после абзаца тринадцатого дополнить абзацем следующего содержания:

"для которых подконтрольные расходы рассчитаны на 2028 год и последующие периоды регулирования с применением эталонов затрат территориальной сетевой организации.";

дополнить абзацем следующего содержания:

"В отношении территориальных сетевых организаций, указанных в пункте 38⁴ настоящего документа, подконтрольные расходы определяются с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с порядком, установленным пунктом 38⁴ настоящего документа. При этом для расчета необходимой валовой выручки таких территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования не применяются (не устанавливаются) следующие долгосрочные параметры регулирования - базовый уровень подконтрольных расходов, индекс эффективности подконтрольных расходов и коэффициент эластичности подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций.";

ж) в пункте 38³:

абзац четвертый дополнить предложением следующего содержания: "Устанавливаемые в соглашении об условиях осуществления регулируемых видов деятельности операционные (подконтрольные) расходы территориальных сетевых организаций определяются с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в порядке, предусмотренном пунктом 38⁴ настоящего документа. При этом в случае применения методических указаний, предусмотренных пунктом 32 или пунктом 38 настоящего документа, не применяются (не устанавливаются) следующие долгосрочные параметры регулирования - базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов, индекс эффективности операционных (подконтрольных) расходов и коэффициент эластичности операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций.";

абзац девятый изложить в следующей редакции:

"порядок расчета необходимой валовой выручки сетевой организации, которая может быть определена в соответствии

с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 или пунктом 38 настоящего документа, с учетом особенностей, определенных в соглашении об условиях осуществления регулируемых видов деятельности;";

в абзаце одиннадцатом слова "а также порядок применения базового уровня операционных (подконтрольных) расходов" исключить;

з) дополнить пунктом 38⁴ следующего содержания:

"38⁴. Для территориальных сетевых организаций, за исключением указанных в абзацах девятом, восемнадцатом - двадцать первом настоящего пункта, операционные (подконтрольные) расходы определяются в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 настоящего документа, или в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 38 настоящего документа, исходя из:

значений эталонов затрат территориальных сетевых организаций, предусмотренных приложением № 8 к настоящему документу;

регионального коэффициента, предусмотренного приложением № 9 к настоящему документу;

коэффициента распределения сетей территориальных сетевых организаций, предусмотренного приложением № 10 к настоящему документу;

коэффициента учета влияния сроков эксплуатации оборудования, предусмотренного приложением № 11 к настоящему документу;

данных о фактическом количестве объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальной сетевой организации на праве собственности или на ином законном основании и применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии за последний отчетный период текущего года, вторичного оборудования, обеспечивающего функционирование и управление первичным (основным) электросетевым оборудованием, непосредственно участвующим в процессе передачи и распределения электрической энергии, а также данных о приборах учета электрической энергии и иного оборудования, которые необходимы для выполнения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности). 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 учитываются данные об объектах электросетевого хозяйства, планируемых к вводу после отчетного периода, за который предоставлены фактические данные, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

При определении операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций, у которых более 80 процентов количества условных единиц, относящихся к объектам электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, расположено на территориях городских населенных пунктов в соответствии с данными первичного бухгалтерского учета, к значениям эталонов затрат территориальных сетевых организаций дополнительно к указанным в абзацах третьем - пятом настоящего пункта коэффициентам применяется понижающий коэффициент 0,9 (за исключением территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на территориях городов федерального значения).

При определении операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации, оказывающей услуги по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации, часть территории которого отнесена к районам Крайнего Севера и местностям, приравненным к районам Крайнего Севера, и на указанной части территории субъекта Российской Федерации расположено более 80 процентов общего количества условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации, участвующих в регулируемой деятельности, учитывается коэффициент 1,7, соответствующий уровню оплаты труда в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях. Положения настоящего абзаца не применяются в случае отнесения всей территории субъекта Российской Федерации к районам Крайнего Севера и местностям, приравненным к районам Крайнего Севера.

Для территориальных сетевых организаций, собственником которых является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования, или права акционера или собственника имущества которых осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской

Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, операционные (подконтрольные) расходы территориальных сетевых организаций определяются в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 настоящего документа, или в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 38 настоящего документа, исходя из:

значений эталонов затрат территориальных сетевых организаций, предусмотренных приложением № 8 к настоящему документу;

коэффициента учета влияния сроков эксплуатации оборудования, предусмотренного приложением № 11 к настоящему документу;

коэффициента приведения эталонов затрат, предусмотренного приложением № 12 к настоящему документу;

данных, указанных в абзаце шестом настоящего пункта.

Значения эталонов затрат территориальных сетевых организаций и коэффициентов, предусмотренных приложениями № 8, 11 и 12 к настоящему документу, а также состав групп субъектов Российской Федерации и применяемые в отношении указанных групп значения коэффициентов, предусмотренных приложениями № 9 и 10 к настоящему документу, пересматриваются один раз в 3 года по решению Правительства Российской Федерации на основании анализа изменения величины затрат территориальных сетевых организаций, но не ранее 2031 года.

При определении регулирующими органами на очередной период регулирования операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением эталонов затрат, в том числе применяется индекс потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации в порядке, установленном методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 или пунктом 38 настоящего документа. При проведении регулирующими органами корректировки операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций, в том числе учитывается совокупный композитный индекс, определяемый в порядке, установленном в методических указаниях, предусмотренных пунктом 32 или пунктом 38 настоящего документа, исходя из показателя роста среднемесячной начисленной заработной платы работников организаций, индекса цен производителей, в том числе без продукции топливно-энергетического комплекса, индекса

потребительских цен, индекса эффективности в размере 0,1 процента, а также учета отраслевых тарифных соглашений при условии присоединения к ним территориальных сетевых организаций.

До окончания текущего долгосрочного периода регулирования в случае перехода к территориальной сетевой организации права собственности или иного предусмотренного законом права на все объекты электросетевого хозяйства, ранее используемые иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, при определении операционных (подконтрольных) расходов с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в отношении указанных объектов электросетевого хозяйства, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые в полном объеме перешли к территориальной сетевой организации, не применяется коэффициент распределения сетей территориальных сетевых организаций.

При установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии расчет операционных (подконтрольных) расходов с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций не допускается в отношении:

территориальных сетевых организаций, которые являются потребителями электрической энергии и одновременно используют принадлежащие им на праве собственности или на ином законном основании объекты электросетевого хозяйства как для оказания услуг по передаче электрической энергии, так и преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд (за исключением территориальных сетевых организаций, собственником которых является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования);

территориальных сетевых организаций, соответствующих критериям, установленным приложением № 3 к настоящему документу;

территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области в период действия Положения об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики,

Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. № 1230 "Об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области";

территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также на территориях технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, границы которых не совпадают с границами субъекта Российской Федерации, в пределах которого такие системы находятся.

Под преимущественным использованием объектов электросетевого хозяйства для удовлетворения собственных производственных нужд понимаются случаи, когда в совокупности по итогам данных за истекший период текущего года и предшествующий год (при отсутствии фактических данных за годовой период регулирования используются имеющиеся фактические данные) выполняется одно из следующих условий:

доля суммарной максимальной мощности энергопринимающих устройств, принадлежащих потребителю и присоединенных к принадлежащим ему объектам электросетевого хозяйства, составляет не менее 60 процентов суммарной максимальной мощности всех энергопринимающих устройств и принадлежащих иным лицам объектам электросетевого хозяйства, присоединенных к принадлежащим потребителю объектам электросетевого хозяйства;

среднемесячная доля отпуска электрической энергии в указанные энергопринимающие устройства, принадлежащие потребителю, составляет не менее 60 процентов суммарного объема отпуска электрической энергии в энергопринимающие устройства и принадлежащие иным лицам объекты электросетевого хозяйства, присоединенные к принадлежащим потребителю объектам электросетевого хозяйства.";

и) дополнить приложениями № 8 - 12 следующего содержания:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 8
к Основам ценообразования
в области регулируемых цен (тарифов)
в электроэнергетике

ЗНАЧЕНИЯ

эталонов затрат территориальных сетевых организаций*

Вид оборудования	Напряжение, кВ (мощность, Мвар)	Количество цепей	Материал опор	Единица измерения	Эталон затрат (тыс. рублей в год за 1 единицу измерения)
Воздушные линии электропередачи	220 и выше	1	дерево	км	164,27
	220 и выше	1	металл	км	132,68
	220 и выше	1	ж/бетон	км	88,45
	220 и выше	2	металл	км	170,58
	220 и выше	2	ж/бетон	км	113,72
	110 - 150	1	дерево	км	113,72
	110 - 150	1	металл	км	101,09
	110 - 150	1	ж/бетон	км	82,13
	110 - 150	2	металл	км	120,04
	110 - 150	2	ж/бетон	км	101,09
	27,5 - 60	1	дерево	км	59,67
	27,5 - 60	1	металл	км	49,14
	27,5 - 60	1	ж/бетон	км	42,12
	27,5 - 60	2	металл	км	63,18
	27,5 - 60	2	ж/бетон	км	52,65
	1 - 20	-	дерево	км	56,16
	1 - 20	-	дерево на ж/б пасынках	км	49,14
	1 - 20	-	ж/бетон, металл	км	38,61
	до 1	-	дерево	км	57,91
	до 1	-	дерево на ж/б пасынках	км	50,89

Вид оборудования	Напряжение, кВ (мощность, Мвар)	Количество цепей	Материал опор	Единица измерения	Эталон затрат (тыс. рублей в год за 1 единицу измерения)
	до 1	-	ж/бетон, металл	км	40,36
Кабельные линии электропередачи	220 и выше	-	-	км	1895,39
	110	-	-	км	807,29
	20 - 60	-	-	км	164,97
	3 - 10	-	-	км	122,85
	до 1	-	-	км	94,77
Подстанция	220 и выше	-	-	штук	13267,70
	110 - 150	-	-	штук	6633,85
	27,5 - 60	-	-	штук	2632,48
Силовые трансформаторы (в том числе вольтодобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в том числе токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие)	220 и выше	-	-	штук	884,51
	110 - 150	-	-	штук	492,80
	27,5 - 60	-	-	штук	132,68
	1 - 20	-	-	штук	35,10
Воздушные выключатели	220 и выше	-	-	штук	2716,72
	110 - 150	-	-	штук	1642,67
	27,5 - 60	-	-	штук	386,10
	1 - 20	-	-	штук	193,05
Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в том числе реклоузеры)	220 и выше	-	-	штук	1453,13
	110 - 150	-	-	штук	884,51
	27,5 - 60	-	-	штук	224,64
	1 - 20	-	-	штук	108,81
Отделители с короткозамыкателями	220 и выше	-	-	штук	1200,41
	110 - 150	-	-	штук	600,21
	27,5 - 60	-	-	штук	164,97
Выключатели нагрузки; линейные разъединители, установленные на воздушных линиях электропередачи напряжением 1- 20 кВ в целях секционирования	1 - 20	-	-	штук	80,73

Вид оборудования	Напряжение, кВ (мощность, Мвар)	Количество цепей	Материал опор	Единица измерения	Эталон затрат (тыс. рублей в год за 1 единицу измерения)
Статические конденсаторы	1 - 20, 35 и выше	-	-	1 конденсатор	0,84
Синхронные компенсаторы и управляемые устройства компенсации реактивной мощности (кроме шунтирующих реакторов) напряжением 1 - 20 кВ	до 50 МВАр	-	-	штук	912,59
	50 МВАр и более	-	-	штук	1684,79
Мачтовые (столбовые) трансформаторные подстанции	1 - 20	-	-	штук	87,75
Трансформаторные подстанции с одним трансформатором (в том числе встроенные)	1 - 20	-	-	штук	80,73
Трансформаторные подстанции с 2 и более трансформаторами (в том числе встроенные)	1 - 20	-	-	штук	105,30
Однотрансформаторные подстанции 35/0,4 кВ	27,5 - 60	-	-	штук	122,85
Аппаратура беспроводного доступа	-	-	-	1 радиостанция	66,69
Аппаратура телемеханики	-	-	-	1 устройство	17,55
Оборудование шкафов сбора данных	-	-	-	1 комплекс	7,02
Счетчики технического и коммерческого учета	-	-	-	1 прибор	0,70
Резервные источники снабжения электроэнергией (РИСЭ)	-	-	-	1 агрегат	17,55
Стационарные аккумуляторные батареи (АКБ)	-	-	-	1 АКБ	63,18
Волоконно-оптические линии связи (ВОЛС)	-	-	-	км	8,42

* В ценах 2025 года.

- Примечания:
1. Единицей измерения протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи является их протяженность по трассе, измеряемая в километрах.
 2. Кабельные линии электропередачи, отходящие от разных ячеек распределительного устройства и имеющие различное диспетчерское наименование, в случаях совместной прокладки нескольких кабельных линий (в одной траншее, коллекторе или тоннеле) учитываются как отдельные кабельные линии электропередачи соответствующего класса напряжения.
 3. В качестве параметра напряжения используется проектный класс напряжения, за исключением участков совместного подвеса воздушных линий электропередачи разного класса напряжения.
 4. Воздушные линии электропередачи, на которых имеются участки совместного подвеса цепей разных классов напряжения, учитываются как две отдельные воздушные линии соответствующего класса напряжения и с соответствующими типами опор, на которых осуществлен совместный подвес.
 5. Воздушные линии электропередачи, на которых имеются участки с разным количеством цепей, с разным материалом промежуточных опор, учитываются отдельно по участкам по показателям, соответствующим количеству цепей и материалу опор каждого участка.
 6. При подвесе на опорах воздушных линий электропередачи дополнительных цепей сторонних собственников, которые не обслуживаются территориальной сетевой организацией, количество цепей воздушной линии принимается без учета цепей сторонних собственников.
 7. Воздушные линии электропередачи на опорах из композитных материалов учитываются в объеме воздушных линий электропередачи на металлических опорах.
 8. Кабельно-воздушные линии электропередачи учитываются по сумме отдельных участков по соответствующим показателям для воздушных и кабельных линий электропередачи.

9. Для воздушных линий электропередачи напряжением до 1 кВ протяженность от линии до ввода в здание не учитывается.

10. Вид оборудования "Подстанция" напряжением 27,5 кВ и выше учитывает только затраты на общеподстанционное оборудование, не включенное в номенклатуру прочих эталонов затрат.

11. Силовые трансформаторы (в том числе вольтодобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) учитываются только при их установке на подстанциях напряжением 27,5 кВ и выше. Трансформаторы для присоединения дугогасящих реакторов отдельно не учитываются.

12. Резервное оборудование, участвующее в процессе передачи электрической энергии, в том числе оборудование в технологическом резерве, учитывается по соответствующим номенклатурным позициям.

13. Эталон затрат на отделители с короткозамкательными учитывается в расчете на комплект.

14. Переключательные пункты напряжением 27,5 кВ и выше, комплектные распределительные устройства, распределительные пункты, пункты секционирования воздушных линий электропередачи учитываются по установленным в них выключателям по соответствующим номенклатурным позициям.

15. Вид оборудования "Аппаратура беспроводного доступа" измеряется количеством стационарных радиостанций (радиостанции, использующие ультракороткие волны (УКВ-радиостанции), аналоговые и цифровые радиорелейные станции).

16. Вид оборудования "Аппаратура телемеханики" измеряется количеством устройств телемеханики (телесигнализации, телеизмерения, телеуправления) контролируемых пунктов уровня электрических подстанций напряжением 27,5 кВ и выше, распределительных пунктов, распределительных трансформаторных подстанций, трансформаторных подстанций напряжением 1 - 20 кВ.

17. Вид оборудования "Оборудование шкафов сбора данных" измеряется количеством шкафов сбора и передачи

данных автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии.

18. Вид оборудования "Стационарные аккумуляторные батареи (АКБ)" измеряется количеством стационарных аккумуляторных батарей (батареи типа СК, СН, ЕАН, 12-220 и т.п.), используемых на электрических подстанциях напряжением 27,5 кВ и выше, распределительных пунктах, распределительных трансформаторных подстанциях, трансформаторных подстанциях напряжением 1 - 20 кВ.

19. Вид оборудования "Резервные источники снабжения электроэнергией (РИСЭ)" измеряется количеством дизельных электростанций (передвижных и стационарных). В качестве резервного источника снабжения электрической энергией понимается устройство, функция которого состоит в обеспечении электроснабжением потребителей в случае возникновения проблем в работе источников основного питания.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 9
к Основам ценообразования
в области регулируемых цен (тарифов)
в электроэнергетике

Региональные коэффициенты

Субъекты Российской Федерации	Региональный коэффициент
Белгородская область, Брянская область, Воронежская область, Ивановская область, Калужская область, Костромская область, Орловская область, Республика Мордовия, Тамбовская область, Тульская область, Удмуртская Республика, Чувашская Республика, Псковская область, Смоленская область, Ярославская область, Тверская область, Новгородская область, Республика Башкортостан	0,6719
Республика Саха (Якутия), Сахалинская область	1,6280
Курская область, Липецкая область	0,5915
Город Санкт-Петербург	0,7251
Республика Карелия, Республика Ингушетия	1,4080
Ставропольский край, Волгоградская область, Республика Калмыкия, Астраханская область, Ростовская область	0,7025
Архангельская область, Вологодская область, Республика Коми, Калининградская область	1,0013
Магаданская область, Чукотский автономный округ, Камчатский край	1,9497
Алтайский край, Республика Алтай, Красноярский край, Иркутская область	0,7183
Мурманская область	1,4254
Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Ямало-Ненецкий автономный округ	1,5544
Владимирская область, Нижегородская область	0,8607
Город Москва	0,9799
Кемеровская область - Кузбасс, Республика Бурятия, Республика Хакасия, Забайкальский край, Республика Тыва, Томская область	0,9652
Новосибирская область, Омская область	0,6376
Республика Татарстан, Свердловская область	0,9525
Амурская область, Приморский край	0,9765

Субъекты Российской Федерации	Региональный коэффициент
Кабардино-Балкарская Республика, Республика Дагестан, Карачаево-Черкесская Республика, Республика Северная Осетия - Алания, Чеченская Республика	0,9007
Пермский край, Кировская область, Оренбургская область, Пензенская область, Республика Марий Эл, Рязанская область, Самарская область, Саратовская область, Ульяновская область, Челябинская область, Курганская область	0,7526
Московская область	1,1106
Республика Крым, г. Севастополь	0,9079
Хабаровский край, Еврейская автономная область	0,9847
Краснодарский край, Республика Адыгея	0,8017
Ленинградская область	0,7934

ПРИЛОЖЕНИЕ № 10
к Основам ценообразования
в области регулируемых цен (тарифов)
в электроэнергетике

К О Э Ф Ф И Ц И Е Н Т Ы
распределения сетей территориальных сетевых организаций

Субъекты Российской Федерации	Граничные значения показателей распределения сети (у.е./км ²)	Коэффициент распределения сетей
Магаданская область, Чукотский автономный округ, Камчатский край	0,002	1,25
Республика Саха (Якутия), Сахалинская область	0,0002	1,25
Хабаровский край, Еврейская автономная область	0,03	1,25
Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Ямало-Ненецкий автономный округ	0,06	1,25
Владимирская область, Нижегородская область	1,41	1,20
Краснодарский край, Республика Адыгея	2,15	1,20
Московская область	5,05	1,20
Республика Татарстан, Свердловская область	0,35	1,15
Ставропольский край, Волгоградская область, Республика Калмыкия, Астраханская область, Ростовская область	0,37	1,15
Пермский край, Кировская область, Оренбургская область, Пензенская область, Республика Марий Эл, Рязанская область, Самарская область, Саратовская область, Ульяновская область, Челябинская область, Курганская область	0,51	1,15

Субъекты Российской Федерации	Граничные значения показателей распределения сети (у.е./км ²)	Коэффициент распределения сетей
Белгородская область, Брянская область, Воронежская область, Ивановская область, Калужская область, Костромская область, Орловская область, Республика Мордовия, Тамбовская область, Тульская область, Удмуртская Республика, Чувашская Республика, Псковская область, Смоленская область, Ярославская область, Тверская область, Новгородская область, Республика Башкортостан	0,60	1,15
Кабардино-Балкарская Республика, Республика Дагестан, Карачаево-Черкесская Республика, Чеченская Республика, Республика Северная Осетия - Алания	1,04	1,15
Ленинградская область	1,08	1,15
Курская область, Липецкая область	1,09	1,15
Кемеровская область - Кузбасс, Республика Бурятия, Республика Хакасия, Забайкальский край, Республика Тыва, Томская область	0,08	1,10
Новосибирская область, Омская область	0,08	1,10
Мурманская область	0,10	1,10
Приморский край, Амурская область	0,10	1,10
Алтайский край, Республика Алтай, Красноярский край, Иркутская область	0,11	1,10
Архангельская область, Вологодская область, Республика Коми, Калининградская область	0,12	1,10
Республика Карелия, Республика Ингушетия	0,15	1,10
Республика Крым, г. Севастополь	2,88	1,00
Город Москва	26,11	1,00
Город Санкт-Петербург	108,15	1,00

- Примечания:
1. Граничное значение показателя распределения сети территориальной сетевой организации рассчитывается как произведение коэффициента, отражающего долю муниципальных образований субъекта Российской Федерации, в которых расположены объекты электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации, используемые для осуществления регулируемой деятельности, в общем количестве муниципальных образований в данном субъекте Российской Федерации, и отношения суммы количества условных единиц в размере 60 процентов общего количества условных единиц, которые относятся к участвующим в регулируемой деятельности линиям электропередачи, и количества условных единиц в размере 40 процентов общего количества условных единиц, которые относятся к участвующим в регулируемой деятельности подстанциям, к суммарной площади (км²) соответствующего субъекта Российской Федерации. Входящие в состав субъекта Российской Федерации территории, технологически не связанные с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также территории технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, границы которых не совпадают с границами субъекта Российской Федерации, не учитываются при определении суммарной площади субъекта Российской Федерации и количества муниципальных образований в субъекте Российской Федерации.
 2. Для территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территориях субъектов Российской Федерации, указанных в позиции, касающейся Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, и позиции, касающейся Краснодарского края, Республики Адыгеи, настоящего приложения, при расчете граничного значения показателя распределения сети учитываются суммарная площадь (км²) и суммарное количество муниципальных

образований соответствующих субъектов Российской Федерации.

3. Коэффициент распределения сетей территориальных сетевых организаций применяется в целях расчета операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций при условии, что рассчитанное по субъекту Российской Федерации значение показателя распределения сети равно или превышает граничное значение показателя распределения сети.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 11
к Основам ценообразования
в области регулируемых цен (тарифов)
в электроэнергетике

К О Э Ф Ф И Ц И Е Н Т Ы
учета влияния сроков эксплуатации оборудования

Вид оборудования	Напряжение, кВ (мощность, Мвар)	Количество цепей	Материал опор	Коэффициенты учета влияния сроков эксплуатации оборудования			
				срок эксплуатации до 1 нормативного срока включительно (до 35 лет для линий электропередач, до 25 лет для оборудования подстанций)	срок эксплуатации от 1 до 2 нормативных сроков включительно (от 35 до 70 лет для линий электропередач, от 25 до 50 лет для оборудования подстанций)	срок эксплуатации выше 2 нормативных сроков (и до 3 нормативных сроков включительно для оборудования подстанций) (от 70 лет для линий электропередач, от 50 до 75 лет для оборудования подстанций)	срок эксплуатации выше 3 нормативных сроков (от 75 лет для оборудования подстанций)
Воздушные линии электропередачи	220 и выше	1	дерево	1,00	1,10	1,00	1,00
	220 и выше	1	металл	1,00	1,10	1,00	1,00
	220 и выше	1	ж/бетон	1,00	1,10	1,00	1,00
	220 и выше	2	металл	1,00	1,10	1,00	1,00
	220 и выше	2	ж/бетон	1,00	1,10	1,00	1,00
	110 - 150	1	дерево	1,00	1,10	1,00	1,00
	110 - 150	1	металл	1,00	1,10	1,00	1,00
	110 - 150	1	ж/бетон	1,00	1,10	1,00	1,00
	110 - 150	2	металл	1,00	1,10	1,00	1,00

Вид оборудования	Напряжение, кВ (мощность, Мвар)	Количество цепей	Материал опор	Коэффициенты учета влияния сроков эксплуатации оборудования			
				срок эксплуатации до 1 нормативного срока включительно (до 35 лет для линий электропередач, до 25 лет для оборудования подстанций)	срок эксплуатации от 1 до 2 нормативных сроков включительно (от 35 до 70 лет для линий электропередач, от 25 до 50 лет для оборудования подстанций)	срок эксплуатации выше 2 нормативных сроков (и до 3 нормативных сроков включительно для оборудования подстанций) (от 70 лет для линий электропередач, от 50 до 75 лет для оборудования подстанций)	срок эксплуатации выше 3 нормативных сроков (от 75 лет для оборудования подстанций)
Кабельные линии электропередачи	110 - 150	2	ж/бетон	1,00	1,10	1,00	1,00
	27,5 - 60	1	дерево	1,00	1,10	1,00	1,00
	27,5 - 60	1	металл	1,00	1,10	1,00	1,00
	27,5 - 60	1	ж/бетон	1,00	1,10	1,00	1,00
	27,5 - 60	2	металл	1,00	1,10	1,00	1,00
	27,5 - 60	2	ж/бетон	1,00	1,10	1,00	1,00
	1 - 20	-	дерево	1,00	1,10	1,00	1,00
	1 - 20	-	дерево на ж/б пасынках	1,00	1,10	1,00	1,00
	1 - 20	-	ж/бетон, металл	1,00	1,10	1,00	1,00
	до 1	-	дерево	1,00	1,10	1,00	1,00
	до 1	-	дерево на ж/б пасынках	1,00	1,10	1,00	1,00
	до 1	-	ж/бетон, металл	1,00	1,10	1,00	1,00
	220 и выше	-	-	1,00	1,10	1,00	1,00
	110	-	-	1,00	1,10	1,00	1,00
	20 - 60	-	-	1,00	1,10	1,00	1,00
	3 - 10	-	-	1,00	1,05	1,00	1,00
	до 1	-	-	1,00	1,10	1,00	1,00

Вид оборудования	Напряжение, кВ (мощность, Мвар)	Количество цепей	Материал опор	Коэффициенты учета влияния сроков эксплуатации оборудования			
				срок эксплуатации до 1 нормативного срока включительно (до 35 лет для линий электропередач, до 25 лет для оборудования подстанций)	срок эксплуатации от 1 до 2 нормативных сроков включительно (от 35 до 70 лет для линий электропередач, от 25 до 50 лет для оборудования подстанций)	срок эксплуатации выше 2 нормативных сроков (и до 3 нормативных сроков включительно для оборудования подстанций) (от 70 лет для линий электропередач, от 50 до 75 лет для оборудования подстанций)	срок эксплуатации выше 3 нормативных сроков (от 75 лет для оборудования подстанций)
Подстанция	220 и выше	-	-	-	-	-	-
	110 - 150	-	-	-	-	-	-
	27,5 - 60	-	-	-	-	-	-
Силовые трансформаторы (в том числе вольтодобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в том числе токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие)	220 и выше	-	-	1,00	1,15	1,15	1,00
	110 - 150	-	-	1,00	1,15	1,15	1,00
	27,5 - 60	-	-	1,00	1,15	1,15	1,00
	1 - 20	-	-	1,00	1,15	1,15	1,00
Воздушные выключатели	220 и выше	-	-	1,00	1,30	1,30	1,00
	110 - 150	-	-	1,00	1,30	1,30	1,00
	27,5 - 60	-	-	1,00	1,30	1,30	1,00
	1 - 20	-	-	1,00	1,40	1,40	1,00
Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в том числе реклоузеры)	220 и выше	-	-	1,00	1,30	1,30	1,00
	110 - 150	-	-	1,00	1,30	1,30	1,00
	27,5 - 60	-	-	1,00	1,30	1,30	1,00
	1 - 20	-	-	1,00	1,40	1,40	1,00

Вид оборудования	Напряжение, кВ (мощность, Мвар)	Количество цепей	Материал опор	Коэффициенты учета влияния сроков эксплуатации оборудования			
				срок эксплуатации до 1 нормативного срока включительно (до 35 лет для линий электропередач, до 25 лет для оборудования подстанций)	срок эксплуатации от 1 до 2 нормативных сроков включительно (от 35 до 70 лет для линий электропередач, от 25 до 50 лет для оборудования подстанций)	срок эксплуатации выше 2 нормативных сроков (и до 3 нормативных сроков включительно для оборудования подстанций) (от 70 лет для линий электропередач, от 50 до 75 лет для оборудования подстанций)	срок эксплуатации выше 3 нормативных сроков (от 75 лет для оборудования подстанций)
Отделители с короткозамыкателями	220 и выше	-	-	-	-	-	-
	110 - 150	-	-	-	-	-	-
	27,5 - 60	-	-	-	-	-	-
Выключатели нагрузки; линейные разъединители, установленные на воздушных линиях электропередачи напряжением 1 - 20 кВ в целях секционирования	1 - 20	-	-	-	-	-	-
Статические конденсаторы	1 - 20, 35 и выше	-	-	-	-	-	-
Синхронные компенсаторы и управляемые устройства компенсации реактивной мощности (кроме шунтирующих реакторов) напряжением 1 - 20 кВ	до 50 Мвар	-	-	-	-	-	-
	50 Мвар и более	-	-	-	-	-	-
Мачтовые (столбовые) трансформаторные подстанции	1 - 20	-	-	-	-	-	-
Трансформаторные подстанции с одним трансформатором (в том числе встроенные)	1 - 20	-	-	-	-	-	-

Вид оборудования	Напряжение, кВ (мощность, Мвар)	Количество цепей	Материал опор	Коэффициенты учета влияния сроков эксплуатации оборудования			
				срок эксплуатации до 1 нормативного срока включительно (до 35 лет для линий электропередач, до 25 лет для оборудования подстанций)	срок эксплуатации от 1 до 2 нормативных сроков включительно (от 35 до 70 лет для линий электропередач, от 25 до 50 лет для оборудования подстанций)	срок эксплуатации выше 2 нормативных сроков (и до 3 нормативных сроков включительно для оборудования подстанций) (от 70 лет для линий электропередач, от 50 до 75 лет для оборудования подстанций)	срок эксплуатации выше 3 нормативных сроков (от 75 лет для оборудования подстанций)
Трансформаторные подстанции с двумя и более трансформаторами (в том числе встроенные)	1 - 20	-	-	-	-	-	-
Однотрансформаторные подстанции 35/0,4 кВ	27,5 - 60	-	-	-	-	-	-
Аппаратура беспроводного доступа	-	-	-	-	-	-	-
Аппаратура телемеханики	-	-	-	-	-	-	-
Оборудование шкафов сбора данных	-	-	-	-	-	-	-
Счетчики технического и коммерческого учета	-	-	-	-	-	-	-
Резервные источники снабжения электроэнергией (РИСЭ)	-	-	-	-	-	-	-
Стационарные аккумуляторные батареи (АКБ)	-	-	-	-	-	-	-
Волоконно-оптические линии связи (ВОЛС)	-	-	-	-	-	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 12
к Основам ценообразования
в области регулируемых цен (тарифов)
в электроэнергетике

К О Э Ф Ф И Ц И Е Н Т Ы
приведения эталонов затрат

Субъекты Российской Федерации	Коэффициент приведения	
	для территориальных сетевых организаций, собственником которых является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования	для территориальных сетевых организаций, права акционера или собственника имущества которых осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации
Алтайский край	0,2619	0,6307
Амурская область	0,1321	1,0902
Архангельская область	0,1984	0,9754
Астраханская область	0,3865	0,3827
Белгородская область	0,2887	0,7686
Брянская область	0,2495	0,3686
Владимирская область	0,2242	0,5742

Субъекты Российской Федерации	Коэффициент приведения	
	для территориальных сетевых организаций, собственником которых является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования	для территориальных сетевых организаций, права акционера или собственника имущества которых осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации
Волгоградская область	0,1671	0,6134
Вологодская область	0,1997	0,9717
Воронежская область	0,4549	0,5172
Город Москва	0,5558	0,9183
Город Санкт-Петербург	0,3722	0,6393
Город Севастополь	-	0,4855
Еврейская автономная область	0,1418	1,1808
Забайкальский край	0,2521	0,7468
Ивановская область	-	0,3543
Иркутская область	0,2943	0,5972
Кабардино-Балкарская Республика	0,1605	-
Калининградская область	0,3365	0,5582
Калужская область	0,3705	0,5580
Камчатский край	-	1,0763
Карачаево-Черкесская Республика	-	0,5496
Кемеровская область - Кузбасс	0,0870	0,6886

Субъекты Российской Федерации	Коэффициент приведения	
	для территориальных сетевых организаций, собственником которых является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования	для территориальных сетевых организаций, права акционера или собственника имущества которых осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации
Кировская область	0,0700	0,6427
Костромская область	0,2021	0,7889
Краснодарский край	0,2556	0,5908
Красноярский край	0,3628	0,6625
Курганская область	0,1633	-
Курская область	0,1971	0,4151
Ленинградская область	0,1484	0,5658
Липецкая область	0,3078	0,4559
Магаданская область	-	-
Московская область	0,3122	0,8143
Мурманская область	0,1298	0,8737
Нижегородская область	0,1075	0,5818
Новгородская область	0,1741	0,7972
Новосибирская область	0,1910	0,6452
Омская область	0,1022	0,6473
Оренбургская область	0,2184	0,8762

Субъекты Российской Федерации	Коэффициент приведения	
	для территориальных сетевых организаций, собственником которых является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования	для территориальных сетевых организаций, права акционера или собственника имущества которых осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации
Орловская область	0,1885	0,4635
Пензенская область	0,0995	0,5755
Пермский край	0,2201	0,7582
Приморский край	0,1239	0,9543
Псковская область	0,1415	0,4821
Республика Адыгея	0,2556	0,5908
Республика Алтай	-	-
Республика Башкортостан	0,0648	0,5968
Республика Бурятия	0,1319	0,6284
Республика Дагестан	0,4342	0,7927
Республика Ингушетия	-	1,4684
Республика Калмыкия	-	-
Республика Карелия	0,0998	1,1339
Республика Коми	0,2761	0,9764
Республика Крым	-	0,2665
Республика Марий Эл	-	0,5542

Субъекты Российской Федерации	Коэффициент приведения	
	для территориальных сетевых организаций, собственником которых является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования	для территориальных сетевых организаций, права акционера или собственника имущества которых осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации
Республика Мордовия	0,4016	-
Республика Саха (Якутия)	0,4818	1,3084
Республика Северная Осетия - Алания	0,4696	0,5949
Республика Татарстан	0,1941	0,8013
Республика Тыва	-	-
Республика Хакасия	0,1174	-
Ростовская область	0,3060	0,7457
Рязанская область	0,1403	0,5276
Самарская область	0,3123	0,7704
Саратовская область	0,3979	0,4374
Сахалинская область	0,8498	1,5311
Свердловская область	0,4165	0,9578
Смоленская область	0,0632	0,5080
Ставропольский край	0,3827	0,8935
Тамбовская область	0,1399	0,4192
Тверская область	0,1208	0,3326

Субъекты Российской Федерации	Коэффициент приведения	
	для территориальных сетевых организаций, собственником которых является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования	для территориальных сетевых организаций, права акционера или собственника имущества которых осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации
Томская область	0,5140	1,0159
Тульская область	0,1347	0,5863
Тюменская область	0,4062	1,2047
Удмуртская Республика	0,2348	0,7014
Ульяновская область	0,2291	0,7503
Хабаровский край	0,3605	0,9699
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	0,4062	1,2047
Челябинская область	0,1166	0,5948
Чеченская Республика	0,0998	0,8926
Чувашская Республика	0,0107	-
Чукотский автономный округ	-	-
Ямало-Ненецкий автономный округ	0,4062	1,2047
Ярославская область	0,2890	0,6566";

2) подпункт 8 пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных указанным постановлением, изложить в следующей редакции:

"8) анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3¹ к Основам ценообразования, а также соответствия организации условиям преимущественного использования объектов электросетевого хозяйства для удовлетворения собственных производственных нужд;"

2. В постановлении Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 г. № 1416 "О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2023, № 36, ст. 6739; 2024, № 48, ст. 7333):

а) абзац первый пункта 22 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденных указанным постановлением, дополнить словами ", и иных случаях, установленных Правительством Российской Федерации";

б) в перечне существенных условий соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденном указанным постановлением:

пункт 11 изложить в следующей редакции:

"11. Порядок расчета необходимой валовой выручки организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью или территориальной сетевой организации в течение срока действия соглашения, которая может быть определена в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 или пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, с учетом особенностей, определенных в соглашении, а также порядок расчета операционных (подконтрольных) расходов в соответствии с пунктом 38⁴ Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.";

в пункте 13 слова "а также порядок применения базового уровня операционных (подконтрольных) расходов" исключить;

подпункт "а²" пункта 3 примерной формы соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденной указанным постановлением, изложить в следующей редакции:

"а²) расчет операционных (подконтрольных) расходов в течение срока действия соглашения в соответствии с пунктом 38⁴ 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";".
