



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 69798

от "26" августа 2022.

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

14.02.2022

№ 104/22

Москва

Об утверждении Методических указаний по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также по установлению цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую с использованием квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами

В соответствии с абзацем седьмым пункта 3 статьи 23.1 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2021, № 1, ст. 73), подпунктом 5.2.9(22).2 пункта 5 Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 331 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 31, ст. 3259; 2015, № 37, ст. 5153), абзацем седьмым подпункта 2 пункта 3, пунктами 33(1), 33(2), абзацем пятым пункта 63, пунктом 78(4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации



2022-9166

от 29 декабря 2011 г. № 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; 2021, № 45, ст. 7506), пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 г. № 1169 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии и мощности» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 29, ст. 5670)

п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить Методические указания по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также по установлению цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую с использованием квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Признать утратившими силу приказы ФАС России:

- от 30 сентября 2015 г. № 900/15 «Об утверждении Методических указаний по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих

объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях» (зарегистрирован Минюстом России 28 января 2016 г., регистрационный № 40882);

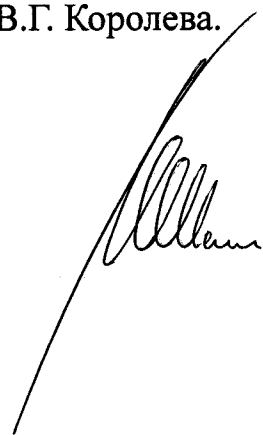
- от 15 марта 2018 г. № 317/18 «О внесении изменений в Методические указания по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, утвержденные приказом ФАС России от 30.09.2015 № 900/15» (зарегистрирован Минюстом России 4 апреля 2018 г., регистрационный № 50623);

- от 29 сентября 2020 г. № 918/20 «О внесении изменений в Методические указания по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, утвержденные приказом ФАС России от 30.09.2015 № 900/15» (зарегистрирован Минюстом России 25 ноября 2020 г., регистрационный № 61830);

- от 5 марта 2021 г. № 193/21 «О внесении изменений в Методические указания по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, утвержденные приказом ФАС России от 30.09.2015 № 900/15» (зарегистрирован Минюстом России 2 июля 2021 г., регистрационный № 64080).

3. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на заместителя
руководителя ФАС России В.Г. Королева.

Руководитель

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'M.A. Shaskolskiy', is written over a diagonal line that extends from the top right towards the center of the page.

М.А. Шаскольский

Утверждены
приказом ФАС России
от 14.02.2022 № 104/22

Методические указания по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также по установлению цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую с использованием квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами

I. Общие положения

1. Методические указания по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также по установлению цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую с использованием квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (далее — Методические указания), предназначены для использования органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области

государственного регулирования тарифов (далее — регулирующие органы), а также производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии, осуществляющими производство электрической энергии (мощности) (далее — производители) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее — квалифицированный генерирующий объект):

1) при установлении методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки долгосрочных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, отобранных по результатам отборов проектов строительства генерирующих объектов, проведенных в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 43, ст. 5073; 2021, № 29, ст. 5670) (далее — Правила разработки схем и программ развития электроэнергетики), до 1 января 2021 г., а также на существующих квалифицированных генерирующих объектах, включенных в схему и программу развития субъектов Российской Федерации в соответствии с подпунктом «г» пункта 28 Правил разработки схем и программ развития электроэнергетики (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 43, ст. 5073; 2020, № 36, ст. 5617) до 5 февраля 2015 г., и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также при установлении долгосрочных цен (тарифов) на электрическую энергию, произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, отобранных по результатам отборов проектов строительства генерирующих объектов, проведенных в соответствии с Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики до 1 января 2021 г., функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на

территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, до истечения срока возврата инвестированного капитала;

2) при установлении методом экономически обоснованных расходов (затрат) цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности и на территориях, предусмотренных приложением № 3 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; 2018, № 5, ст. 748), и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, по истечении срока возврата инвестированного капитала, за исключением случаев, указанных в подпункте 1 настоящего пункта, абзаце тринадцатом пункта 33(2) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; 2021, № 29, ст. 5670) (далее — Основы ценообразования), и абзаце втором пункта 78(4) Основ ценообразования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; 2021, № 29, ст. 5670);

3) при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, по истечении срока возврата инвестированного капитала, определенного в соответствии с пунктом 33(1) Основ ценообразования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; 2021, № 45, ст. 7506), за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 2

настоящего пункта, на уровне одного рубля за мегаватт-час;

4) при установлении в соответствии с пунктом 33(2) Основ ценообразования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; 2021, № 29, ст. 5670) и главой V Методических указаний предельных максимальных уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, для целей проведения после 31 декабря 2020 г. в соответствии с Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики конкурсного отбора проектов строительства генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по итогам проведения такого конкурсного отбора (далее - предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях);

5) при установлении в соответствии с абзацем первым пункта 78(4) Основ ценообразования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504) и главой V Методических указаний предельных максимальных уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, для целей проведения после 31 декабря 2020 г. в соответствии с Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики отбора проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, в отношении генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по итогам проведения такого конкурсного отбора проектов строительства генерирующих объектов (далее — предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе или на территории, не связанной с Единой

энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами).

2. При применении метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки долгосрочные цены (тарифы) устанавливаются отдельно на каждый расчетный период регулирования в течение долгосрочного периода регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования.

3. Для производителя, для которого производство электрической энергии на квалифицированных генерирующих объектах не является основным видом деятельности, распределение косвенных расходов между производством и иными видами деятельности по решению регулирующего органа производится согласно учетной политике, принятой производителем.

II. Расчет необходимой валовой выручки и долгосрочной цены (тарифа) методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

4. Расчет долгосрочной цены (тарифа) методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки осуществляется на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

- базовый размер инвестированного капитала;
- размер приведенного инвестированного капитала;
- базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств;
- базовый уровень нормы доходности капитала, инвестированного в квалифицированный генерирующий объект;

- срок возврата инвестированного капитала.

5. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета цен (тарифов), определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку производителя ($НВВ_i^Д$) отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования по формуле (1):

$$НВВ_i^Д = P_i + ВК_i + ДК_i + V_i, \quad (1),$$

где:

i — номер расчетного года периода регулирования, $i = 1, 2, 3$ и т.д.;

P_i — расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), определяемые на год i долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 6 Методических указаний, тыс. руб.;

$ВК_i$ — возврат инвестированного капитала, определяемый на год i долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 10 Методических указаний, тыс. руб.;

$ДК_i$ — доход на инвестированный капитал, определяемый на год i долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 11 Методических указаний, тыс. руб.;

V_i — 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, тыс. руб.

Величина V_i определяется в соответствии с пунктом 13 Методических указаний.

6. Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) (P_i), определяются каждый i год долгосрочного периода регулирования и рассчитываются по формуле (2):

$$P_i = PO_i + PR_i + НИ_i, \quad (2),$$

где:

i — номер расчетного года периода регулирования, $i = 1, 2, 3$ и т.д.;

PO_i — постоянные эксплуатационные расходы на каждый i год долгосрочного периода регулирования, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулируемыми органами, тыс. руб.;

PR_i — переменные эксплуатационные расходы на год i долгосрочного периода регулирования, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулируемыми органами, тыс. руб.;

$НИ_i$ — налог на имущество на каждый i год долгосрочного периода регулирования, включаемый в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулируемыми органами с учетом положений пункта 33(1) Основ ценообразования, тыс. руб.

PO_i определяются регулируемыми органами по следующим формулам:

а) для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на территориях, объединенных в ценовые или неценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, по формуле (3):

$$PO_i = \min[(OP_{0r} * \prod_{i=1}^n (1 + ИПЦ_i) + НР_i); (У_{\text{мощн}^{\text{мод}}} * \text{Пост}P^{\text{пред}})] , \quad (3),$$

где:

n — число лет в периоде регулирования;

r — количество периодов регулирования;

OP_{0r} — базовый уровень фиксируемых расходов, установленный на

каждый первый год долгосрочного периода регулирования (r), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Методических указаний, тыс. руб.;

$НР_i$ — корректируемые расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами, в году i долгосрочного периода регулирования, устанавливаемые в соответствии с пунктом 9 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИПЦ_i$ — индекс потребительских цен, предусмотренный на год i долгосрочного периода регулирования одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 26, ст. 3378) прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период.

В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;

$У_{\text{мощн}^{\text{зад}}}$ — установленная мощность квалифицированного генерирующего объекта, кВт;

$\text{Пост}P^{\text{пред}}$ — предельная величина постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1 кВт установленной мощности (тыс. руб), установленная как минимум из:

- предельной величины постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1 кВт установленной мощности, установленной распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 января 2009 г. № 1-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 4, ст. 515)

(далее — распоряжение № 1-р), для соответствующего вида квалифицированных генерирующих объектов, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию квалифицированного генерирующего объекта;

- предельной величины постоянных эксплуатационных затрат, определенной по итогам конкурсного отбора проектов квалифицированных генерирующих объектов для соответствующего вида генерирующих объектов, проводимого в порядке, определенном постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»;

б) для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, по формуле (4):

$$ПО_i = OP_{ор} * \prod_{i=1}^n (1 + ИПЦ_i) + НР_i, \quad (4).$$

7. Уровень переменных эксплуатационных затрат ($ПР_i$) (тыс. руб.), определяемый при установлении долгосрочных цен (тарифов) для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих в ценовых или неценовых зонах оптового рынка, на очередной i период регулирования, рассчитывается по формуле (5):

$$ПР_i = \min \left[ПерР_i; ПерР^{пред} * \left(\frac{\sum_{i=1}^n \text{заяв}}{1000} \right) \right], \quad (5),$$

где:

$ПерР_i$ — уровень переменных эксплуатационных затрат на i год регулирования (тыс. руб.);

$ПерР^{пред}$ — предельная величина переменных эксплуатационных затрат

на выработку 1 МВт*ч произведенной электрической энергии (тыс. руб.), установленная как минимум из:

- предельной величины переменных эксплуатационных затрат, определенной по итогам конкурсного отбора проектов квалифицированных генерирующих объектов для соответствующего вида генерирующих объектов, проводимого в порядке, определенном постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»;

- предельной величины переменных эксплуатационных затрат, установленной распоряжением № 1-р для соответствующего вида квалифицированных генерирующих объектов, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта;

$\Xi_{i}^{заяв}$ — объем полезного отпуска электрической энергии квалифицированного генерирующего объекта, кВт*ч.

Для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования энергии потоков воды, к переменным эксплуатационным затратам относятся затраты по плате за использование соответствующих водных объектов или их частей без забора (изъятия) водных ресурсов для целей производства электрической энергии за соответствующий период.

8. Базовый уровень фиксируемых расходов, установленный на каждый первый год долгосрочного периода регулирования (r) (OP_{or}), устанавливается регулируемыми органами методом экономически обоснованных расходов (затрат), при этом учитываются следующие статьи расходов (затрат):

1) покупка электрической и тепловой энергии (мощности), определяемая в соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; 2018, № 28, ст. 4212);

2) ремонт основных средств, определяемый в соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования (Собрание законодательства Российской Федерации,

2012, № 4, ст. 504; 2022, № 1, ст. 135);

3) оплата труда, определяемая в соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504);

4) другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, а именно:

4.1) экологический контроль производственных факторов на объекте;

4.2) страхование гражданской ответственности владельца гидравлической электрической станции, страхование опасного объекта (при необходимости), страхование имущественных рисков;

4.3) расходные материалы на производственные нужды объекта;

4.4) расходные материалы на хозяйственные нужды объекта;

4.5) услуги связи и передачи данных;

4.6) охрана объекта;

4.7) обслуживание автоматической информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ);

4.8) сервисное обслуживание основного производственного оборудования (услуги, не связанные с ремонтом, осуществляемые на основании программы сервисного обслуживания, рекомендованной производителем оборудования, в том числе с целью поддержания действия гарантии на оборудование);

4.9) организация мероприятий по профилактике и устранению чрезвычайных ситуаций на объекте;

4.10) услуги сторонних организаций по уборке территорий (вывоз мусора, расчистка снега и т.д.);

4.11) общепроизводственные и общехозяйственные фиксируемые расходы, относимые на объект;

4.12) прочие фиксируемые работы, услуги и материальные затраты производственного характера.

9. Корректируемые расходы (HP_i), определяемые методом экономически

обоснованных расходов (затрат) соответственно для базового и *i*-го года долгосрочного периода регулирования, включают в себя:

1) расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности в сфере электроэнергетики, определяемые в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; 2022, № 1, ст. 135);

2) расходы, связанные с осуществлением коммерческого учета электроэнергии, и расходы на оплату услуг организаций коммерческой инфраструктуры оптового рынка и Ассоциации «НП Совет рынка» при процедуре выдачи и погашении сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии (сертификация);

3) оплату налогов на прибыль и иных налогов, за исключением налога на имущество;

4) прочие расходы, учитываемые при установлении цен (тарифов) на *i*-й год долгосрочного периода регулирования, а именно:

4.1) коммунальные платежи (водоснабжение, водоотведение, теплоснабжение, обслуживание канализации);

4.2) общепроизводственные и общехозяйственные корректируемые расходы, относимые на объект;

4.3) прочие работы, услуги и материальные затраты производственного характера, не учтенные в составе перечисленных выше корректируемых расходов.

10. В необходимую валовую выручку производителя для квалифицированных генерирующих объектов на долгосрочный период регулирования включается возврат инвестированного капитала, рассчитываемый по следующей формуле (6):

$$BK_i = \frac{ПИК_i}{СВК} , \quad (6),$$

где:

BK_i — возврат инвестированного капитала на i -год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПИК_i$ — размер приведенного инвестированного капитала, определяемый на начало расчетного года i долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 20 Методических указаний, тыс. руб.;

$СВК$ — срок возврата инвестированного капитала, определяемый в соответствии с пунктом 27 Методических указаний.

11. В необходимую валовую выручку производителя на i -год долгосрочного периода регулирования включается доход на инвестированный капитал ($ДК_i$) (тыс. руб.), рассчитываемый по следующей формуле (7):

$$ДК_i = ОИК_i * НД_i , \quad (7),$$

где:

$ОИК_i$ — остаточная величина инвестированного капитала, определяемая на начало расчетного года i долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 21 Методических указаний, тыс. руб.;

$НД_i$ — норма доходности инвестированного капитала, рассчитываемая регулирующими органами перед каждым годом i долгосрочного периода регулирования по формуле в соответствии с пунктом 18 Методических указаний.

12. Корректировка необходимой валовой выручки проводится по итогам текущего года на основании фактических данных за истекший отчетный период текущего года долгосрочного периода регулирования.

Для целей корректировки по итогам текущего года индекс текущего года принимается равным $i-1$, фактические значения параметров расчета цен (тарифов) за год $i-1$ принимаются равными прогнозным годовым значениям, определяемым регулирующим органом на основании фактических данных

за истекший отчетный период текущего (i-1) года.

13. 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 (B_i), определяются следующим образом:

- для первого года очередного долгосрочного периода регулирования по формуле (8):

$$B_i = \Delta OP_{0r-2} + \Delta NP_i, \quad (8),$$

где:

ΔOP_{0r-2} — корректировка фиксированных расходов в связи с изменением фактических значений указанного параметра по результатам (r-2) долгосрочного периода регулирования, определяемого в долгосрочном периоде регулирования (r-1) на долгосрочный период регулирования (r), тыс. руб.;

ΔNP_i — изменение корректируемых расходов исходя из фактических значений указанного параметра (тыс. руб.), определяемое по формуле (9):

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{расх. факт} - NP_{i-2}^{расх. план}, \quad (9),$$

где:

$NP_{i-2}^{расх. факт}$ — фактическая величина корректируемых расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений), тыс. руб.;

$NP_{i-2}^{расх. план}$ — плановая величина корректируемых расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений), тыс. руб.;

- для второго года и последующих лет очередного долгосрочного периода регулирования по формуле (10):

$$B_i = \Delta NP_i, \quad (10).$$

14. Ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины переменных расходов с учетом:

- отклонения фактического уровня переменных расходов от плановых расходов, учтенных при установлении тарифов (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов);
- изменения законодательства Российской Федерации, приводящего к изменению уровня расходов производителя.

При этом корректировка величины переменных расходов осуществляется с учетом исполнения решений судебных органов и (или) предписаний ФАС России и решений ФАС России по рассмотрению разногласий и (или) досудебного урегулирования споров.

15. Долгосрочные цены (тарифы), предусмотренные подпунктом 1 пункта 1 Методических указаний, устанавливаются как одноставочная цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 мегаватт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности.

Экономически обоснованная одноставочная цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 мегаватт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности, поставляемой на розничные рынки от квалифицированного генерирующего объекта ($T_{ВИЭ}^{\varepsilon(m)}$), рассчитывается по формуле (11):

$$T_{ВИЭ}^{\varepsilon(m)} = \frac{NBV_i^D}{\varepsilon_{заяв}^i}, \quad (11).$$

Для расчета $\varepsilon_{заяв}^i$ при установлении долгосрочной цены (тарифа) должна быть использована наибольшая величина из величины нормативного индикатора коэффициента использования установленной мощности

и величины проектного индикатора коэффициента использования установленной мощности для соответствующего квалифицированного генерирующего объекта. $\mathcal{E}_i^{\text{заяв}}$ рассчитывается по формуле (12):

$$\mathcal{E}_i^{\text{заяв}} = \max(\text{Кэфф}^{\text{КИУМ}}; \text{Кэфф}^{\text{ПИ}}) * \text{ЧЧ}_i * U_{\text{мощн}^{\text{воо}}} - \text{СН}_i, \quad (12),$$

где:

i — год регулирования;

$\text{Кэфф}^{\text{КИУМ}}$ — нормативный индикатор коэффициента использования установленной мощности, определяемый в соответствии с абзацами двадцать первым — двадцать седьмым пункта 33(1) Основ ценообразования;

$\text{Кэфф}^{\text{ПИ}}$ — проектный индикатор коэффициента использования установленной мощности;

ЧЧ_i — число часов в i -м году, равное 8784 для високосных лет и 8760 для других лет;

$U_{\text{мощн}^{\text{воо}}}$ — установленная мощность квалифицированного генерирующего объекта, кВт;

СН_i — расход электрической энергии (мощности) для собственных производственных и (или) хозяйственных нужд квалифицированного генерирующего объекта, кВт*ч.

Для квалифицированных генерирующих объектов устанавливаются следующие нормативные индикаторы коэффициента использования установленной мощности $\text{Кэфф}^{\text{КИУМ}}$:

0,14 — в отношении генерирующих объектов солнечной генерации независимо от величины установленной мощности;

0,27 — в отношении генерирующих объектов ветровой генерации независимо от величины установленной мощности;

0,38 — в отношении генерирующих объектов гидрогенерации независимо от величины установленной мощности;

0,5 — в отношении генерирующих объектов на основе использования