

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

Приказ Федеральной антимонопольной службы · № 918/20 · от 29.09.2020 · Утратил силу

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

ПРИКАЗ

МОСКВА

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 декабря 2020 г.

Регистрационный № 61830

В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.08.2020 № 1298 "О вопросах стимулирования использования возобновляемых источников энергии, внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 36, ст. 5617), приказываю:

1. Внести 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 28.01.2016, регистрационный № 40882), с изменениями, внесенными приказом ФАС России от 15.03.2018 № 317/18 (зарегистрирован Минюстом России 04.04.2018, регистрационный № 50623), изменения согласно приложению к настоящему приказу.
2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя ФАС России В.Г.Королева.

Руководитель И.Ю.Артемьев

Приложение

к приказу ФАС России

от 29 сентября 2020 г. № 918/20

Изменения, которые вносятся 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

1. В пункте 2 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, утвержденных приказом ФАС России от 30.09.2015 № 900/15 (зарегистрирован Минюстом России 28.01.2016, регистрационный № 40882), с изменениями, внесенными приказом ФАС России от 15.03.2018 № 317/18 (зарегистрирован Минюстом России 04.04.2018, регистрационный № 50623) (далее - Методические указания):

1.1. в абзаце первом слова "или торфа" исключить;

1.2. подпункты 1 и 2 изложить в следующей редакции:

"1) методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в случае установления долгосрочных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах ВИЭ, впервые включенных в схему и программу развития субъектов Российской Федерации до 1 мая 2021 г. (за исключением квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ, отобранных по результатам конкурсных отборов проектов, проведенных в соответствии с Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 43, ст. 5073; 2020, № 36, ст. 5617), после 31 декабря 2020 г.), приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также для расчета долгосрочных цен (тарифов) на электрическую энергию, произведенную на квалифицированных генерирующих объектах ВИЭ, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными энергетическими системами;

2) методом экономически обоснованных расходов (затрат) в случае установления цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах ВИЭ на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, по истечении срока возврата инвестированного капитала, за исключением случаев, указанных в подпункте 1 настоящего пункта;"

1.3. дополнить подпунктом 3 следующего содержания:

"3) в случае установления цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах ВИЭ на территории ценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 1 настоящего пункта, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов устанавливают в отношении квалифицированных генерирующих объектов цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированном генерирующем объекте и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на уровне одного рубля за мегаватт-час."

2. В абзаце первом пункта 6 Методических указаний слова "(до истечения срока возврата инвестированного капитала генерирующего объекта ВИЭ)" исключить.

3. В абзаце первом пункта 7 Методических указаний слова ", составляющего не менее 3 (трех) лет по решению регулирующего органа в области регулирования тарифов" исключить.

4. Абзац восьмой пункта 9 Методических указаний изложить в следующей редакции:

"НИИ - налог на имущество на каждый i год долгосрочного периода регулирования, включаемый в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3340; 2020, № 31, ст. 5024) с учетом положений пункта 33(2) Основ ценообразования (тыс. руб.);".

5. В пункте 24 Методических указаний:

5.1. абзац второй изложить в следующей редакции:

"- одноставочная цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 мегаватт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;"

5.2. абзацы третий - восьмой признать утратившими силу;

5.3. абзац девятый изложить в следующей редакции:

"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 ВИЭ (), рассчитывается по формуле:"

5.4. абзац десятый изложить в следующей редакции:

5.5. в абзаце четырнадцатом слова "(тыс. руб.)" заменить словами "(млн. руб.)";

5.6. абзацы двадцатый - двадцать второй признать утратившими силу;

5.7. в абзаце двадцать седьмом слова "или торфа" исключить.

6. В пункте 34 Методических указаний:

6. В пункте 34 Методических указаний:

6.1. в абзаце первом слова "как величина, равная минимуму из:" заменить на слова "в соответствии с абзацами восьмым - пятнадцатым пункта 33(1) Основ ценообразования;"

6.2. абзацы второй - пятый признать утратившими силу;

6.3. дополнить абзацами восьмым и девятым следующего содержания:

"Затрфакт - сумма прямых и косвенных затрат на строительство квалифицированного генерирующего объекта ВИЭ, включая расходы на проектно-изыскательские работы и технологическое присоединение к электрическим сетям;

Умощнввод * Каппредконк - произведение величины установленной мощности квалифицированного генерирующего объекта ВИЭ (Умощнввод, кВт) и величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности квалифицированного генерирующего объекта ВИЭ (Каппредконк, тыс. руб.), определенной по итогам конкурсного отбора проектов квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ для соответствующего вида квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ, проводимого в порядке, определенном постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 43, ст. 5073; 2020, № 36, ст. 5617);".

7. Абзацы тринадцатый и четырнадцатый пункта 35 Методических указаний после слов "технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами" дополнить словами ", и случаев, предусмотренных пунктом 33(2) Основ ценообразования;"

8. В пункте 36 Методических указаний:

8.1. в абзаце третьем слова "определяется в следующем порядке:" заменить словами "определяется в порядке, предусмотренном абзацами двадцать девятым - тридцать четвертым пункта 33(1) Основ ценообразования, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 33(2) Основ ценообразования;"

8.2. абзацы четвертый - восьмой признать утратившими силу.

9. Дополнить Методические указания пунктом 53 следующего содержания:

"53. Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах ВИЭ, в отношении производителя, владеющего несколькими квалифицированными генерирующими объектами ВИЭ, функционирующими на основе одного вида

возобновляемых источников энергии на территории субъекта Российской Федерации, могут устанавливаться на едином уровне."

10. В приложении № 3 к Методическим указаниям строки 12 и 13 признать утратившими силу.