



## ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

### П Р И К А З

15.03.2018

№ 317/18

Москва

**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**

В соответствии со статьей 24 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1 (часть I), ст. 37; 2006, № 52 (часть I), ст. 5498; 2007, № 45, ст. 5427; 2008, № 29 (часть I), ст. 3418; № 52 (часть I), ст. 6236; 2009, № 48, ст. 5711; 2010, № 11, ст. 1175; № 31, ст. 4156, ст. 4157, ст. 4158, ст. 4160; 2011, № 1, ст. 13; № 23, ст. 3263; № 30 (часть I), ст. 4590; № 50, ст. 7336, ст. 7343; 2012, № 26, ст. 3446; № 53, ст. 7616; 2013, № 45, ст. 5797; 2014, № 42, ст. 5615; 2015, № 1, ст. 19; № 29, ст. 4350; № 45, ст. 6208; 2016, № 14, ст. 1904; № 26, ст. 3865; № 27, ст. 4201; 2017, № 1 (часть I), ст. 49; № 27, ст. 3926; № 30, ст. 4456; № 31 (часть I), ст. 4765; № 35 (часть I), ст. 4822; 2018, № 1 (часть I), ст. 35), пунктами 33(1) и 78(1) 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» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; № 16, ст. 1883; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; № 24, ст. 3185; № 28, ст. 3897; № 41, ст. 5636; 2013, № 1, ст. 68; № 21, ст. 2647; № 22, ст. 2817; № 26, ст. 3337 № 27, ст. 3602; № 31, ст. 4216, ст. 4234; № 35, ст. 4528; № 44, ст. 5754; № 47, ст. 6105; 2014, № 2 (часть I), ст. 89, ст. 131; № 8, ст. 813; № 9, ст. 919; № 11, ст. 1156; № 23, ст. 2994; № 25, ст. 3311; № 28, ст. 4050; № 32, ст. 4521; № 33, ст. 4596; № 34, ст. 4659, ст. 4677; № 35, ст. 4769; № 44, ст. 6078; № 50, ст. 7094; 2015, № 1 (часть II), ст. 259; № 2, ст. 474, ст. 477; № 5, ст. 827; № 8, ст. 1167, ст. 1175; № 9, ст. 1324; № 10, ст. 1541; № 20, ст. 2924; № 23, ст. 3312; № 28, ст. 4244; № 36, ст. 5034; № 37, ст. 5153; № 42, ст. 5790; № 43, ст. 5975; 2016, № 1 (часть II), ст. 238; № 2 (часть I), ст. 329; ст. 395; № 22, ст. 3212; № 41, ст. 5833, ст. 5838; № 43, ст. 6034; № 44, ст. 6135; № 47, ст. 6641; № 49, ст. 6928; 2017, № 1 (часть I), ст. 178; № 1 (часть II), ст. 204; № 5, ст. 793; № 20, ст. 2927; № 29, ст. 4372; № 31 (часть II), ст. 4923; № 32, ст. 5077; № 36, ст. 5441; № 47, ст. 6978; № 50 (часть III), ст. 7627; 2018, № 1 (часть II), ст. 364, ст. 378; № 3, ст. 543; официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 28.02.2018, № 0001201802280013), подпунктом 5.2.9.(22).2 Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2004 № 331 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 31, ст. 3259; 2006, № 45, ст. 4706; № 49 (часть II), ст. 5223; 2007, № 7, ст. 903; 2008, № 13, ст. 1316; 2008, № 44, ст. 5089; № 46, ст. 5337; 2009, № 2, ст. 248; № 3, ст. 378; № 39, ст. 4613; 2010, № 9, ст. 960; № 25, ст. 3181; № 26, ст. 3350; 2011, № 14, ст. 1935; № 18, ст. 2645; № 44, ст. 6269; 2012, № 27, ст. 3741; № 39, ст. 5283; № 52, ст. 7518; 2013, № 35, ст. 4514; № 36, ст. 4578; № 45, ст. 5822; 2014, № 35, ст. 4774; 2015, № 1 (часть II), ст. 279; № 10, ст. 1543; № 37, ст. 5153; № 44, ст. 6133; № 49, ст. 6994; 2016, № 1 (часть II), ст. 239; № 28, ст. 4741, № 38, ст. 5564, № 43, ст. 6030; 2018, № 5, ст. 772; № 9, ст. 1399),

п р и к а з ы в а ю:

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 сентября 2015 г. № 900/15 (зарегистрирован Минюстом России 28.01.2016, регистрационный №40882), 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

**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 сентября 2015 г. № 900/15**

1. Дополнить 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 сентября 2015 г. № 900/15 (зарегистрирован Минюстом России 28.01.2016, регистрационный №40882) (далее – Методические указания), новым пунктом 1.1 следующего содержания:

«1.1. Понятия, используемые в настоящих Методических указаниях, соответствуют определениям, данным в Федеральном законе от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлении Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2013, № 1, ст. 45, ст. 68; № 5, ст. 407; № 31, ст. 4226; № 32, ст. 4309; № 35, ст. 4523, ст. 4528; 2014; № 7, ст. 689; № 32, ст. 4521; № 33, ст. 4596; 2015, № 5, ст. 827; № 10, ст. 1540, ст. 1541; № 11, ст. 1607; № 23, ст. 3312; № 28, ст. 4244; № 37, ст. 5153; 2016, № 9,

ст. 1266; № 22, ст. 3212; № 42, ст. 5942; № 44, ст. 6135; № 51, ст. 7372; 2017, № 1 (часть I), ст. 178; № 2 (часть I), ст. 338; № 8, ст. 1230; № 20, ст. 2927; № 21, ст. 3009; № 23, ст. 3323; № 29, ст. 4372; № 31 (часть II), ст. 4923; № 32, ст. 5077; № 36, ст. 5441; № 45, ст. 6674; № 47, ст. 6987, ст. 6997), постановлении Правительства Российской Федерации от 23 января 2015 г. № 47 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на розничных рынках электрической энергии».».

2. Пункт 2 Методических указаний изложить в следующей редакции:

«2. 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 или торфа (далее – квалифицированный генерирующий объект ВИЭ), для расчета долгосрочных цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах ВИЭ и 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 электроэнергетическими системами (далее – долгосрочные цены (тарифы)):

1) методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, за исключением случаев, указанных в подпункте 2 настоящего пункта;

2) методом экономически обоснованных расходов (затрат) в случае установления цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах ВИЭ и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, по истечении срока возврата инвестированного капитала.».

3. В пункте 9 Методических указаний:

абзацы девятый и десятый изложить в следующей редакции:

« $PO_i$  – определяются регулируемыми органами по следующим формулам:

а) для квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ, функционирующих в ценовых или неценовых зонах оптового рынка:»;

после абзаца десятого дополнить новым абзацем одиннадцатым следующего содержания:

« $PO_i = \min [(OP_{or} * \prod_{i=1}^n (1 + ИПЦ_i) + НР_i); (Умощн^{ввод} * ПостР^{пред})]$ »;

после абзаца девятнадцатого дополнить новыми абзацами двадцатым и двадцать первым следующего содержания:

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

$PO_i = OP_{or} * \prod_{i=1}^n (1 + ИПЦ_i) + НР_i$ .»;

абзацы одиннадцатый – девятнадцатый считать абзацами двенадцатым – двадцатым;

абзацы двадцатый и двадцать первый изложить в следующей редакции:

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

$ПР_i = \min [ПерПР_i; ПерР^{пред} * Э_i^{заяв}]$ »;

абзацы двадцать второй – двадцать седьмой считать абзацами двадцать пятым – тридцатым.

4. В абзаце первом пункта 10 Методических указаний слова «Уровень фиксированных расходов на первый (базовый) год каждого  $t$ -долгосрочного периода регулирования ( $P_{0r}$ )» заменить словами «Уровень фиксированных расходов на первый (базовый) год каждого  $t$ -долгосрочного периода регулирования ( $OP_{0r}$ )».

5. В абзаце первом пункта 12 Методических указаний слова «, находящихся в ценовых и неценовых зонах оптового рынка,» исключить.

6. Наименование главы III Методических указаний изложить в следующей редакции: «III. Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат) по истечении срока возврата инвестированного капитала квалифицированного генерирующего объекта ВИЭ».

7. Пункт 18 Методических указаний изложить в следующей редакции:  
«18. Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, определяются в соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования.».

8. В пункте 19 Методических указаний слова «включают в себя группы расходов, определенных в Приложении № 1 к Методическим указаниям» заменить словами «определяются в соответствии с пунктом 19 Основ ценообразования».

9. Пункты 20 и 21 Методических указаний признать утратившими силу.

10. В пункте 24 Методических указаний:  
после абзаца первого дополнить новым абзацем вторым следующего содержания:

«- одноставочная цена (тариф) в виде ставки за 1 киловатт-час электрической энергии (мощности);»

абзацы второй – седьмой считать соответственно абзацами третьим – восьмым;

после абзаца седьмого дополнить новыми абзацами восьмым и девятым следующего содержания:

«Экономически обоснованная одноставочная цена (тариф) продажи электрической энергии (мощности) поставляемой на розничные рынки от генерирующего объекта ВИЭ, рассчитывается по формуле:

$$T_{\text{ВИЭ}}^{\text{э(м)}} = \frac{НВВ^{\text{ВИЭ}}}{\text{Э}_{\text{заяв}}^{\text{ВИЭ}}} \text{ (руб./кВт*ч).}»;$$

абзацы восьмой – двадцать третий считать соответственно одиннадцатым – двадцать шестым;

в абзаце двадцать четвертом после слов «на основе использования биомассы» дополнить словами «или торфа»;

абзацы двадцать четвертый – двадцать шестой считать соответственно абзацами двадцать седьмым – двадцать девятым.

11. В пункте 25 Методических указаний:

в абзаце первом слова «за исключением установления размера инвестированного капитала для объектов, введенных в эксплуатацию до 01 января 2017 года» исключить;

абзац второй признать утратившим силу.

12. В пункте 34 Методических указаний:

абзацы первый и второй изложить в следующей редакции:

«34. Базовый размер инвестированного капитала (БИК) в квалифицированный генерирующий объект ВИЭ, функционирующий в ценовых или неценовых зонах оптового рынка, определяется регулирующим органом при установлении долгосрочной цены (тарифа), как величина, равная минимуму из:

$$\text{БИК} = \min \left[ \text{Затр}^{\text{факт}}; \left( \text{Умощн}^{\text{ввод}} * \text{Кап}_{\text{конк}}^{\text{пред}} \right); \left( \text{Умощн}^{\text{ввод}} * \text{Кап}_{\text{закон}}^{\text{пред}} \right) \right];$$

дополнить новыми абзацами шестым и седьмым следующего содержания:

«БИК в квалифицированный генерирующий объект ВИЭ, функционирующий в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами,



определяется регулирующим органом при установлении долгосрочной цены (тарифа), как величина, равная минимуму из:

$$\text{БИК} = \min \left[ (\text{Затр}^{\text{факт}}); (\text{Умощн}^{\text{ввод}} * \text{Кап}^{\text{пред}}_{\text{конк}}) \right]. \text{»}$$

13. В пункте 35 Методических указаний:

абзац четвертый признать утратившим силу:

в абзаце пятом слова «введенных в эксплуатацию с 01 января 2017 года,» исключить;

абзацы четырнадцатый-пятнадцатый изложить в следующей редакции:

«14 процентам – для квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ, введенных в эксплуатацию в период до 1 января 2017 г., за исключением квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами;

12 процентам – для квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ, введенных в эксплуатацию после 1 января 2017 г., за исключением квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами;»;

после абзаца пятнадцатого дополнить новым абзацем шестнадцатым следующего содержания:

«значению базового уровня нормы доходности инвестированного капитала в квалифицированный генерирующий объект ВИЭ, функционирующий в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, определенного по итогам

конкурсного отбора проектов в порядке, определенном постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики;»;

абзац шестнадцатый считать абзацем семнадцатым;

в абзаце семнадцатом слова «выраженная в рублях, со сроком до погашения не менее 8 лет и не более 10 лет,» исключить;

абзац семнадцатый считать абзацем восемнадцатым;

в абзаце восемнадцатом слова «выраженных в рублях, со сроком до погашения не менее 8 лет и не более 10 лет,» исключить;

абзац восемнадцатый считать абзацем девятнадцатым.

14. В пункте 36 Методических указаний:

абзац первый изложить в следующей редакции:

«36. Для расчета регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность) квалифицированного генерирующего объекта ВИЭ, введенного в эксплуатацию на розничных рынках электрической энергии (мощности) после 1 января 2017 г., за исключением генерирующих объектов ВИЭ, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными электроэнергетическими системами, к плановой величине капитальных затрат, заявленной в отношении данного квалифицированного генерирующего объекта ВИЭ, примеряется коэффициент Коэфф<sup>лок</sup>, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации:»;

после абзаца шестого дополнить новым абзацем седьмым следующего содержания:

«0,45 - для генерирующего объекта, функционирующего на основе биомассы, биогаза, торфа, степень локализации по которому, определенная в соответствии с Правилами квалификации, ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении генерирующих объектов ветровой генерации и в отношении года начала поставки электрической энергии указанным

генерирующим объектом по договорам продажи электрической энергии (мощности), предусмотренным пунктом 64 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии;»;

абзац седьмой считать абзацем восьмым.

15. В абзаце шестом пункта 37 Методических указаний слова «в соответствии с пунктом 12 Методических указаний» заменить словами «в соответствии с пунктом 35 Методических указаний».

16. Абзац шестой пункта 38 Методических указаний изложить в следующей редакции:

«При  $i=1$ :  $OIK_1 = ПИК_1$  – остаточная стоимость инвестированного капитала на начало первого года долгосрочного периода регулирования равна приведенной стоимости инвестированного капитала производителя на начало первого года долгосрочного периода регулирования, установленной регулирующими органами в соответствии с пунктом 35 Методических указаний (тыс.руб.)».

17. Пункт 44 Методических указаний изложить в следующей редакции:

«Срок возврата инвестированного капитала (СВК), учитываемый регулирующим органом при установлении долгосрочной цены (тарифа), составляет:

15 лет с момента начала действия долгосрочной цены (тарифа), установленной в отношении соответствующего квалифицированного генерирующего объекта ВИЭ, за исключением квалифицированного генерирующего объекта ВИЭ, функционирующего в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными электроэнергетическими системами;

СВК, инвестированного в квалифицированный генерирующий объект ВИЭ, функционирующий в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими

системами, определенный по итогам конкурсного отбора проектов генерирующих объектов, проводимого в порядке, определенном постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»».

18. В пункте 50 Методических указаний:

в абзаце втором слова «(Таблицы 1, 2)» исключить;

в абзаце третьем слова «(Таблицы 2,3)» заменить словами «(Приложение № 7)»;

в абзаце четвертом слова «(Таблица П4)» исключить;

в абзаце пятом слова «(Таблица 5)» заменить словами «(Приложение № 6)»;

в абзаце шестом слова «(Таблица 6)» исключить;

в абзаце седьмом слова «(Таблица 7)» исключить;

в абзаце восьмом слова «(Таблица 8)» заменить словами «(Приложение № 8)»;

в абзаце девятом слова «(Таблица 9)» заменить словами «(Приложение № 5)»;

в абзаце десятом слова «(Таблица 10)» исключить;

в абзаце одиннадцатом слова «(Таблица 11)» исключить;

в абзаце двенадцатом слова «(Таблица 12)» заменить словами «(Приложение № 9)»;

в абзаце тринадцатом слова «(Таблица 13)» заменить словами «(Приложение № 3)».

19. Приложения №№ 1, 2 к Методическим указаниям признать утратившими силу.

20. В Приложении № 9 к Методическим указаниям строку 5 исключить.