

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

30.09.2015

№

900/15

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

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1 (часть 1), ст. 37; 2006, № 52 (часть 1), ст. 5498; 2007, № 45, ст. 5427; 2008, № 29 (часть 1), ст. 3418; № 52 (часть 1), ст. 6236; 2009, № 48, ст. 5711; 2010, № 11, ст. 1175; № 31, ст. 4156, ст. 4157, ст. 4158, ст. 4160; 2011, № 1, ст. 13; № 7, ст. 905; № 11, ст. 1502; № 23, ст. 3263; № 30 (часть 1), ст. 4590, ст. 4596; № 50, ст. 7336, ст. 7343; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53 (часть 1), ст. 7616; 2013, № 14, ст. 1643; № 45, ст. 5797; № 48, ст. 6165; 2014, № 16, ст. 1840; № 30 (часть 1), ст. 4218; № 42, ст. 5615; 2015, № 1 (часть 1), ст. 19), Положением о Федеральной антимонопольной службе, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 года № 331 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 31, ст. 3259; 2006, № 45, ст. 4706; 2006, № 49 (2 ч.), ст.



5223; 2007, № 7, ст. 903; 2008, № 13, ст. 1316; 2008, № 44, ст. 5089; 2008, № 46, ст. 5337; 2009, № 3, ст. 378; 2009, № 2, ст. 248; 2009, № 39, ст. 4613; 2010, № 9, ст. 960; 2010, № 25, ст. 3181; 2010, № 26, ст. 3350; 2012, № 39, ст. 5283; 2012, № 52, ст. 7518; 2013, № 35, ст. 4514; 2013, № 36, ст. 4578; 2013, № 45, ст. 5822; 2014, № 35, ст. 4774; 2015, № 1 (часть II), ст. 279; 2015, № 10, ст. 1543); постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 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. 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 1), 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 2), ст. 259; № 2, ст. 474, ст. 477, № 5, ст. 827; № 8, ст. 1167; № 9, ст. 1324; № 10, ст. 1541; официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 17.02.2015, № 0001201502170010), постановлением Правительства Российской Федерации от 23 января 2015 года № 47 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на розничных рынках электрической энергии»,

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, согласно приложению к настоящему приказу.

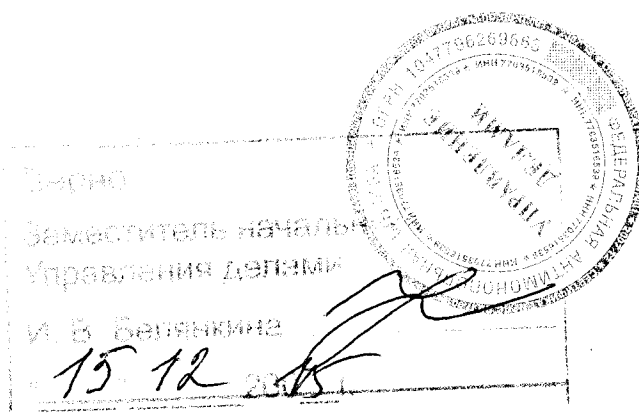
2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя ФАС России А.Н. Голомолзина.

Руководитель



И.Ю. Артемьев



«30» сентября 2015 г. № 900

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

I. Общие положения

1. Настоящие 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 (далее - Методические указания) разработаны в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", "Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (далее - Основы ценообразования) и "Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике" (далее - Правила регулирования), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 23 января 2015г. № 47 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на розничных рынках электрической энергии» .

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 (далее - квалифицированный генерирующий объект ВИЭ), для расчета долгосрочных цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных)

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 (далее – долгосрочная цена (тариф):

- 1) на срок возврата инвестированного капитала квалифицированного генерирующего объекта ВИЭ - методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;
- 2) по истечении срока возврата инвестированного капитала квалифицированного генерирующего объекта ВИЭ, а также квалифицированного генерирующего объекта ВИЭ, введенного в эксплуатацию до 1 января 2017 года - методом экономически обоснованных расходов (затрат).

3. Методические указания определяют порядок формирования необходимой валовой выручки, принимаемой к расчету при установлении долгосрочных цен (тарифов), и включают в себя правила расчета нормы доходности инвестированного капитала, правила определения размера инвестированного капитала и ведения его учета, а также правила определения долгосрочных параметров регулирования.

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

5. Для производителя, для которого производство электрической энергии на генерирующих объектах ВИЭ (также – регулируемая деятельность) не является основным видом деятельности, распределение косвенных расходов между производством и иными видами деятельности по решению регулирующего органа производится в соответствии с одним из нижеследующих методов:

- согласно учетной политике, принятой производителем;
- пропорционально прямым расходам.

II. Расчет необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

6. Расчет долгосрочной цены (тарифа) методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (до истечения срока возврата инвестированного капитала генерирующего объекта ВИЭ) 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 ВИЭ;

– срок возврата инвестированного капитала.

7. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета цен (тарифов), определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку производителя отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования, составляющего не менее 3 (трех) лет по решению регулирующего органа в области регулирования тарифов.

Необходимая валовая выручка, используемая при установлении долгосрочной цены (тарифа) на долгосрочный период регулирования, рассчитывается по формуле:

$$НВВ_i^Д = P_i + ВК_i + ДК_i + V_i$$

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 1, 2, 3...$

$НВВ_i^Д$ - необходимая валовая выручка, определяемая при установлении долгосрочной цены (тарифа) на год i ;

P_i - расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), определяемые на год i долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 9 Методических указаний (тыс. руб.);

$ВК_i$ - возврат инвестированного капитала, определяемый на год i долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 12 Методических указаний (тыс. руб.);

$ДК_i$ - доход на инвестированный капитал, определяемый на год i долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 13 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.

Величина V_i определяется в соответствии с пунктом 15 Методических указаний.

8. Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета цен (тарифов):

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

В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода

регулирования в целях определения постоянных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;

– размер активов, определяемый регулирующими органами;

– величина переменных расходов;

– объем выработки электрической энергии, производимой генерирующими объектами ВИЭ.

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

$$P_i = PO_i + PR_i + NI_i$$

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 1, 2, 3...$

где,

PO_i - постоянные эксплуатационные расходы на каждый i год долгосрочного периода регулирования, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами.

PR_i - переменные эксплуатационные расходы на год долгосрочного периода регулирования, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (тыс. руб.).

NI_i - 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; 2003, № 46(ч. 1), ст. 4435; 2004, № 27, ст. 2711; 2006, № 3, ст. 280; № 23, ст. 2382; № 31 (1 ч.), ст. 3436; 2007, № 1 (1 ч.), ст. 31; № 21, ст. 2463; № 22, ст. 2564; № 31, ст. 4013; 2008, № 27, ст. 3126; 2009, № 44, ст. 5171; № 48, ст. 5733, 5734; 2010, № 32, ст. 4298; № 40, ст. 4969; № 48, ст. 6249; 2011, N 24, ст. 3357; N 45, ст. 6335; № 49 (ч. 1), ст. 7014, 7043; 2012, № 49, ст. 6747; 2013, № 23, ст. 2866; 2013, № 40 (часть III), ст. 5038; № 44, ст. 5646; 2014, № 14, ст. 1544; № 40 (Часть II), ст. 5315; № 45, ст. 6157; № 48, ст. 6647, 6657, 6660) (тыс. руб.);

PO_i - определяются регулирующими органами по следующей формуле (тыс.руб.):

$$PO_i = \min \left(OP_{ор} * \prod_{i=1}^n (1 + ИПЦ_i) + NP_i \right); (U_{мощн}^{ввод} * ПостP_{пред})$$

где,

n - число лет в периоде регулирования;

r – количество периодов регулирования;

OP_{0r} – базовый уровень фиксируемых расходов, установленный на каждый первый год r -долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 10 настоящих Методических указаний (тыс. руб.);

NP_i – корректируемые расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами, в году i долгосрочного периода регулирования, устанавливаются в соответствии с пунктом 11 настоящих Методических указаний (тыс. руб.);

ИПЦ _{i} – индекс потребительских цен (далее – индекс потребительских цен), в соответствии с одобренным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации;

$U_{\text{мощн}}^{\text{ввод}}$ – установленная мощность квалифицированного генерирующего объекта ВИЭ (кВт);

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

предельной величины постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1 кВт установленной мощности, установленный Правительством Российской Федерации для соответствующего вида квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию квалифицированного генерирующего объекта ВИЭ и диапазона установленной мощности, к которому относится квалифицированный генерирующий объект ВИЭ.

Уровень переменных эксплуатационных затрат PR_i (тыс.руб.), определяемый при установлении долгосрочных цен (тарифов) на очередной i период регулирования, рассчитывается по формуле:

$$PR_i = \min (PerP_i; PerP_{\text{расх}}^{\text{пред}} * Z_i^{\text{заяв}});$$

$PerP_i$ – уровень переменных эксплуатационных затрат, на i год регулирования (тыс. руб.);

$PerP^{\text{пред}}$ – предельная величина переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт·ч произведенной электрической энергии (тыс. руб.), установленная как минимум из следующих величин:

предельной величины переменных эксплуатационных затрат, определенной по итогам конкурсного отбора проектов квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ 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" (Собрание законодательства РФ, 2009, № 43, ст. 5073; 2015, № 8, ст. 1175).

предельной величины переменных эксплуатационных затрат, установленный Правительством Российской Федерации для

соответствующего вида квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и диапазона установленной мощности, к которому относится генерирующий объект.

$E_i^{\text{заяв}}$ – объем полезного отпуска электрической энергии генерирующего объекта ВИЭ, (кВт*ч).

Для квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ, функционирующих на основе использования энергии потоков вод, 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.

10. Уровень фиксированных расходов на первый (базовый) год каждого τ -долгосрочного периода регулирования ($P_{0\tau}$) устанавливается регулирующими органами методом экономически обоснованных расходов (затрат), при этом учитываются следующие статьи расходов (затрат):

- 1) покупная электрическая энергия, определяемая в соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования;
- 2) ремонт основных средств, определяемый в соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования;
- 3) оплата труда, определяемая в соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования;
- 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 ГЭС, 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 тому подобное);

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

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

11. Корректируемые расходы, 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 абзацем 5 пункта 28 Основ ценообразования;

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 (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования), 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 других разделах корректируемые расходы.

12. В необходимую валовую выручку производителя для квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ, находящихся в ценовых и неценовых зонах оптового рынка, на долгосрочный период регулирования включается возврат инвестированного капитала, рассчитываемый по следующей формуле:

$ВК_i$ - возврат инвестированного капитала, на i -год долгосрочного периода регулирования:

$$ВК_i = \frac{ПИК_i}{СВК}$$

где:

$ПИК_i$ - приведенный инвестированный капитал, определяемый на начало расчетного года i долгосрочного периода регулирования в соответствии с главой V (правила определения размера инвестированного капитала и

ведения его учета) Методических указаний (тыс. руб.).

СВК - срок возврата инвестированного капитала, определяемый в соответствии с пунктом 44 Методических указаний.

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

$$ДК_i = ОИК_i * НД_i$$

где

$ОИК_i$ - остаточная стоимость инвестированного капитала, определяемая на начало расчетного года i долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 38 Методических указаний (тыс. руб.);

$НД_i$ - норма доходности инвестированного капитала рассчитывается регулирующими органами перед каждым годом i долгосрочного периода регулирования по формуле пунктом 35 Методических указаний.

14. 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.

15. Величина V_i определяется в соответствии со следующей формулой:

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. Указанные расходы определяются следующим образом:

для первого года очередного долгосрочного периода регулирования:

$$V_i = \Delta O P_{0г-2} + \Delta H P_i$$

для второго и последующих лет очередного долгосрочного периода регулирования:

$$V_i = \Delta H P_i$$

где $\Delta H P_i$ - изменение корректируемых расходов исходя из фактических значений указанного параметра (тыс.руб.) определяется по следующей

формуле:

$$\Delta \text{НР}_i = \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}}$$

где

$\Delta \text{ОР}_{0r-2}$ - корректировка фиксированных расходов в связи с изменением фактических значений указанного параметра по результатам (r-2) долгосрочного периода регулирования, определяемого в (r-1) на (r) долгосрочный период регулирования (тыс.руб.);

$\text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}}$, $\text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}}$ - фактическая и плановая величина корректируемых расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений) (тыс.руб.).

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

отклонения фактического уровня переменных расходов от установленного уровня (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.

III. Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат) по истечении срока возврата инвестированного капитала квалифицированного генерирующего объекта ВИЭ и для объектов, введенных в эксплуатацию до 1 января 2017 года.

17. Необходимая валовая выручка (далее - НВВ_i) квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ на i -й расчетный период регулирования, определяемая в соответствии с методом экономически обоснованных расходов, рассчитывается по следующей формуле:

$$\text{НВВ}_i = P_{1,i} + P_{2,i} + H_i \pm \Delta \text{НВВ}_i \text{ (тыс.руб.)}$$

где:

$P_{1,i}$ - планируемые на i -й расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы,

связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), тыс. руб.;

$P_{2,i}$ - планируемые на i -й расчетный период регулирования расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения) определяемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации(часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ(Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3340; 2001, № 49, ст. 4554; 2002, № 30, ст. 3027; 2003, № 46, ст. 4435; 2005, № 52, ст. 5581; 2007, № 31, ст. 4013; 2008, № 27, ст. 3126; 2009, № 48, ст. 5733; № 52, ст. 6444; 2012, № 49, ст. 6747; 2013, № 40, ст. 5038; 2014, № 14, ст. 1544; 2014, № 23, ст. 2930), тыс. руб.;

H_i - планируемая на i -й расчетный период регулирования величина налога на прибыль, определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации(часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ(Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3340; 2001, № 49, ст. 4554; 2002, № 30, ст. 3027; 2003, № 46, ст. 4435; 2005, № 52, ст. 5581; 2007, № 31, ст. 4013; 2008, № 27, ст. 3126; 2009, № 48, ст. 5733; № 52, ст. 6444; 2012, № 49, ст. 6747; 2013, № 40, ст. 5038; 2014, № 14, ст. 1544; 2014, № 23, ст. 2930), тыс. руб.;

ΔHVB_i - величина, учитывающая экономически обоснованные расходы производителя (выпадающие доходы), подлежащие возмещению (со знаком "+") в i -м расчетном периоде регулирования, необоснованные расходы, подлежащие исключению из НВВ (со знаком "-") в i -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии пунктом 10 Методических указаний.

18. Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, определяемые в соответствии с пунктами 18-32 Основ ценообразования, включают составляющие расходов, определенных в Приложении №1 к Методическим указаниям.

19. Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), определяемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации(часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ(Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3340; 2001, № 49, ст. 4554; 2002, № 30, ст. 3027; 2003, № 46, ст. 4435; 2005, № 52, ст. 5581; 2007, № 31, ст. 4013; 2008, № 27, ст. 3126; 2009, № 48, ст. 5733; № 52, ст. 6444; 2012, № 49, ст. 6747; 2013, № 40, ст. 5038; 2014, № 14, ст. 1544; 2014, № 23, ст. 2930), включают в себя группы расходов, определенных в Приложении №1 к Методическим указаниям.

20. Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, для квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ, введенных в эксплуатацию до 01 января 2017 года, включают составляющие расходов, определенных в Приложении №2 к Методическим указаниям.

21. Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), определяемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3340; 2001, № 49, ст. 4554; 2002, № 30, ст. 3027; 2003, № 46, ст. 4435; 2005, № 52, ст. 5581; 2007, № 31, ст. 4013; 2008, № 27, ст. 3126; 2009, № 48, ст. 5733; № 52, ст. 6444; 2012, № 49, ст. 6747; 2013, № 40, ст. 5038; 2014, № 14, ст. 1544; 2014, № 23, ст. 2930), для квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ, введенных в эксплуатацию до 01 января 2017 года, включают в себя группы расходов, определенных в Приложении № 2 к Методическим указаниям.

22. При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, а также иных обосновывающих необходимость осуществления расходов материалах, представляемых производителями.

23. Плановый на период регулирования размер постоянных эксплуатационных затрат (определяемых в соответствии с пунктом 9 Методических указаний) на обслуживание 1 кВт установленной мощности за вычетом расходов на оплату налога на имущество производителей, учитываемый регулирующим органом при установлении долгосрочной цены (тарифа), не может превышать предельную величину постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1 кВт установленной мощности, установленную Правительством Российской Федерации для соответствующего вида квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию квалифицированного генерирующего объекта ВИЭ и диапазона установленной мощности, к которому относится квалифицированный генерирующий объект ВИЭ.

Плановый на период регулирования размер переменных эксплуатационных затрат (определяемых в соответствии с пунктом 9 Методических указаний) на выработку 1 МВт·ч произведенной электрической энергии, учитываемый регулирующим органом при установлении долгосрочной цены (тарифа), не может превышать предельную величину переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт·ч произведенной электрической энергии, установленную Правительством Российской Федерации для соответствующего вида квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию квалифицированного генерирующего объекта ВИЭ и диапазона

установленной мощности, к которому относится квалифицированный генерирующий объект ВИЭ.

IV. Расчет долгосрочной цены (тарифа)

24. Долгосрочные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих квалифицированных генерирующих объектах ВИЭ, и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях устанавливаются как:

- двухставочная цена (тариф), включающая в себя ставку за 1 киловатт-час электрической энергии и ставку за 1 киловатт величины мощности.

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

ставка платы за электрическую энергию:

$$T_{\text{ВИЭ}}^{\text{Э}} = \frac{0,5 \cdot \Pi + \text{ПР}}{\text{Э}_{\text{заяв}}^{\text{ВИЭ}}} / (\text{руб./кВт*ч})$$

ставка платы за электрическую мощность (оплачивается ежемесячно, если иное не установлено в договоре):

$$T_{\text{ВИЭ}}^{\text{М}} = \frac{\text{НВВ}^{\text{ВИЭ}} - 0,5 \cdot \Pi - \text{ПР}}{\text{Умощн}^{\text{Ввод}} * \text{М}} / (\text{руб./кВт})$$

Для расчета объема выработки электрической энергии, в отношении которого устанавливается такая долгосрочная цена (тариф), должна быть использована наибольшая величина из величины нормативного индикатора коэффициента использования установленной мощности (Кэфф^{КИУМ}) и величины проектного индикатора коэффициента использования установленной мощности (Кэфф^{ПИ}) для соответствующего квалифицированного генерирующего объекта ВИЭ.

$$\text{Э}_i^{\text{заяв}} = \max(\text{Кэфф}^{\text{КИУМ}}; \text{Кэфф}^{\text{ПИ}}) * \text{ЧЧ}_i * \text{Умощн}^{\text{Ввод}} (\text{кВт*ч})$$

где:

$\text{НВВ}^{\text{ВИЭ}}$ - необходимая валовая выручка на производство электрической энергии квалифицированного генерирующего объекта ВИЭ (тыс.руб.);

$\text{Э}_i^{\text{заяв}}$ - объем полезного отпуска электрической энергии квалифицированного генерирующего объекта ВИЭ в i -году регулирования (кВт*ч);

i - год регулирования;

Коэфф^{КИУМ} - индикаторы коэффициента использования установленной мощности;

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

Умощн^{ввод} - установленная мощность квалифицированного генерирующего объекта ВИЭ (кВт);

П - прибыль генерирующего объекта ВИЭ, относимая на производство электрической энергии (мощности) (тыс. руб.);

ПР - переменные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом региональными органами (тыс. руб.);

М - число месяцев в периоде регулирования.

Для квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ устанавливаются следующие нормативные индикаторы коэффициента использования установленной мощности Коэфф^{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 биомассы независимо от величины установленной мощности;

0,65 - в отношении генерирующих объектов на основе использования биогаза независимо от величины установленной мощности;

0,65 - в отношении генерирующих объектов на основе использования газа, выделяемого отходами производства и потребления на свалках таких отходов, независимо от величины установленной мощности.

V. Правила определения размера инвестированного капитала и ведения его учета

25. Размер инвестированного капитала устанавливается на начало первого долгосрочного периода регулирования в соответствии с правилами определения размера инвестированного капитала и ведения его учета, предусмотренными настоящими Методическими указаниями, за исключением установления размера инвестированного капитала для объектов, введенных в эксплуатацию до 01 января 2017 года.

Размер инвестированного капитала и срок возврата инвестированного капитала для объектов, введенных в эксплуатацию до 01 января 2017 года, устанавливаются в соответствии с решениями уполномоченного органа, определившими срок возврата и размер инвестированного капитала, а также