ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

ПРИКАЗ

Москва

30 сентября 2015 г. N 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 N 40882

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (часть 1), ст. 37; 2006, N 52 (часть 1), ст. 5498; 2007, N 45, ст. 5427; 2008, N 29 (часть 1), ст. 3418; N 52 (часть 1), ст. 6236; 2009, N 48, ст. 5711; 2010, N 11, ст. 1175; N 31, ст. 4156, ст. 4157, ст. 4158, ст. 4160; 2011, N 1, ст. 13; N 7, ст. 905; N 11, ст. 1502; N 23, ст. 3263; N 30 (часть 1), ст. 4590, ст. 4596; N 50, ст. 7336, ст. 7343; 2012, N 26, ст. 3446; N 27, ст. 3587; N 53 (часть 1), ст. 7616; 2013, N 14, ст. 1643; N 45, ст. 5797; N 48, ст. 6165; 2014, N 16, ст. 1840; N 30 (часть 1), ст. 4218; N 42, ст. 5615; 2015, N 1 (часть 1), ст. 19), Положением о Федеральной антимонопольной службе, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 года N 331 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 31, ст. 3259; 2006, N 45, ст. 4706; 2006, N 49 (2 ч.), ст. 5223; 2007, N 7, ст. 903; 2008, N 13, ст. 1316; 2008, N 44, ст. 5089; 2008, N 46, ст. 5337; 2009, N 3, ст. 378; 2009, N 2, ст. 248; 2009, N 39, ст. 4613; 2010, N 9, ст. 960; 2010, N 25, ст. 3181; 2010, N 26, ст. 3350; 2012, N 39, ст. 5283; 2012, N 52, ст. 7518; 2013, N 35, ст. 4514; 2013, N 36, ст. 4578; 2013, N 45, ст. 5822; 2014, N 35, ст. 4774; 2015, N 1 (часть II), ст. 279; 2015, N 10, ст. 1543); постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; N 16, ст. 1883; N 20, ст. 2539; N 23, ст. 2647; N 22, ст. 2817; N 26, ст. 3337; N 27, ст. 3602; N 31, ст. 4216, ст. 4234; N 35, ст. 4528; N 44, ст. 5754; N 47, ст. 6105; 2014, N 2 (часть 1), ст. 89, ст. 131; N 8, ст. 813; N 9, ст. 919; N 11, ст. 1156; N 23, ст. 2994; N 25, ст. 3311, N 28, ст. 4050; N 32, ст. 4521; N 33, ст. 4596; N 34, ст. 4659, ст. 4677; N 35, ст. 4769; N 44, ст. 6078; N 50, ст. 7094; 2015, N 1 (часть 2), ст. 259; N 2, ст. 474, ст. 477, N 5, ст. 827; N 8, ст. 1167; N 9, ст. 1324; N 10, ст. 1541; официальный интернет-портал правовой информации http://www.pravo.gov.ru, 17.02.2015, N 0001201502170010), постановлением Правительства Российской

Федерации от 23 января 2015 года N 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

_____

Приложение
к приказу ФАС России
от 30 сентября 2015 г. N 900/15

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

_____

Методические указания не приводятся. См. официальный интернет-портал правовой информации http://www.pravo.gov.ru.

_____

Приложение N 1
к Методическим указаниям

Состав расходов, для квалифицированных генерирующих объектов, введенных в эксплуатацию после 01 января 2017 года

Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, определяемые в соответствии с пунктами 18-32 Основ ценообразования, включают следующие основные составляющие расходов:

1) расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности), определяемые на основе пункта 22 Основ ценообразования;

2) расходы на оплату услуг, оказываемых производителями, определяемые на основе пункта 23 Основ ценообразования;

3) расходы на сырье и материалы, определяемые на основе пункта 24 Основ ценообразования;

4) расходы на ремонт основных средств, определяемые на основе

пункта 25 Основ ценообразования;

5) расходы на оплату труда и страховые взносы, определяемые на основе пункта 26 Основ ценообразования;

6) 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 квалифицированных генерирующих объектах ВИЭ;

7) оплату налогов на прибыль, налога на имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);

8) расходы на обслуживание кредитов и займов, являющихся источником финансирования капитальных вложений в квалифицированные генерирующие объекты ВИЭ;

Расходы на обслуживание кредитов, учитываются исходя из процентной ставки, не превышающей среднюю ключевую ставку, рассчитанную на основании установленных Центральным банком Российской Федерации на год, предшествующий расчетному периоду регулирования, увеличенную на 4 процентных пункта.

9) прочие расходы, определяемые на основе пункта 28 Основ ценообразования.

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 N 117-ФЗ (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, N 32, ст. 3340; 2001, N 49, ст. 4554; 2002, N 30, ст. 3027; 2003, N 46, ст. 4435; 2005, N 52, ст. 5581; 2007, N 31, ст. 4013; 2008, N 27, ст. 3126; 2009, N 48, ст. 5733; N 52, ст. 6444; 2012, N 49, ст. 6747; 2013, N 40, ст. 5038; 2014, N 14, ст. 1544; 2014, N 23, ст. 2930), включают в себя следующие основные группы расходов:

1) капитальные вложения (инвестиции) на расширенное воспроизводство;

2) другие расходы из прибыли после уплаты налогов;

3) прочие экономически обоснованные расходы, относимые на прибыль после налогообложения, включая затраты организаций на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями.

_____

Приложение N 2
к Методическим указаниям

Состав расходов, для квалифицированных генерирующих объектов введенных в эксплуатацию до 01 января 2017 года

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 следующие основные составляющие расходов:

1) расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности), определяемые в соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования;

2) расходы на оплату услуг, оказываемых производителями, определяемые в соответствии с пунктом 23 Основ ценообразования;

3) расходы на сырье и материалы, определяемые в соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования;

4) расходы на ремонт основных средств, определяемые в соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования;

5) расходы на оплату труда и страховые взносы, определяемые в соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования;

6) 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 квалифицированных генерирующих объектах ВИЭ;

7) оплату налогов на прибыль, налога на имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);

8) расходы на обслуживание кредитов и займов, являющихся источником финансирования капитальных вложений в квалифицированные генерирующие объекты ВИЭ;

Расходы на обслуживание кредитов, учитываются исходя из процентной ставки, не превышающей среднюю ключевую ставку, рассчитанную на основании установленных Центральным банком Российской Федерации на год, предшествующий расчетному периоду регулирования, увеличенную на 4 процентных пункта.

9) прочие расходы, определяемые в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования.

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 N 117-ФЗ (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, N 32, ст. 3340; 2001, N 49, ст. 4554; 2002, N 30, ст. 3027; 2003, N 46, ст. 4435; 2005, N 52, ст. 5581; 2007, N 31, ст. 4013; 2008, N 27, ст. 3126; 2009, N 48, ст. 5733; N 52, ст. 6444; 2012, N 49, ст. 6747; 2013, N 40, ст. 5038; 2014, N 14, ст. 1544; 2014, N 23, ст. 2930), для квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ, введенных в эксплуатацию до 01 января 2017 года, включают следующие основные группы расходов:

1) возврат капитала, инвестированного в создание квалифицированного генерирующего объекта ВИЭ, с учетом возврата капитала, произведенного в предыдущие периоды регулирования соответствующего объекта;

2) другие расходы из прибыли после уплаты налогов;

3) прочие экономически обоснованные расходы, относимые на прибыль после налогообложения, включая затраты организаций на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями.

Приложение N 3
к Методическим указаниям

Расчет экономически обоснованной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), реализуемую на розничных рынках квалифицированными генерирующими объектами ВИЭ (объекты гидрогенерации)

| --- | --- | --- | --- |
N пп	Статья	Ед. изм.	Значение

1	2	3	4
1	Фиксированные расходы	тыс.руб.	
2	Корректируемые расходы	тыс.руб.	
3	Водный налог	тыс.руб.	
4	Прибыль налогооблагаемая	тыс.руб.	
4.1	Прибыль на возврат инвестированного капитала	тыс.руб.	
4.2	Доход на инвестированный капитал	тыс.руб.	
4.3	Прибыль на прочие цели	тыс.руб.	
4.4	Налог на прибыль	тыс.руб.	
5	Экономически обоснованные расходы, не запланированные в предшествующем периоде регулирования	тыс.руб.	
6	Доходы, связанные с эксплуатацией объектов регулирования, не запланированные в предшествующем периоде регулирования	тыс.руб.	
7	Необходимая валовая выручка (п.1 + п.2 + п.3 + п.4 + п.5 - п.6)	тыс.руб.	
8	Установленная мощность	МВт	
9	Располагаемая мощность	МВт	
10	Отпуск энергии	МВт х ч	
11	Средний одноставочный тариф продажи (п. 7 / п. 10)	руб./ МВт х ч	
12	Ставка платы за электрическую мощность ((п.7 - п.3 - 0,5 * п.4) / п.9 * 12)	руб./ МВт х мес	
13	Ставка платы за электрическую энергию ((п.3 + 0,5 *п.4) / п.10)	руб./ МВт х ч	

_____

Приложение N 4
к Методическим указаниям

Статьи, составляющие базовую инвестиционную стоимость генерирующего объекта ВИЭ

N	Статьи

1	Приобретение объекта (приобретение разрушенного объекта с целью реконструкции; незавершенного строительством объекта и тому подобное)	
2	Разработка ТЭО проекта и проведение предварительных экспертиз проекта	
3	Проектно-изыскательские работы, разработка рабочей проектной документации, экспертиза проектной документации	
4	Строительно-монтажные работы, включая стоимость гидротехнического, гидромеханического, грузоподъемного и прочего оборудования, по ГЭС (гидротехнические сооружения и вспомогательная инфраструктура)	
5	Строительно-монтажные работы по ЛЭП и иным объектам электросетевого хозяйства, включая стоимость оборудования	
6	Технологическое присоединение к сети	
7	Проценты и комиссии по заемным средствам за период с момента первого привлечения заемных денежных средств до даты ввода объекта в эксплуатацию	
8	Проценты и комиссии по аккредитиву, открытому с целью участия в конкурсном отборе инвестиционного проекта, за период с даты открытия аккредитива до даты ввода объекта в эксплуатацию	
9	Компенсация генеральному подрядчику затрат на поддержание банковской гарантии исполнения договора генерального подряда и возврата аванса по договору генерального подряда (при условии, что данные затраты не учтены в стоимости договора генерального подряда, а необходимость предоставления банковской гарантии обусловлена необходимостью исполнения требований банка-кредитора)	
10	Осуществление стороннего мониторинга реализации инвестиционного проекта (в случае отсутствия собственного персонала, допуска на проведение данных работ или необходимости исполнения требований банка-кредитора)	
11	Авторский и технический надзор за реализацией проектных решений	
12	Страхование строительно-монтажных работ	
13	Экологические платежи на период строительства	
14	Аренда земельных участков, на которых размещаться сооружения по проекту, за период с даты заключения договора аренды до даты сдачи объекта в эксплуатацию	
15	Расходы на управление инвестиционным проектом (командировочные расходы, связанные с реализацией проекта, часть оплаты труда инженерно-технического персонала, задействованного в проекте)	
16	Прочие экономически-обоснованные расходы (охрана объекта, оборудование и сооружения для охраны, вывеска, выполнение кадастровых работ и межевание земельных участков, изготовление технических планов и паспортов, аренда жилья для сотрудников, метрологические испытания, агрохимические	

	обследования почв и прочее)

_____

Приложение N 5
к Методическим указаниям

Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией электрической энергии (мощности) на розничных рынках квалифицированными генерирующими объектами ВИЭ

(тыс.руб.)

N п/п	Статья затрат	Тип	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4	5
1	Заработная плата основного производственного персонала	ПР*		
2	Страховые взносы в государственные внебюджетные фонды	НР		
3	Экологический контроль производственных факторов	ПР		
4	Страхование гражданской ответственности владельца ГЭС, страхование опасного объекта (при необходимости), страхование имущественных рисков	ПР		
5	Расходные материалы на производственные нужды объекта	ПР		
6	Расходные материалы на хозяйственные нужды объекта	ПР		
7	Услуги связи и передачи данных	ПР		
8	Электроэнергия покупная	ПР		
9	Охрана объекта	ПР		
10	Обслуживание АИИС КУЭ	ПР		
11	Содержание и обслуживание основных производственных фондов	НР/ПР		
11.2	Сервисное обслуживание основного производственного оборудования	ПР		
11.3	Ремонт и модернизация основных производственных фондов	ПР		
11.4	Прочие расходы по содержанию и	ПР		

	эксплуатации производственного оборудования фиксированные				
11.5	Прочие расходы по содержанию и эксплуатации производственного оборудования корректируемые	НР			
12	Арендная плата	НР/ПР			
12.1	Аренда земельных (лесных) участков под размещение основных производственных фондов	НР			
12.2	Аренда транспортных средств для хозяйственных нужд объекта	ПР			
12.3	Аренда прочего имущества для производственных и хозяйственных нужд объекта	НР			
13	Организация мероприятий по профилактике и устранению чрезвычайных ситуаций	ПР			
14	Услуги сторонних организаций по уборке территорий (вывоз мусора, расчистка снега и тому подобное)	ПР			
15	Коммунальные платежи (водоснабжение, водоотведение, теплоснабжение, обслуживание канализации)	НР			
16	Работы и услуги производственного характера не учтенные в других разделах подконтрольные	ПР			
17	Работы и услуги производственного характера не учтенные в других разделах неподконтрольные	НР			
18	Общепроизводственные и общехозяйственные фиксируемые расходы, относимые на объект	ПР			
19	Общепроизводственные и общехозяйственные корректируемые расходы, относимые на объект	НР			
20	Налоги, включаемые в операционные расходы	НР			
20.1	Налог на имущество	НР			
20.2	Налог на землю	НР			
20.3	Водный налог	НР			
20.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	НР			
21	Итого корректируемые расходы	-			
22	Итого фиксируемые расходы	-			

_____

* "подконтрольные расходы" - расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, за исключением расходов на финансирование капитальных вложений, расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходов на возврат и обслуживание заемных средств, в том числе направленных на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, лизинговых платежей, расходов на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, расходов на оплату нормативных технологических потерь в сетях (постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике")

** здесь и далее состав прочих расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета

_____

Приложение N 6
к Методическим указаниям

Расчет суммы платы за использование водных объектов или их частей без забора (изъятия) водных ресурсов для целей производства электрической энергии за соответствующий период

N п/п	Период	Выработка электроэнергии, тыс. кВт х ч	Ставка водного налога, руб./МВт х ч	Сумма платы, тыс. руб.
1	2	3	4	5
1	Базовый период			
2	Период регулирования			

_____

Приложение N 7
к Методическим указаниям

Расчет полезного отпуска электрической энергии (мощности), вырабатываемой квалифицированными генерирующими объектами ВИЭ (объекты гидрогенерации)

(тыс. кВт х ч)

N п/п	Показатель	Базовый период	Период регулирования

1	2	3	4
1	Выработка электроэнергии		
2	Покупная электроэнергия от других собственников		
3	Расход электроэнергии на собственные нужды		
4	Отпуск электроэнергии с шин (п.1 - п.3)		
5	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды объекта		
6	Потери электроэнергии в пристанционных узлах		
7	Полезный отпуск электроэнергии (п.4 + п.2 - п.5 - п.6)		

_____

Приложение N 8
к Методическим указаниям

Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов

(тыс. руб.)

N п/п	Показатели	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4
1	Балансовая стоимость основных производственных фондов на начало периода регулирования		
2	Ввод основных производственных фондов		
3	Выбытие основных производственных фондов		
4	Средняя за отчетный период стоимость основных производственных фондов		
5	Средняя норма амортизации		
6	Сумма амортизационных отчислений		

_____

Приложение N 9
к Методическим указаниям

Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении долгосрочных цен(тарифов) на электрическую энергию(мощность), реализуемую на розничных рынках квалифицированными генерирующими объектами ВИЭ (объекты гидрогенерации)

(тыс.руб.)

N п/п	Показатель	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4
1	Прибыль на возврат инвестированного капитала		
2	Прибыль на развитие производства, в том числе:		
2.1	Капитальные вложения		
3	Прибыль на социальное развитие, в том числе:		
3.1	Капитальные вложения		
4	Прибыль на поощрение		
5	Дивиденды по акциям		
6	Прибыль на прочие цели, в том числе:		
6.1	Проценты за пользование кредитом		
6.2	Услуги банка		
6.3	Прочие цели (с расшифровкой)		
7	Прибыль, облагаемая налогом, в том числе:		
7.1	Налог на прибыль		

_____

Приложение N 10
к Методическим указаниям

Расчет стоимости покупной электрической энергии (мощности) для

производственных и хозяйственных нужд

N п/п	Период покупной энергии, МВт х ч	Объем мощность, МВт х ч	Расченая одноставочный руб./ МВт х ч	Тариф	Затраты на покупку, тыс. руб.		
					энергии	мощности	всего
1	2	3	4	5	8	9	10
1	Базовый период						
2	Период регулирования						

_____