

ОБЗОР КЛЮЧЕВЫХ ИЗМЕНЕНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА В СФЕРЕ ЭНЕРГЕТИКИ В СЕНТЯБРЕ 2020

Автор: Vegas LEX специально для BigpowerNews

МОСКВА, 7 октября (BigpowerNews) –

№	Название закона/документа	Описание	Начало действия / Вступлени е в силу
1.	Постановление Правительства РФ 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"	Постановлением Правительства утверждены изменения по вопросам стимулирования использования ВИЭ. Пункт 2 постановления предписывает органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации, осуществляющим разработку схем и программ перспективного развития электроэнергетики соответствующих субъектов Российской Федерации, при разработке в 2021 году схем и программ развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации обеспечить включение в раздел схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанный в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики", сведений: а) о генерирующих объектах, признанных квалифицированными генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии на розничном рынке электрической энергии на дату вступления в силу настоящего постановления, за исключением проектов, отобранных по результатам конкурсных отборов	Документ вступил в силу 01.09.2020

по включению генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, проведенных до 31.12.2020, с указанием в отношении каждого объекта следующей информации:

идентификационный номер и наименование квалифицированного генерирующего объекта;

наименование организации или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя - владельца генерирующего объекта;

местонахождение генерирующего объекта с указанием наименования муниципального образования;

установленная генерирующая мощность квалифицированного генерирующего объекта;

вид соответствующего генерирующего объекта, определенный в соответствии с классификацией, предусмотренной приложением № 5 к Правилам квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 03.06.2008 № 426 "О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии";

год, в котором генерирующий объект впервые включен в схему и программу развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации;

дата, когда в отношении генерирующего объекта впервые установлена цена (тариф) 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;

б) о проектах, отобранных по результатам конкурсных отборов по включению генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, проведенных до 31.12.2020, с указанием в отношении каждого проекта следующей информации:

идентификационный номер и наименование квалифицированного генерирующего объекта;

наименование организации или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя - владельца генерирующего объекта, подавшего заявку на участие в отборе проектов;

планируемое (фактическое, если генерирующий объект введен в эксплуатацию) местонахождение генерирующего объекта с указанием наименования муниципального образования;

планируемая (фактическая, если генерирующий объект введен в эксплуатацию) установленная генерирующая мощность квалифицированного генерирующего объекта;

вид соответствующего генерирующего объекта, определенный в соответствии с классификацией, предусмотренной приложением № 5 к Правилам квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 03.06. 2008 № 426 "О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии";

величина капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта;

срок возврата инвестированного капитала;

базовый уровень нормы доходности капитала;

год, в котором проект был отобран на конкурсном отборе по включению генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему развития электроэнергетики региона;

планируемая (фактическая, если генерирующий объект введен в эксплуатацию) дата ввода в эксплуатацию генерирующего объекта в соответствии с заявкой на участие в конкурсном отборе по включению генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему развития электроэнергетики региона (далее - заявка). В случае если в заявке отсутствует информация о планируемой дате ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и генерирующий объект не введен в эксплуатацию, планируемой датой ввода в эксплуатацию генерирующего объекта является 31 декабря года, наступающего через 4 года после года, в котором проект был отобран при проведении конкурсных процедур по включению генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему развития электроэнергетики субъекта

электроэнергетики. В случае принятия органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим разработку схем и программ перспективного развития электроэнергетики этого субъекта Российской Федерации, решения о согласовании переноса даты ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в заявке плановой датой ввода генерирующего в эксплуатацию объекта является дата ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, согласованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим разработку схем и программ перспективного развития электроэнергетики этого субъекта Российской Федерации, на основании информации, поступившей от лица, подавшего заявку, но не позднее 31 декабря года, наступающего через 4 года после года, в котором проект был отобран по результатам конкурсного отбора по включению генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему развития электроэнергетики региона;

дата, когда в отношении генерирующего объекта впервые установлена цена (тариф) 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 отношении генерирующих объектов, которые введены в эксплуатацию и в отношении которых установлена такая цена (тариф).

В частности, изменения внесены в:

1. Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

Данные стандарты дополнены пунктами 42(1) и 42(2):

"42(1). Производители, являющиеся субъектами розничных рынков электрической энергии, заключившие договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) (далее - договоры) в целях компенсации потерь электрической энергии (мощности), указанных в абзаце пятом пункта 64 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных 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", раскрывают следующую информацию:

реквизиты договоров;

реквизиты свидетельств о квалификации генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры;

наименования сетевых организаций, с которыми заключены договоры.

42(2). В случае передачи третьим лицам прав и обязанностей по договорам производители, являющиеся субъектами розничных рынков электрической энергии, также раскрывают информацию о реквизитах соглашения о передаче прав и обязанностей по договорам и о наименовании сторон этого соглашения.

Указанная информация подлежит раскрытию на официальных сайтах производителей или ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, и путем направления указанной информации органу исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющему разработку схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен генерирующий объект, в отношении которого заключены договоры, в течение 30 дней со дня заключения договоров или со дня передачи прав и обязанностей по договорам. В случае передачи прав и обязанностей по договорам производитель при раскрытии информации также направляет органу исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющему разработку схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен генерирующий объект, заверенную надлежащим образом копию соглашения о передаче прав и обязанностей по договорам."

2. Правила квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 03.06.2008 № 426 (далее – Правила № 426).

В частности, изложен в новой редакции пункт 2, согласно которому признание генерирующих объектов квалифицированными генерирующими объектами осуществляет совет рынка на основании заявлений их собственников или иных законных владельцев.

Кроме того, Правила № 426 дополнены разделом IV(1) "Порядок проверки квалифицированных генерирующих объектов".

Согласно указанному порядку совет рынка не чаще одного раза в 3 месяца и не менее одного раза в 4 года осуществляет проверку квалифицированных генерирующих объектов на соответствие предусмотренным пунктом 3 Правил № 426 критериям.

При этом проверка квалифицированного генерирующего объекта не может продолжаться более чем 60 календарных дней.

Порядок проведения советом рынка проверки квалифицированных генерирующих объектов утверждается советом рынка.

Правила № 426 предусматривают, что проверка квалифицированного генерирующего объекта осуществляется советом рынка путем проверки документов, а также путем

обследования квалифицированного генерирующего объекта в его местонахождении, для чего собственник или иной владелец квалифицированного генерирующего объекта обязан обеспечить проведение обследования квалифицированного генерирующего объекта.

3. Правила разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики" (далее – Правила № 823).

В частности, изложен в новой редакции пункт 28(1) Правил № 823, предусматривающий, что включение генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, в указанный в подпункте "г" пункта 28 Правил раздел схемы развития электроэнергетики региона, осуществляется по итогам отбора проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – отбор проектов), проведение которого осуществляется при соблюдении следующих принципов:

- на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, - минимизация роста цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для конечных потребителей розничного рынка электрической энергии (мощности), а также непревышение, за исключением предусмотренного абзацем семнадцатым пункта 28(5) настоящих Правил случая, совокупного прогнозного объема производства электрической энергии (мощности) генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии на розничном рынке электрической энергии, которые включены в указанный в подпункте "г" пункта 28 настоящих Правил раздел схемы развития электроэнергетики региона, величины, равной 5 процентам совокупного прогнозного объема потерь электрической энергии (мощности) территориальных сетевых организаций, функционирующих в субъекте Российской Федерации и технологически связанных с Единой энергетической системой России, определенного в сводном прогножном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на год, в котором проводится отбор проектов. В случае если в сводном прогножном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации совокупный прогнозный объем потерь электрической энергии (мощности) территориальных сетевых организаций представлен обобщенно по нескольким субъектам Российской Федерации, то прогнозный объем производства электрической энергии (мощности) генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии на розничном рынке электрической энергии, которые включены в указанный в подпункте "г" пункта 28

- настоящих Правил раздел схемы развития электроэнергетики региона, не должен превышать величины, равной произведению 5 процентов совокупного прогнозного объема потерь электрической энергии (мощности) территориальных сетевых организаций в указанных субъектах Российской Федерации и доли прогнозного годового объема потребления электрической энергии в субъекте Российской Федерации, для которого разрабатывается схема и программа развития электроэнергетики, в совокупном объеме прогнозного потребления таких субъектов Российской Федерации;
- на территориях субъектов Российской Федерации, включенных в перечень технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, – снижение в результате реализации инвестиционного проекта стоимости электрической энергии (мощности) на соответствующей территории;
 - минимизация экологического ущерба;
 - публичность и открытость.

Кроме того, Правила № 823 дополнены уточняющими положениями, касающимися условий и порядка проведения конкурсов размещения объектов ВИЭ.

4. Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172.

В рамках изменений в абзаце первом пункта 202 слова "2015 году" заменены словами "2020 году"; пункт 203 изложен в следующей редакции:

"203. Информация, опубликованная в соответствии с подпунктом 4 пункта 202 настоящих Правил, не подлежит пересмотру до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов.

Дата окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов устанавливается договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При этом окончание срока подачи заявок на участие в отборе проектов не может наступить позднее 10 июня календарного года проведения отбора проектов (позднее 1 декабря - для отбора, проводимого в 2020 году). Дата начала срока подачи заявок на участие в отборе проектов, проводимом в 2020 году, не может быть определена ранее 10 ноября 2020 г."

5. Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования № 1178).

В частности, в пункте 33(1) Основ ценообразования № 1178 абзац первый изложен в новой редакции, согласно которой органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с

утвержденными Федеральной антимонопольной службой методическими указаниями 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 (далее квалифицированный генерирующий объект) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки долгосрочные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, впервые включенных в схему и программу развития субъектов Российской Федерации до 1 мая 2021 г. (за исключением квалифицированных генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов проектов, проведенных в соответствии с Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики после 31 декабря 2020 г.), и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях (далее - долгосрочная цена (тариф), на основании следующих долгосрочных параметров регулирования.

Кроме того, Основы ценообразования № 1178 дополнены пунктом 33(2) следующего содержания:

"33(2). Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с утвержденными Федеральной антимонопольной службой методическими указаниями по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, устанавливаются предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, отобранных в соответствии с Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики после 31 декабря 2020 г., и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, с учетом следующих особенностей:

предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, устанавливаются регулирующим органом в виде одноставочной цены (тарифа), включающей в себя стоимость поставки 1 мегаватт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;

предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, впервые включенных в схему и программу развития субъектов Российской Федерации после 31 декабря 2020 г., и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, рассчитываются для каждого вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении соответствующего

календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и диапазона установленной мощности соответствующего вида генерирующего объекта, на основании утверждаемых Правительством Российской Федерации типовых капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1 кВт установленной мощности и переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт·ч произведенной электрической энергии;

в случае если в отношении какого-либо вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и диапазона установленной мощности, к которому относится генерирующий объект, Правительством Российской Федерации не определены типовые капитальные затраты на 1 кВт установленной мощности, постоянные эксплуатационные затраты на обслуживание 1 кВт установленной мощности и переменные эксплуатационные затраты на выработку 1 МВт·ч произведенной электрической энергии, предельный и максимальный уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую таким видом генерирующего объекта с соответствующим годом ввода в эксплуатацию и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, устанавливаются на уровне 1 рубля за 1 мегаватт-час;

коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации, принимается равным 1;

при определении размера приведенного инвестированного капитала показатель приведения принимается равным 1,5 - для генерирующих объектов, функционирующих на основе использования энергии потоков воды, и 1 - для остальных генерирующих объектов;

норма доходности инвестированного капитала принимается на уровне 12 процентов;

срок возврата инвестированного капитала принимается равным 15 годам;

объем выработки электрической энергии, используемый для определения предельных максимальных уровней цен (тарифов), рассчитывается исходя из установленного пунктом 33(1) настоящего документа нормативного индикатора коэффициента использования установленной мощности для соответствующего вида генерирующих объектов;

ставка налога на имущество для определения в соответствии с настоящим пунктом предельных максимальных уровней цен (тарифов) принимается на уровне предельного значения ставки налога на имущество организаций, установленного Налоговым кодексом Российской Федерации;

ставка налога на прибыль для определения в соответствии с настоящим пунктом предельных максимальных уровней цен (тарифов) принимается на уровне максимального

значения налоговой ставки по налогу на прибыль организаций, установленной Налоговым кодексом Российской Федерации."

6. Правила ведения реестра выдачи и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 17.02.2014 № 117 (далее – Правила № 117):

В частности, изложен в новой редакции пункт 4 Правил № 117, согласно которому ведение реестра осуществляется в электронном виде путем внесения в него следующих сведений:

а) полное наименование юридического лица, которому выдан сертификат, основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица – для юридических лиц;

б) фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, которому выдан сертификат, основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации физического лица в качестве индивидуального предпринимателя – для индивидуальных предпринимателей;

в) реквизиты свидетельства о квалификации, выданного в отношении квалифицированного генерирующего объекта;

г) категория квалификации квалифицированного генерирующего объекта;

д) установленная мощность квалифицированного генерирующего объекта;

е) порядковый номер и дата внесения в реестр сведений о выданном сертификате;

ж) объем электрической энергии, произведенной на основе использования возобновляемых источников энергии;

з) расчетный период, за который электрическая энергия произведена на квалифицированном генерирующем объекте и поставлена потребителям (покупателям) по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности);

и) объем электрической энергии, произведенной на основе использования возобновляемых источников энергии и проданной в указанном в сертификате расчетном периоде по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенным владельцем сертификата с потребителями (покупателями) электрической энергии в отношении квалифицированного генерирующего объекта, с указанием наименований покупателей по таким договорам и их идентификационных номеров налогоплательщика.

		Кроме того, в рамках изменений скорректированы: (1) порядок внесения изменений в реестр ВИЭ-объектов, а также (2) порядок определения объема произведенной электрической энергии (мощности) с использованием ВИЭ-объектов. Утратившими силу признаны: 1. Абзац третий подпункта "е" пункта 2 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.02.2014 № 116 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и признании утратившим силу подпункта "б" пункта 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. № 449". 2. Подпункты "а", "б" и "д" пункта 6 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на розничных рынках электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 23.01.2015 № 47 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на розничных рынках электрической энергии"	
2.	Постановление Правительства РФ от 31.08.2020 № 1318 "О внесении изменений в пункты 100 и 264 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности" http://www.bigpowernews.ru/research/docs/document94529.phtml	Вступившим в силу с момента опубликования (01.09.2020) постановлением Правительства РФ от 31.08.2020 № 1318 внесены изменения в пункты 100 и 264 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – Правила ОРЭМ). В рамках изменений в пункте 100 Правил ОРЭМ: – после абзаца шестого включен абзац, согласно которому "До 15 декабря 2020 г. проводится долгосрочный конкурентный отбор мощности с периодом поставки мощности по итогам такого отбора с 1 января 2026 г."; – в абзаце седьмом цифры "2020" заменены цифрами "2021"; – в абзаце третьем пункта 264 слово "сентября" заменено словом "октября"	Документ вступил в силу 01.09.2020

3. Постановление Правительства РФ от 15.09.2020 № 1437 "Об утверждении Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах" http://www.bigpowernews.ru/research/docs/document94529.phtml	Вступающим в силу с 01.01.2021 постановлением Правительства утверждено Положение о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах (далее – Положение № 1437). Положение № 1437 устанавливает порядок разработки планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах (далее – планы мероприятий) и требования к содержанию таких планов. Планы мероприятий разрабатываются в целях обеспечения готовности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты (далее – ОПО), к действиям по локализации и ликвидации последствий аварий на таких объектах. Планы мероприятий разрабатываются для ОПО, указанных в пункте 2 статьи 10 Федерального закона "О промышленной безопасности опасных производственных объектов". Сроки действия планов мероприятий составляют: а) для шахт угольных и объектов, на которых ведутся горные работы в подземных условиях, – 6 месяцев; б) для объектов, на которых ведутся открытые горные работы, – 1 год; в) для объектов I, II и III классов опасности (за исключением объектов, указанных выше в подпунктах "а" и "б") – 5 лет. Планы мероприятий пересматриваются: а) не менее чем за 15 календарных дней до истечения срока действия предыдущего плана мероприятий; б) не позднее 30 календарных дней после: – реконструкции, технического перевооружения объекта или внесения изменений в технологию производства; – внесения изменений в системы управления технологическими процессами на объекте; – изменения сведений, содержащихся в общих или специальных разделах плана мероприятий; в) на основании выводов, указанных в акте технического расследования причин аварий на объекте; г) по предписанию федерального органа исполнительной власти в области промышленной безопасности или его территориального органа в случае выявления несоответствия сведений, содержащихся в плане мероприятий, сведениям, полученным в ходе	Документ вступает в силу 01.01.2021
--	--	---

		осуществления федерального государственного надзора в области промышленной безопасности; д) на основании предостережения федерального органа исполнительной власти в области промышленной безопасности или его территориального органа о недопустимости нарушения обязательных требований промышленной безопасности в случае выявления указанными органами новых факторов риска по результатам технического расследования причин аварий на иных аналогичных объектах. Планы мероприятий утверждаются руководителями (заместителями руководителей) организаций, эксплуатирующих объекты, либо руководителями обособленных подразделений юридических лиц (в случаях, предусмотренных положениями о таких обособленных подразделениях). Планы мероприятий согласовываются руководителями (заместителями руководителей, в должностные обязанности которых входит согласование планов мероприятий) профессиональных аварийно-спасательных служб или профессиональных аварийно-спасательных формирований, которые привлекаются для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте. Специальные разделы плана мероприятий (планы ликвидации аварий) разрабатываются на основании сведений, содержащихся в общих разделах плана мероприятий, и определяют порядок действий в случае аварий на объекте в соответствии с требованиями, установленными федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности. Постановление вступает в силу с 01.01.2021 и действует до 01.01.2027	
4.	Приказ ФАС России от 31.08.2020 № 801/20 "О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой	Зарегистрированным в Минюсте России 11.09.2020 № 59774 Приказом ФАС России внесены уточняющие изменения в Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э. В рамках изменений: 1. В первом предложении пункта 5 исключены слова "(при установлении впервые тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования - на срок не менее чем три года)". 2. В пункте 11: 2.1 В абзаце пятнадцатом слова "основных средств" заменены словами "основных средств и нематериальных активов". 2.2 Формула 3 изложена в следующей редакции:	Документ вступил в силу 22.09.2020

	валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э" http://www.bigpowernews.ru/research/docs/document95064.phtml	"$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}$", (3)". 2.3 В абзаце пятидесятом слово "указанная" заменено словом "указанный". 2.4 В абзаце пятьдесят девятом слова "плановый размер размер финансирования" заменены словами "плановый размер финансирования". 2.5 Добавлен новый абзац шестьдесят девятый в следующей редакции: "I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на i-1 год;"	
5.	Приказ ФАС России от 01.09.2020 № 804/20 "О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э" http://www.bigpowernews.ru/research/docs/document95072.phtml	Приказом ФАС России внесены изменения в Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э. В рамках изменений: 1. В пункте 11: 1.1 Абзац третий изложен в следующей редакции: " $HVB_i^{\text{код}} = PR_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{\text{эл}} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + HP_i + Y_i + \Delta \text{ЭП}_i + B_i + HVB_i^{\text{с}}$ " 1.2. Включены новые абзацы: "Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i, расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, N 11, ст. 1550) (тыс. руб.);	Документ вступил в силу 22.09.2020

" $\Delta \mathcal{E} \Pi_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;"

1.3 Абзац двадцать седьмой изложен в следующей редакции:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta Y_i + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{сод}} + \text{ПО}_i, (4);$$

1.4. Добавлены новые абзацы тридцать второй – тридцать пятый в следующей редакции:

" ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

где:

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям".

1.5 Абзац тридцать второй изложен в следующей редакции:

" ПО_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию;"

		1.6.Абзацы сороковой и сорок первый изложены в следующей редакции: "Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле: $"ПО_i = \min \left\{ \Pi_{i-2}^{\Phi}; N_{i-2} \cdot \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\Phi} \right\} \cdot ЦП_{i-2}^{\Phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\Phi} \cdot ЦП_{i-2} \cdot N_{i-2} (8),";$ 1.7 Абзац сорок восьмой признан утратившим силу. 1.8 Абзац пятидесятый изложен в следующей редакции: " N_{i-2} - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2), в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования." 1.9. В абзаце пятьдесят втором слова "фактическая цена" заменены словами "средневзвешенная фактическая цена". 1.10 Добавлен новый абзац пятьдесят третий в следующей редакции: " Π_{i-2}^{Φ} - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2;". 1.11 В пункте 12 добавлен новый абзац седьмой в следующей редакции: "В состав подконтрольных расходов включаются расходы, необходимые для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям."	
6.	Приказ ФАС России от 01.09.2020 № 805/20 "О внесении изменений в Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности	Приказом ФАС России внесены изменения в Методические указания по регулированию тарифов с применением доходности инвестированного капитала, утвержденные приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э. В рамках изменений: 1.1. Абзац одиннадцатый пункта 8 изложен в следующей редакции: " $\Delta \mathcal{E} \Pi_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых	Документ вступил в силу 22.09.2020

**инвестированного
капитала,
утвержденные
приказом ФСТ
России от 30.03.2012
№ 228-э"**

<http://www.bigpowernews.ru/research/docs/document95074.phtml>

энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктами 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;".

1.2. Пункт 15 дополнен новым абзацем седьмым в следующей редакции:

"В состав операционных расходов включаются расходы, необходимые для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям."

1.3. В пункте 23:

1.3.1. Абзац второй изложен в следующей редакции:

$$P_i^{ck} = OP_i^{ck} + HP_i^{ck} + Y_i, "$$

1.3.2. Добавлен новый абзац восьмой в следующей редакции:

" Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень операционных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, N 11, ст. 1550)."

1.4. Пункт 25 изложен в следующей редакции:

"25. Корректировка необходимой валовой выручки сетевой по результатам отклонения уровня расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения цены покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии ($\Delta Kopp_{i-2}^{III}$), рассчитывается по следующей формуле:

$$\Delta Kopp_{i-2}^{III} = \mathcal{E}_{i-2}^{отп.ф} \cdot ЦП_{i-2} \cdot N_{i-2} - \min \{ \Pi_{i-2}^{\phi}; N_{i-2} \cdot \mathcal{E}_{i-2}^{отп.ф} \} \cdot ЦП_{i-2}^{\phi},$$

где:

Π_{i-2}^{Φ} - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2;

$\Xi_{i-2}^{\text{отп.}\Phi}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации, определяемый регулирующими органами за (i-2)-й год долгосрочного периода регулирования;

ЦП_{i-2}^{Φ} - средневзвешенная фактическая цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях в году i-2;

ЦП_{i-2} - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии (мощности) в сетях в году i-2, учтенная при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании сетевым организациям;

N_{i-2} - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2), в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования."

1.5. Пункт 26 признан утратившим силу.

1.6. В пункте 42:

1.6.1. Абзац второй изложен в следующей редакции:

"

$$\text{НВВ}_i^{\text{СК}} = \text{P}_i^{\text{СК}} + \text{ВК}_i^{\text{СК}} + \text{ДК}_i^{\text{СК}} + \Delta \text{У}_i + \Delta \text{ЭОР}_i + \Delta \text{ЭП}_i + \Delta \text{НВВ}_{i-1,i-2}^{\text{корр}} + \text{КНК}_{i-2} \cdot \text{НВВ}_{i-2}^{\text{СК}} + \text{ДельтаНВВ}_i^{\text{сг корр}} + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{корр ИП}} + \text{В}_i^{\text{распред}}$$

".

1.6.2. Добавлен новый абзац девятый в следующей редакции:

" $\Delta \text{У}_i$ - компенсация фактически расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, расходов на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемых до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень операционных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления

		регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле: $\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$ где: Y_{i-2}, $Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям". 1.6.3. Абзац тридцать седьмой изложен в следующей редакции: "$\Delta Kopp_{i-2}^{\text{III}}$ - корректировка необходимой валовой выручки сетевой по результатам отклонения уровня расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения цены покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии за истекший период регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 25 настоящих Методических указаний;"	
7.	Приказ ФАС России от 15.09.2020 № 844/20 "О внесении изменений в Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденные приказом ФАС России от 21 ноября 2017 г. № 1554/17"	Приказом ФАС России внесены изменения в Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденные приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17. В рамках изменений: – в абзаце четвертом пункта 11 слова "а также при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций внебюджетные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций" заменены словами "расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям"; – в абзаце первом пункта 53 слова ", внебюджетных расходов на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций" исключены.	Документ вступает в силу с 05.10.2020

	http://www.bigpowernews.ru/research/docs/document95076.phtml	
--	---	--