

# Новости энергетики

## Президент

### Президент Российской Федерации подписал закон о ратификации соглашения в области эксплуатации межгосударственных линий электропередачи государств СНГ

Дмитрий Медведев подписал Федеральный закон «О ратификации Соглашения о сотрудничестве государств – участников Содружества Независимых Государств в области эксплуатации межгосударственных линий электропередачи национальных электроэнергетических систем».

Закон принят Государственной Думой 23 марта и одобрен Советом Федерации 28 марта 2012 г.

Законом ратифицируется Соглашение о сотрудничестве государств – участников Содружества Независимых Государств в области эксплуатации межгосударственных линий электропередачи национальных электроэнергетических систем, подписанное в Ялте 20 ноября 2009 г.

Соглашение направлено на определение условий и правовое обеспечение надежной и эффективной эксплуатации межгосударственных линий электропередачи национальных электроэнергетических систем государств – участников соглашения.

Соглашением предусматривается обеспечение его государствами-участниками хозяйствующим субъектам благоприятных условий для обслуживания межгосударственных линий электропередачи, при этом таким субъектам предоставляется право заключать договоры на обслуживание межгосударственных линий электропередачи, включая техническое обслуживание и ремонт.

Кроме того, стороны соглашения предоставляют членам бригад обслуживания право пересечения государственных границ в упрощенном порядке, а также обеспечивают беспрепятственный временный ввоз на территории, обратный вывоз с территорий государств – участников соглашения и таможенное оформление необходимых для обслуживания и ремонта межгосударственных линий электропере-

дачи транспортных средств, специальной техники, оборудования, снаряжения, инструментов и материалов в упрощенном виде и в приоритетном порядке.

Соглашение подлежит ратификации в соответствии с подпунктом «а» пункта 1 статьи 15 Федерального закона «О международных договорах Российской Федерации», поскольку содержит правила иные, чем предусмотренные законодательством Российской Федерации.

05.04.2012

## Правительство

### Правительство Российской Федерации утвердило новые правила розничного рынка электроэнергии

Правительство Российской Федерации утвердило новые правила розничного рынка электроэнергии, сообщил председатель правительства Владимир Путин.

«В декабре прошлого года на совещании, которое было организовано на Саяно-Шушенской ГЭС, мы говорили о необходимости следующих шагов для улучшения ситуации на рынке электроэнергии. Сегодня давайте поговорим о том, что сделано, о чем вы все договорились – об утверждении новых правил розничного рынка электроэнергии», – сказал В. Путин на совещании по вопросу развития розничного рынка электроэнергии. Он поблагодарил профильных министров за то, что его поручение было выполнено в срок.

Правила, в частности, предусматривают снятие ограничений для потребителей по смене поставщика электроэнергии. Согласно новым правилам больше не требуется получения согласований, кроме того, малые и средние потребители (мощностью до 1,8 МВт) не будут платить компенсацию за такую смену, а крупные потребители будут от нее избавлены, если совершат переход в начале года.

В. Путин отметил, что ранее смена сбытовой организации или выход на оптовый рынок были связаны с затруднениями для потребителей, которые должны были получить согласования региональных и феде-

ральных органов регулирования. Кроме того, сбытовая организация была вправе требовать с потребителя денежную компенсацию за переход к другому поставщику. «Как результат, за последние четыре года выйти на прямые отношения с производителями удалось только четырёмстам крупнейшим потребителям», – сказал В. Путин. Правила также лишают сбытовые компании статуса гарантирующего поставщика так называемого второго уровня, если они не выполняют требования законодательства.

Глава правительства напомнил, что статус гарантирующего поставщика второго уровня фактически закрепляет обслуживаемую территорию за одной сбытовой компанией. Он отметил, что требования об установке современных приборов учета и о выходе на оптовый рынок были установлены для таких компаний еще несколько лет назад, однако в большинстве случаев эти требования не выполнены. Кроме того, такие поставщики приобретали электроэнергию у других сбытовых компаний и перепродавали ее своим потребителям. «Таким образом, потребитель оплачивал двойную сбытовую надбавку и не мог перейти к другому поставщику. Решение этой проблемы также предусмотрено в новых правилах», – сказал глава правительства.

В. Путин также отметил, что новыми правилами розничного рынка электроэнергии определен прозрачный порядок установки и снятия показаний приборов учета. По его словам, прежде возникала ситуация, когда установка потребителем современных приборов учета приводила к уменьшению платежей в адрес энергосбытовых организаций. Таким образом, сбытовые организации теряли доход и не были заинтересованы в установке современных приборов учета.

«В новых правилах требования к приборам учета ограничены, а в качестве ответственных за установку приборов учета определены сетевые организации, то есть тот, кто не будет этого делать... будет исключаться из участников рынка», – сказал В. Путин.

05.05.2012

### **Правительство Российской Федерации утвердило изменения процедуры проведения конкурентных отборов мощности**

4 мая 2012 г. утверждено постановление Правительства Российской Федерации № 437 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности». Разработанные межведомственной рабочей группой при Минэнерго России изменения направлены на совершенствование процедуры проведения долгосрочных конкурентных отборов мощности (КОМ) в 2013 г. и в последующие годы.

Вводимые изменения предусматривают проведение в 2013 г. первых долгосрочных КОМ с началом периодов поставки мощности по их результатам с 1 января 2014 г., 1 января 2015 г., 1 января 2016 г. и 1 января 2017 г. Также документом установлено сокращение сроков выполнения процедур определения и публикации данных для проведения КОМ и формирования и представления их результатов.

Документом уточняется порядок определения плановых коэффициентов резервирования для зоны (группы зон) свободного перетока, используемых при проведении КОМ, конкретизируются условия получения права на участие в торговле мощностью в отношении генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме. Кроме того, утвержденный документ содержит ряд уточнений технико-юридического характера.

11.05.2012

### **Правительство Российской Федерации утвердило Правила актуализации паспорта безопасности объекта топливно-энергетического комплекса**

Правительством Российской Федерации принято постановление от 5 мая 2012 г. № 460 «Об утверждении Правил актуализации паспорта безопасности объекта топливно-энергетического комплекса». Данные правила устанавливают порядок актуализации паспорта безопасности объекта топливно-энергетического комплекса. Под актуализацией паспорта понимается внесение изменений в паспорт в определенных данными правилами случаях. Об актуализации паспорта руководитель субъекта топливно-энергетического комплекса в течение пяти дней со дня утверждения паспорта уведомляет в письменной форме уполномоченный федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий контроль за обеспечением безопасности объектов, с приложением копии актуализированного паспорта. Субъект топливно-энергетического комплекса каждые три года начиная с года, следующего за годом утверждения паспорта, уведомляет в письменной форме уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, а также уполномоченный федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий контроль за обеспечением безопасности объектов, об отсутствии оснований для проведения актуализации паспорта. Паспорт, признанный по результатам актуализации подлежащим замене и утратившим силу, хранится в порядке, установленном субъектом топливно-энергетического комплекса, в течение 25 лет.

14.05.2012

### **Министерство энергетики**

#### **Минэнерго России разработало новый порядок отнесения объектов электросетевого хозяйства к ЕНЭС**

В Минэнерго России разработан и внесен в Правительство Российской Федерации проект новой редакции Положения об отнесении объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС) и о ведении реестра таких объектов.

Проект постановления разработан в целях приведения в соответствие положения Федерального закону № 35-ФЗ «Об электроэнер-

гетике», а также в связи с необходимостью совершенствования порядка принятия решения об отнесении объектов электросетевого хозяйства к ЕНЭС и порядка ведения соответствующего реестра.

Документом предусмотрено исключение из положения полномочий рабочей группы по отнесению объектов электросетевого хозяйства к ЕНЭС. В соответствии с новой редакцией ответственным за данную процедуру будет единственный орган – Минэнерго России.

Проектом постановления также уточняется порядок представления сведений и документов, необходимых для принятия решения об отнесении соответствующих объектов к ЕНЭС. Системному оператору и организации по управлению ЕНЭС предоставляется право направлять в министерство уведомления об объектах, соответствующих критериям отнесения объектов к ЕНЭС, не включенных в реестр. Согласно документу также увеличивается на один месяц срок принятия решения об отнесении объекта электросетевого хозяйства к ЕНЭС.

Указанные изменения позволят обеспечить более квалифицированный и объективный подход к принятию решения. Кроме того, совершенствуется порядок внесения изменений в реестр ЕНЭС, в том числе устанавливается исчерпывающий перечень оснований для внесения изменений.

Ранее проект постановления был согласован с федеральными органами исполнительной власти.

07.03.2012

### Разработаны схема и программа развития Единой энергетической системы России до 2018 г.

ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы» и ОАО «ФСК ЕЭС» направили на утверждение в Министерство энергетики Российской Федерации совместно разработанные схему и программу развития Единой энергетической системы (ЕЭС) России на период 2012–2018 гг.

Обязанность по разработке схемы и программы развития ЕЭС России возложена на ОАО «СО ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС» постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики».

В соответствии с этим постановлением с 2010 г. схема и программа развития ЕЭС России разрабатываются ежегодно и определяют сбалансированные планы по развитию сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей на семилетний период. Таким образом, с момента вступления постановления в силу были разработаны и утверждены Минэнерго России схемы и программы развития ЕЭС на 2010–2016 гг. и 2011–2017 гг.

Основной целью схемы и программы является содействие развитию сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, а также обеспечению удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность.

Программа развития Единой энергетической системы России включает в себя:

- схему развития Единой энергетической системы России;
- балансы мощности и электрической энергии ОЭС и ЕЭС России на перспективный период 2012–2018 гг.;
- прогнозы спроса на электрическую энергию и мощность по территориям субъектов Российской Федерации;
- прогноз максимальных электрических нагрузок Единой энергетической системы России, объединенных энергетических систем и по территориям субъектов Российской Федерации;
- прогноз требуемого увеличения мощностей для удовлетворения спроса на электрическую энергию и мощность;
- прогноз развития действующих и предполагаемых к сооружению новых генерирующих мощностей;
- перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию Единой национальной (общероссийской) электрической сети с учетом требований по обеспечению регулирования (компенсации) реактивной электрической мощности;
- описание региональной структуры перспективных балансов мощности и электрической энергии с указанием рекомендуемой структуры генерирующих мощностей и прогнозных объемов импорта (экспорта) электрической энергии и мощности;
- прогноз спроса на топливо организаций электроэнергетики;
- требования к развитию средств диспетчерского и технологического управления, в том числе к системам телемеханики и связи, системам противоаварийной и режимной автоматики, релейной защиты и автоматики.

Схема развития Единой энергетической системы России является неотъемлемой частью программы развития ЕЭС России. Схема развития ЕЭС России включает в себя существующие, планируемые к строительству и выводу из эксплуатации электрические станции с установленной мощностью выше 25 МВт, линии электропередачи и подстанции, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 220 кВ и выше, а также межгосударственные линии электропередачи.

В новом документе на период 2012–2018 гг. учтены фактическая динамика потребления электрической энергии и мощности 2011 г. Также в новом документе учтены объем мощности, вводимой по договорам на поставленную мощность, состоявшиеся в 2011 г. вводы генерирующего и сетевого оборудования, скорректированные планы субъектов электроэнергетики по строительству новых мощностей и ряд других факторов, влияющих на развитие российской энергетической отрасли.

В схеме и программе на 2012–2018 гг. впервые в отдельном разделе описано развитие энергосистемы Москвы и Московской области. Эта энергосистема имеет самый высокий объем потребления электроэнергии среди всех региональных энергосистем, который по итогам 2011 г. составил около 10 % от общего объема потребления в ЕЭС России.

12.03.2012

### **Минэнерго России разработало проект закона об установлении федеральных стандартов надежности, качества и энергетической эффективности услуг в сфере электроснабжения**

В Министерстве энергетики Российской Федерации подготовлен проект федерального закона «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части установления федеральных стандартов надежности, качества и энергетической эффективности услуг в сфере электроснабжения (услуг по передаче и сбыту электрической энергии)». Законопроект устанавливает понятие федеральных стандартов надежности, качества и энергетической эффективности услуг по передаче и сбыту электрической энергии, полномочия Правительства Российской Федерации по их утверждению, санкции за неисполнение их требований.

Документ вносит изменения в федеральные законы № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», № 184-ФЗ «О техническом регулировании» и Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях.

Федеральные стандарты предполагают обязательные для применения производственные и экономические показатели деятельности сетевых и сбытовых организаций, отражающие степень качества, надежности, энергоэффективности их основной деятельности. В части энергоэффективности предполагается установление стандартов только для сетевых организаций. К таким стандартам отнесены: количество и продолжительность перерывов в подаче электрической энергии, а также оперативность их устранения; отношение количества поступивших заявок на технологическое присоединение к числу удовлетворенных заявок; размер резерва свободных мощностей для присоединения новых потребителей; наличие систем обратной связи с потребителями услуг по передаче электрической энергии, в том числе в онлайн-режиме; наличие (отсутствие) санкций за нарушение законодательства Российской Федерации об обеспечении недискриминационного доступа к услугам естественных монополий; системы учета передаваемой электрической энергии, их класс точности и основные характеристики; размер нормативных и сверхнормативных потерь электрической энергии при ее передаче, динамика их снижения.

Для гарантирующих поставщиков электрической энергии и иных энергосбытовых организаций также могут применяться некоторые из указанных показателей, в частности наличие и количество специализированных центров по работе с потребителями, простота и доступность информации о порядке заключения и исполнения договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии, автоматизация процессов обслуживания клиентов, возможность предоставления дополнительных услуг потребителям.

Анализ указанных показателей может быть использован при рассмотрении инвестиционных программ и финансовых планов соответствующих организаций, если в их отношении осуществляется государственное регулирование цен (тарифов).

Нарушение обязательных требований федеральных стандартов должностными лицами влечет наложение административного штрафа в размере от 20 до 30 тысяч рублей, на юридических лиц – от 200 до 500 тысяч рублей. При повторном в течение года нарушении для должностных лиц штраф составит от 40 до 50 тысяч рублей или дисквалификация на срок от 18 месяцев до трех лет, для юридических лиц – от 500 тысяч до 1 млн руб.

В настоящее время законопроект проходит согласование в федеральных органах исполнительной власти.

15.03.2012

### **Заместителем министра энергетики Российской Федерации назначен Павел Федоров**

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 20 марта 2012 г. № 346-р Павел Федоров назначен на должность заместителя министра энергетики Российской Федерации.

В сферу ответственности нового заместителя министра войдут вопросы перспективного развития топливно-энергетического комплекса, таможенно-тарифной, налоговой и инвестиционной политики, реализации совместных проектов, трансфера технологий и повышения инвестиционной привлекательности предприятий ТЭК.

До своего назначения, в 2010–2012 гг., П. Федоров занимал должность первого вице-президента ОАО «НК «Роснефть», курировал финансово-экономическую и коммерческую службы компании и отвечал за блок стратегии и развития бизнеса. В 1997–2009 гг. он работал в московском и международных офисах инвестиционного банка Morgan Stanley. П. Федоров окончил Новосибирский государственный университет по специальности «экономическая кибернетика» и получил степень магистра делового администрирования Вашингтонского университета по специальности «финансы».

23.03.2012

### **Минэнерго России утвердило Комплексную программу развития электроэнергетики Дальневосточного федерального округа на период до 2025 г.**

Приказом исполняющего обязанности министра энергетики Российской Федерации С. Шматко от 16 мая 2012 г. утверждена Комплексная программа развития электроэнергетики Дальневосточного федерального округа на период до 2025 г. Программа определяет развитие отрасли на указанный период на основе программ развития регионов с учетом современного состояния топливно-энергетического комплекса регионов Дальневосточного федерального округа.

Документ разработан во исполнение поручения Председателя Правительства Российской Федерации В. Путина от 19 марта 2011 г. в целях сокращения инфраструктурных ограничений, препятствующих социально-экономическому развитию федерального округа, и создания условий для его комплексного социально-экономического развития.

В рамках реализации программы планируется до 2025 г. ввести в работу 4 195 МВт новых генерирующих мощностей, 14 850 км линий электропередачи различных классов напряжения, 8 295 МВА трансформаторных мощностей. В совокупности с другими мероприятиями это позволит увеличить коэффициенты использования установленной мощности тепловых электростанций с 39 % (3400 часов) до 54 % (4730 часов), отпуска энергии гидроэлектростанций в ОЭС Востока – на 47 % (с 8,6 млрд кВт·ч в 2011 г. до 12,7 млрд кВт·ч), уменьшить фактический резерв электрической мощности с учетом необходимого ввода генерирующих мощностей с 67 до 33 %.

В результате выполнения программы должна произойти оптимизация режимов работы оборудования энергосистем Дальнего Востока для снижения потерь за счет большей загрузки ГЭС и снижения конденсационной выработки ТЭЦ. Кроме того, должно произойти снижение удельных расходов топлива на выработку 1 кВт·ч на 15 % за счет ввода новых эффективных генерирующих и вывода неэффективных мощностей.

17.05.2012

### **Минэнерго России утвердило программу развития локальной генерации с обеспечением местными топливными ресурсами Дальнего Востока и Байкальского региона на период до 2025 г.**

Приказом исполняющего обязанности министра энергетики Российской Федерации С. Шматко от 16 мая 2012 г. утверждена Программа развития локальной генерации с обеспечением местными топливными ресурсами Дальнего Востока и Байкальского региона на период до 2025 г.

Документ разработан во исполнение распоряжения Правительства Российской Федерации от 31 марта 2011 г. в целях повышения надежности и качества энергообеспечения потребителей, создания технологических предпосылок по снижению затрат на завоз и использование дизельного топлива в электроэнергетике, когенерации электрической и тепловой энергии в зоне действия локальной энергетики за счет строительства ТЭЦ малой мощности.

В рамках реализации программы планируется до 2025 г. ввести в работу 362 МВт новых генерирующих мощностей и 562 км линий электропередачи напряжением 10–35 кВ.

Основными целевыми индикаторами программы являются: внедрение энергосберегающих технологий; частичный переход локальной энергетики на нетрадиционные, возобновляемые источники энергии; строительство ТЭЦ малой мощности и тепловых станций с генерацией энергии на местных углях; снижение затрат на выработку тепловой энергии в местах расположения ТЭЦ малой мощности за счет оптимизации существующих теплоисточников; модернизация существующих и строительство новых энергоисточников.

Реализация программы в целом позволит обеспечить внедрение многофункциональных энергетических комплексов (ВИЭ+ДЭС+котельные) с высокой степенью автоматизации, повышение эффективности

использования топлива, использование местных видов топлива и возобновляемых источников энергии. Также должно произойти снижение удельных расходов топлива на выработку 1 кВт·ч на 15 % за счет ввода новых эффективных генерирующих мощностей.

17.05.2012

### **Александр Новак назначен министром энергетики Российской Федерации**

Президент Российской Федерации Владимир Путин 21 мая 2012 г. подписал указ о назначении Новака Александра Валентиновича министром энергетики Российской Федерации.

А. Новак родился 23 августа 1971 г. в г. Авдеевка Донецкой области Украинской ССР. Образование высшее: в 1993 г. окончил Норильский индустриальный институт по специальности «экономика и управление в металлургии», в 2009 г. – Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова по специальности «менеджмент».

В 1988–2000 гг. работал на Норильском горно-металлургическом комбинате им. А.П. Завенягина (позднее – ОАО «Норильский горно-металлургический комбинат им. А.П. Завенягина»). Прошел путь от аппаратчика-гидрометаллурга 1 разряда до заместителя директора по персоналу – начальника управления Заполярного филиала ОАО «Норильская горная компания».

В 2000–2002 гг. – заместитель главы г. Норильска по финансово-экономическим вопросам, первый заместитель главы г. Норильска.

В 2002–2008 гг. – в администрации Красноярского края: заместитель губернатора – начальник главного финансового управления, первый заместитель губернатора, первый заместитель губернатора – председатель правительства.

С сентября 2008 г. – заместитель министра финансов Российской Федерации, член коллегии Минфина России (с октября 2010 г.).

21 мая 2012 г. назначен министром энергетики Российской Федерации. Награжден Орденом Почета, грамотами Президента и Правительства Российской Федерации.

21.05.2012

### **Федеральная служба по тарифам**

#### **ФСТ России утвердила методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электроэнергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ**

Глава Федеральной службы по тарифам Сергей Новиков подписал приказ службы от 17 февраля 2012 г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода

долгосрочной индексации необходимой валовой выручки». Приказ был опубликован в «Российской газете» 7 марта 2012 г. и вступил в силу 18 марта. Документом регламентируется расчет тарифов на услуги по передаче электроэнергии территориальными сетевыми организациями с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Утвержденными методическими указаниями определены, в частности, долгосрочные параметры регулирования, используемые в расчете: устанавливаемый регулирующими органами базовый уровень подконтрольных расходов, индекс эффективности подконтрольных расходов, коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, величина технологического расхода (потерь) электрической энергии и т.д., а также включающие указанные параметры формулы расчета необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей и расчета необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии.

13.03.2012

#### **ФСТ России утвердила норму доходности инвестированного капитала для ТСО в 2013–2017 гг. на уровне 11 %**

ФСТ России утвердила норму доходности инвестированного капитала, созданного после перехода территориальных сетевых организаций к регулированию методом доходности инвестированного капитала (RAB), для расчета сетевых тарифов.

Как следует из приказа службы от 17 февраля 2012 г. № 98/1-э, ставки были установлены в следующих размерах:

- до 31 декабря 2012 г. – 12 %;
- на период с 2013 до 2017 г. – 11 %.

Одновременно признаются утратившими силу приказы Федеральной службы по тарифам:

- от 15 августа 2008 г. № 152-э/15 «Об утверждении нормы доходности на инвестированный капитал»;
- от 1 сентября 2010 г. № 218-э/5 «О внесении изменений в приказ Федеральной службы по тарифам от 15 августа 2008 г. № 152-э/15 «Об утверждении нормы доходности на инвестированный капитал».

Приказ был опубликован в «Российской газете» 6 марта 2012 г. Начало действия документа – 17 марта 2012 г.

Документ был разработан в рамках «перезагрузки» RAB, целью которой был пересмотр ряда базовых параметров регулирования для сдерживания конечных цен на электроэнергию.

«Перезагрузка» была предусмотрена утвержденным в конце прошлого года постановлением Правительства Российской Федерации № 1178 об основах ценообразования на энергорынке. В соответствии с утвержденным документом срок регулирования RAB-тарифов про-

длен до 2017 г. включительно (ранее период регулирования заканчивался в 2015 г.), база капитала – 11 % – в 2016–2017 гг. остается на уровне предыдущих лет периода регулирования.

19.03.2012

#### **ФСТ России утвердила RAB-тарифы для ФСК ЕЭС на 2012–2014 гг.**

21 мая 2012 г. правление Федеральной службы по тарифам утвердило параметры RAB-регулирования для ОАО «ФСК ЕЭС» на 2012–2014 гг.

На ближайшие три года определены следующие ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии по Единой национальной (общероссийской) электрической сети с применением метода доходности инвестированного капитала для всех субъектов Российской Федерации, кроме Северного Кавказа и Ставропольского края.

С 1 июля 2012 г. по 30 июня 2013 г. тариф составит 123 328,44 руб./МВт-мес. С 1 июля 2013 г. по 30 июня 2014 г. тариф составит 134 964,06 руб./МВт-мес. С 1 июля 2014 г. по 30 июня 2015 г. тариф составит 147 681,20 руб./МВт-мес.

Для республик Северного Кавказа и Ставропольского края установлен тариф в размере 48 540,01; 53 119,60; 58 124,85 руб./МВт-мес. с 1 июля 2012, 2013 и 2014 г. соответственно.

Рост тарифа на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, оказываемые Федеральной сетевой компанией для Северного Кавказа и Ставропольского края на долгосрочный период регулирования, составит 10,9 % в 2012 г., 9,4 % в 2013 г. и 9,4 % в 2014 г.

Ставки доходности установлены на следующих уровнях:

- на инвестированный капитал («новый капитал») – 11 % на 2012 г., 10 % на 2013–2014 гг.;
- на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования («старый капитал») – 6,5 % на 2012 г., 7,8 % на 2013 г. и 10 % на 2014 г.

Установленный уровень тарифов обеспечит финансирование долгосрочной инвестиционной программы компании, скорректированной в соответствии с решениями Министерства энергетики Российской Федерации. В ходе реализации инвестиционной программы компания снизит количество «закрытых» центров питания (подстанций), обеспечив тем самым присоединение новых потребителей электроэнергии, а также существенно повысит надежность энергоснабжения существующих потребителей. Также в период до 2014 г. включительно будет обеспечен ввод в эксплуатацию 50 386 МВА трансформаторной мощности и 13 147 км линий электропередачи, что обеспечит эффективность работы всего сетевого комплекса.

Переход ОАО «ФСК ЕЭС» на RAB-регулирование тарифов состоялся 1 января 2010 г.

22.05.2012 □