

www.eprussia.ru



16
**РЫНОК ГЕНЕРАЦИИ:
НАПРЯЖЕНИЕ РАСТЕТ**



28
**РОССИЯ СТРОИТ
СУПЕРЛЕДОКОЛ**



33
**РЕЦЕПТ ОТ
КОММУНАЛЬНЫХ
ДОЛГОВ**

ЭНЕРГЕТИКА И ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ

Потрясения в ТЭКе угрожают экономике

«МЫ НЕ ДОЛЖНЫ ПОДРЫВАТЬ КОНКУРЕНТОСПОСОБНОСТЬ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА, ИНАЧЕ ЭКОНОМИКА ПОНЕСЕТ СЕРЬЕЗНЫЕ ПОТЕРИ. НЕОБХОДИМО СОХРАНЯТЬ СТАБИЛЬНОСТЬ КАК ПО ПОКАЗАТЕЛЯМ ДОБЫЧИ, ТАК И ПО ПОКАЗАТЕЛЯМ ЭФФЕКТИВНОСТИ», — ЗАЯВИЛ ВИЦЕ-ПРЕМЬЕР АРКАДИЙ ДВОРКОВИЧ НА ЗАСЕДАНИИ КОЛЛЕГИИ МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ РОССИИ.

С. 4, 7



ЧИТАЙТЕ НА
ВНУТРЕННИХ
СТРАНИЦАХ

РЕЙТИНГ
электросетевых
компаний
СПЕЦИАЛЬНЫЙ ВЫПУСК



Релематика

Надёжные и нужные защиты

Новое имя. Новые горизонты.

Релематика — новое имя компании ИЦ Бреслер.

Серьезных ошибок удалось избежать

В 2016-м все отрасли ТЭКа значительно улучшили свои показатели.

Отечественный топливно-энергетический комплекс может и должен служить драйвером роста экономики.

Но не стоит забывать: любые потрясения в ТЭКе негативно скажутся на экономической ситуации в стране в целом, причем немедленно.

«Мы не должны подрывать конкурентоспособность этого сектора, иначе экономика понесет серьезные потери. Необходимо сохранять стабильность как по показателям добычи, так и по показателям эффективности», – заявил **заместитель председателя правительства РФ Аркадий Дворкович** на заседании итоговой коллегии Министерства энергетики России, прошедшей 7 апреля.

Откликаться на требования ТЭКа

– Ни одно решение сегодня не принимается без детального обсуждения со всеми заинтересованными участниками топливно-энергетического комплекса: компаниями, производителями, потребителями соответствующей продукции и услуг, федеральными и региональными органами исполнительной власти. Совместный анализ дает возможность принимать максимально эффективные решения – на мой взгляд, серьезных ошибок нам удастся избежать, – подчеркнул Аркадий Дворкович. – Продолжая проводить сбалансированную политику, мы можем рассчитывать на такую же устойчивую работу ТЭКа и в будущем.

Зампред правительства обозначил приоритетные направления работы ведомства, в первую очередь упомянув о международной деятельности:

– Один из весомых итогов прошлого года – соглашение между Россией, странами ОПЕК и странами, не входящими в ОПЕК, о добровольном ограничении добычи нефти, в результате чего цены стабилизировались. Пойдут ли они в дальнейшем вверх, зависит от многих факторов, прежде всего, от состояния мировой экономики в целом, динамики спроса на сырьевые ресурсы и поведение отдельных стран, в том числе США, в части добычи сланцевой нефти. В любом случае мы строим бюджетные и макроэкономические прогнозы исходя из консервативных оценок, да и компании в своих планах и проектах также ориентируются на консервативные оценки. Это правильно, но, строя такие прогнозы, все же надеемся на лучший сценарий.

Аркадий Дворкович напомнил: в электроэнергетике решены не все важные вопросы, в том числе связанные с сетевым хозяйством и теплоэнергетикой, хотя ориентиры по ним заданы.

– Мы должны завершить формирование законодательной базы; будем работать с регионами в части теплоэнергетики по внедрению новой модели рынка тепла, позволяющей повысить инвестиции и эффективность комплекса. По сетевому хозяйству будем оптимизировать структуру этого комплекса, реализовывать крупнейшие приоритетные проекты и стремиться к тому, чтобы рынок стал прозрачным, платежи снизились и на рынке присутствовало бы оптимальное число конкурентоспособных компаний, способных качественно оказывать услуги, избегать излишних потерь и не допускать избыточного увеличения цен для потребителей, – заявил он. – На ближайшие годы приоритеты ТЭКа известны. Рассчитываю на эффективное взаимодействие между министерствами и на то, что промышленность продолжит откликаться на требования ТЭКа: будет производить все больше продукции, необходимой для его обеспечения – в последние три-четыре года достигнуты значительные успехи, но потенциал еще есть.

Сохранили лидирующие позиции

Несмотря на продолжающие действовать санкции, трудности с привлечением финансовых ресурсов, еще более низкие цены на основные энергоносители (цены на нефть в 2016-м были на 16% ниже, чем в 2015-м), все отрасли ТЭКа улучшили свои показатели.

– ТЭК развивался, обеспечил прирост инвестиций, повышал свою конкурентоспособность и сохранил лидирующие позиции на мировых рынках. В нефтяной и угольной отраслях поставлены национальные рекорды по добыче. Например, в угольной отрасли показатели, достигнутые в 2016-м, в соответствии с принятой ранее Энергостратегией, планировались к достижению только в 2022 году, то есть мы на шесть лет раньше вышли опережающими темпами по показателям добычи угля, –



прокомментировал **глава Минэнерго Александр Новак**. – Впервые за три года до 640 миллионов кубометров увеличилась добыча газа, а выработка электроэнергии выросла более чем на 2 процента, хотя в предыдущие годы прирост составлял менее 1 процента. Общий объем инвестиций ТЭКа в эко-

номику составил около 3,7 триллиона рублей, прирост порядка 6 процентов.

Министр подробно рассказал об успехах во всех секторах ТЭКа, в числе прочего сообщив, что в 2016-м введено 4,3 ГВт новой генерации, среди введенных энергоблоков есть уникальные объекты.

– Положительно сказалось на системной надежности обновление основных фондов: в осенне-зимний период, несмотря на сложные погодные условия, аномальные условия в некоторых регионах, энергосистема прошла максимум нагрузок в штатном режиме. Аварийность снизилась на 3,9 процента, – уточнил глава ведомства. – Также мы ставим задачу создания механизма для стимулирования вывода неэффективных генерирующих мощностей, частично ее уже удалось решить. Внедренный четырехлетний механизм долгосрочного КОМа позволил компаниям оптимизировать свои затраты, запланировать вывод из эксплуатации 9,3 ГВт мощностей до 2019 года. Это важный элемент для сдерживания роста цен и нагрузки на потребителя.

Продолжается совершенствование нормативно-правовой базы, направленной на повышение эффективности электроэнергетического комплекса. В прошлом году вступила в силу разработанная Минэнерго новая редакция правил утверждения инвестиционных программ в субъектах электроэнергетики; утверждены укрупненные нормативы цен типовых технологических решений для электросетевых объектов; разработаны и утверждены методические рекомендации по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ. Все эти решения позволили существенно оптимизировать инвестиционные программы субъектов энергетики. В результате применения новых критериев сократилось более чем на тысячу количество территориальных сетевых организаций.

В целях совершенствования рынка теплоснабжения ведомством разработан проект закона, предусматривающий поэтапный переход на новую модель регулирования системы ценообразования по методу альтернативной котельной. Документ принят в первом чтении Госдумой, в настоящее время подготовлены поправки ко второму чтению.

Еще один важный закон, разработанный Минэнерго и принятый в 2016-м, касается совершенствования требований к обеспечению надежности и безопасности энергосистем. Закон наделяет правом утверждать обязательные требования, которые не пересматривались с середины 80-х годов. Сейчас министерство готовит перечень из более чем 30 нормативно-правовых актов в этом направлении.

В соответствии с общепромышленными задачами продолжается совместная работа с Минпром-

торгом по импортозамещению критически важных технологий и материалов в рамках утвержденных планов.



Министр промышленности и торговли РФ Денис Мантуров подтвердил: одно из наиболее важных направлений взаимодействия ведомств – снижение зависимости нефтегаза от машиностроения. За два года доля импорта в этом секторе сократилась почти на восемь процентов. Рост объемов производства за прошлый год составил более семи процентов, этот темп планируют сохранить в текущем году.

– Мы продолжаем работать над повышением конкурентоспособности российской продукции. В прошлом году увеличили объем экспорта в нефтегазовом машиностроении на 20 процентов. Через разные механизмы, включая фонд развития промышленности, поддержаны более 30 проектов по созданию и выпуску новейшего оборудования, в котором заинтересованы предприятия ТЭКа, на сумму более 7 миллиардов рублей. Заключены и первые инвестиционные контракты в интересах ТЭКа. Созданный нами механизм специальных инвестиционных контрактов является универсальным для всех отраслей, не только подведомственных Минпромторгу. Это значит, они могут заключаться и по линии Минэнерго в части, например, новых проектов по глубокой переработке нефти, я знаю, такой интерес есть у ряда топливно-энергетических компаний, – отметил Денис Мантуров. – С апреля работает созданный с Минэнерго межведомственный координационный совет по вопросам развития энергетического машиностроения, электротехнической и кабельной промышленности, эти сегменты растут быстрыми темпами. Объем производства в прошлом году увеличился более чем на 16 процентов. Наши предприятия энергомаша имеют компетенции мирового уровня в части газотурбинных установок малой мощности, созданных на базе авиационных двигателей.

Главная задача – обеспечить предсказуемые условия

Положительно оценил итоги работы топливно-энергетического комплекса России в 2016 году



председатель Комитета Госдумы по энергетике Павел Завальный, отметив: эффективное взаимодействие между Комитетом и Минэнерго – одно из важнейших условий качественного законодательного обеспечения развития ТЭКа.



Министр экономического развития РФ Максим Орешкин поддержал: ТЭК – отрасль долгосрочных проектов, поэтому главная задача государства – обеспечить стабильные и предсказуемые условия, в которых они реализуются.

– Залог успеха развития отрасли – системность подхода, одинаковые условия для всех ее участников в части режима налогообложения и тарифного регулирования. Во всем мире энергетика бурно развивается, появляются новые направления – сланцевая нефть, электромобили. Очевидно, отрасль будет меняться, и мы должны быть готовы к этому. Нефтегазовый комплекс уже сейчас должен активнее бороться за свои рынки сбыта, это вопрос конкуренции с другими поставщиками, создания новых рынков. Создание новых рынков для нефтехимии в будущем может поддерживать как спрос на нефтегаз, так и уровень цен, достаточный для реализации проектов, – говорит Максим Орешкин. – С точки зрения развития экономики в 2017-й мы вошли на позитивном тренде, в том числе благодаря росту в основных направлениях ТЭКа. В ближайшие годы российской экономике необходимо выйти на темпы роста в 3 процента и выше, здесь важен вклад топливно-энергетического комплекса. Каждый процент роста ВВП означает, что экономика будет потреблять больше электроэнергии, нефти, газа, угля, поэтому у нас большая надежда на выполнение всех показателей и на то, что в ТЭКе не будет преград для экономического роста.

Окончание на стр. 7



ДЕЖУРНАЯ ПО НОМЕРУ
ОЛЬГА МАРИНИЧЕВА

Власть

Потрясения в ТЭКе угрожают экономике

Несмотря на развитие мирового кризиса, спад цен на энергоносители и на санкции, введенные в ходе объявленной вновь «холодной войны», все отрасли российского ТЭКа улучшили свои показатели в 2016 г. Это касается не только поставивших национальные рекорды добывающих отраслей, но и роста выработки электроэнергии, ввода новых объектов генерации, позиций российского нефтегазового машиностроения.

«Отечественный ТЭК должен стать драйвером экономического роста», – считают первые лица страны. И вместе с тем глобальный драйвер роста подает тревожные сигналы – такие, как произошедший в начале этого года всплеск цен на рынке мощности, причины которого должны расследовать Минэнерго и ФАС.

Тенденции и перспективы

Напряжение растет

Один из устойчивых трендов российской энергетики в последние годы – интерес промышленных предприятий к малой генерации, связанный не только с высокими тарифами на электроэнергию, но и с ненадежностью энергоснабжения и длительностью технологического присоединения.

«Все больше предприятий склоняются к необходимости строительства собственных источников энергии, поскольку неэффективность сетевых монополистов переходит грань добра и зла», – считает Денис Черепанов, сопредседатель комитета по энергетике общественной организации «Деловая Россия». Руководитель подкомитета РНК СИГРЭ Павел Ильюшин же считает, что у большой и малой энергетики все же есть шанс найти общий язык и эволюционировать вместе.

Образование

Не смог выбрать легкий путь и закрыть глаза на проблемы

Герои советских комедий, сумевшие побывать за границей, удивляли сослуживцев и завоевывали симпатии «нужных» людей с помощью банальных предметов ширпотреба. Следующие десятилетия принесли с собой не только великие потрясения, но и возможность учиться в зарубежных университетах, работать в иностранных компаниях, судить о жизни коллег-энергетиков на основании собственного опыта, а не только восторженных рассказов и откровенных мифов.

Что привозят с собой российские энергетик, которым довелось трудиться или получать образование за рубежом? Это не только опыт работы с новейшими технологиями, но и опыт приобщения к качественно иной корпоративной культуре.

Ветроэнергетика

Без иллюзий: вся правда о перспективах ветроиндустрии

Последние годы отмечены бумом интереса к «зеленой» энергетике. Не осталась в стороне и наша страна, точнее, крупные компании, которые «разбудили» рынок и заставили государственные структуры задуматься о поддержке ВИЭ. Прогресс в этой сфере налицо: на наш рынок выходят крупные мировые игроки, российские энергомашиностроители приступают к производству компонентов для будущих объектов ВИЭ, создан правовой механизм, позволяющий прогнозировать время возврата инвестиций.

«Наша модель поддержки ветряной энергетики – лучшая в мире, – считает глава Российской ассоциации ветроиндустрии Игорь Брызгунов.

4

Генерация

Перекрестное бремя Забайкалья

«Я тебе не верю» – эти слова из песни Григория Лепса можно отнести к потребителям, которые, мягко говоря, не доверяют энергетикам. Любое серьезное увеличение тарифа приводит к вопросу о том, как расходуются собранные энергокомпаниями платежи.

Эти вопросы – одни из самых насущных для граждан Забайкалья (хотя, конечно, не только для них). С подачи ФАС здесь было отменено скандальное повышение тарифа на тепло для юрлиц сразу на 35%. Сегодня здесь все настойчивее говорят об отмене перекрестного субсидирования, о выравнивании платежей населения и предпринимателей, но высказывают опасения, что за обещанную справедливость заплатят рядовые граждане.

18

Нефть, газ, уголь

Автору угольной аферы объявили приговор

Гуковский городской суд (Ростовская область) вынес приговор бывшему директору ООО «Кингскоул» Владимиру Пожидаеву, признанному виновным в установлении контроля за денежными средствами угледобывающих компаний, а также в невыплате зарплат шахтерам, не получившим все «испарившиеся» деньги и по сей день.

Виновнику бедственного положения горняков удалось повернуть уникальную аферу. Красноречивые обещания показать рекордные темпы добычи угля обернулись стопроцентным пшиком, импортное оборудование оказалось неподходящим в местных условиях, а доведенные до банкротства угольные активы будут проданы с аукциона.

23

16

22

32

ВЛАСТЬ	7
НОВОСТИ О ГЛАВНОМ	8-11
ТЕМА НОМЕРА	12-13
ТЕНДЕНЦИИ И ПЕРСПЕКТИВЫ	14-17,33
ОБРАЗОВАНИЕ	18-19
СВЕТОТЕХНИКА	20
ТОПЛИВО	21
ГЕНЕРАЦИЯ	22
ВЕТРОЭНЕРГЕТИКА	23
ЭЛЕКТРОСЕТЕВОЙ КОМПЛЕКС	24-25
ФИНАНСЫ	26
ПРОИЗВОДСТВО ...	27-31
НЕФТЬ, ГАЗ, УГОЛЬ	32
ВЫСТАВКИ И КОНФЕРЕНЦИИ	34-39
ОСОБЫЙ ВЗГЛЯД	40
МИРОВАЯ ЭНЕРГЕТИКА	41-42
P.S.	44

Прямые платежи за энергоресурсы энергокомпаниям, без сбытовых и управляющих организаций...

Не нужны, т. к. не станет ответственных за домовое энергохозяйство	5%
Необходимы для прозрачности расчетов и снижения неплательщиков	70%
Должны вводиться в зависимости от ситуации	10%
Не нужны, т. к. перегрузят энергетиков несвойственной деятельностью	15%

ОПРОС САЙТА EPRUSSIA.RU

Наталья Ефимова,
руководитель пресс-службы
ООО «Сибирская генерирующая компания»:

Переход на прямые платежи за коммунальные ресурсы обсуждается уже не первый год, и различные участники процесса – и энергокомпании, и чиновники, и потребители – сходятся во мнении. В общем-то и добросовестные управляющие компании поддерживают прямые платежи, потому как в этом случае им не придется за свой счет покрывать долги жильцов. Опыт Сибирской генерирующей компании показывает, что переход на прямые расчеты позволяет сократить процент неплательщиков. Но нужно понимать, что это происходит не только благодаря изменению системы оплаты, но и за счет целенаправленной работы наших сотрудников с должниками. Очень часто управляющие компании просто не ведут такой работы, что способствует росту задолженности. Плюс в сфере ЖКХ распространены мошеннические схемы, например, преднамеренное банкротство. С этим мы сталкиваемся регулярно. Там, где осуществлен переход на прямые платежи, мы избавлены от этой «головной боли» и можем спокойно заниматься своей работой.

Серьезных ошибок удалось избежать



Виталий Королев



Дмитрий Кобылкин



Валерий Богомолов



Максим Орешкин

Начало на стр. 4

Некоторые направления взаимодействия ФАС России и Минэнерго обозначил заместитель руководителя ФАС Виталий Королев. В частности, упомянул о необходимости формирования ценовой картины в неценовых зонах оптового рынка электроэнергии, в первую очередь, на Дальнем Востоке.

– Прорабатываем с коллегами вопросы, связанные с реализацией поручения президента о выравнивании цен на электроэнергию до среднероссийских в отношении промышленных потребителей, за исключением населения, большая работа в этом направлении проводится во взаимодействии с Госдумой. В конце года принят соответствующий федеральный закон, сейчас готовится ряд актов правительства. На мой взгляд, важно обеспечить поэтапность внесения соответствующих изменений и выравнивания цены, поскольку спешка может негативно сказаться на ситуации с тарифами. Пытаемся с коллегами найти разумный компромисс, – отметил господин Королев.

Он также упомянул о совместной работе Минэкономразвития и Минэнерго в части совершенствования системы регулирования сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, перевод их на метод эталонных затрат. С одной стороны, это позволит снять мотивацию гарантирующих поставщиков покупать дороже, с другой – сделать прозрачными соответствующие расчеты.

– Понимая, что последствия нужно просчитывать заранее, мы провели соответствующую работу и представили ее результаты в правительство. Надеемся получить поддержку и запустить новую систему регулирования сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков уже в этом году, – пояснил представитель ведомства.

Промышленность не видит перспектив

Выступили на коллегии и представители регионов. Губернатор Ямало-Ненецкого автономного округа Дмитрий Кобылкин заявил: рост экономического благополучия и укрепления национальной безопасности во многом зависит от Арктической зоны России, которая сегодня играет стратегическую роль.

– Энергетическая, экологическая и экономическая безопас-

ность государственных интересов в Арктике – это большой комплекс взаимосвязанных мероприятий. Мировой опыт показывает: наличие инфраструктуры притягивает промышленность, способствует развитию предприятий переработки. Нет сомнений, что все поставленные перед Ямалом задачи мы выполним, – заверил Дмитрий Кобылкин.

Развитие секторов топливно-энергетического комплекса – приоритетная задача для Пермского края – сообщил и. о. губернатора Пермского края Максим Решетников, отметив несколько важных проблем региона. Одна из них касается цен на электроэнергию.

– На днях встречался с сельхозпроизводителями, которые сильно почувствовали всплеск стоимости на рынке мощности. Все в один голос отмечают: по сравнению с декабрем прошлого года мощность у нас подорожала на треть. Нужно делать что-то с системой регулирования, чтобы таких всплесков не было, это нервирует реальный сектор, – говорит Решетников. – Еще один волнующий нас вопрос связан с тем, что Прикамье обладает мощным промышленным потенциалом, который во многом работает на ТЭК, но промышленности нужен долгосрочный заказ – сегодня она видит перспективу на год, в лучшем случае на два года вперед. Считаю, правильнее перейти к логике заказов по контрактам жизненного цикла. За счет этого, с одной стороны, удалось бы сгладить пики производства сложных агрегатов, с другой – когда потребности в них нет, предприятия зарабатывали бы на их обслуживании.

Пробелы есть, но будут устраняться

О том, как Минэнерго реализовывало мероприятия государственной программы «Энергоэффективность и развитие энергетики» в 2016 году, рассказал аудитор Счетной палаты РФ Валерий Богомолов:

– Минэнерго России было направлено на эти цели 10,3 миллиарда рублей – сумма, конечно, по сравнению с Минтрансом, который я тоже проверяю, не сравнима, там более 800 миллиардов рублей, но исполнение достаточно высокое – 85,6 процентов по сравнению с 2015 годом, тем не менее полмиллиарда были не использованы.

По его словам, наименьший объем неиспользованных бюджетных

ассигнований сложился в подпрограмме по реструктуризации развития угольной и торфяной промышленности – 94,9 миллиона рублей, а также в обеспечении реализации госпрограммы по энергоэффективности и развитию энергетики – 343 миллиона рублей. Значительные средства не использованы и на мероприятия по реконструкции здания Минэнерго – 278,5 миллиарда рублей.

– По итогам 2016 года Минэнерго не достигнуты плановые значения по 23,6 целевых показателей госпрограммы. Не введены в эксплуатацию генерирующие мощности на территории Дальневосточного федерального округа в соответствии с указом президента РФ № 1564 с плановым объемом 193,5 МВт. Таким образом, вынужден сделать вывод, что эффективность реализации государственной программы находится на низком уровне, – признал Валерий Богомолов.

Эксперт подчеркнул: невыполнение Минэнерго России установленных значений целевых показателей по итогам 2016 г. влечет риски недостижения результатов реализации госпрограммы, определенной постановлением правительства РФ № 321. Выявленная в 2016 г. сумма бюджетных ассигнований, использованных с бюджетными нарушениями и иного законодательства составляет тоже значительную сумму – один миллиард рублей, она выросла почти в 6,5 раза по сравнению с 2015 г.

– Причина проста – не очень хорошо отлажен бухгалтерский учет вложений в объекты нематериальных активов, финансирование мероприятий в отсутствие утвержденного плана информатизации Минэнерго России, – пояснил аудитор. – Также имеются недостатки при планировании обоснования бюджетных ассигнований. Должностными лицами Минэнерго при формировании бюджетных инвестиций в виде взносов в уставные капиталы юридических лиц недостаточно анализируются возможности и сроки их использования. Так, на 1 января 2017 года остаток неосвоенных ПАО «Россети» средств на создание структуры энергоснабжения к чемпионату мира по футболу 2018 года составил около одного миллиарда рублей, или 32 процента представленного из федерального бюджета объема. Одна из причин этого – перечисление Минэнерго основной части взноса в сумме 1,7 миллиарда

рублей в конце 2016 года. В связи с этим бюджетные ассигнования, предусмотренные законом на развитие энергетической инфраструктуры, в течение длительного периода времени по целевому назначению не использовались, подобная ситуация, кстати, была в конце декабря 2015-го.

Господин Богомолов посетовал, что Минэнерго ненадлежащим образом исполнялись полномочия по обеспечению результативности использования субсидий, предоставленных подведомственным учреждениям. Так, не проводились проверки использования Российским энергетическим агентством ассигнований на создание государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса.

Представитель Счетной палаты РФ отметил: параметры действующей госпрограммы «Энергоэффективность и развитие энергетики» не в полной мере соответствуют документам стратегического планирования. Перечень задач госпрограммы недостаточен для достижения ее целей. Кроме того, не обеспечивается взаимоувязка госпрограммы в части ожидаемого результата по сокращению потерь электроэнергии при ее передаче с параметрами приоритетного инвестиционного проекта строительства интеллектуальных сетей, на реализацию которого направлены значительные средства фонда национального благосостояния. Подготовленный ведомством проект изменений в госпрограмму не устранил всех недостатков.

– Минэнерго проводится большая работа по развитию топливно-энергетического комплекса, подтверждаю это как проверяющее лицо, но я не ордена раздаю, а указываю на недостатки. Мы работаем достаточно плотно с руководством Минэнерго, и, думаю, имеющиеся пробелы будут устранены, – резюмировал господин Богомолов.

В ответ Александр Новак заверил, что прозвучавшие замечания обязательно будут учтены. По его словам, для ведомства важны отзывы коллег, их оценка ситуации и проблем, возникающих в топливно-энергетическом комплексе страны.

Говоря о задачах на текущий год, глава ведомства выделил необходимость более активного внедрения технологий цифровизации, Smart Grid и развития распределенной генерации.

Елена ВОСКАНИЯ

БЛИЦ

ЧИТАЙТЕ
ЕЖЕДНЕВНЫЕ
НОВОСТИ
НА САЙТЕ
EPRUSSIA.RU

Министерство энергетики РФ

официально сообщило, что угольные теплоэлектростанции, расположенные в европейской части страны, не выдерживают конкуренции с газовыми.

Газовая генерация оказывается более эффективной. Угольные ТЭС не только в европейской части России, но и на Дальнем Востоке и на Урале оказываются невыгодными с точки зрения использования мощностей.

В настоящее время в данных регионах страны практически не возводятся ТЭС на угле, напротив, угольные мощности постепенно выводятся и переходят на «голубое топливо».

Только в Сибири, где доставка угля дешевле из-за близости месторождений, доля твердого топлива остается достаточно высокой.

Доля газа в общероссийском топливном балансе по итогам минувшего года выросла до 72,6%, а доля угля понизилась до 25,6%. При этом в балансе Дальнего Востока твердое топливо занимает 55,9%.

Министр природных ресурсов и экологии РФ Сергей Донской

на совещании в Федеральном агентстве лесного хозяйства (Рослесхоз) заявил о необходимости увеличить в России долю выработки энергии на основе биотоплива.

Господин Донской сообщил, что его ведомство выпустило пакет предложений о создании новых рынков потребления древесины в энергетическом комплексе.

«Следует продолжать работу по повышению внутреннего спроса на древесину в коммунальной и промышленной энергетике. Речь идет об использовании древесины в качестве возобновляемого современного источника энергии – в пеллетах, брикетах, гранулах, «евродровах» и других продуктах переработки», – сказал он.

Пока древесное топливо в России используется крайне мало, несмотря на то, что Россия является крупным поставщиком такого топлива на экспорт. Вместе с тем, по словам министра, новые рынки потребления древесины могут составить в России 80-120 млн кубометров в год. Это повысит рентабельность лесозаготовительных работ в стране, где сегодня велик объем отходов лесопереработки, на 25-30%.

Согласно планам Минприроды, к 2030 г. более трети древесных отходов в России должно перерабатываться в биотопливо.

БЛИЦ

ЧИТАЙТЕ
ЕЖЕДНЕВНЫЕ
НОВОСТИ
НА САЙТЕ
EPRUSSIA.RU

ФСК ЕЭС

в 2017 году направит 1,1 млрд руб. на ремонт электросетей Урала. Планируется заменить 7,4 тыс. изоляторов, отремонтировать свыше 1,4 тыс. фундаментов опор линий электропередачи, смонтировать 432 км грозотроса. Будут вырублены около тысячи деревьев, угрожающих падением на провода, расчищены 5,7 тыс. гектаров трасс ЛЭП.

Ремонтная программа включает обновление коммутационного оборудования на уральских подстанциях: 1,1 тыс. фаз разъединителей, 313 выключателей. Первыми подстанциями, на которых установят новые элегазовые выключатели, станут 220 кВ «Бузулукская» в Оренбургской области и 220 кВ «Звездная» в Удмуртии.

Суд поддержал
«Псковэнерго»

(филиал МРСК Северо-Запада), признав невозможность строительства ЛЭП в Пушкиногорье. «Псковэнерго» обратился в Пушкиногорский районный суд Псковской области с иском о расторжении договора технологического присоединения строительной площадки жилого дома, расположенной вблизи деревни Воронич в Пушкиногорье, из-за запрета строительства воздушной линии на территории заповедника.

Заявителя можно было подключить только посредством строительства ЛЭП на территории объекта культурного наследия. Однако государственные органы в сфере охраны культурного наследия отказали в согласовании строительства. Таким образом, «Псковэнерго» не могло выполнить свои обязательства по не зависящим от него причинам. Суд вынес решение о расторжении договора.

На Нижне-Бурейской
гидроэлектростанции

состоялись пуски первого и второго агрегатов на холостой ход турбины (без включения в сеть). Успешные испытания показали, что сборка гидротурбин проведена на высоком уровне, основные параметры гидроагрегатов соответствуют проектным показателям. Испытания гидроагрегатов были проведены после завершения наполнения водохранилища Нижне-Бурейской ГЭС до промежуточной отметки 128,0 м. Следующим этапом станут комплексные испытания под нагрузкой (с включением в сеть).

Нижне-Бурейская ГЭС – контрольный агрегат Бурейской ГЭС, вторая станция Бурейского гидроэнергетического комплекса, проектная мощность 320 МВт.

В Нижнем Новгороде началось присоединение фан-зоны

В «Нижновэнерго», филиале МРСК Центра и Приволжья, приступили к технологическому присоединению площадки для фестиваля болельщиков (фан-зоны) чемпионата мира по футболу 2018 г.

Она будет расположена в историческом центре Нижнего Новгорода – на площади Минина и Пожарского.

Для подключения фан-зоны к электрическим сетям нижегородские энергетики построят временную подстанцию 10/0,4 кВ, а также две кабельные линии напряжением 10 кВ по 190 м каждая. В настоящее время выполняется подготовка технической документации, все работы будут завершены к концу 2017 г., сообщили в компании.

На главной площади Нижнего Новгорода с 14 июня по 15 июля 2018 г. будут проводиться трансляции матчей мундиала, а также концерты и другие развлекательные мероприятия. Посмотреть футбол болельщики смогут на больших

экранах. Кроме того, в фан-зоне будет расположена детская площадка, магазины и павильоны для продажи атрибутики мероприятия, сувениров, еды и напитков.

Кроме того, в текущем году в ходе подготовки к чемпионату мира специалисты энергокомпании отремонтируют четыре подстанции 110 кВ: «Канавинскую», «Спутник», «Ковалиху», «Мызу». Помимо этого будет выполнен ремонт 118 трансформаторных пунктов и распределительных пунктов. В частности, запланировано обновление фасадов энергообъектов, замена выключателей 6-10 кВ и 10,358 км кабельных линий напряжением 6 кВ. Для ускорения поиска мест замыканий на землю в сети 6-10 кВ и сокраще-



ния времени ликвидации технологических нарушений на шести ПС и в 19 РП будут установлены современные устройства сигнализации.

Эти мероприятия позволят обеспечить высокий уровень надежности и качества электроснабжения всей необходимой для проведения чемпионата мира инфраструктурой.

Ресурс построенных и реконструированных энергообъектов также будет использован для повышения качества электроснабжения столицы Приволжья и удовлетворения растущих потребностей города в технологическом присоединении.

Игорь ГЛЕБОВ

Кластер
обеспечат
энергией

ПАО «МОЭСК» обеспечит электроснабжение строящегося индустриального парка «Шаховская» в Московской области.

Заявка на технологическое присоединение поступила от администрации городского округа Шаховская.

Как сообщили в министерстве энергетики Московской области, заявитель запросил 400 кВт мощности. Для технологического присоединения объектов парка энергетики построят участок воздушной линии 10 кВ, электроснабжение потребителю будет подано с подстанции 110 кВ «Шаховская».

«В Московской области особое внимание уделяется развитию инвестиционного климата, – от-

метил министр энергетики Московской области Леонид Негаев. – Улучшая условия для бизнеса, в том числе за счет обеспечения инфраструктурой, мы увеличиваем налоговую базу и повышаем качество жизни граждан».

Индустриальный парк «Шаховская» – один из 64 проектов правительственной программы Московской области по созданию индустриальных парков. Проект предусматривает создание промышленного кластера по производству высокотехнологичной, конкурентоспособной продукции. Индустриальный парк «Шаховская» общей площадью 75 гектаров будет расположен в сельском поселении Раменское Шаховского муниципального района.

Ирина КРИВОШАПКА

Запитают
нефтеносную
систему

С середины 2017 г. подстанция «Пеледуй» в Западном энергорайоне Якутии станет основным источником питания двух нефтеперекачивающих станций трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» (ВСТО) в Иркутской области.

Об этом говорили на выездной встрече первый заместитель генерального директора – главный инженер АО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» Анатолий Максимов и главный инженер ООО «Транснефть – Восток» Виталий Жуков.

Как рассказали в ДВЭУК, встреча состоялась на площадке ПС «Пеледуй», где в настоящее время ведутся строительные-монтажные работы по расширению и реконструкции открытого распределительного устройства 220 кВ с установкой элегазовых выключателей. «Мы проводим модернизацию своей подстанции для последующего подключения НПС-8 и строящейся НПС-9 в рамках программы присоединения дополнительных мощностей нефтепровода, – отметил Анатолий Максимов. – Пробные пуски запланированы на июль, к этому времени оператор ВСТО закончит строительство двух цепей ЛЭП протяженностью 114 километров, которая соединит транзитную подстанцию в Якутии и объекты нефтепровода в Иркутской области».

Напомним, ранее в АО «ДВЭУК» поступила заявка ООО «Транс-



нефть – Восток» на технологическое присоединение НПС № 8 и 9 к новому источнику питания – ПС «Пеледуй». В настоящее время эти нефтеперекачивающие станции запитаны от Талаканской ГТЭС через электросетевую инфраструктуру напряжением 110 кВ.

Смена источника питания предполагает строительство заявителем двух ЛЭП 220 кВ и подстанции 220/10 кВ, а также перевод существующих сетей 110 кВ на напряжение 220 кВ. Мощность присоединяемых НПС на первоначальном этапе составит 25,8 МВт, в 2019 году она будет увеличена до 47,8 МВт.

ПС 220/110/10 кВ «Пеледуй» входит в состав воздушной линии 220 кВ «Чернышевский – Мирный – Ленск – Пеледуй» с отпайкой до НПС-14. Это крупнейшая на Дальнем Востоке линия электропередачи, которая обеспечивает надежное энергоснабжение объектов ВСТО и других потребителей в Мирнинском, Ленском и Олекминском районах Республики Саха (Якутия).

По информации ПАО «Транснефть», к 2020 г. мощность ВСТО-1 планируется нарастить до 80 млн тонн в год, ВСТО-2 – до 50 млн тонн в год, отводу ВСТО на Китай (Сковородино – Мохэ) – до 30 млн тонн в год. Это позволит не только увеличить объем экспорта нефти в страны АТР, но и обеспечить нефтью как существующие, так и планирующиеся к строительству перерабатывающие мощности в регионе.

Алина ВАСИЛЬЕВА



«Ленэнерго» обновит кадровый состав

Тридцать студентов Ивановского энергетического университета подали заявки на работу в ПАО «Ленэнерго».

Во время предварительного распределения молодых специалистов выпуска 2017 г. представители ПАО «Ленэнерго» (входит в группу «Россети») приняли 50 студентов на прохождение практики, а 30 выпускников – на последующее трудоустройство в компанию.

В течение двух дней сотрудники блока персонала ПАО «Ленэнерго» и филиалов «Новоладожские электрические сети», «Тихвинские электрические сети», «Санкт-Петербургские высоковольтные электриче-

ские сети», «Гатчинские электрические сети» и «Выборгские электрические сети» рассказывали выпускникам и студентам-третьекурсникам о работе в ПАО «Ленэнерго», перспективах карьерного роста, социальных гарантиях и возможностях развития.

В итоге из 180 студентов, участвовавших во встрече с компанией, выпускники подали заявки на прохождение преддипломной и производственной практики в компании, выбрав «Ленэнерго» из числа 28 возможных работодателей. Лучшие студенты получают приглашения на практику. Критериями для отбора станут специальность, успеваемость, наличие у выпускника научных работ.

Алина ВАСИЛЬЕВА



ФАС изучает рост

Аркадий Дворкович поручил Минэнерго и ФАС проанализировать причины увеличения цен на мощность.

Известно, что по результатам мониторинга ценовой ситуации в феврале этого года был отмечен рост предельных уровней нерегулируемых цен в европейской части РФ и на Урале.

Это связано с изменением цен и объемов покупки мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности. Рост фактической цены на мощность месяцем ранее – в январе – составил в среднем чуть более 22%.

Эксперты полагают, что на увеличение цены мощности повлияли три основных фактора:

покупка мощности новых энергоблоков АЭС и ГЭС, изменение цен и объемов покупки по договорам о предоставлении мощности (ДПМ, по сути оплата новых энергоблоков ТЭС) и изменение цен и объемов покупки по результатам конкурентного отбора мощности (КОМ).

Как прокомментировал заместитель руководителя ФАС России Виталий Королев, ведомство пристально следит за этой ситуацией.

«По нашим данным, в феврале 2017 года произошло увеличение цены на мощность», – сказал В. Королев. – Сейчас выявляем причины произошедшего. Ранее мы уже направили запрос в НП «Совет рынка». Наиболее полную информацию мы получим к 15 апреля».

Ирина КРИВОШАПКА



АВТОГИДРОПОДЪЕМНИК СПМ-45

на базе шасси нового поколения УРАЛ NEXT и КАМАЗ 43118

НАЗНАЧЕНИЕ СПЕЦИАЛЬНОГО АВТОМОБИЛЯ:

Подъем и перемещение людей и инструментов на высоту до 45 м для выполнения электротехнических и монтажных работ, а также для ремонта и обслуживания ЛЭП, мостов, зданий.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ:

Стрела – телескопическая, 7 секций
Рабочая высота подъема – 45 м
Грузоподъемность люльки – 400 кг
Угол поворота люльки – 350° в обе стороны
Вылет аутригеров – 7890 мм

КОМПЛЕКТАЦИЯ АГП:

Закрытая кабина оператора – оборудована рычагами для:

- управления секциями стрелы
- поворотом платформы
- поворотом рабочей площадки

Фароискатель на кабине оператора
Фары освещения аутригеров и рабочей площадки
Электрический охладитель и подогреватель масла
Пульт дистанционного управления

Переговорное устройство между кабиной оператора и рабочей площадкой ЗИП для 1000 моточасов



Завод-изготовитель спецтехники ООО «Строительные подъемные машины»

Республика Татарстан, г. Набережные Челны, Индустриальный проезд, 33

Тел.: +7 (8552) 74-79-69, сот. офис: +7 (917) 917-10-34, 8 (800) 500-74-79 – звонок по России бесплатный

E-mail: market@spmavto.ru

www.spmavto.ru



Металлурги тестируют «зеленое» электричество

Новолипецкий металлургический комбинат, основная производственная площадка группы НЛМК Владимира Лисина, в 2016 г. увеличил долю выработки собственной электроэнергии за счет утилизации попутных металлургических газов на 4 процентных пункта – до 81%.

Суммарная электрическая мощность собственных источников НЛМК в Липецке составила 522 МВт. При этом ввод в строй двух газовых утилизационных бескомпрессорных тур-

бин (ГУБТ), состоявшийся в 2015 и в 2016 г., позволяет вырабатывать часть электроэнергии без сжигания топлива, за счет использования избыточного давления доменного газа.

Сегодня энергетические потребности НЛМК закрывают ТЭЦ 322 МВт, утилизационная ТЭЦ (УТЭЦ) 150 МВт, введенная в эксплуатацию в 2011 году и использующая вторичный доменный газ доменной печи «Россиянка», а также две газовые утилизационные ГУБТ общей мощностью 40 МВт, использующие доменный газ печей «Россиянка» и №6. Как сообщил в конце минувшего года вице-президент по энергетике НЛМК Сергей Чеботарев, ввод объектов «зеленой» энергетики, строительство которых должно окупиться в течение

четырех лет, позволит не только сократить объемы приобретаемой электроэнергии на 6,5%, но и уменьшить воздействие производства на окружающую среду.

По мнению экспертов, то, что в 2014–2015 гг. Липецк был признан самым чистым областным центром Центрального федерального округа и самым чистым металлургическим городом России, объясняется именно экологической политикой НЛМК, за последние 10 лет вложившего в природоохранные мероприятия более 25 млрд руб. При этом снижение удельных выбросов было достигнуто на фоне рекордных объемов производства – выпуск стали на Липецкой площадке в 2014 году увеличился на 1,3% и достиг максимального уровня за всю 85-летнюю историю предприятия – 12,56 млн тонн.

«Поскольку металлургическое производство относится к энергоемким, качественное управление процессами энергопотребления и реализация энергоэффективных проектов являются ключевыми направлениями деятельности группы НЛМК, – комментирует стратегию предприятия директор по энергетическому производству Владимир Христофоров. – За последние 15 лет комплексный показатель энергоэффективности производства – удельная энергоемкость на Липецкой площадке снизился более чем на 20 процентов. Мы продолжим реализацию проектов по повышению эффективности использования энергоресурсов, в том числе за счет более эффективного использования вторичных топливных газов».

Ольга МАРИНИЧЕВА

В Самаре прошла Всероссийская студенческая олимпиада по релейной защите

С 11 по 13 апреля 2017 г. в Самарском государственном техническом университете прошла Всероссийская студенческая олимпиада по релейной защите и автоматизации электроэнергетических систем.

Цели олимпиады: формирование у студентов интереса к выбранной профессии, выявление одаренной молодежи и развитие потенциала исследовательской и проектной деятельности.

Олимпиада прошла в рамках плана совместной работы ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «СО ЕЭС» на базе мероприятий Молодежной секции РНК СИГРЭ. Оператором плана совместной работы выступает фонд «Надежная смена».

На открытии олимпиады выступил главный специалист филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Волги Преин Дмитрий Николаевич с презентацией молодежной политики компании, а также ведущий эксперт службы управления персоналом филиала АО «СО ЕЭС»

ОДУ средней Волги Фадеева Татьяна Александровна с презентацией кадровой политики АО «СО ЕЭС».

В мероприятии приняли участие команды из Москвы, Самары и Уфы. Студенты соревновались в решении задач различного уровня сложности по следующим направлениям: расчет токов коротких замыканий, токовые направленные и ненаправленные защиты линий электропередачи, дистанционные защиты линий электропередачи, защиты трансформаторов, защиты электродвигателей, защиты блоков «генератор – трансформатор», автоматика электрических сетей.

В командном зачете победу одержала команда СамГТУ, второе

место заняла команда МЭИ, третье – УГАТУ. В личном зачете первое место занял А.В. Рахаев (СамГТУ), второе место – С.Э. Гармашук (НИУ «МЭИ»), третье – М.М. Кузьмин (НИУ «МЭИ»). Победители получили денежные призы и памятные подарки от организаторов мероприятия.

В рамках олимпиады также прошла лекция заместителя главного диспетчера по оперативной работе филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ средней Волги Воронова Алексея Владимировича на тему: «Задачи диспетчерского персонала при ликвидации нарушений нормального режима работы энергосистемы».

Игорь ГЛЕБОВ

Экономией дальневосточную энергетику не поправят

С 1 апреля исполнительный аппарат «РАО ЭС Востока» интегрирован в структуру «РусГидро».

Причинами такого решения стали необходимость снижения издержек на содержание управленческого персонала, а также улучшения финансовых показателей дальневосточного холдинга – «РАО ЭС Востока» создало значительные убытки: его долг перед различными кредиторами на начало марта составил порядка 103 млрд руб.

Тем временем, крупнейший поставщик электроэнергии в Сахалинской области – «Сахалинэнерго» рассчитывает даже сэкономить средства на последствиях реорганизации основного учредителя. «Сахалинэнерго» предполагает с апреля больше не заключать с «РАО ЭС Востока» традиционный договор на оказание юридических услуг, помощь в бизнес-планировании, а также

представление интересов компании перед структурными подразделениями правительства, ФАС и другими ведомствами. Тендер на оказание этих услуг общей стоимостью в 29 млн руб. размещен на едином портале государственных закупок.

В информационном агентстве Sakh.com со ссылкой на компанию сообщили, что «с 1 апреля в связи с интеграцией ПАО «РАО ЭС Востока» в ПАО «РусГидро» и изменением системы управления дальневосточными активами договоры, заключенные с «РАО ЭС Востока», подлежат расторжению. Необходимость заключения вышеназванного договора будет пересмотрена».

Известно также, что отказ от этого контракта может сэкономить сахалинским энергетикам несколько миллионов рублей. Эти средства можно направить, например, на улучшение состояния электроэнергетического комплекса островов.

Ирина КРИВОШАПКА

МНЕНИЕ

Дмитрий Селютин, генеральный директор АО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» («ДВЭУК»):

– Для того чтобы была хоть какая-то конкуренция, нужен рынок. Синхронная зона Дальнего Востока – это так называемая неценовая зона. То есть зона, где тарифы находятся под неизбежно большим влиянием государства, чем в условиях ценовой зоны. Поглощение «РАО ЭС Востока» ничего общего с рыночной конкуренцией не имеет. «РАО ЭС Востока» в течение всего времени своего существования было обречено на убытки – потому что, опять же, нет рынка, конкуренции, есть необходимость в реализации серьезных инвестпроектов. То есть это конкуренция из серии – у кого побольше средств для того, чтобы спасти дальневосточную энергетику.

Сейчас в синхронной зоне Дальнего Востока есть монополия ДГК в тепловой генерации, есть единый гарантирующий поставщик в южных регионах – Дальневосточная энергетическая компания, и есть «РусГидро», у которой нет никаких причин пестовать своих «приемных детей» в лице ДГК либо изолированных энергосистем («Якутскэнерго», «Магаданэнерго», «Сахалинэнерго», «Камчатскэнерго»), потому что они вынуждены поддерживать определенный уровень загрузки тепловых станций в ущерб выработке гидроэлектростанций – основного бизнеса «РусГидро». При этом понятно, что «кмачеха» будет осуществлять экономию издержек, связанных с наличием достаточно большого управленческого аппарата в «РАО ЭС Востока», но только экономией административных издержек поправить дела в дальневосточной энергетике невозможно.

Поэтому все это не про конкуренцию, это про административно-хирургические вмешательства в ту систему управления издержками, тарифами, которая сложилась на Дальнем Востоке.

