

Продукты информационного агентства "INFOLine" были по достоинству оценены ведущими европейскими компаниями. Агентство "INFOLine" было принято в единую ассоциацию консалтинговых и маркетинговых агентств мира "ESOMAR". В соответствии с правилами ассоциации все продукты агентства "INFOLine" сертифицируются по общеевропейским стандартам, что гарантирует нашим клиентам получение качественного продукта и постпродажного обслуживания.



Крупнейшая информационная база данных мира включает продукты агентства "INFOLine". Компания "Lexis-Nexis" с 1973 года интегрирует информацию от 9000 СМИ всего мира, в рамках работы по мониторингу данных о России и странах СНГ сбор информации осуществляет с помощью продуктов агентства "INFOLine".



Информационное агентство "INFOLine" имеет свидетельство о регистрации средства массовой информации ИА № ФС 77 – 37500.

База событий

"Электроэнергетика РФ"

2011-2014

Информационные услуги для Вашего бизнеса

- Тематические новости
- PR-поддержка
- Отраслевая лента новостей
- Готовые маркетинговые продукты
- Заказные исследования
- Доступ к базе данных 7000 СМИ и многое другое





Содержание выпуска

Общие новости	4
Общие новости электроэнергетики	4
<i>Состоялось заседание Наблюдательного совета НП "Совет рынка" в форме заочного голосования</i>	4
<i>Руководители технологического блока Системного оператора обсудили актуальные вопросы управления электроэнергетическим режимом ЕЭС России</i>	4
<i>Системный оператор опубликовал отчет о функционировании ЕЭС России в ноябре 2014 года</i>	6
<i>Интервью вице-преьера РФ Дмитрия Козака телеканалу "Россия 24"</i>	6
Обзор прессы по общим новостям	12
<i>Неплатежи повесят на генерацию. "КоммерсантЪ". 25 декабря 2014</i>	12
<i>Остаточное напряжение. "КоммерсантЪ". 26 декабря 2014</i>	12
Нормативные документы	14
<i>Постановление Правительства от 24 декабря 2014 года №1465 "Об определении объемов (количества) электрической энергии с использованием приборов учёта после сезонного перевода времени"</i>	14
<i>Утверждены тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", на долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы и долгосрочные параметры регулирования ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы" на второй долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы</i>	14
Инвестиционные проекты	15
Инвестиционные проекты в атомной энергетике	15
<i>ПГ "Генерация" выполняет работы для Балаковской АЭС</i>	15
<i>Минпромэнерго вспомнило об алюминии. "Коммерсантъ в Волгограде". 26 декабря 2014</i>	15
Инвестиционные проекты в гидроэнергетике	17
<i>На Новосибирской ГЭС началась модернизация гидроагрегата № 5</i>	17
Инвестиционные проекты в теплоэнергетике	18
<i>10 крупнейших энергетических объектов, построенных "Газпромом"</i>	18
<i>Совфед одобрил финансирование строительства ТЭС в Крыму</i>	18
<i>"КЭС Холдинг" ввел в строй 1470 МВт новых мощностей</i>	19
<i>Готовится к вводу дизельная электростанция в селе Мужжи (Ямало-Ненецкий АО)</i>	19
<i>Сибирская генерирующая компания торжественно запустила новый энергоблок Барнаульской ТЭЦ-2</i>	19
<i>РОТЕК завершил модернизацию турбины на Омской ТЭЦ-5</i>	20
<i>Выбран генеральный подрядчик на строительство первой очереди Сахалинской ГРЭС-2</i>	21
<i>РАО ЭС Востока выполнило установку трёх турбин на ТЭЦ "Восточная"</i>	22
Строительство ЛЭП, электрических сетей и подстанций	23
<i>В Ленобласти продолжается строительство опорных источников электроэнергии</i>	23
<i>МРСК Центра ввела в эксплуатацию подстанцию 110 кВ "Крейда"</i>	23
<i>ФСК ЕЭС построила подстанцию для энергоснабжения Курска</i>	24
<i>Подстанция 110 кВ Колосово обеспечит возможность технологического присоединения новых предприятий Обнинской промышленной зоны</i>	24
<i>Филиал "Свердловэнерго" ввел в работу сразу несколько инфраструктурных объектов для техприсоединения новых потребителей</i>	25
<i>ФСК ЕЭС увеличит на 125 МВА мощность одной из крупнейших подстанций в Ямало-Ненецком автономном округе</i>	25
Новости федеральных компаний	27
Новости о Госкорпорации "Росатом"	27
<i>Директор Департамента Госкорпорации "Росатом" С.Е. Власов посетил АО "НИКИЭТ"</i>	27
<i>Правительство Мурманской области и "Концерн Росэнергоатом" планируют долгосрочное сотрудничество в энергетической сфере</i>	27
Новости ОАО "РусГидро"	29
<i>На очередном заседании Совета директоров РусГидро</i>	29
<i>Техническое решение Системного оператора позволит снизить режимные ограничения мощности Красноярской ГЭС</i>	29
Обзор прессы по новостям "РусГидро"	31
<i>Темные лошади — 2014. "Ведомости". 26 декабря 2014</i>	31



Приговор за попустительство вибрации. "Коммерсантъ-Сибирь". 26 декабря 2014.....	32
Новости федеральных сетевых компаний	33
Трансформаторы 220 кВ производства совместного предприятия "Силовых машин" и корпорации "Тошиба" рекомендованы к эксплуатации на объектах Россетей.....	33
Региональные новости электроэнергетических компаний	34
Новости компаний СЗФО	34
Рейтинговое агентство "Эксперт РА" присвоило МРСК Северо-Запада наивысший уровень качества управления.....	34
Глава МРСК Северо-Запада Александр Летагин и губернатор Мурманской области Марина Ковтун обсудили актуальные проблемы электросетевого комплекса региона.....	34
И.о. заместителя генерального директора МРСК Северо-Запада по инвестиционной деятельности назначен Владимир Нестеренко.....	34
Филиал "Вологдаэнерго" стал лауреатом областного смотра-конкурса "Коллективный договор".....	35
Новости компаний ЦФО	36
"Владимирэнерго" усиливает контроль за работой электросетей.....	36
Филиал "Рязаньэнерго" завершил реконструкцию подстанции "Касимов".....	36
В Смоленскэнерго продолжается реализация программы экологической политики на 2014 год.....	37
"Россети" в Ярославле зарядили первый электробус.....	37
Арбитражный суд Московского округа подтвердил законность предписания ФАС России.....	38
Новости компаний СКФО.....	39
Специалисты дочернего предприятия МРСК Северного Кавказа "Дагэнергосеть" за 11 месяцев года зафиксировали воровство электроэнергии более чем на 260 млн рублей.....	39
Свыше тысячи километров воздушных линий электропередачи отремонтировали энергетики дочернего Общества МРСК Северного Кавказа "Дагэнергосеть" за 11 месяцев текущего года.....	39
В Кабардино-Балкарском филиале МРСК Северного Кавказа констатируют значительный рост технологических присоединений.....	39
"Проблемы гарантистпоставщиков СКФО не имеют решения на местном уровне". "Эксперт Юг". № 1-4 (341) 2014.....	40
Кавказской энергетике ищут доктора. "Эксперт Юг". № 1-4 (341) 2014.....	42
Новости компаний ПФО	46
"Нижновэнерго": 88 МВА мощностей ввели энергетики Нижнего Новгорода в 2014 г.....	46
Новости компаний УФО	47
Участниками процесса оптимизации техприсоединения к электросетям стали еще три энергокомпании Свердловской области.....	47
Новости компаний СФО.....	48
Современную радиолокационную станцию "Воронеж-ДМ" в Алтайском крае подключили к электросети.....	48
Абаканская ТЭЦ получила диплом за лучшую организацию работы по охране труда.....	48
Возобновляемая энергетика.....	49
В поселке Северный Караидельского района Республики Башкортостан завершены монтажные и наладочные работы по строительству первой в республике гибридной ветросолнечной электростанции.....	49
Инвестиции в энергетику в 2015-2019 годах составят 86,6 млрд.рублей (Саратовская область).....	49
Солнечные электростанции Крыма восполнили дефицит энергии.....	49
Solar Systems, SCHMID Group и Pekintas Group построят завод на территории ОЭЗ Алабуга.....	50
В Казахстане введена в строй Кордайская ветроэлектростанция.....	51
Малый бизнес увидел альтернативную энергию. "Эксперт". № 1-4 (341) 2014.....	51
Международные проекты.....	54
Крым не вписался в лимит. "Коммерсантъ". 25 декабря 2014.....	54



Общие новости

Общие новости электроэнергетики

Состоялось заседание Наблюдательного совета НП "Совет рынка" в форме заочного голосования.

На заседании Наблюдательного совета НП "Совет рынка" 24 декабря 2014 года, состоявшегося в форме заочного голосования, было принято решение утвердить Временный регламент обеспечения торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в январе - марте 2015 года.

Кроме того, с учетом обращения энергосбытовых компаний и гарантирующих поставщиков была принята временная мера по смягчению условий в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электроэнергии и мощности. Так, в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка приняты изменения, предусматривающие исключение дат платежей, приходящихся на период с 21.12.2014 по 28.02.2014 (включительно), из мониторинга платежной дисциплины на оптовом рынке, проводимого в целях предоставления участниками оптового рынка -покупателями финансовых гарантий. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.12.14)

Руководители технологического блока Системного оператора обсудили актуальные вопросы управления электроэнергетическим режимом ЕЭС России.

Первый заместитель Председателя Правления ОАО "СО ЕЭС" Николай Шульгинов провел техническое совещание с заместителями генеральных директоров филиалов ОАО "СО ЕЭС" Объединенных диспетчерских управлений (ОДУ) и руководителями технологического блока исполнительного аппарата Системного оператора.

Совещание состоялось в Светлогорске Калининградской области. По видеоконференцсвязи в совещании также приняли участие директора по управлению режимами - главные диспетчеры, директора по техническому контролю, директора по развитию технологий диспетчерского управления филиалов Системного оператора ОДУ.

В начале совещания Николай Шульгинов подвел основные итоги работы Системного оператора в 2014 году. Он подчеркнул, что успешное выполнение возложенных на компанию задач по подготовке Сочинского энергорайона Кубанской энергосистемы к проведению XXII Олимпийских и XI Паралимпийских зимних игр и обеспечение устойчивой работы энергосистемы Кубани в период проведения Олимпиады получили высокую оценку Министерства энергетики Российской Федерации.

Первый заместитель Председателя Правления отметил, что в 2014 году Системный оператор обеспечил выполнение ремонтной кампании, а также ввод в эксплуатацию крупных энергообъектов. В частности, в Объединенной энергосистеме Сибири введены в работу линии электропередачи (ЛЭП) 500 кВ Богучанская ГЭС - Озерная, Ангара - Озерная, подстанция 500 кВ Енисей. Объем вводов новых генерирующих мощностей в ЕЭС России на момент проведения совещания превысил 6,5 ГВт.

Николай Шульгинов отметил необходимость продолжения работы по установлению достоверных причин развития аварии, произошедшей 4 ноября 2014 года в энергосистеме Ростовской области и приведшей к отделению части энергосистемы ОЭС Юга от ЕЭС России. Он подчеркнул, что мероприятия по устранению выявленных в ходе расследования нарушений, вызвавших возникновение и развитие аварии, должны быть выполнены в полном объеме.

Кроме того, первый заместитель Председателя Правления обратил внимание на необходимость изменения подходов филиалов ОАО "СО ЕЭС" к рассмотрению и согласованию инвестиционных программ электросетевых организаций в части создания, реконструкции и модернизации РЗА объектов электроэнергетики. Изменение подходов должно коснуться принципов определения приоритетности мероприятий, указанных в инвестиционных программах, исходя из задач повышения надежности управления электроэнергетическим режимом ЕЭС России.

Член Правления ОАО "СО ЕЭС", директор по техническому контролю Павел Алексеев представил результаты проверок готовности исполнительного аппарата и филиалов ОАО "СО ЕЭС" к работе в ОЗП 2014/2015 г. и подвел итоги участия представителей Системного оператора в проверках готовности субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период (ОЗП). Он подчеркнул важность более качественного анализа результатов противоаварийных тренировок диспетчерского персонала в филиалах Системного оператора объединенных и региональных диспетчерских управлений в процессе подготовки к осенне-зимнему периоду. Кроме того, Павел Алексеев отметил необходимость изменения подходов к проведению проверок готовности филиалов ОАО "СО ЕЭС" к работе в ОЗП и сделал ряд предложений, касающихся порядка и принципов проведения проверок и разработки мероприятий по результатам проверок. Предложенные изменения будут внесены в действующие Методические указания по проведению проверки готовности филиалов и подразделений исполнительного аппарата ОАО "СО ЕЭС" к работе в ОЗП.



Также в ходе совещания отмечена необходимость изменения подходов к планированию проведения пробных плавов гололеда на линиях электропередачи в период подготовки к ОЗП. В частности, требуется исключить проведение пробных плавов гололеда, предусматривающих разземление грозотросов ЛЭП, до окончания грозового периода.

В 2014 году представители ОАО "СО ЕЭС" приняли участие в 347 проверках готовности к работе в ОЗП 2014/2015 годов субъектов электроэнергетики. По результатам проверок готовности выданы паспорта 339 энергокомпаниям и их филиалам. С участием специалистов ОАО "СО ЕЭС" разработаны и утверждены планы мероприятий по повышению надежности работы 163 энергопредприятий.

Важным итогом работы Системного оператора в уходящем году стала реализация совместно с ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация" комплекса мероприятий по изменению алгоритмов и настроек технологической автоматики генерирующего оборудования Калининградской ТЭЦ-2, производителем которой является фирма Siemens. Некорректная работа этой автоматики стала причиной двух крупных аварий в энергосистеме Калининградской области в 2011 и 2013 гг. Системный оператор совместно с ОАО "НТЦ ЕЭС" и ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация" с привлечением фирмы Siemens реализовали комплекс мероприятий по корректировке алгоритмов работы технологической автоматики турбины Калининградской ТЭЦ-2 для исключения излишнего срабатывания автоматики при нормативных возмущениях в прилегающей электрической сети. Директор по управлению режимами ЕЭС - главный диспетчер ОАО "СО ЕЭС" Сергей Павлушко рассказал о предстоящей в 2015 году совместной работе Системного оператора и собственников генерирующего оборудования, на электростанциях которых установлены газовые турбины ГТЭ-160 производства Siemens, по изменению настроек систем регулирования этих турбин в соответствии с решениями, принятыми по итогам расследования причин аварий в энергосистеме Калининградской области.

Заместитель Председателя Правления Федор Опадчий посвятил свое выступление вопросам функционирования оптовых рынков электроэнергии и мощности (ОРЭМ). Проведение конкурентного отбора мощности (КОМ) на 2015 год проходило в условиях существенного изменения баланса спроса и предложения относительно КОМ на 2014 год - снижения спроса на мощность на 5187 МВт и увеличения предложения на рынке на 7338 МВт. В результате объем невостребованной по итогам КОМ мощности составил 15 373 МВт.

Он сообщил, что с 1 января 2015 года вступают в силу изменения в правила ОРЭМ в части контроля готовности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии. Они устанавливают увеличение нижней границы штрафных коэффициентов за отдельные виды нарушений обязательных требований, а также ограничивают длительность нештрафуемых плановых ремонтов. С 1 января для тепловых и гидроэлектростанций она составляет 180 дней в год и 360 дней за 4 года, для АЭС - 270 дней в год и 480 дней за 4 года.

Федор Опадчий затронул тему развития рынка услуг по обеспечению системной надежности (системных услуг). В 2014 году объем почасовых размещаемых резервов нормированного первичного регулирования частоты (НПРЧ) достиг почасового необходимого объема резерва ± 831 МВт. В дальнейшем планируется расширение числа участников, для постоянного обеспечения необходимого объема резерва.

Федор Опадчий ознакомил участников совещания с результатами проведенного ОАО "ВТИ" трехлетнего исследования влияния режимов НПРЧ и АВРЧМ на оборудование тепловых электростанций. В ходе исследования установлено, что влияние режима НПРЧ на экономические и экологические показатели работы оборудования "пренебрежимо мало": участие в НПРЧ не оказывает влияния на усталостную прочность узлов и деталей генерирующего оборудования. Технологические параметры при работе оборудования в режиме АВРЧМ не превышают нормы допустимых отклонений технологических параметров для оборудования, установленные технологическими регламентами, инструкциями по эксплуатации и инструкциями заводов-изготовителей.

Директор по управлению режимами - главный диспетчер Филиала ОАО "СО ЕЭС" ОДУ Средней Волги Дмитрий Гребенников представил проект положения, которое регламентирует порядок формирования диспетчерскими центрами ОАО "СО ЕЭС" перечней объектов диспетчеризации с их распределением по способу управления. Документ подготовлен рабочей группой Системного оператора с учетом выработанных ею предложений по дополнению и корректировке существующих критериев отнесения ЛЭП, оборудования и устройств к объектам диспетчеризации. Участники совещания внесли ряд предложений в проект положения. Итоговая редакция документа будет представлена на утверждение до конца этого года.

Всего на совещании рассмотрено 12 вопросов. По итогам совещания сформировано более 40 поручений, направленных на решение актуальных задач по всем направлениям деятельности технологического блока Системного оператора и его филиалов.

На регулярно проводимых технических совещаниях ОАО "СО ЕЭС" оцениваются результаты работы, разрабатываются единые подходы к реализации функций оперативно-диспетчерского управления, организации взаимодействия с субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии, а также обсуждаются способы решения актуальных проблем повышения надежности и качества управления электроэнергетическим режимом ЕЭС России. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 26.12.14)



Системный оператор опубликовал отчет о функционировании ЕЭС России в ноябре 2014 года.

В числе сведений о функционировании ЕЭС России опубликованы данные о производстве и потреблении электрической энергии, максимуме потребления мощности, технологических резервах и ремонтах, участии в ОПРЧ и АВРЧМ

На официальном сайте ОАО "СО ЕЭС" в разделе Деятельность/ЕЭС России/Информационные обзоры опубликован Информационный обзор "Единая энергетическая система России: промежуточные итоги" (оперативные данные) за ноябрь 2014 года.

Для ознакомления с приложением перейдите по ссылке [здесь](#) (INFOLine, ИА (по материалам компании) 26.12.14)

Интервью вице-премьера РФ Дмитрия Козака телеканалу "Россия 24".

М.Бондарева: Дмитрий Николаевич, здравствуйте!

Д.Козак: Здравствуйте, Маша! Здравствуйте, уважаемые телезрители!

М.Бондарева: Дмитрий Николаевич, я, наверное, не ошибусь, если предположу, что основные итоги года для вас – это Крым, зимние Олимпийские игры 2014 года и "Формула-1"? Или ещё что-то есть?

Д.Козак: Работаю достаточно много, у меня обширные обязанности. Но если говорить об основных испытаниях, которые выпали в 2014 году на нашу страну и на меня непосредственно, то это, конечно же, были Олимпийские игры, которые мы с успехом выдержали. Другое испытание, над которым мы продолжаем работать, чтобы его преодолеть, – это, конечно, ухудшение отношений с основными нашими западными партнёрами – Соединёнными Штатами Америки, членами Евросоюза. Причиной этому послужил Крым, и это сказывается на Крыме, на Крымском полуострове, его экономике. Продолжаем работать, выстраивать экономическую систему, систему управления, для того чтобы минимизировать те негативные последствия, которые обусловлены обострением экономических отношений с другими странами.

М.Бондарева: Если говорить по порядку, давайте начнём с Крыма всё-таки. Договором о присоединении Крыма как раз предусмотрено завершение такого переходного периода к 1 января – собственно, уже со следующего года, с начала. Всё ли проходит успешно? Успеваем ли все отрасли Крыма подвести к российским стандартам?

Д.Козак: В целом успеваем. Вы знаете, что обсуждался вопрос, были предложения и от федеральных органов исполнительной власти, и от крымских депутатов в частности продлить на некоторое время этот переходный период, который заканчивается 1 января 2015 года. Провели полную инвентаризацию всей той работы, которая была проведена, – переходный период продлеваться не будет. Есть отдельные отрасли экономики...

М.Бондарева: ...по которым как раз депутаты, по-моему, обращались? Что есть отдельные отрасли, которые просто физически не успевают...

Д.Козак: Это и внешними вызовами, внешними ограничениями обусловлено, прежде всего тем, что так быстро это всё не решается в силу объективных, я бы даже сказал технологических, проблем. Например, такая сфера, как градостроительство – жизнь не останавливается, в украинских стандартах была подготовлена различная проектная документация, различные проекты капитального строительства. Если сегодня перейти на российские стандарты, то всё необходимо переделывать, в том числе и останавливать, например, строительство уже начатых зданий и сооружений. Нет в этом смысла! Украинские стандарты чем-то отличаются, но всё равно обеспечивают безопасность зданий и сооружений. Именно поэтому, например, в этой сфере решили установить некоторые особенности, не переходный период продлить, а установить особенности применения российского законодательства на территории Республики Крым на 2015–2016 годы, для того чтобы этот технологический процесс был завершён.

Есть некоторые проблемы, связанные с жилищно-коммунальным хозяйством, с тарифным регулированием на территории Крыма. Тарифы, перекосы тарифного регулирования для промышленности, для промышленных потребителей, для населения были существенные. За счёт бизнеса, за счёт промышленности было существенное перекрёстное субсидирование платежей граждан за электроэнергию, за жилищно-коммунальные услуги, за газ и так далее. Мы ведём давно уже в России политику по ликвидации перекрёстного субсидирования, для того чтобы не было для населения резких скачков до тех пор, пока в экономике... Там и зарплата значительно ниже в среднем в экономике. Мы бюджетную сферу подтянули до российских стандартов, а в среднем по экономике она всё-таки ниже... То есть, чтобы не было резких скачков, мы вынуждены в переходный период (два года) по отдельному плану постепенно, синхронно с повышением уровня доходов населения повышать уровень тарифов до экономически обоснованных, чтобы это было не болезненно для потребителей. И целый ряд других деталей, по которым требуется учёт этих объективно сложившихся особенностей.

А в целом переходный период закончился. Крым будет работать в российской правовой, экономической, платёжной системе. Если вы помните, что касается переходного периода, мы же его где-то и сокращали. Например, первоначально, когда в марте было принято решение, предполагалось, что Крым будет работать и в рублёвой, и в гривневой зоне на весь переходный период до 1 января 2015 года. Но оценили ситуацию и поняли, что в этом нет необходимости, наоборот, это сдерживает интеграцию Крыма в российскую экономическую систему, и с 1 июня прекратили хождение гривны на территории Крыма и тем самым решили очень много проблем.



М.Бондарева: А как там сказывается свистопляска, которая сейчас с рублём происходит? Высокая инфляция? Как жители в этом относятся?

Д.Козак: В целом такая же ситуация. Она в целом спокойная. Люди, жители Крыма, ещё под позитивными впечатлениями даже больше готовы к любым экономическим испытаниям, чем...

М.Бондарева: То есть это перевешивает?

Д.Козак: ...чем жители других регионов. Хотя ситуация там ничем не отличается от того, что сложилось в Российской Федерации, пока на населении кризисные явления никак не сказались. Мы, естественно, продолжали работать весь этот период с тем, чтобы сохранить рабочие места, с тем, чтобы найти крымским промышленным предприятиям новых партнёров, с тем, чтобы предприятия туристической отрасли в течение лета работали... Вы знаете, какие масштабные там были приняты меры для того, чтобы российский турист и украинский турист поехали в Крым, для того, чтобы в традиционный летний сезон предприятия туристической индустрии были задействованы. И это в целом удалось, поэтому жители Крыма пока в целом находятся в позитивном настроении, я думаю, у них оптимизма больше, у них больше уверенности в том, что мы эти трудности экономические, которые несут, понятно, временный характер, преодолеем.

М.Бондарева: Дмитрий Николаевич, ещё очень много (мне кажется, даже с самого момента присоединения Крыма) говорили об энергобезопасности полуострова, и, как мы видим сейчас, не зря говорили: буквально на днях у нас были новости по поводу того, что было внезапное отключение полуострова от электроэнергии со стороны Украины. Есть ли уже понимание, с чем связано такое отключение? То есть это авария или какие-то преднамеренные действия с украинской стороны?

Д.Козак: Мы активно взаимодействуем с украинским правительством по вопросу энергобезопасности не только Крыма, но и Украины в целом. Вы знаете, на территории Украины осуществляются веерные отключения в связи с дефицитом электроэнергии. В настоящее время ведутся как раз активные переговоры, я думаю, что мы в ближайшие дни их завершим. Это закончится подписанием соответствующих соглашений об экспорте из России значительного объёма электроэнергии на Украину.

М.Бондарева: Насколько я знаю, как раз накануне между Крымом и Украиной был подписан такой же договор о бесперебойной поставке электроэнергии.

Д.Козак: Такое соглашение по поводу поставки электроэнергии, ну не о бесперебойной, не о гарантированной, а в соответствии с теми ограничениями, которые энергосистема Украины диктует, так сказать... Поскольку сегодня веерные отключения на всей территории Украины, они распространяются в том числе и на Крым. И прекращение работы, непродолжительное, около часа, прекращение работы линий электропередачи, которые соединяют Крым с Украиной, носило технический характер. Мы не считаем, что оно носит политический характер. Это подтверждается, ещё раз говорю, теми веерными отключениями, которые осуществляются на территории Украины. Мы быстро урегулировали и договорились – урегулировали все эти проблемы, договорились о том, что мы будем, так сказать, на территории Крыма соблюдать (это очень непросто) ограничения, которые нам диктуют украинские энергодиспетчеры. Они у нас вне подозрений, что там некое предвзятое отношение к Крыму, оно такое же, как в отношении других регионов Украины.

Но после подписания соответствующего контракта и начала поставок электроэнергии из России в украинскую энергосистему ситуация улучшится и на Украине, и, естественно, в Крыму. Составной частью этого контракта на экспорт электроэнергии из России является обеспечение надёжности энергообеспечения Крыма.

М.Бондарева: А когда такой контракт может быть подписан? И когда могут уже начаться поставки электроэнергии?

Д.Козак: Трудно об этом говорить, но я думаю, точно со следующей недели мы будем работать уже в режиме этого контракта. Это значительный объём, значительно больший, чем требуется Крыму, поставок электроэнергии на Украину, и только часть из них будет поставляться в Крым.

Плюс к этому мы также находимся в постоянном диалоге, и одной из причин дефицита электроэнергии в Украине является дефицит топлива, дефицит угля. Мы находимся в постоянном диалоге, и думаю, что также со следующей недели мы увеличим экспортные мощности России, объёмы поставок из России угля на Украину. Это будет тоже дополнительной гарантией энергобезопасности Украины в целом и Крыма в частности.

М.Бондарева: А в Крыму как сейчас ситуация?

Д.Козак: Ситуация в принципе исправлена. Есть отключения, временные отключения, веерные по специально установленному графику для отдельных потребителей. Они компенсируются, частично компенсируются дизельгенераторными установками, газотурбинными станциями, которые были перевезены и установлены в Крыму ещё весной и летом текущего года. Крымчане пока такие ограничения готовы терпеть.

М.Бондарева: Что касается логистики? – это был тоже один из важных вопросов. Как сейчас обстоят дела? Начнём, наверное, с переправы, которая сейчас действует. Я сама была этим летом в Крыму и видела очереди, которые собираются, и люди, естественно, говорили про то, что надо как-то решать уже этот вопрос.

Д.Козак: Понятно. Пока мы жили без этих ограничений, переправа была мало востребована, была в основном приспособлена для грузовых перевозок. Летом, в туристический сезон, когда огромный поток туристов, необходимо было одновременно расширять мощность этой переправы. Она увеличена в четыре с половиной раза.



Четыре с половиной раза! Перевезено огромное количество... Никогда не перевозили столько ни транспорта, ни людей...

Мы планируем по сравнению с теми параметрами, на которые мы вышли в результате реконструкции, в результате запуска новых паромов, к следующему сезону увеличить ещё в два раза мощность паромной переправы. Уверен в том, что в следующем году этих проблем будет значительно меньше.

М.Бондарева: А с Керченским мостом что? Сейчас есть информация, что строительство этого моста может затянуться, так как может понадобиться разрешение украинской стороны, на что украинская сторона не готова. Вы можете подтвердить: это так или нет?

Д.Козак: Да, нет. Не обсуждается вопрос. Что касается этого участка моря, то он находится полностью в российской юрисдикции, и мы имеем право там строить (с присоединением Крыма, естественно), имеем право там возводить любые сооружения, которые будут обеспечивать судоходство в Керченском проливе. Но это судоходство как российское, так и украинское – требования абсолютно одинаковые. Здесь проблем никаких не существует.

М.Бондарева: То есть это мост, не тоннель будет, не переход?

Д.Козак: Да. Были проработаны (уже неоднократно об этом говорили) различные варианты этого сухопутного перехода. Обсуждались 30 вариантов тоннеля и 35 вариантов моста. Выбран наиболее оптимальный вариант. В настоящее время уже приступили к реализации подходов к этому мосту. На Таманском полуострове полным ходом идут работы. Идут подготовительные работы также к началу строительства самого Керченского перехода, самой надводной части. Параллельно ведётся проектирование надводной части, и я уверен, что к концу 2018-го, может быть, к началу курортного сезона 2019 года у нас будет сухопутная связь с Крымом.

М.Бондарева: С генподрядчиком уже как-то определились?

Д.Козак: С генеральными подрядчиками – с тем, кто будет непосредственно строить, непростая, очень непростая история. Прежде всего мы должны выбрать самую надёжную компанию, которая имеет опыт такого строительства, имеет необходимые ресурсы и которая своим имуществом, своей репутацией среди российских банков может гарантировать, что она выполнит эти обязательства. Таких подрядчиков у нас два-три, которым доверяют банки, которые могут дать гарантии ответственности этой компании за результат данной работы. Надеюсь, нам удастся завершить эти конкурентные переговоры. Уже в результате конкурентных переговоров начальная стоимость моста, контрактная цена существенно снижена. Мы 19 млрд рублей уже сэкономили по сравнению с теми деньгами, которые были первоначально заложены в программе. Я думаю, что мы в ближайшее время заключим соответствующий контракт. Пока не буду говорить, с кем, потому что это конкурентные переговоры.

М.Бондарева: 1 января 2015 года в Крыму также начнёт действовать свободная экономическая зона. На какой эффект вообще рассчитываете? Как-то уже пересчитываете, какой эффект может быть достигнут, в связи с той экономической ситуацией, которая сейчас?

Д.Козак: Рассчитываем, что это создаст необходимые условия для ведения предпринимательства, для инвестиций в эту территорию. Законом предусмотрены существенные преференции, прежде всего для тех, кто придёт туда с инвестициями. Наверное, рассчитывать на какой-то эффект, который будет существенно превышать всё то, что происходит в Российской Федерации (а мы тоже в нынешних условиях должны предпринимать усилия, чтобы в целом инвестиционный климат в стране был значительно лучше, чем тот, который мы имеем), – рассчитывать, что это будет существенно лучше, вряд ли возможно, прежде всего в связи с теми ограничениями, внешними ограничениями, санкциями, которые в настоящее время введены относительно Крыма. Поэтому эти преференции будут компенсировать те ограничения, внешние ограничения, которые сегодня введены.

Тем не менее мы рассчитываем (и сегодня такая задача поставлена региональным органам власти, властям Крыма, Севастополя, федеральным органам власти) сделать всё для того, чтобы минимизировать бюрократические процедуры. Наряду с этими налоговыми преференциями очень важно, чтобы чётко работали институты, регуляторы рынка, исключить произвол, исключить коррупцию. Коррупцию сегодня необходимо расценивать как предательство, измену Родине, пособничество терроризму – я уже неоднократно говорил об этом. И там необходимо тоже навести полный порядок. Только в этих условиях можно рассчитывать на бизнес – и внешний бизнес, и, самое главное, там достаточно много субъектов предпринимательской деятельности, там 17 тыс. активных предприятий, которые работали в Крыму. Большинство из них сегодня уже перерегистрировались в российскую юрисдикцию и готовы работать. Нам необходимо создать такую среду, чтобы они могли реально реализовывать свои планы с учётом налоговой нагрузки. Она будет существенно ниже, чем в целом в Российской Федерации.

М.Бондарева: Вообще те санкции, которые были наложены 18 декабря на Крым, какое-то действие могут оказать? Существенное?

Д.Козак: Существенное воздействие они окажут на иностранных инвесторов – европейских, американских. Там прямой запрет не только на инвестиции, но на осуществление торговли, на взаимодействие с местными инвесторами, с инвесторами из других стран мира и со стороны России – это очень существенное ограничение. Доступ тех, кто работает на территории Крыма, к внешним финансовым рынкам – тоже существенное. Ограничения очень весомые действуют на сегодняшний день. Будем надеяться, что если в ближайшее время, в



ближайшие годы удастся смягчить эти ограничения, то эффект от тех условий, которые создаются законом о свободной экономической зоне, тогда должен быть существенным.

М.Бондарева: Дмитрий Николаевич, вы курируете не только Крым, но и вообще региональную политику в Российской Федерации. В целом сейчас по регионам что нужно делать, чтобы стимулировать? Я думаю, что некоторые регионы страдают больше, чем Москва и Санкт-Петербург, особенно те, которые ориентированы на сельское хозяйство или ещё на какие-то отрасли, которые пострадали и от санкций, и теперь от того, что происходит с рублём.

Д.Козак: В целом это создание нормальной предпринимательской среды. Это то, о чём я говорил применительно к Крыму. Сегодня эта задача прежде всего государственной, муниципальной власти. Муниципальной, я хочу подчеркнуть, потому что всё, что у нас происходит на территории страны, происходит непосредственно в конкретном муниципалитете под контролем или при участии муниципальных властей. Сегодня необходимо строго следовать тем правилам человеческого общежития, экономического поведения и государства и бизнеса, следовать закону, не творить произвол, исключить опять же коррупцию со стороны государственных и муниципальных служащих, служащих различных контрольных, надзорных органов и так далее. Это задача номер один. В целом некоторые ограничения, в частности для сельского хозяйства, создают конкурентные преимущества перед другими для нашего бизнеса. Но если мы не создадим нормальную бизнес-среду, если не будем работать открыто, честно, государство и муниципалитеты не будут предсказуемы в своём поведении (а я говорил, что для этого необходимо сделать), то этими преимуществами мы не сможем воспользоваться.

М.Бондарева: Наверное, кому на пользу пошли и санкции, и то, что сейчас происходит с долларом, – это, наверное, Сочи? Вы говорили, что теперь, после того как стала очень дорогой валюта и после того как люди стали меньше ездить за границу, отбоя от туристов сейчас на сочинских курортах просто нет. Так что даже нужно как-то перераспределять их потоки по всей России, потому что Сочи сейчас уже такое количество людей принять не может.

Д.Козак: Вполне возможно, что и этот фактор – внешние ограничения, рост курса валюты – сыграл какую-то свою роль, но хочу сказать: когда ещё этого не было, когда всё было стабильно... На самом деле Сочи просто стал очень популярным курортом, конечно, благодаря в том числе Олимпийским играм и другим событиям, которые происходили. Потому что с июля-августа все гостиницы, которые в Сочи есть (это 67 тыс. номеров – это огромное количество, это в десятки раз больше, чем то, что было до настоящего времени, – современных, нормальных), были на рождественские каникулы забронированы. Они все были раскуплены. Это не событие последнего месяца, когда у нас наблюдалась такая волатильность валюты, рост курса валюты. Это просто популярность этого курорта. В летний период Сочи посетило на 43% больше, чем во все предыдущие годы, сколько мы ни наблюдали. Просто у россиян, прежде всего у любителей горных лыж, появилась, наконец, возможность отдохнуть, активно отдохнуть на современном, мирового уровня курорте. И сегодня действительно сложилась такая, я бы сказал даже, критическая несколько для нас, для власти, для города, края ситуация, потому что мы увеличили пропускную способность, мощность горнолыжных курортов, собственно горнолыжных трасс, подъёмников по сравнению с 2007 годом в 48 раз. В 48 раз!

Уже сегодня в 1,5 раза больше людей приехало в Сочи, забронировало гостиницы не только в горах – во всём городе все гостиницы заполнены. И все, кто в зимний период едет в Сочи, рассчитывают попасть на курорт. Поэтому прогнозируемый объём туристов, который ожидается в новогодние праздники, в два раза больше, чем 48-кратно увеличенный объём горнолыжных курортов. Будут естественные ограничения, поэтому (я в понедельник уже говорил) мы рекомендуем тем, кто не купил ски-пасс или у кого не забронированы места в гостинице, лучше стихийно туда не ехать. Если будет чрезмерное количество людей, тот уровень услуг, который вы ожидаете, и тот уровень услуг, который ожидают те, кто заблаговременно забронировал себе места, купил билеты на горнолыжные трассы, мы не сможем обеспечить. Это объективно невозможно.

Необходимо следить за тем, продаются билеты на горнолыжные курорты или нет и только в этом случае ехать. По соображениям безопасности на горнолыжные трассы больше людей, чем положено по нормативам, пускать нельзя – это небезопасно для здоровья, это травмоопасный вид спорта. Поэтому может так оказаться, что люди, если заранее не позаботятся об этом, поедут, а на курорт попасть не смогут.

М.Бондарева: А дороже не станет там? Сейчас многие переписывают ценники.

Д.Козак: Что касается цен, то в связи ажиотажным спросом только на период с 27 декабря по 11 марта... Цены, прежде всего не для того, чтобы получить дополнительные доходы, а для того, чтобы ограничить уже спрос, поскольку он превышает предельные возможности курорта, были повышены. Я неделю назад был в Сочи, собирал всех руководителей горнолыжных курортов, мы договорились: давайте будем работать по принципу единого ски-пасса (хотя он не внедрён по факту). Но поскольку курорты находятся совсем рядом и очень большая дифференциация ценовой политики, то может так случиться, что на один курорт приедет меньше людей (а людей очень много), они сконцентрируются на другом курорте, там будет давка, там будут проблемы и так далее. Поэтому "Роза Хутор" несколько понизит свои цены, те, кто держал цены очень низкими, цены повысят. Цены должны быть выравнены. Это вынужденный шаг, но по-другому при таком ажиотажном спросе действовать было невозможно.



М.Бондарева: Трасса "Формулы-1" как сейчас будет использоваться? Она будет переведена на круглогодичную работу? Какие в обозримом будущем перспективы?

Д.Козак: Пока не круглогодично, не каждый день там гоняют. Там всё-таки полугородская трасса – недалеко живут люди, не так далеко находятся гостиницы, – поэтому есть график проведения таких мероприятий уровня "Формулы-1", гонки "Ред Булл". Там работает в ежедневном режиме детская школа автомобильного мастерства. Детишки катаются...

М.Бондарева: Воспитывают новых русских пилотов...

Д.Козак: Это такой новый импульс для развития автоспорта в России. Это не создаёт такой шумовой эффект, установлены соответствующие экраны. Жалоб от людей, которые живут рядом, или постояльцев гостиниц пока не поступало. В целом, конечно, намерены сделать всё, чтобы минимизировать простой этой великолепной, как это было признано в ноябре, трассы (соответствующий приз там присвоен – "Лучший спортивный объект в области автомобильного спорта").

М.Бондарева: Дмитрий Николаевич, сейчас многие говорят, что из-за событий на Украине не было уделено должного внимания... Быстро, скажем так, перешли на другие события от нашей фееричной победы на Олимпийских играх 2014 года, того, как был подготовлен Сочи, опять же "Формулы-1". Вам не обидно, что так произошло?

Д.Козак: Наверное, хотелось бы, всем хотелось бы, я не думаю, что только мне, – всем гражданам России, всем, кто болеет за Россию, конечно, хотелось бы, чтобы этот эффект продолжался как можно больше.

Не скрою, конечно, да, есть некоторые сожаления о том, что все события на Украине так совпали с моментом...

М.Бондарева: Важных спортивных наших событий.

Д.Козак: ...триумфального шествия Олимпиады, завершения прежде всего Олимпийских игр 23-го...

События произошли в Киеве 21 февраля, а 23-го было закрытие Олимпийских игр. Конечно, есть некоторое сожаление, потому что наследие Олимпийских игр для страны было бы намного сильнее, намного эффективнее, если бы не вот то обострение международных отношений, которое произошло в связи с событиями на Украине.

М.Бондарева: Сейчас будет год как раз, как были проведены эти Игры. Будем как-то отмечать?

Д.Козак: Что касается празднования, никаких праздников и годовщин проведения Олимпийских игр не будет, это, наверное, несерьёзно, и нам не до праздников. Но в связи с тем, что после Олимпийских игр и после той триумфальной победы нашей олимпийской и паралимпийской сборных популярность зимних видов спорта в стране существенно возросла, мы решили совсем недавно (это, наверное, ещё неизвестно), в эти дни, в первые выходные февраля ежегодно (у нас есть День летних видов спорта) учредить День зимних видов спорта в России. Он будет проходить в первые выходные февраля. В 2015 году этот день совпадёт с началом открытия Олимпийских игр, это будет суббота.

М.Бондарева: То есть будет праздник.

Д.Козак: Да, будет праздник, но не праздник для узкого круга лиц или для участников, это будет праздник для всех любителей зимних видов спорта. Это будет происходить по всей стране – и по лыжным видам спорта, и по ледовым видам спорта. Будет "Лыжня России" в этот день, которая у нас уже прижилась, но мы расширим категории видов спорта. Это будет не только "Лыжня России", это будут горные лыжи, сноуборд, биатлон – все зимние олимпийские виды спорта. Во всех регионах будут такого рода спортивные мероприятия, соревнования, которые мы намерены сделать ежегодными. Это тоже будет такой элемент дальнейшей популяризации спорта, элемент олимпийского наследия.

М.Бондарева: Дмитрий Николаевич, у меня к вам последний, личный вопрос, потому что вы лично попали в список лиц, на которых были наложены санкции со стороны Запада. Вот вы как вообще ощущаете на себе действие этих санкций?

Д.Козак: Вы знаете, большой разницы... Поскольку веду, видимо, такой образ жизни...

М.Бондарева: До и после нет?..

Д.Козак: Особо пользоваться прелестями поездок по всему миру, отдыха и так далее... Нет недвижимости за границей, нет счетов, никогда их не было, поэтому я на себе лично не ощутил никаких последствий введения этих санкций.

М.Бондарева: А те слухи, которые муссируются сейчас, что якобы ваши дети живут за границей?

Д.Козак: Я уже отвечал. Я не знаю, откуда кто взял, нужно же доказательства предъявлять. Я отвечал на этот вопрос, ещё раз отвечу, что никто из моих детей никогда не жил, не учился и не работал за границей.

М.Бондарева: Где будете отмечать Новый год?

Д.Козак: В Сочи.

М.Бондарева: Ну что же, с наступающим...

Д.Козак: Так получилось, что это будет не только отдых. В связи с вот таким ажиотажным спросом придётся координировать, несмотря на доклады о готовности и курорта, и всех городских служб, федеральных служб к приёму такого огромного количества туристов. Как во время Олимпиады, кстати, – это тоже такой элемент олимпийского наследия. Все службы на новогодние и рождественские праздники работают по планам, которые были утверждены для Олимпийских игр, по планам и по технологиям управления процессом, которые были на



Олимпийских играх. В этой технологии я был одним из звеньев, поэтому придётся в этот период быть в Сочи и контролировать, координировать всех, кто работает. Поэтому спасибо вам большое. Постараемся, конечно...

М.Бондарева: ... всё-таки побольше отдыхать.

Д.Козак: Да, немножко отдохнуть хочу. Пользуясь случаем, тоже хочу вас и всех телезрителей поздравить с наступающим Новым годом. Хороших новогодних праздников, и чтобы новый год всем нам принёс новые удачи. Спасибо!

М.Бондарева: Спасибо вам большое! (INFOLine, ИА (по материалам Правительства РФ) 25.12.14)



Обзор прессы по общим новостям

Неплатежи повесят на генерацию. "КоммерсантЪ". 25 декабря 2014

Производителям энергии может не хватить на топливо

Экономический кризис, рост кредитных ставок и девальвация рубля создают риск возникновения вала неплатежей в энергетике. По данным "Ъ", уже в декабре в ряде регионов России потребители оплатили только 20-30% счетов от энергосбытов. Рост неплатежей может по цепочке затронуть и остальные сектора ТЭКа — от генерации до поставщиков топлива на ТЭС. Часть генкомпаний пострадает и из-за девальвации рубля — подорожает импортный казахский уголь. При этом финансовую дисциплину на энергорынке регуляторы лишь ослабляют: из-за роста ставок по кредитам до 35-40% годовых до марта 2015 года отменены финансовые гарантии для энергосбытов.

В прошлую пятницу замглавы Минэнерго Вячеслав Кравченко обсудил с генкомпаниями риски, возникшие из-за ухудшения экономических условий, обсуждался ожидаемый рост неплатежей по всей цепочке поставок электроэнергии, рассказали "Ъ" источники, близкие к участникам совещания. Генераторы ждут, что в 2015 году с этими проблемами столкнется вся отрасль, в том числе из-за роста кредитных ставок для энергосбытов до 35-40% годовых, говорит один из собеседников "Ъ". У генерации тоже могут возникнуть проблемы с оплатой газа и угля, а также подрядных работ на новых объектах, предупредили энергетики Минэнерго. Поэтому логично вовлечь в решение проблем с неплатежами и ставками и поставщиков топлива, предложили компании. Кроме того, на ухудшение положения генераторов скажутся удорожание кредитов, в том числе валютных, рост цен на казахский уголь и планируемая индексация тарифов на газ в 2015 году по уровню инфляции 2014 года, говорилось на совещании. Чтобы не ухудшать положение отрасли, генкомпании просили не принимать законопроекты, увеличивающие нагрузку на них, в том числе о росте водного налога и наилучших доступных технологиях. Конкретных мер поддержки Минэнерго не предлагало, попросив лишь терпимей относиться к неплатежам энергосбытов, рассказывает один из собеседников "Ъ".

Энергосбыты первыми пострадали из-за банковского кризиса: по некоторым регионам уровень платежей потребителей в декабре составил 20-30%, рассказал "Ъ" источник в отрасли. При этом НП "Совет рынка" отменило фингарантии по платежам гарантирующих поставщиков (ГП, основные энергосбыты регионов) до марта 2015 года, что ухудшит их платежную дисциплину, говорит один из источников "Ъ". В "Совете рынка" "Ъ" пояснили, что вчера наблюдательный совет НП принял временный регламент, по которому компании, нарушившие платежную дисциплину с 21 декабря 2014 года по 28 февраля 2015 года, не обязаны предоставлять гарантии. Как сообщал ранее "Ъ", энергосбыты предлагали "Совету рынка" смягчить условия предоставления фингарантий на оптовом энергорынке из-за прогнозируемого роста неплатежей потребителей и кредитных ставок.

Генкомпании ожидают роста неплатежей, так как при росте банковских ставок до 35-40% кредитоваться за счет энергетики становится привлекательно, подтверждает глава Совета производителей энергии Игорь Миронов.

Если в прошлом году финансово устойчивые генераторы получали среднесрочные кредиты под 10-11%, то сейчас ставки приближаются к 25%, рассказывает собеседник "Ъ" в одной из генкомпаний. Кроме того, компании указывали Минэнерго, что обслуживают валютные кредиты и импортное оборудование с валютными ценами на сервис. Регуляторам надо искать механизм, позволяющий пропорционально распределить риски неплатежей между производителями энергии, сбытами и поставщиками топлива, считает Михаил Расстригин из "ВТБ Капитала".

Что касается цен на топливо, то дорожает как российский уголь, так и казахский, рассказывает источник "Ъ" в одной из генкомпаний. Доля угля заметна в энергобалансе ОГК-2 (входит в "Газпром энергохолдинг"), "Э.ОН России", СГК, "РАО ЭС Востока", "Интер РАО", "Фортума", у газовой генерации уголь часто является резервным топливом. Контракты на уголь, как правило, фиксируются по цене на год, поэтому рост цен отразится на них уже в 2015 году, отмечает собеседник "Ъ". Внутренние цены растут, поскольку угольщикам выгодно экспортировать уголь, замещая выбывшие объемы донбасских поставок, рассказывает источник "Ъ" в энергетической отрасли. Большинство контрактов на покупку казахского угля учитывают курс тенге, хотя расчеты идут в рублях, поясняет собеседник "Ъ", но из-за девальвации рубля к тенге поставки местного угля с 2015 года подорожают. По мнению господина Расстригина, казахские угольщики не будут на долгосрочную перспективу значительно увеличивать цены, чтобы не потерять российский рынок сбыта. (КоммерсантЪ 25.12.14)

Остаточное напряжение. "КоммерсантЪ". 26 декабря 2014

Отчего многие оказались не готовы к рецессии

Инерционные отрасли экономики благополучно переживают рецессию, если успели подготовиться к ней за три-четыре года. К ставшему неизбежным в результате событий уходящего года кризису в России никто подготовиться, по сути, не успел. Ситуация в энергетике, вся модель работы которой была до последнего времени заточена на рост, показывает, насколько болезненным может оказаться разворот. Накопленный груз решений, принятых в расчете на другую конъюнктуру, повис на отрасли именно тогда, когда денег нет и непонятно, откуда бы им взяться.

Спад промышленного производства, еще в 2013 году стыдливо называвшийся снижением темпов роста, в этом оформился в голый факт. Он отразился на всех отраслях, а энергетику, как самую смежную среди смежных,



затронул с отложенным эффектом. Энергетика — бизнес инерционный и вторичный в хорошем смысле этого слова. Ей нужно время на разгон, с одной стороны, а с другой — требуется опережать клиентов, чтобы они могли опираться на готовую инфраструктуру. Для выполнения этих задач деньги в отрасли должны появляться заметно раньше, чем начнется дополнительное потребление и погашение затрат, а к кризису нужно готовиться загодя — не столько ради того, чтобы избежать его самого, а чтобы не аукнулись принятые в период эйфории решения.

В этом году стало очевидно: не подготовились. Первые намеки на то, что денег в отрасли не будет, появились уже в 2013 году. Теперь же картина стала абсолютно ясной: денег уже нет. При этом спрос даже не приблизился к параметрам роста, которые ожидалось при реформе РАО "ЕЭС России". К 2010 году, по базовому сценарию, потребление должно было достичь 195 ГВт, по оптимистическому — 204 ГВт (факт — 149,2 ГВт), а к 2015 году мы должны были наблюдать 234 или 259 ГВт соответственно. Фактический же пик потребления пришелся между тем на 2012 год и составил всего 157,4 ГВт. В 2013 году потребление неожиданно для всех упало, крошечный условный рост в 2014 году никого не вдохновляет, а в 2015 году уже вполне официально ожидается очередное падение.

Не то чтобы спад стал для кого-то сюрпризом, но складывается впечатление, что некий невыбранный рыночный люфт до сих пор позволял энергетикам относиться к этому достаточно спокойно. Но ускорение тенденции вкуче с безденежьем на фоне ограничения доступа к капиталу, взлета курса рубля и проблем с иностранными инвесторами и поставщиками этот зазор ликвидировало. В результате теперь состояние максимального сжатия обостряет потребность в точности планирования. Между тем ошибки уже очевидны: например, "Газпром" говорит, что его планы по выводу старых станций из-за нерентабельности совпадают с итогами рыночного отбора, которые, по идее, об этой нерентабельности должны свидетельствовать, лишь на 20%.

Но парадокс в том, что те, кто следит за правильностью планирования в энергетике, не имеет никакого влияния на тех, кто занимается планированием жизни смежных сегментов — поставщиков и потребителей. Они живут в разных мирах, а регулирующих механизмов для координации развития промышленности в целом нет. Отсутствие координации и растерянная медлительность государства в принятии регуляторных решений приводят к тому, что энергетику в кризис догоняют тени концепций, принятых в более тучные годы, абсолютно не соответствующих нынешней ситуации.

Так, в фазе роста запускались многочисленные механизмы обеспечения обязательной окупаемости, предполагающие отложенный расчет. Если в 2013 году оплата всех подобных договоров составила около 87,5 млрд руб., то к 2015 году она скачком вырастет в 2,4 раза, до 214 млрд руб. В 2020 году рынок заплатит полтриллиона рублей по решениям, принятым в парадигме роста. Более того, даже сегодня, уже после достижения условной "точки кипения" потребителя, государство включает новые механизмы, рассчитанные на растущий, а не падающий рынок — например, на обеспечение окупаемости дорогой возобновляемой энергетики или оплату новой генерации в Калининграде, Крыму и Тамани надбавкой к цене в европейской части России и на Урале. Это в целом минимум 15 млрд руб. в год.

Есть мнение, что раз деньги все равно нужно откуда-то брать, совершенно неважно, брать их с энергорынка или из бюджета. Но это не совсем справедливо, ведь в совокупном объеме потребления лидирует частный сектор, а в совокупном объеме генерации — государственный. Генерацию в Крыму и Калининграде, например, строят государственные "Ростех" и "Роснефтегаз", а платить за это будут частные компании, к этим регионам вообще отношения не имеющие. В парадигме сжатия рынка следует подумать, стоит ли плодить механизмы, которые рассчитаны на совершенно иные экономические условия.

Власти же вместо этого идут по самому очевидному пути, усиливая давление сначала на госкомпании, а в перспективе, говорят чиновники, и на частные — "по цепочке", с целью сокращения их расходов. Уже в прошлом году госсектору прописали диету, потребовав тратить на 10-15% меньше. Бумажные итоги были получены без видимого напряжения. Но "поджиматься" придется всем — и не только на бумаге. Никто не будет спорить с тем, что сокращение расходов в кризис — шаг важный и эффективный. Но он очень плохо соотносится с регуляторным бардаком. Если раньше "свободный" объем денег на рынке позволял мириться с недоделками, то сейчас благодущие, позволявшее не резать по живому (например, не закрывать старые станции без видимых перспектив или не повышать тарифы на тепло), видимо, уйдет в прошлое. И к внешнему кризису в энергетике может добавиться внутренний. (Коммерсантъ 26.12.14)



Нормативные документы

Постановление Правительства от 24 декабря 2014 года №1465 "Об определении объёмов (количества) электрической энергии с использованием приборов учёта после сезонного перевода времени"

В связи с переходом с 26 октября 2014 года на зимнее время приборы учёта электрической энергии, функциональные возможности которых позволяют определять объёмы потреблённой электрической энергии дифференцированно по времени суток, данные измерений которых применяются при расчётах с населением и приравненных к нему категориям потребителей (далее – приборы учёта), формально перестали соответствовать требованиям законодательства России, и у гарантирующих поставщиков электрической энергии нет законных оснований применять дифференцированные по времени суток тарифы (цены) для потребителей.

Подписанным постановлением определяется, что приборы учёта подлежат коррекции времени встроенных часов. Организацию перепрограммирования обеспечивают исполнители коммунальных услуг без взимания платы с потребителей. При этом фактические показания приборов учёта будут приниматься при расчётах размера платы за электрическую энергию (мощность) по договору энергоснабжения и (или) за коммунальную услугу по электроснабжению до перепрограммирования.

Для ознакомления с постановлением пройдите по ссылке [здесь](#) (INFOLine, ИА (по материалам Правительства РФ) 26.12.14)

Утверждены тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", на долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы и долгосрочные параметры регулирования ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы" на второй долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы.

Приказом ФСТ России от 21.11.2014 № 2049-э (зарегистрирован Минюстом России 09.12.2014, регистрационный № 35109) утверждена норма доходности инвестированного капитала для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Единой национальной (общероссийской) электрической сети с 1 января 2015 года в размере 10%.

Приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3 (зарегистрирован Минюстом России 22.12.2014, регистрационный № 35291) утверждены тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", на долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы и долгосрочные параметры регулирования ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы" на долгосрочный период регулирования 2015-2019 гг.

Изменение тарифов на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, со второго полугодия составит:

на 2015 год – 7,5%;

на 2016 год – 5,5%;

на 2017 год – 4,5%;

на 2018 год – 4,5%;

на 2019 год – 4,5%. (INFOLine, ИА (по материалам Федеральной службы по тарифам) 26.12.14)



Инвестиционные проекты

Инвестиционные проекты в атомной энергетике

ПГ "Генерация" выполняет работы для Балаковской АЭС.

ООО "НПО КБ Кочубея" (входит в группу компаний работающих под брендом "Генерация") изготавливает сепаратор СЦВ-7-159-6* для ЗАО "ИНЭСС" (генподрядчик по строительству Балаковской АЭС).



Сепаратор предназначен для улавливания влаги и трансформаторного масла.

Срок отгрузки запланирован на февраль 2015 г.

*ООО "НПО КБ Кочубея" разрабатывает и производит промышленные вихревые газожидкостные сепараторы различной производительности для глубокой очистки газового потока от аэрозольной, капельной жидкости, масла, нефти и твердых примесей, которые применяются в нефтегазовой отрасли практически на всех технологических участках добычи, подготовки, транспортировки, хранения и переработки природного, сланцевого, попутного нефтяного газа и метана. В сравнении с применяемыми в настоящее время сепараторами гравитационного и инерционного типа, сепараторы СЦВ имеют следующие преимущества:

- высокая степень сепарации (100%) при любом давлении и производительности, как по газу, так и по объему и дисперсному составу жидкости на входе;
- возможность поддерживать наиболее эффективную для данного типоразмера центробежную силу при изменении производительности и давления в процессе эксплуатации, для обеспечения высокой эффективности сепарации;
- отсутствие сменных фильтрующих элементов, трущихся и вращающихся частей;
- простота монтажа, эксплуатации и ремонта;
- малые размеры и вес при высокой производительности;
- устойчивая работа в кратковременном пробковом режиме;
- наличие противозалповой защиты;
- высокий срок службы;

Для справки: Название компании: Промышленная группа Генерация, ООО (ПГ Генерация, Управляющая компания) Адрес: 623702, Россия, Свердловская область, Березовский, ул. Маяковского, 52А Телефоны: +7(34369)971111 Факсы: +7(34369)97169 E-Mail: office@generation.ru Web: <http://www.generation.ru> (INFOline, ИА (по материалам компании) 23.12.14)

Минпромэнерго вспомнило об алюминии. "Коммерсантъ в Волгограде". 26 декабря 2014

В Саратовской области хотят возобновить проект "Русала"

Государственная корпорация "Росатом" готова включить достройку второй очереди Балаковской атомной электростанции в инвестиционную программу ОАО "Концерн Росэнергоатом" в случае принятия решения о создании в Саратовской области алюминиевого производства. Такую информацию на заседании правительства региона озвучил министр промышленности и энергетики Сергей Лисовский. Проект по завершению возведения энергоблоков и строительству завода "Русалом" существовал еще семь лет назад, но не был реализован. Наблюдатели сомневаются, что и в нынешней экономической ситуации что-то удастся сделать.

Вчера на заседании правительства министр промышленности и энергетики Сергей Лисовский озвучил планы правительства по производству электрической энергии, которое, по прогнозам чиновников, к 2019 году должно составить до 40,3 млрд кВт/час. Снижение выработки обусловлено увеличением продолжительности плановых ремонтов и проведением работ по модернизации и продлению сроков эксплуатации энергоблоков атомной станции, а также выводом генерирующих мощностей на тепловых станциях ОАО "Волжская ТГК". В то же время, со слов министра, на ближайшие пять лет прогнозируется ежегодный рост электропотребления на уровне 0,92%.

По его словам, это делает актуальным возобновление строительства пятого и шестого блоков Балаковской АЭС (БАЭС). Соответствующее предложение прозвучало на встрече губернатора области с президентом РФ Владимиром Путиным в ноябре текущего года. Как писал „Ъ“, собственные планы по достройке пятого и шестого энергоблоков Балаковской АЭС губернатор Саратовской области Валерий Радаев озвучил в октябре этого года.

Речь идет о недостроенных энергоблоках № 5 и № 6 проектной мощностью по 950 МВт каждый, строительство которых было приостановлено в 1992 году. Пятый энергоблок был начат в 1987 году, а шестой — в 1988-м. На референдуме в Балаково 25 апреля 1993 года более 70 % участников высказались против строительства новых энергоблоков.



Вчера министр промышленности и энергетики Саратовской области Сергей Лисовский сообщил, что чиновникам действительно поручено вести работу с "соответствующими ведомствами" по проекту достройки двух блоков Балаковской АЭС. Главное направление в работе — это поиск инвестпроектов, которые могли бы значительно увеличить долю потребления вырабатываемой электроэнергии БАЭС. Сейчас, по данным минпромэнерго, область потребляет всего четверть производимой электроэнергии. "Много берут „Балаковские минеральные удобрения" (Балаковский филиал АО „Апатит", ОАО „Фосагро".— „Ъ"). Но это нужно 15 таких заводов, чтобы покрыть выработку только одного блока атомной станции", — заявил господин Лисовский.

Вместе с тем, по мнению главы минпромэнерго, ситуация может измениться, "если в область зайдет алюминиевое производство". Сейчас, по словам господина Лисовского, начаты переговоры с корпорацией "Русал" о возможности строительства в Саратовском регионе завода по производству алюминия. В свою очередь, ГК "Росатом", со слов Сергея Лисовского, сообщила, что готова включить достройку указанных объектов в инвестиционную программу ОАО "Концерн Росэнергоатом" в случае принятия решения о создании алюминиевого производства на территории региона.

Вопрос о строительстве алюминиевого завода в Саратовской области обсуждался еще в 2007 году. Гендиректор ОК "Русал" Александр Булыгин и на тот момент руководивший областью губернатор Павел Ипатов подписали соглашение о строительстве к 2013 году в Балакове крупнейшего в мире энергометаллургического комплекса. Предполагалось, что он будет включать самый большой в мире алюминиевый завод мощностью 1,05 млн тонн металла в год и два новых энергоблока (пятый и шестой) Балаковской АЭС общей мощностью 2 тыс. МВт. Инвестиции в завод и строительство необходимых для него энергомошностей оценивались в \$ 6–7 млрд. Тогда вопрос не был решен именно из-за того, что энергоблоки так и не были достроены. БалАЭС не вошла в федеральную программу по строительству новых энергоблоков по причине "избытка энергомошностей в округе".

Наблюдатели скептически оценивают перспективы как завершения сооружения энергоблоков, так и строительства завода по производству алюминия. Так, аналитик "Инвесткафе" Радмир Фаттахов считает, что в текущей экономической обстановке данный проект не будет реализован. "Западные санкции вряд ли будут сняты, что означает отсутствие доступа к дешевым источникам капитала. Также отсутствует ясность, когда будет снижена ключевая ставка и на сколько. Негативное влияние будут оказывать низкие цены на нефть, которые могут сохраниться во втором полугодии 2015 года. Наконец, еще одним фактором, который не способствует реализации данного проекта, является высокая кредиторская задолженность „Русала". Чистый долг компании составляет \$9,9 млрд", — говорит господин Фаттахов. Что касается энергоблоков, то, по его мнению, если завод не будет построен, то и „Росатом" может не достроить БалАЭС. "Все будет зависеть от количества потенциальных потребителей, их спроса и наличия свободных средств у „Росатом". Последний фактор в текущих обстоятельствах является основополагающим", — уверен эксперт. (Коммерсантъ в Волгограде 26.12.14)



Инвестиционные проекты в гидроэнергетике

На Новосибирской ГЭС началась модернизация гидроагрегата № 5.

На Новосибирской ГЭС приступили к демонтажу гидроагрегата № 5. Это третья машина, на которой проведут замену устаревшей турбины. Работы проводятся в рамках Программы комплексной модернизации (ПКМ)*. Гидроагрегат № 5 проработал 56 лет, выработав при этом 14,97 млрд. кВт*ч. Его установленная мощность после модернизации увеличится на 5 МВт.



РусГидро

До марта 2015 г. специалисты ГЭС и компании ОАО "Гидроремонт-ВКК" проведут большой объем работ по демонтажу камеры рабочего колеса и самой турбины устаревшего гидроагрегата. На сегодняшний день для осушения проточного тракта и подготовки турбины к замене, водолазы осмотрели места посадки низовых ремонтных заграждений, сняли крышки водоводов и установили защитные решетки. Одновременно в машинном зале Новосибирской ГЭС ведутся подготовительные работы для разборки верхней крестовины генератора. Плановые задания по предоставлению рабочей мощности и выработке электроэнергии выполняются в соответствии с утвержденным годовым графиком. Каких-либо ограничений потребителей на период проведения работ не предусмотрено.

*ПКМ - долгосрочная программа (с периодом реализации 2012-2020 гг. с перспективой до 2025 года), предписывающая техническое перевооружение генерирующих объектов РусГидро. Всего планируется заменить 55% турбин, 42% генераторов и 61% трансформаторов от общего парка РусГидро. Это позволит переломить тенденцию старения парка оборудования, обновление всех генерирующих мощностей отработавших нормативные сроки а также снизить эксплуатационные затраты за счет уменьшения объёмов ремонтов и автоматизации процессов. Реализация ПКМ позволит к моменту её окончания заменить генерирующее оборудование общей мощностью 12618 МВт и увеличить установленную мощность объектов компании на 779 МВт. Планируемый прирост выработки за счет мероприятий в рамках программы составит 1375,6 млн. кВт.ч.

Для справки: Название компании: *РусГидро, ОАО* Адрес: 127006, Россия, Москва, ул. Малая Дмитровка, 7
Телефоны: +7(800)3338000; +7(8722)9911193 Факсы: +7(495)2253737 E-Mail: office@rushydro.ru; dmits@rushydro.ru
Web: <http://www.rushydro.ru> Руководитель: Дод Евгений Вячеславович, председатель Правления; Полубояринов Михаил Игоревич, председатель Совета директоров (INFOLine, ИА (по материалам компании) 26.12.14)



Инвестиционные проекты в теплоэнергетике

10 крупнейших энергетических объектов, построенных "Газпромом".

"Газпром" — лидер российского энергетического рынка. Доля компании в выработке электроэнергии в России составляет порядка 17%.

С 2007 года, когда были приобретены первые энергетические активы, "Газпром" превратился в крупнейшего инвестора в отечественную электроэнергетику. Мы уже выполнили более 2/3 объема обязательств по строительству новых мощностей, принятых Группой при вхождении в отрасль (обязательства — ввести генерирующие мощности общим объемом порядка 9 ГВт в период с 2007 по 2016 год (это 1/3 от обязательств всех инвесторов в генерацию в стране), уже введено — более 6 ГВт).

Мы предлагаем вам вспомнить 10 крупнейших энергетических объектов, построенных "Газпромом" в последние годы.

1. Парогазовый энергоблок № 11 на ТЭЦ-21

Москва, 2008 год. Введен в эксплуатацию парогазовый энергоблок № 11 на ТЭЦ-21. Электрическая мощность — 450 МВт, тепловая — 300 Гкал/час, КПД — 51%.

2. Парогазовый энергоблок № 4 на ТЭЦ-27

Москва, 2008 год. Введен в эксплуатацию парогазовый энергоблок № 4 на ТЭЦ-27. Электрическая мощность — 450 МВт, тепловая — 300 Гкал/час, КПД — 51%.

3. Два парогазовых энергоблока на Первомайской ТЭЦ

Санкт-Петербург, 2011 год. Введены в эксплуатацию два парогазовых энергоблока на Первомайской ТЭЦ. Электрическая мощность каждого энергоблока — 180 МВт.

4. Парогазовый энергоблок на Южной ТЭЦ

Санкт-Петербург, 2011 год. Введен в эксплуатацию парогазовый энергоблок на Южной ТЭЦ. Электрическая мощность — 450 МВт, тепловая — 340 Гкал/час.

5. Парогазовый энергоблок № 8 на ТЭЦ-26

Москва, 2011 год. Введен в эксплуатацию парогазовый энергоблок № 8 на ТЭЦ-26. Электрическая мощность — 420 МВт, тепловая — 265 Гкал/час, КПД — 59%.

6. Парогазовый энергоблок на Киришской ГРЭС

Кириши, Ленинградская область, 2012 год. Введен в эксплуатацию парогазовый энергоблок на Киришской ГРЭС. Электрическая мощность — 800 МВт, КПД — 55%.

Для справки: Название компании: *Газпром энергохолдинг, ООО* Адрес: *119526, Россия, Москва, проспект Вернадского, 101, корп. 3* Телефоны: *+7(495)4284783* Факсы: *+7(495)4284798* E-Mail: frolova@gazenergocom.ru; office@gazenergocom.ru Web: <http://www.energoholding.gazprom.ru> Руководитель: *Федоров Денис Владимирович, генеральный директор* (INFOline, ИА (по материалам компании) 25.12.14)

Совфед одобрил финансирование строительства ТЭС в Крыму.

Совет Федерации в четверг, 25 декабря, одобрил закон, предусматривающий финансирование строительства новых электростанций в Крыму и Калининграде за счет потребителей (кроме населения). Речь идет о сбытовой надбавке к цене на мощность.

Ранее этот законопроект одобрила Госдума России.

Электростанции на полуострове будет строить госкорпорация "Ростех". Планируется, что она получит в 2015 году гарантия государства по кредиту на 44,6 миллиарда рублей.

Конечная цена на электроэнергию для европейской части России и Урала для промпотребителей, если будет введена надбавка за мощности новых ТЭС в Крыму и Калининграде, может увеличиться на 1,7 процента, подсчитала аналитик Газпромбанка Наталья Порохова, пишет "Интерфакс".

Предложенная схема для строительства ТЭС в один гигавайт в Калининграде и до 880 мегаватт в Крыму может привести к дополнительной нагрузке на потребителей в 33 миллиарда рублей ежегодно.

Планируется, что закон вступит в силу с 1 января 2015 года - после того, как будет подписан президентом РФ.

Место расположения новых ТЭС в Крыму выберут специалисты-проектировщики, однако, как считает глава комитета Государственного совета Республики Крым по промышленности, транспорту и топливно-энергетическому комплексу Петр Запорожец, их было бы рационально разместить в Щелкино и Джанкое. (Российская газета 25.12.14)



"КЭС Холдинг" ввел в строй 1470 МВт новых мощностей.

В 2014 году "КЭС Холдинг" ввел в эксплуатацию 1470 МВт новых мощностей, успешно осуществив все восемь запланированных на этот год пусков в рамках ДПМ. Новые современные объекты генерации вступили в строй в Удмуртской и Чувашской республиках, Владимирской, Кировской, Нижегородской областях и в Пермском крае. Общий бюджет проектов составил более чем 53 млрд. рублей.

Строительство новых энергоблоков велось в рамках инвестиционной программы КЭС Холдинга, предусматривающей ввод более чем 3,2 ГВт мощности. Программа включает 18 приоритетных проектов, которые должны быть завершены до 2017 г. Общий объем инвестиций — около 140 млрд. рублей.

В Нижегородской области 22 декабря "КЭС Холдинг" ввел в эксплуатацию новый энергоблок Новогорьковской ТЭЦ (г.Кстово) в составе двух блоков парогазовых установок общей мощностью 350 МВт. Стоимость приоритетного инвестпроекта составила около 12 млрд рублей (без учета НДС).

"На 2014 год пришелся пик инвестиционной программы "КЭС Холдинга" — компания должна была осуществить сразу восемь пусков, и мы эту задачу выполнили, — отметил генеральный директор КЭС Холдинга Борис Вайнзихер. — Введенные в строй новые мощности позволят решить проблему энергодефицита в регионах и создадут условия для дальнейшего развития экономики".

КЭС-Холдинг

КЭС Холдинг — крупнейшая российская частная компания, работающая в сфере электроэнергетики и теплоснабжения. Создана в 2002 году. Основные направления деятельности: генерация, энерготрейдинг, ритейл. КЭС Холдинг обеспечивает стабильное и бесперебойное энергоснабжение в 16 регионах России. Клиентами компании являются более 14 млн физических лиц и более 160 тысяч юридических лиц.

В 2014 году согласно новой бизнес-стратегии холдинга генерирующие активы компании были консолидированы — ОАО "ТГК-5", ОАО "ТГК-6" и ОАО "ТГК-9" присоединились к ОАО "Волжская ТГК". На базе сбытовых активов холдинга создана объединенная энергосбытовая компания "ЭнергосбыТ Плюс".

Для справки: Название компании: *Комплексные Энергетические Системы, ЗАО (КЭС Холдинг)* Адрес: 117420, Россия, Москва, ул. Профсоюзная, 57 Телефоны: +7(495)9813330; +7(495)5101782; +7(495)9805900 Факсы: +7(495)9813330; +7(495)9805908 E-Mail: ies@ies-holding.com; info@ies-esi.com Web: <http://www.ies-holding.com> Руководитель: *Вайнзихер Борис Феликсович, генеральный директор; Нижанковский Роман Валентинович, заместитель генерального директора - коммерческий директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 26.12.14)*

Готовится к вводу дизельная электростанция в селе Мужы (Ямало-Ненецкий АО).

В селе Мужы Шурышкарского района готовится к последнему строительному этапу новая дизельная электростанция. Положительное заключение Службы государственного строительного надзора получено. Сегодня строители подадут документы для получения разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.

Решение построить новую электростанцию было принято, когда строители начали проектировать в селе детский сад на 120 мест – мощность старой электростанции не позволяла вести масштабную стройку.

ДЭС будет единственным источником электроэнергии для села вместо построенной в 1947 году и в настоящий момент выведенной из эксплуатации электростанции. Новая дизельная электростанция имеет мощность 10 МВт, что позволит снабдить электричеством всё село.

В состав объекта ДЭС входит здание дизельной электростанции, резервуары, насосная и склад дизельного топлива, выгреб для очищения стоков, очистка ливневых сточных вод, аварийная дизельная электростанция, контрольно-пропускной пункт.

Электростанция снабжена системами противопожарной безопасности и пунктом диспетчера со всем необходимым оборудованием для оперативного реагирования на аварийные ситуации.

Объект строился за счет средств окружного бюджета по Адресной инвестиционной программе ЯНАО. Заказчиком выступала окружная Дирекция капстроительства. (INFOLine, ИА (по материалам Администрации) 25.12.14)

Сибирская генерирующая компания торжественно запустила новый энергоблок Барнаульской ТЭЦ-2.

26 декабря состоялся торжественный ввод в эксплуатацию нового девятого энергоблока Барнаульской ТЭЦ-2, входящей в группу "Сибирская генерирующая компания". Ввод в строй турбоагрегата завершает трехлетнюю реконструкцию станции, ставшую одним из крупнейших инвестиционных проектов энергетике Алтайского края за последние годы.

Блок был построен в рамках инвестиционной программы по выполнению договоров предоставления мощности. Инвестиции в реконструкцию составили 6,3 млрд руб. Ввод в строй нового





турбоагрегата мощностью 65 МВт обеспечит прирост электрической установленной мощности Барнаульской ТЭЦ-2 до 275 МВт и тепловой мощности с 984 до 1087 Гкал/ч.

В праздничной церемонии пуска приняли участие руководители Барнаульского филиала СГК, представители администрации края, города и Алтайского краевого Законодательного Собрания.

Символический запуск энергоблока в работу осуществил директор Барнаульской ТЭЦ-2 Александр Лукьянов. Он отметил важность инвестиционного проекта для энергетики региона и краевой столицы. "Запуская в строй новое оборудование, мы повышаем мощность и надежность станции. Вводя новую мощность, мы не только увеличиваем выработку электрической энергии, но и тепла. Сейчас мы можем дополнительно отапливать около 22 девятиэтажных домов", - отметил Александр Лукьянов.

Свою оценку проекту дал депутат Алтайского краевого Законодательного Собрания Марк Козловский. Он отметил, что энергозависимому региону, которым является Алтайский край, жизненно необходимы новые, эффективные генерирующие мощности. СГК сделала верный шаг в нужном направлении.

- Новый энергоблок – это подарок всем нам, жителям города и края, - подчеркнул Марк Козловский.

С депутатом согласился заместитель начальника управления Алтайского края по промышленности и энергетике Дмитрий Крюков. Он отметил, что модернизация Барнаульской ТЭЦ-2, "без сомнения положительно повлияет на качество энергоснабжения в Барнауле и Алтайском крае".

Реконструкция энергоблока заняла около года. 1 декабря 2014 года системный оператор ЕЭС подтвердил все данные испытаний нового турбоагрегата и аттестовал группу точек поставки электрической мощности энергоблока №9 в составе Барнаульской ТЭЦ-2.

Ранее, в феврале этого года в рамках инвестиционной программы СГК на станции был введен в эксплуатацию аналогичный энергоблок №8, мощностью в 65 МВт. С вводом в работу двух новых турбоагрегатов, мощности станции обновлены на 30%.

В процессе реализации проекта было существенно обновлено котельное оборудование станции. Для восьмого энергоблока было проведено техперевооружение топочной части 10 и 11 котлов, произведенных и установленных на станции в 70-х годах прошлого века.

В результате их производительность выросла до 220 и 250 тонн пара в час соответственно. Для девятого энергоблока произведена реконструкция котла №12 до паропроизводительности 250 тонн в час.

Чтобы штатно обеспечивать котлы топливом, был построен новый тракт топливоподачи производительностью 370 тонн в час.

В ходе торжественного мероприятия были отмечены сотрудники, участвовавшие в реконструкции восьмого и девятого энергоблоков. 38 специалистов предприятия были награждены краевыми, городскими и корпоративными наградами.

Председатель комитета по энергоресурсам и газификации Барнаула Алексей Лихачев, который также принимал участие в мероприятии, выразил благодарность от лица всех горожан. "Мы признательны за ваш нелегкий труд. Вы несете тепло в дома, а если тепло в домах, то тепло и в сердцах. Сегодня нам удалось пройти по турбинному цеху ТЭЦ-2. Когда подходишь к восьмому и девятому энергоблокам, складывается впечатление, что шагаешь из 20 века в век 21. Поэтому я желаю станции дальнейшего развития и реализации новых планов!".

Для справки: Название компании: *Сибирская Генерирующая компания, ООО* Адрес: 115054, Россия, Москва, ул. Дубнинская 53, стр. 6. Телефоны: +7(495)2588300 Факсы: +7(495)3632781 E-Mail: office@sibgenco.ru Web: <http://www.sibgenco.ru> Руководитель: *Кузнецов Михаил Варфоломеевич, Генеральный директор* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 26.12.14)

РОТЕК завершил модернизацию турбины на Омской ТЭЦ-5.

В канун нового 2015 года компания "РОТЕК" завершила работы по модернизации еще одной турбины - турбоагрегата №1 Омской ТЭЦ-5 (ТГК-11, "Интер РАО"). После модернизации электрическая мощность турбины увеличилась на 18 МВт и составила 98 МВт.



Турбина производства "Ленинградского металлического завода" находилась в эксплуатации с октября 1980 года и к настоящему времени выработала свой ресурс. Кроме того, снижение эффективности ее работы в последние годы было связано с уменьшением производственных отборов пара высокого давления. Проведенная реконструкция позволила придать турбине ресурс новой машины, увеличить ее мощность и за счет изменения технологических параметров улучшить экономические характеристики. Невостребованные производственные отборы пара теперь могут быть использованы для выработки электрической и тепловой энергии. Помимо прочего, была полностью обновлена система автоматического регулирования и защиты энергоагрегата. Генеральным подрядчиком по проекту выступало ООО "КВАРЦ Групп". Документация на реконструкцию машинного зала была разработана ЗАО "Лонас Технологии". Проект и работы по модернизации турбины ПТ-80/100-130/13, а также авторское сопровождение выполнило ЗАО "РОТЕК".



Виктор Гаак, директор Омского филиала АО "ТГК-11": "С нового года мощность Омской ТЭЦ-5 возрастёт на 18 МВт. Проведённая реконструкция турбоагрегата ст. № 1 позволила улучшить его технические характеристики, повысить надёжность работы и увеличить выработку электрической энергии. Дополнительная мощность при этом вырабатывается за счёт увеличения расхода пара через проточную часть турбины. Финансирование проекта составило 386 млн руб. Нашим потребителям необходима дополнительная электрическая мощность, и здесь мы в первую очередь связываем свои ожидания с развитием омской промышленности".

Михаил Лифшиц, генеральный директор ЗАО "РОТЕК": "Это первый разработанный и реализованный нами проект по модернизации турбины "Ленинградского металлического завода". В результате заказчик получил турбину, которая вырабатывает больше электроэнергии и имеет лучшую эффективность. При этом удельные капитальные затраты генерирующей компании на 1 кВт дополнительно введенной мощности оказались почти в 5 раз меньше, чем средние затраты при строительстве новых энергоблоков. Думаю, что разработанное нами техническое решение может быть внедрено и на других станциях в России и за рубежом для модернизации турбин с учетом изменившихся условий эксплуатации".

Для справки: Название компании: РОТЕК, ЗАО Адрес: *115184, Россия, Москва, ул. Большая Якиманка, 33/13 стр. 2* Телефоны: +7(495)6443460; +7(495)7925976 Факсы: +7(495)7925976 E-Mail: info@zaorotec.ru; l.kovrova@renovagroup.ru Web: <http://www.zaorotec.ru> Руководитель: *Лифшиц Михаил Валерьевич, генеральный директор* (INFOline, ИА (по материалам компании) 26.12.14)

Выбран генеральный подрядчик на строительство первой очереди Сахалинской ГРЭС-2.

ОАО "РАО Энергетические системы Востока" (входит в Группу РусГидро) подвело итоги конкурса по выбору генподрядчика на строительство первой очереди Сахалинской ГРЭС-2. В конкурсе приняли участие ОАО "ГлобалЭлектроСервис", ОАО "ТЭК Мосэнерго", ОАО "ВО "Технопромэкспорт" и ЗАО "Энергоремонт".



Победителем признано ОАО "ТЭК Мосэнерго", предложенная им цена составила 29 млрд 999 млн руб. с НДС при стартовой (предельной) цене конкурса 30 млрд 236 млн руб. Таким образом, экономия в ходе открытых конкурсных процедур составила 237 млн рублей.

Выбор генподрядчика знаменует начало активной фазы строительства первой очереди Сахалинской ГРЭС-2. По условиям договора ОАО "ТЭК Мосэнерго" берет на себя обязательства по разработке рабочей документации, выполнению строительно-монтажных и пуско-наладочных работ, поставку основного и вспомогательного оборудования.

На сегодняшний день проект строительства первой очереди Сахалинской ГРЭС-2 прошел полный цикл экспертных оценок и согласований. Получены положительные заключения ФАУ "Главгосэкспертиза России" на техническую и сметную части проектной документации. Инжиниринговая компания ООО "ЭФ-Инжиниринг" по заказу ОАО "Сбербанк" провела независимый технико-ценовой аудит проекта. Его результаты были проанализированы на совместном заседании Научно-технического совета ЕЭС и Научного совета РАН по проблемам надежности и безопасности больших систем энергетики.

Напомним, строительство Сахалинской ГРЭС-2 - один из четырех проектов инвестиционной программы ОАО "РусГидро" по строительству новых энергообъектов на Дальнем Востоке, реализуемых совместно с ОАО "РАО Энергетические системы Востока" в соответствии с Указом Президента РФ. Согласно проекту, установленная электрическая мощность первой очереди Сахалинской ГРЭС-2 составит 120 МВт, установленная тепловая мощность - 18,2 Гкал/ч. Годовая выработка электрической энергии будет достигать 840 млн кВт*ч. Электростанция будет расположена в Томаринском районе о. Сахалин, в 5 км от с. Ильинское. Топливом для Сахалинской ГРЭС-2 станет уголь сахалинских месторождений.

Для справки: Название компании: ТЭК Мосэнерго, ОАО Адрес: *101000, Россия, Москва, пер. Огородная Слобода, 5а, БЦ "Георг Плаза"* Телефоны: +7(495)2877818 Факсы: +7(495)2877818 E-Mail: tek@tek-mosenergo.ru Web: <http://www.tek-mosenergo.ru> Руководитель: *Рябов Дмитрий Владиславович, Генеральный директор*

Для справки: Название компании: РАО Энергетические системы Востока, ОАО (РАО ЭС Востока, ОАО) Адрес: *127018, Россия, Москва, ул. Образцова, 21А* Телефоны: +7(495)2876703; +7(4212)264403; +7(4232)657948 Факсы: +7(495)2876702 E-Mail: rao-esv@rao-esv.ru Web: <http://www.rao-esv.ru> Руководитель: *Толстогузов Сергей Николаевич, генеральный директор; Дод Евгений Вячеславович, председатель Совета директоров* (INFOline, ИА (по материалам компании) 26.12.14)



РАО ЭС Востока выполнило установку трёх турбин на ТЭЦ "Восточная".

ОАО "РАО Энергетические системы Востока" (входит в Группу РусГидро) завершило установку на фундамент последней из трех газотурбинных установок (ГТУ) на площадке будущей ТЭЦ "Восточная" во Владивостоке. Следующим этапом станет укрупнительная сборка и монтаж навесного оборудования ГТУ. Об этом на оперативном штабе по строительству новой станции доложили представители генерального подрядчика директору по капитальному строительству РАО ЭС Востока Сергею Земскову.



В совещании приняли участие организации, задействованные в реализации проекта: генеральный подрядчик - ЗАО "Энергоремонт", субподрядные организации, генеральный проектировщик - Иркутский филиал ЗАО "Сибирский ЭНТЦ", ОАО "Дальневосточная генерирующая компания", ОАО "Дальневосточная распределительная сетевая компания", и др.

Параллельно с монтажом ГТУ генеральным подрядчиком велись работы на трёх газодожимных компрессорных станциях (ДКС) и блочном пункте подготовки газа (БППГ): завершена установка их на фундаменты, произведена укрупнительная сборка. Монтаж основного и вспомогательного оборудования на площадке строящейся ТЭЦ "Восточная" идет в соответствии с графиком. Специалистам предстоит провести поузловую приемку оборудования, индивидуальное опробование, комплексные испытания всей системы газоподготовки в сопряжении с энергоблоком новой ТЭЦ.

Работы на строительной площадке ведутся круглосуточно. На сегодняшний день продолжается демонтаж старого здания котельной и одновременно идет строительство нового административно-бытового корпуса, фундаментов блока вспомогательных цехов и комплексного распределительного устройства напряжением 110 кВ, блочно-модульной паровой котельной. В соответствии с графиком поступает оборудование: в день проведения штаба на строительной площадке были приняты два паровых котла, металлоконструкции одного из двух резервуаров мазута ёмкостью 3000 м³. На железнодорожную станцию Первая Речка ожидается прибытие платформ с блочными трансформаторами и вагонов с металлоконструкциями здания КРУЭ-110. Ежедневно на площадке трудятся 172 человека и 19 единиц техники. Решениями штаба перед генеральным подрядчиком поставлена задача по доведению численности персонала в январе 2015 года до трёхсот человек. Ввести в работу станцию планируется в третьем квартале 2015 года.

Представители ОАО "ДРСК" рассказали о ходе строительства четырех кабельных высоковольтных линий (КЛ) 110 кВ, которые свяжут новую станцию с потребителями. Как отметили специалисты компании, на сегодняшний день уложено более 70 % кабельных трасс.

Мощность новой теплоэлектроцентрали составит 139,5 МВт электрической энергии и 421 Гкал/ч тепловой энергии в горячей воде и 11 Гкал/ч в паре. Ввести станцию в работу планируется в 2015 году. Топливом станет природный газ.

Необходимость строительства новой ТЭЦ вызвана, в первую очередь, прогнозируемым дефицитом теплоснабжения Владивостока в связи с постройкой новых жилых районов, таких как уже существующие "Снеговая Падь" и "Патрокл", а также проектируемых в настоящее время новых жилых массивов. Ввод в эксплуатацию ТЭЦ "Восточная" позволит обеспечить около 20% потребности города в электроэнергии.

Развитие энергетики Приморья – ключевой приоритет деятельности холдинга "РАО Энергетические системы Востока". Край развивается опережающими темпами и нуждается в современной энергетической инфраструктуре. Помимо строительства ТЭЦ "Восточная", РАО ЭС Востока со своим дочерним обществом "ДГК" завершают перевод на газ Владивостокской ТЭЦ-2 – главного городского энергоисточника. На данный момент модернизированы 10 из 14 котлоагрегатов. Энергохолдинг также готовит к реализации проекты по замене квартальных котельных на современные мини-ТЭЦ с КПД до 80%. Кроме того, ведутся работы в сетевом комплексе, направленные на снятие ограничений по передаче энергии в отдаленные районы.

Для справки: Название компании: РАО Энергетические системы Востока, ОАО (РАО ЭС Востока, ОАО) Адрес: 127018, Россия, Москва, ул. Образцова, 21А Телефоны: +7(495)2876703; +7(4212)264403; +7(4232)657948 Факсы: +7(495)2876702 E-Mail: rao-esv@rao-esv.ru Web: <http://www.rao-esv.ru> Руководитель: Дод Евгений Вячеславович, председатель Совета директоров; Толстогузов Сергей Николаевич, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.12.14)



Строительство ЛЭП, электрических сетей и подстанций

В Ленобласти продолжается строительство опорных источников электроэнергии.

ОАО "ЛОЭСК" продолжает реализацию программы строительства в зоне своей ответственности "опорных" источников электроэнергии 35-110 кВ, согласованной с правительством Ленинградской области.

В 2014 году завершилось выполнение проектно-изыскательских работ по подстанции 110/10 кВ "Янино-2" во Всеволожском районе.

К настоящему времени получена необходимая разрешительная документация, выполнены общестроительные работы, установлено здание подстанции. Осуществлены поставка и монтаж двух силовых трансформаторов по 63 МВА и КРУЭ (комплектное распределительное устройство с элегазовой изоляцией) 110 кВ.

Проведены подготовительные работы для строительства двух линий электропередачи 110 кВ от подстанции "Янино-2". В частности, проведены работы по устройству лежневой дороги (временный бревенчатый настил) для проезда спецтехники и осуществлена вырубка просеки вдоль трасс ЛЭП.

Подстанция "Янино-2" строится в закрытом исполнении, в открытом исполнении выполнены только силовые трансформаторы. Управление подстанцией будет полностью автоматизировано, на построенном энергообъекте установят систему видеонаблюдения.

Новая подстанция позволит обеспечить электроэнергией предприятия активно развивающейся промзоны Янино-2 и территорию жилой застройки поселка.

Также ОАО "ЛОЭСК" приступило в 2014 году к подготовительным этапам строительства подстанций 110/10 кВ "Гатчина" и 35/10 кВ "Вырица" в Гатчинском районе. В частности, выполнены работы по землеустройству (топографическая съемка и получение акта выбора трассы). В настоящее время в администрацию Гатчинского муниципального района направлен запрос о предоставлении в аренду на период строительства соответствующих земельных участков.

В следующем году работа ОАО "ЛОЭСК" по строительству в Ленобласти "опорных" подстанций будет продолжена в соответствии с существующими графиками.



Для справки: Название компании: *Ленинградская областная электросетевая управляющая компания, ОАО (ЛОЭСК)* Адрес: 197110, Россия, Санкт-Петербург, Песочная наб., 42А Телефоны: +7(812)3344747 Факсы: +7(812)3344748 E-Mail: corp@loesk.ru Web: <http://www.loesk.ru> Руководитель: *Малык Вадим Витальевич, генеральный директор* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 26.12.14)

МРСК Центра ввела в эксплуатацию подстанцию 110 кВ "Крейда".

Филиал ОАО "МРСК Центра" - "Белгородэнерго" ввел в эксплуатацию новую подстанцию 110/35/6 кВ "Крейда". Объект, предназначенный для электроснабжения промышленных и бытовых потребителей восточной части Белгорода, стал 180-м на территории региона. На строительство "Крейды" направлено порядка 290 млн рублей.

Подстанция мощностью 50 МВА спроектирована с учетом применения автоматизированных систем связи, диспетчерского управления, контроля и учета электроэнергии. По конструктиву и оснащению она является одной из самых современных в Белгородской области. Здесь наряду с уже используемыми в энергосистеме литыми токопроводами 6 кВ впервые нашли применение современные токопроводы напряжением 35 кВ с литой изоляцией, которые устойчивее к перегрузкам, защищены от постороннего воздействия, а, следовательно, значительно надежнее в эксплуатации.

На питающем центре смонтированы два силовых трансформатора мощностью 25 МВА каждый, оснащенные автоматическим устройством РПН. Здание общеподстанционного пункта управления и закрытых распределительных устройств 6-35 кВ выполнено в блочно-модульном исполнении с возможностью последующего расширения и включения дополнительной мощности. На ОРУ-110 кВ энергетики применили разъединители с электроприводами с полимерной опорно-стержневой изоляцией и элегазовые выключатели 110 кВ.

Все оборудование защищено от перенапряжений и оснащено комплексами микропроцессорных релейных защит и противоаварийной автоматики, которые в режиме реального времени контролируют показатели работы питающего центра и будут мгновенно реагировать на возникновение любых нештатных ситуаций. Передачу телеметрической информации в режиме онлайн обеспечивают два независимых канала связи. Оперативное управление подстанцией осуществляется из Центра управления сетями Белгородэнерго без привлечения дополнительного персонала. Это существенно сократит время переключений, вывода оборудования в ремонт и ликвидации аварийных режимов.





Подстанция оборудована энергоэффективными инфракрасными обогревателями и светодиодными светильниками. По расчетам специалистов, это позволит более чем на треть экономить энергоресурсы на собственные нужды. Новый питающий центр обеспечит электроэнергией промышленных и бытовых потребителей областного центра и создал необходимый резерв мощности для технологического присоединения к сетям новых объектов.

Для справки: Название компании: *Белгородэнерго, ОАО* Адрес: 308000, Россия, Белгород, ул. Преображенская, 42, оф. 102 Телефоны: +7(4722)304050 Факсы: +7(4722)304242 E-Mail: belgorodenergo@mrsk-1.ru Web: <http://www.mrsk-1.ru/ru/about/branches/belgorodenergo/> Руководитель: *Ткаченко Роман Владимирович, директор* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 26.12.14)

ФСК ЕЭС построила подстанцию для энергоснабжения Курска.

Федеральная сетевая компания ввела в работу обновленную подстанцию 330 кВ "Садовая". Новый энергообъект был, фактически, построен рядом с одноименной действующей подстанцией 1959 года. Он существенно повысит надежность электроснабжения промышленных и бытовых потребителей Курска и области, а также создаст условия для подключения к сетям ФСК ЕЭС новых потребителей. Общий объем инвестиций в этот проект составил более 2,6 млрд рублей.



"Садовая" является главным питающим центром для Курска, а также северных районов области. Подстанция обеспечивает электроэнергией такие предприятия, как ОАО "Прибор", "Счетмаш", а также тяговые подстанции Орловско-Курского отделения Московской железной дороги.

Работы по комплексному техническому перевооружению и реконструкции подстанции "Садовая" проводились в рамках инвестиционной программы ФСК ЕЭС без снижения надежности электроснабжения Курского региона.

На территории подстанции установлены два автотрансформатора мощностью по 200 МВА и два трансформатора – по 25 МВА. Полностью смонтировано оборудование открытых распределительных устройств 330 кВ, 110 и 35 кВ, закрытое распределительное устройство 10 кВ, терминалы микропроцессорных устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, современные системы связи. Применение автоматизированной системы управления технологическими процессами обеспечило возможность осуществлять управление оборудованием подстанции и контролировать параметры его работы в режиме "онлайн".

Для справки: Название компании: *Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы, ОАО (ФСК ЕЭС)* Адрес: 117630, Россия, Москва, ул. Академика Челомея, 5А Телефоны: +7(800)2001881; +7(495)7109655 Факсы: +7(495)7109655 E-Mail: info@fsk-ees.ru Web: <http://www.fsk-ees.ru> Руководитель: *Бударгин Олег Михайлович, председатель Совета директоров* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.12.14)

Подстанция 110 кВ Колосово обеспечит возможность технологического присоединения новых предприятий Обнинской промышленной зоны.

Специалисты Смоленского РДУ обеспечили режимные условия для ввода в эксплуатацию новой подстанции 110 кВ Колосово в Калужской области

Специалисты Филиала ОАО "СО ЕЭС" "Региональное диспетчерское управление энергосистемами Брянской, Калужской и Смоленской областей" (Смоленское РДУ) обеспечили режимные условия для ввода в эксплуатацию новой подстанции класса напряжения 110 кВ Колосово в Калужской области.



Согласно проекту, подстанция (ПС) 110 кВ Колосово филиала "Калугаэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" в составе двух трансформаторов номинальной мощностью по 63 МВА каждый должна быть соединена с региональной энергосистемой двухцепной кабельно-воздушной линией (КВЛ) 110 кВ Созвездие - Колосово. Ввод подстанции будет осуществляться в два этапа. По результатам первого этапа, завершившегося 23 декабря, поставлен под напряжение один трансформатор 110/10 кВ мощностью 63 МВА в комплексе с одной цепью КВЛ 110 кВ Созвездие - Колосово. Ввод второго трансформатора и второй цепи запланирован на третий квартал 2015 года.

В ходе реализации проекта специалистами Смоленского РДУ, осуществляющего функции оперативно-диспетчерского управления энергосистемой Калужской области, рассмотрены и согласованы техническое задание на проектирование, проектная и рабочая документация, технические условия на технологическое присоединение. Перед включением подстанции Системным оператором выполнены расчеты электроэнергетических режимов Калужской энергосистемы с учетом ввода нового оборудования, протестированы системы сбора, передачи информации и каналы связи с диспетчерским центром РДУ, обеспечены режимные условия для проведения комплексного опробования и последующего ввода в работу новой подстанции.



Подстанция 110 кВ Колосово станет одним из центров питания в Обнинской промышленной зоне, через который будет осуществляться электроснабжение предприятий, в том числе - крупнейшего логистического центра "Freight Village Kaluga", - сказал директор Филиала ОАО "СО ЕЭС" Смоленское РДУ Александр Дивейкин.

На церемонии открытия новой подстанции, состоявшейся 23 декабря, губернатор Калужской области Анатолий Артамонов вручил благодарность директору Представительства ОАО "СО ЕЭС" в Калужской области Алексею Корешкову за активное участие в строительстве и вводе в эксплуатацию объектов энергоснабжения на территории региона.

Для справки: Название компании: *Системный оператор Единой энергетической системы (СО ЕЭС), ОАО* Адрес: 109074, Россия, Москва, Китайгородский проезд, 7, стр. 3 Телефоны: +7(495)6278355 Факсы: +7(495)6279515 E-Mail: secr@so-ups.ru Web: <http://so-ups.ru/> Руководитель: Аюев Борис Ильич, Председатель Правления (INFOline, ИА (по материалам компании) 26.12.14)

Филиал "Свердловэнерго" ввел в работу сразу несколько инфраструктурных объектов для техприсоединения новых потребителей.

Энергетики Нижнетагильских электрических сетей филиала ОАО "МРСК Урала" запустили в эксплуатацию ряд электросетевых объектов, обеспечив электроснабжение новых потребителей.

Так, в Кировграде специалисты компании построили сетевую инфраструктуру для осуществления технологического присоединения такого крупного потребителя как ФГУП "Российская теле – и радиовещательная сеть". Энергетики построили новую трансформаторную мачтовую подстанцию мощностью 40 кВА и воздушную линию (ВЛ) электропередачи напряжением 6 кВ на железобетонных опорах, совмещенную с подвесной линией 0,4 кВ. Обе ВЛ смонтированы самонесущим изолированным проводом, что повышает качество и надежность электроснабжения вновь подключаемого потребителя.

В Кировграде специалисты "Свердловэнерго" ввели в эксплуатацию новую трансформаторную подстанцию на 100 кВА и две линии электропередачи 6 и 0,4 кВ для электроснабжения микрорайона Острая Горка.

В поселке Реши Горноуральского городского округа для подключения заявителей льготной категории специалисты "Свердловэнерго" ввели в работу две трансформаторные подстанции и несколько линий электропередачи общей протяженностью около двух километров. С вводом в эксплуатацию новой электросетевой инфраструктуры в поселке также кардинальным образом изменилось качество и надежность электроснабжения потребителей, проживающих на трех улицах.

Всего за год в филиал "Свердловэнерго" поступило более 11 тысяч заявок на технологическое присоединение новых потребителей. Почти 90 процентов из них — это заявки от граждан, которые хотят подвести электричество к собственным домам и коттеджам. Они оплачивают за услугу всего 550 рублей.

Для справки: Название компании: *Свердловэнерго, ОАО* Адрес: 620026, Россия, Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, 140 Телефоны: +7(343)2152359; +7(343)2152664 Факсы: +7(343)2152661 E-Mail: delo@mrsk-ural.ru Web: <http://www.mrsk-ural.ru/243> Руководитель: Мошинский Олег Борисович, директор (INFOline, ИА (по материалам компании) 26.12.14)

ФСК ЕЭС увеличит на 125 МВА мощность одной из крупнейших подстанций в Ямало-Ненецком автономном округе.

Федеральная сетевая компания опробовала рабочим напряжением четвертый автотрансформатор мощностью 125 МВА на подстанции 500 кВ "Муравленковская", который повысит надежность энергоснабжения и обеспечит работу схемы в ремонтных и послеаварийных режимах без перегрузки электротехнического оборудования в Ямало-Ненецком автономном округе.

В период с сентября по декабрь текущего года на объекте было смонтировано четыре комплекта разъединителей, элегазовый выключатель, трансформатор тока и ограничитель перенапряжения для сети 220/110/6 кВ. Работы велись в рамках реализации инвестиционного проекта по расширению подстанции. После ввода в эксплуатацию четвертого автотрансформатора мощность подстанции увеличится до 877 МВА.

Новый автотрансформатор оснащен современной системой диагностики: датчиками температуры, газовлагодосодержания трансформаторного масла, контроля изоляции вводов.

Подстанция "Муравленковская" является одним из центров питания сетей 220-110 кВ Тюменской энергосистемы, по которым осуществляется электроснабжение промышленных и бытовых потребителей, в том числе крупных нефтегазовых перерабатывающих и перекачивающих предприятий.





Для справки: Название компании: Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы, ОАО (ФСК ЕЭС) Адрес: 117630, Россия, Москва, ул. Академика Челомея, 5А Телефоны: +7(800)2001881; +7(495)7109655 Факсы: +7(495)7109655 E-Mail: info@fsk-ees.ru Web: <http://www.fsk-ees.ru> Руководитель: Бударгин Олег Михайлович, председатель Совета директоров (INFOline, ИА (по материалам компании) 26.12.14)



Новости федеральных компаний

Новости о Госкорпорации "Росатом"

Директор Департамента Госкорпорации "Росатом" С.Е. Власов посетил АО "НИКИЭТ".

23 декабря 2014 года директор Департамента развития научно-производственной базы ядерного оружейного комплекса Госкорпорации "Росатом" С.Е. Власов посетил с рабочим визитом АО "НИКИЭТ".

От АО "НИКИЭТ" во встрече приняли участие директор - генеральный конструктор Ю.Г. Драгунов и его первый заместитель М.Н. Михайлов.

В ходе встречи С.Е. Власову были продемонстрированы досрочно введенный в эксплуатацию Центр обработки данных на основе супер-ЭВМ и результаты работ предприятия по направлению автоматизированных систем защиты, контроля и управления ядерных энергетических установок.

В рамках реализации федеральной целевой программы "Комплекс работ по объекту "Техническое перевооружение объектов технологического центра и информационной сети управляемого термоядерного синтеза. Центр обработки данных" в АО "НИКИЭТ" досрочно введен в эксплуатацию Центр обработки данных на базе супер-ЭВМ. Применение современных методов численного моделирования и вычислительная мощность нового вычислительного комплекса позволяют заметно повысить уровень обоснования новых проектов и снизить затраты на реализацию проектов за счет уменьшения количества дорогостоящих натуральных экспериментов.

В 2014 году АО "НИКИЭТ" завершило несколько крупных работ по автоматизированным системам контроля, управления и защиты ядерных энергетических установок. Было изготовлено и принято ФГУП "ПО "Маяк" оборудование для автоматизированной системы контроля и управления реакторной установки "Руслан", включая комплексную систему контроля и управления. Было изготовлено и поставлено оборудование временной системы управления и защиты для энергоблока №3 Смоленской АЭС. Был создан стенд моделирования алгоритмов управления и защиты реакторной установки БРЕСТ. Автоматизированные системы контроля, управления и защиты (АСКУ), разработанные АО "НИКИЭТ", по основным параметрам не уступают лучшим современным зарубежным аналогам, соответствуют самым жестким нормативным требованиям в области ядерной безопасности и адаптированы к возможным изменениям этих норм.

В ходе встречи обсуждены вопросы и проблемы дальнейшего развития расчетных работ и адаптации программных средств применительно к особенностям введенной в эксплуатацию супер-ЭВМ; задачи по монтажу, наладке и внедрению АСКУ на реакторной установке "Руслан" ФГУП "ПО "Маяк". Была затронута тема включения АО "НИКИЭТ" в работы по проектам АСУТП для реакторов ВВЭР.

Подводя итоги, С.Е. Власов отметил важность поставленных перед НИКИЭТ атомной отраслью амбициозных задач и пожелал коллективу института успехов в их реализации. (INFOLine, ИА (по материалам концерна Росэнергоатом) 26.12.14)

Правительство Мурманской области и "Концерн Росэнергоатом" планируют долгосрочное сотрудничество в энергетической сфере.

Правительство Мурманской области и ОАО "Концерн "Росэнергоатом" планируют заключить Соглашение о долгосрочном сотрудничестве в энергетической сфере региона. Об этом губернатор Марина Ковтун сообщила по итогам состоявшегося 25 декабря заседания комиссии по развитию топливно-энергетического комплекса Мурманской области.

Основным вопросом, вынесенным на рассмотрение комиссии по развитию ТЭК при губернаторе Мурманской области, в котором приняли участие представители профильных ведомств и крупнейших промышленных предприятий региона, стало начало работы в Заполярье с 2015 года нового гарантирующего поставщика – АО "АтомЭнергоСбыт". Предприятие входит в структуру электроэнергетического дивизиона госкорпорации "Росатом" – "Концерна Росэнергоатом". Ориентировочно с 1 февраля "АтомЭнергоСбыт" будет обеспечивать электроэнергией до 7 тысяч юридических и 72 тысячи физических лиц Заполярья, что составляет более половины всего потребляемого в области объема электроэнергии.

Марина Ковтун отметила, что видит основные задачи нового гарантирующего поставщика электроэнергии в бесперебойном электроснабжении потребителей Мурманской области, обеспечении стабильности поставок электроэнергии и мощности, увеличении их потребления в регионе за счёт создания индивидуальных тарифных решений для каждого конкретного потребителя, а также участия в развитии и функционировании систем теплоснабжения Мурманской области, в первую очередь, электрических котельных.

"В партнерстве между Правительством Мурманской области, "АтомЭнергоСбытом" и концерном "Росэнергоатом" большую роль играет задача сохранения инвестиционной привлекательности региона за счет относительно



дешевой генерации и фактической независимости Мурмана от перетоков электроэнергии из других областей", – подчеркнула Марина Ковтун.

Как отметил генеральный директор АО "АтомЭнергоСбыт" Игорь Быков, компания готова работать в обозначенных главой региона направлениях. Для этого есть все необходимые инструменты и опыт - предприятие также является гарантирующим поставщиком электроэнергии в Тверской, Курской и Смоленской областях. Кроме того, "АтомЭнергоСбыт" гарантирует потребителям строгое соблюдение в своей деятельности надежности и высокого качества обслуживания. Потребители приобретут в лице АО "АтомЭнергоСбыт" гибкого поставщика, который готов обеспечить с учетом действующего законодательства индивидуальный подход к каждой группе клиентов, заявил Игорь Быков.

По итогам заседания комиссии губернатор Марина Ковтун поручила профильным ведомствам совместно с АО "АтомЭнергоСбыт" разработать проект "дорожной карты", отражающей все направления работы нового гарантирующего поставщика в регионе в интересах населения и предприятий, а также в марте 2015 года завершить подготовку Соглашения между правительством области и "Концерном Росэнергоатом" о долгосрочном сотрудничестве в энергетической сфере Мурманской области. (INFOLine, ИА (по материалам Администрации) 25.12.14)



Новости ОАО "РусГидро"

На очередном заседании Совета директоров РусГидро.

25 декабря 2014 года состоялось заседание Совета директоров ОАО "РусГидро" в заочной форме.

В рамках вопроса № 5 "Об одобрении сделок, совершаемых Обществом" Совет директоров рассмотрел ряд подвопросов по одобрению ряда сделок, в совершении которых имелась заинтересованность.

Совет директоров одобрил договор оказания консультационных услуг по ежеквартальной подготовке отчетности в соответствии с МСФО между ОАО "РусГидро" и ОАО "РАО Энергетические системы Востока", являющийся сделкой, в которой имеется заинтересованность.

В рамках договора ОАО "РусГидро" обязуется оказать ОАО "РАО Энергетические системы Востока" консультационные услуги по ежеквартальной подготовке отчетности в соответствии с МСФО. Договор заключается на срок с 01.03.2015 по 30.03.2018.

ОАО "РусГидро" оказывает ОАО "РАО Энергетические системы Востока" консультационные услуги по подготовке отчетности в соответствии с МСФО с 2012 года. В связи с окончанием срока действия договора ОАО "РусГидро" и ОАО "РАО Энергетические системы Востока" планируют заключить договор на новый период – 2015-2017 гг. Рассчитанная стоимость услуг ОАО "РусГидро" по договору с ОАО "РАО Энергетические системы Востока" на 60% ниже средней стоимости услуг, предложенной внешними консультантами.

Совет директоров одобрил договор добровольного медицинского страхования между ОАО "РусГидро" и ОАО "СОГАЗ", являющийся сделкой, в которой имеется заинтересованность.

Совет директоров одобрил договор добровольного коллективного страхования от несчастных случаев и болезней, заключаемый между ОАО "РусГидро" и ОАО СК "Альянс" и являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Оба договора заключаются на период с 01.01.2015 по 31.12.2015.

ОАО "СОГАЗ" и ОАО СК "Альянс" были выбраны по итогам открытых конкурсов как организации, способные обеспечить наиболее надежную и полноценную страховую защиту работников ОАО "РусГидро".

Совет директоров одобрил договор между ОАО "РусГидро" и ФГБОУ ВПО "Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова" как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность.

Предмет договора – услуги по прикреплению сотрудника РусГидро соискателем факультета государственного управления. Переподготовка персонала является системной работой РусГидро, ежегодно компания направляет сотрудников на повышение квалификации в вузах. Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова - один из старейших и крупнейших классических университетов России, центр отечественной науки и культуры. Факультет государственного управления обеспечивает повышение квалификации работников федеральных, региональных и муниципальных органов власти и крупнейших государственных компаний.

Совет директоров согласовал совмещение Председателем Правления – Генеральным директором ОАО "РусГидро" Додом Евгением Вячеславовичем должности члена Наблюдательного совета RusHydro International B.V. (РусГидро Интернешнл БВ).

Участие Дода Е.В. в органах управления компанией будет способствовать масштабному продвижению RusHydro International на международном рынке.

Совет директоров согласовал совмещение членом Правления, первым заместителем Генерального директора ОАО "РусГидро" Токаревым Владимиром Александровичем должности:

Председателя Совета Партнерства СРО НП "ЭнергоСтройАльянс";

члена Совета директоров ОАО "УК ГидроОГК".

Токарев В.А. осуществляет в РусГидро координацию деятельности блока капитального строительства и инжиниринговой деятельности, для реализации данных функций необходимо включить Токарева В.А. в состав Совета директоров ОАО "УК ГидроОГК" и Совета Партнерства СРО НП "ЭнергоСтройАльянс". (INFOLine, ИА (по материалам компании) 26.12.14)

Техническое решение Системного оператора позволит снизить режимные ограничения мощности Красноярской ГЭС.

По мнению директора Красноярского РДУ Владимира Смирнова, эффективным решением для снятия существующих режимных ограничений мощности Красноярской ГЭС является оснащение станции системой локальной автоматики предотвращения нарушения устойчивости (ЛАПНУ)

Директор Филиала ОАО "СО ЕЭС" "Региональное диспетчерское управление энергосистемы Красноярского края и Республики Тыва" (Красноярское РДУ) Владимир Смирнов считает реализацию технического решения по



снижению ограничения мощности Красноярской ГЭС одним из важнейших мероприятий по повышению надежности Красноярской энергосистемы.

Об этом Владимир Смирнов заявил на производственно-практической конференции "Опыт проектирования, изготовления, монтажа и эксплуатации гидрогенераторов Красноярской ГЭС". Конференция состоялась в городе Дивногорске Красноярского края. В ней приняли участие представители собственника Красноярской ГЭС ОАО "ЕвроСибЭнерго", ОАО "Иркутскэнерго", филиалов ОАО "СО ЕЭС" "Объединенное диспетчерское управление энергосистемами Сибири" (ОДУ Сибири) и Красноярское РДУ, а также нескольких проектных институтов и производителей энергетического оборудования.

Владимир Смирнов в своем докладе отметил, что максимальная мощность Красноярской ГЭС ограничена пределами статической и динамической устойчивости энергосистемы, в которых она работает, а также допустимыми значениями токовой загрузки оборудования. Эти ограничения не позволяют в многоводные годы использовать потенциал электростанции с максимальной эффективностью.

Эффективным решением для снятия существующих режимных ограничений мощности гидроэлектростанций, уже используемым для снижения ограничений других ГЭС в ЕЭС России, является оснащение станции системой локальной автоматики предотвращения нарушения устойчивости (ЛАПНУ). Такая автоматика предназначена для обеспечения сохранности параллельной работы генерирующего оборудования электростанций с ЕЭС России при различных аварийных возмущениях в энергосистеме, что позволяет поддерживать режим региональной энергосистемы в области допустимых значений при повышенной нагрузке электростанции.

Владимир Смирнов рассказал, что по заказу Системного оператора в 2013 году было сделано технико-экономическое обоснование (ТЭО) создания системы противоаварийной автоматики центрального энергорайона Красноярской энергосистемы. Документ предполагает установку ЛАПНУ на Красноярской ГЭС, что позволит снизить ограничения выдачи мощности гидрогенераторов №№ 1 - 6 Красноярской ГЭС в сеть 220 кВ. На основании ТЭО руководством Красноярской ГЭС было принято решение об установке устройств ЛАПНУ.

В 2015 году Красноярская ГЭС планирует начать разработку проектной документации по оснащению станции системой ЛАПНУ. Реализация системы противоаварийной автоматики центрального энергорайона Красноярской энергосистемы предполагает выполнение комплекса работ, как на самой Красноярской ГЭС, так и на смежных электросетевых объектах 220 кВ ОАО "ФСК ЕЭС", что потребует эффективного взаимодействия между участниками проекта на стадии его разработки и реализации, подчеркнул Владимир Смирнов.

Выполнение намеченных технических мероприятий позволит увеличить объем выработки электроэнергии Красноярской ГЭС и повысить надежность электроснабжения потребителей центрального энергоузла Красноярской энергосистемы. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 26.12.14)



Обзор прессы по новостям "РусГидро"

Темные лошадки — 2014. "Ведомости". 26 декабря 2014

Даже когда фондовые индексы падают, находятся бумаги, которые приносят солидный доход. Например, в 2014 г. расписки UC Rusal подорожали в 3,5 раза, акции ЧЦЗ — вдвое

В уходящем году большинству инвесторов, покупавших за рубли российские акции, не повезло — индекс ММВБ снизился на 7%. Но даже в такой неудачный год среди российских публичных компаний нашлись темные лошадки, акции которых позволили инвесторам заработать существенно больше, чем на долларе, подорожавшем на 61%.

Под расписку

Из бумаг, торгующихся на Московской бирже, самый выдающийся рост показали расписки UC Rusal (+266,6%). Компания производит около 90% российского алюминия, при этом экспортирует около 80% своей продукции. UC Rusal, у которой основная часть расходов — рублевая, а выручка — долларовая, вырасти помогло существенное ослабление рубля, утверждают аналитики. "От девальвации рубля обычно выигрывают компании-экспортеры", — констатирует директор инвестиционного департамента УК "Атон-менеджмент" Евгений Малыхин.

Кроме того, эксперт Центра экономического прогнозирования Газпромбанка Айрат Халиков указывает на 25%-ный совокупный рост долларовых цен на алюминий для потребителей с начала года — цены на сам алюминий выросли на 16%, а премия за физическую поставку — на 84%. Аналитики "Велес-капитала" отмечают, что за III квартал компания увеличила EBITDA до \$470 млн, а рентабельность по EBITDA выросла до 19% против 9,7% во II квартале этого года.

Отстроили спрос

На 167% выросли акции девелоперской и строительной компании ПИК, которая, по данным на 16 декабря, принадлежала Сергею Гордееву (24,9%), Михаилу Шишханову (17,2%), Александру Мамуту (16%), остальные акции — в свободном обращении. "Такой рост, по слухам, вызвала скупка акций с рынка основными акционерами для того, чтобы поддерживать котировки, чтобы предотвратить маржин-коллы по заложенным под кредиты бумагам", — говорит начальник аналитического департамента УК "Русский стандарт" Сергей Суверов.

Аналитик "ВТБ капитала" Мария Колбина также не видела спроса на бумаги ПИК среди портфельных инвесторов. 17 декабря компания раскрыла информацию о том, что президент и основной акционер ГК ПИКi Сергей Гордеев увеличил долю в акционерном капитале группы с 24,9 до 29,9%.

По мнению Суверова, также на рост котировок ПИК повлияло повышение на 6-7% спроса на недвижимость, вызванного желанием населения спасти деньги от инфляции.

Цинковая связь

В уходящем году почти вдвое (+96,7%) подорожали акции Челябинского цинкового завода (ЧЦЗ). Как и у Rusal, себестоимость производства ЧЦЗ формируется в рублях, а большая часть продукции экспортируется за валюту. Аналитик RMG Андрей Третельников объясняет рост акций компании тремя факторами: ростом цен на цинк за год на 12% в валюте, влиянием на рентабельность бизнеса курса рубля и скупкой акций с рынка. В феврале стало известно, что президент и управляющий партнер фонда United Capital Partners Илья Щербович контролирует 15,5% акций ЧЦЗ, бумаги приобретались на открытом рынке.

Выросли и финансовые показатели ЧЦЗ, констатируют аналитики "Велес-капитала": по итогам III квартала чистая прибыль по МСФО выросла в 3,85 раза до 1,031 млрд руб.

Энергетики зажгли

Чуть отстали от ЧЦЗ акции Красноярской ГЭС, подорожавшие с начала года на 92,6%. "С 1 мая этого года ГЭС Сибири получили право продавать 65% мощностей по рыночным ценам, которые выше действующих тарифов. Для Красноярской ГЭС эффект такой либерализации оказался максимальным, так как у нее тариф на мощность был самый низкий среди всех ГЭС Сибири — в 4 раза ниже рыночной цены. В результате ее выручка за весь 2014 год увеличилась на 12%, или на 2 млрд руб.", — рассказывает эксперт Центра экономического прогнозирования Газпромбанка Наталья Порохова.

Рыбный день

Запрет на ввоз продовольствия из стран, поддерживавших санкции против России, сыграл на руку некоторым российским производителям. Акции одной из крупнейших компаний по производству готовой рыбной продукции и морепродуктов — "Русское море" за год выросли на 72,5%. Серьезный рост котировок произошел во второй





половине года. Только в день объявления ответных санкций в отношении Запада акции компании взлетали на 18%. Компания увеличила отпускные цены на некоторые виды продукции на 15-20%, говорил представитель компании. "Ответные санкции — это основная причина взлета котировок "Русского моря", — считает начальник аналитического отдела управляющей компании "Капиталь" Андрей Верхованцев. (Ведомости 26.12.14)

Приговор за попустительство вибрации. "Коммерсантъ-Сибирь". 26 декабря 2014

По делу об аварии на Саяно-Шушенской ГЭС осуждены бывшие топ-менеджеры станции

В среду саяногорский городской суд (Хакасия) вынес приговор по делу об аварии, произошедшей на Саяно-Шушенской ГЭС в августе 2009 года и унесшей жизни 75 человек. Семеро бывших руководящих сотрудников гидроэлектростанции были признаны виновными в нарушении правил безопасности при ведении работ и приговорены к различным срокам наказания — от условных до шести лет колонии. Один подсудимый был амнистирован. Все они вины не признали, настаивая на том, что причиной катастрофы стали скрытые дефекты в оборудовании станции, допущенные при его производстве.

Слушания по существу дела об аварии на СШГЭС, насчитывающего более 1,2 тыс. томов, начались осенью прошлого года. Перед судом предстали семь бывших топ-менеджеров компании, которым инкриминируется нарушение правил безопасности, повлекшее гибель 75 человек и разрушение энергостанции (ч. 3 ст. 216 УК РФ): директор станции Николай Неволько и его первый заместитель, главный инженер Андрей Митрофанов, заместитель главного инженера по технической части Геннадий Никитенко, заместитель главного инженера по эксплуатации Евгений Шерварли, начальник службы мониторинга оборудования Александр Матвиенко, ведущий инженер по наладке и испытаниям службы мониторинга Владимир Белобородов и ведущий инженер участка Александр Ключах.

Довести дело до рассмотрения в суде следствию удалось только со второй попытки: первый процесс был прерван в связи с истечением срока давности по уголовному делу (изначально фигурантам инкриминировалось нарушение правил безопасности труда — ст. 143 УК РФ), после чего СКР переквалифицировал обвинение фигурантам на более тяжкое.

Напомним, в результате аварии на СШГЭС, произошедшей 17 августа 2009 года, были разрушены девять из десяти гидроагрегатов станции. Ее жертвами стали 75 человек. Пострадавшими по делу проходили 190 человек. По оценкам "РусГидро", ущерб от аварии составляет более 40 млрд руб. Как утверждало следствие, обвиняемые "по небрежности в течение длительного времени допускали работу гидроагрегата №2 в неудовлетворительном вибрационном состоянии". При этом сотрудники ГЭС бездействовали и не принимали никаких мер по устранению технической неисправности, в том числе и в ходе планового ремонта, проведенного в январе — марте 2009 года. В результате, согласно выводам проведенной по заказу следствия экспертизы, 17 августа 2009 года при увеличении амплитуды вибрации турбинного подшипника до 840 микрон (при максимально разрешенном значении 160 микрон) произошло разрушение крепления крышки турбины, что привело к ее отрыву и разрушению станции. В ходе процесса свидетели показали, что проверявшие работу оборудования станции комиссии неоднократно начиная с 1986 года рекомендовали произвести замену гидроагрегата №2 СШГЭС.

Подсудимые ни на следствии, ни в суде вины за собой не признавали. Согласно версии подсудимых и их защиты, у руководства СШГЭС не было никаких сведений о грозящей катастрофе. Сделанные экспертами выводы о причинах аварии бывший гендиректор электростанции Николай Неволько, в частности, назвал в суде ошибочными. Реальной причиной произошедшего, по его словам, стали скрытые производственные дефекты оборудования. Всю вину в связи с этим защита возлагала на предприятие — производителя гидроагрегата

В прениях прокуратура просила дать подсудимым по шесть лет десять месяцев колонии. В итоге Николая Неволько и бывшего главного инженера Андрея Митрофанова суд приговорил к шести годам колонии общего режима, Евгения Шерварли — к пяти с половиной годам, Геннадия Никитенко — к пяти годам девяти месяцам. Бывшие работники службы мониторинга оборудования ГЭС Александр Матвиенко и Александр Ключах получили по четыре с половиной года лишения свободы условно, а их коллега Владимир Белобородов был амнистирован.

"Никаких реальных доказательств в деле не было, поэтому обязательно будет подана апелляция, — сказал „Ъ" после оглашения приговора сын одного из фигурантов дела Сергей Белобородов. — В основном все обвинения строятся на показаниях свидетелей обвинения, являющихся сотрудниками „Силовых машин", завода — поставщика оборудования, вышедшего из строя".

"По сути, так и не установлена причина аварии, а главным свидетелем обвинения в суде выступал конструктор „Силовых машин", который был больше всех заинтересован, чтобы переложить ответственность на эксплуатантов турбины, — такой же позиции придерживается и адвокат Андрея Митрофанова Татьяна Нагрузова. — Кроме того, мы считаем, что это преступление средней степени тяжести, по которому можно было вполне применить амнистию или ограничиться колонией-поселением. Тем более моему подзащитному уже более 60 лет, и он нуждается в срочном лечении. Обращаю также внимание, что за оперативные и правильные действия во время аварии он был награжден МЧС". Госпожа Нагрузова добавила, что в десятидневный срок намерена подать жалобу в апелляционную инстанцию, а в дальнейшем "защита готова дойти до ЕСПЧ". (Коммерсантъ-Сибирь 26.12.14)



Новости федеральных сетевых компаний

Трансформаторы 220 кВ производства совместного предприятия "Силовых машин" и корпорации "Тошиба" рекомендованы к эксплуатации на объектах Россетей.

Аттестационная комиссия Научно-технического центра ФСК ЕЭС выдала заключение с рекомендацией об эксплуатации силовых трансформаторов класса напряжения 220 кВ мощностью 63 МВА производства ООО "Силовые машины - Тошиба. Высоковольтные трансформаторы" на объектах ОАО "Россети".

На основании актов проведенных испытаний оборудования аттестационная комиссия подтвердила соответствие данного типа трансформатора всем техническим требованиям ОАО "Россети" и рекомендовала их для применения на объектах компании.

По итогам проведенной аттестации данные типы трансформаторов внесены в реестр аттестованного оборудования ОАО "Россети".

Испытанные трансформаторы 220 кВ изготовлены по заказу ФСК ЕЭС для подстанции "Губернская" в Тюмени и сейчас готовятся к монтажу на площадке заказчика.

Ранее в реестр аттестованного оборудования "Россетей" также были включены трансформаторы класса напряжения 110 кВ мощностью 63 МВА – первые изделия, выпущенные совместным предприятием по заказу "Силовых машин" для нового завода компании в промышленной зоне "Металлострой" в Санкт-Петербурге. В настоящее время монтаж оборудования завершен, пуск новых трансформаторов в эксплуатацию запланирован на начало 2015 года. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 26.12.14)



Региональные новости электроэнергетических компаний

Новости компаний СЗФО

Рейтинговое агентство "Эксперт РА" присвоило МРСК Северо-Запада наивысший уровень качества управления.

Рейтинг компании зафиксирован на уровне A++.gq

Рейтинговое агентство "Эксперт РА" (RAEX) присвоило рейтинг качества управления компании "МРСК Северо-Запада" на уровне A++.gq (Наивысший уровень качества управления).

Положительное влияние на уровень рейтинга компании "МРСК Северо-Запада" оказали высокий уровень организации деятельности исполнительных органов, системы контроля за финансово-хозяйственной деятельностью и корпоративной социальной ответственности. Также аналитики агентства выделили высокий уровень раскрытия информации и организации комитетов совета директоров. "У "МРСК Северо-Запада" есть сертификат менеджмента качества ISO 9001. Наличие сертификата является независимым подтверждением высокого уровня организации бизнес-процессов в компании, что оказывает позитивное влияние на рейтинг", - отмечает ведущий эксперт по корпоративным рейтингам "Эксперт РА" (RAEX) Анатолий Назарук. Кроме того, в качестве позитивных факторов отмечены высокий уровень взаимодействия между органами управления компании, организации системы риск-менеджмента, умеренно высокий уровень организации совета директоров и прибыльность деятельности компании. Сдерживающее влияние на рейтинг оказала умеренно непрозрачная структура собственности, преобладание количества заочных заседаний совета директоров над количеством очных (в 2013 году менее 25% заседаний было проведено в очной форме), а также оказание аудитором неаудиторских услуг (в 2013 году доля неаудиторских услуг в структуре вознаграждения аудитора составила 7%).

Крупнейшим собственником "МРСК Северо-Запада" (ОАО) является ОАО "Россети" (доля в УК - 55%). Компания функционирует в секторе электроэнергетики РФ и является операционной межрегиональной распределительной сетевой компанией. Головной офис находится в Санкт-Петербурге. "МРСК Северо-Запада" занимает 125 место в списке крупнейших компаний России по рыночной стоимости "Капитализация-200", составленном "Эксперт РА" (RAEX) на 01.09.14. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 26.12.14)

Глава МРСК Северо-Запада Александр Летагин и губернатор Мурманской области Марина Ковтун обсудили актуальные проблемы электросетевого комплекса региона.

В Мурманске состоялась рабочая встреча генерального директора ОАО "МРСК Северо-Запада" (дочерняя компания ОАО "Россети") Александра Летагина и губернатора Мурманской области Марины Ковтун.

Марина Ковтун сообщила в ходе встречи, что считает взаимодействие регионального правительства с крупнейшей электросетевой компанией северо-запада России конструктивным, отметила высокий уровень надежности электроснабжения, который обеспечивает ОАО "МРСК Северо-Запада" в Мурманской области. Губернатор также акцентировала внимание на том, что региональная власть внимательно отслеживает и контролирует процесс формирования тарифов в регионе.

Александр Летагин отметил, что совместные усилия региональных властей и сетевой компании, конструктивное взаимодействие сторон при формировании инвестиционной программы позволят преодолеть период, связанный с непростыми экономическими вызовами, и обеспечить поступательное развитие сетевого комплекса в регионе.

Глава компании добавил, что в результате переговоров достигнута договоренность о взаимодействии в части, касающейся взыскания задолженности по исполнению компанией функций гарантирующего поставщика в регионе. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 26.12.14)

И.о. заместителя генерального директора МРСК Северо-Запада по инвестиционной деятельности назначен Владимир Нестеренко.

Владимир Нестеренко назначен исполняющим обязанности заместителя генерального директора МРСК Северо-Запада (дочерняя компания ОАО "Россети") по инвестиционной деятельности с 15 декабря 2014 года. Приказ о назначении нового топ-менеджера подписал генеральный директор компании Александр Летагин.

Владимир Валерьевич Нестеренко родился в 1972 году в Волгограде.

В 1995 году окончил государственный технический университет по специальности "Ипульсные тепловые машины", имеет квалификацию "Инженер-механик". В 2011 году получил дополнительное образование в "Российской академии народного хозяйства по направлению "Управление развитием компании".



В 1996 году принят в производственно-технический отдел филиала АО "Волгоградэнерго" на должность инженера. Занимал должности ведущего инженера, начальника сектора, начальника отдела технического обеспечения, начальника отдела материальных потоков "Волгоградэнерго".

В 2005 году перешел на работу в департамент инвестиций и материально-технического обеспечения ОАО "МРСК Центра и Северного Кавказа".

С 2007 года - начальник департамента капитального строительства ОАО "МРСК Центра".

С 2012 года и до назначения в МРСК Северо-Запада - заместитель начальника департамента взаимодействия с клиентами и рынком – начальник отдела балансов ОАО "ФСК ЕЭС".

С 15 декабря 2014 года – и.о. заместителя генерального директора МРСК Северо-Запада по инвестиционной деятельности. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 26.12.14)

Филиал "Вологдаэнерго" стал лауреатом областного смотра-конкурса "Коллективный договор".

Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго" (дочерняя компания ОАО "Россети") стал лауреатом областного смотра-конкурса "Коллективный договор- основа защиты социально-трудовых прав работников". Диплом директору филиала "Вологдаэнерго" Андрею Киселеву вручили в торжественной обстановке на мероприятии по подписанию трехстороннего соглашения между профсоюзами, представителями крупных коммерческих предприятий и организаций города и Администрацией города Вологда.

- Это серьезная оценка. Ведь в ходе конкурса выявляются лучшие коллективные договоры, условия которых значительно превосходят и развивают нормы и положения действующего Соглашения по вопросам социально-экономической политики, обеспечивая достойную заработную плату, социальные льготы и гарантии работникам наших предприятий, - подчеркнул директор филиала Андрей Киселев.

Коллективный договор "Вологдаэнерго" уже неоднократно признавался победителем областного смотра-конкурса "Лучший коллективный договор" (в 2005, 2006 г.г.). В 2003 году КД "Вологдаэнерго" занял 2 призовое место в смотре-конкурсе "Лучший коллективный договор" среди организаций, входящих в общественное объединение "Всероссийский Электропрофсоюз". Очередное признание подтверждает, что обязательства, принятые руководством филиала "Вологдаэнерго" в сфере социального партнерства, выполняются в полном объеме. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 26.12.14)



Новости компаний ЦФО

"Владимирэнерго" усиливает контроль за работой электросетей.

С 25 декабря 2014 г. по 12 января 2015 г. филиал "Владимирэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" будет работать в усиленном режиме. Специалисты компании обеспечат круглосуточный контроль за работой энергосистемы в течение всех новогодних и рождественских праздничных дней.

С 25 декабря 2014 года до 12 января 2015 года органы управления, силы и средства территориальной подсистемы РС ЧС Владимирской области будут функционировать в режиме Повышенной готовности. Соответствующее распоряжение подписала Губернатор Светлана Орлова в целях обеспечения безопасности и снижения рисков возникновения чрезвычайных ситуаций в местах проведения массовых мероприятий по случаю новогодних и рождественских праздников, на объектах энергетики и ЖКХ, на автодорогах региона, а также для обеспечения оперативного реагирования сил и средств территориальной подсистемы РСЧС при их возникновении.

Руководителям территориальных органов федеральных органов исполнительной власти, органов местного самоуправления, организаций рекомендовано провести выполнение мероприятий режима функционирования Повышенной готовности. Кроме того, глава региона рекомендовала руководителям исполнительно-распорядительных органов местного самоуправления совместно с региональными управлениями МВД и МЧС России обеспечить выполнение требований безопасности в местах массового пребывания людей.

Для обеспечения надежной и бесперебойной работы электрических сетей в праздники во "Владимирэнерго" вводится усиленный контроль состояния энергооборудования и работоспособности электроустановок. Во всех четырех производственных отделениях филиала установлено круглосуточное дежурство ответственных лиц из числа технических руководителей и ремонтного персонала.

В непрерывном режиме будет осуществляться работа оперативно-диспетчерских служб, оперативно-выездных бригад, дежурных подстанций филиала. На случай возникновения ЧС и технологических нарушений в энергосистеме предусмотрена четкая схема оповещения и вызова аварийно-восстановительных бригад, подготовлены бригадные автомашины, спецтехника, аварийный запас материалов и оборудования. Для оперативного подключения потребителей в энергокомпании имеется 76 резервных источников снабжения электрической энергией (РИСЭ).

В филиале "Владимирэнерго" создан оперативный Штаб с участием представителей ВО ПМЭС, МЧС и администрации, который обеспечен специальным командно-штабным автомобилем (КША) повышенной проходимости для работы в автономном режиме на месте производства основных АВР. КША оснащен необходимым оборудованием, средствами связи, информационными материалами достаточными для эффективной работы штаба.

Реализован механизм действий персонала оперативных служб и ремонтных бригад для обеспечения готовности к началу работ по ликвидации аварийных ситуаций в течение 2-х часов с момента их наступления" и проработан "Алгоритм хода АВР в электросетях МРСК".

Приняты меры по усилению пожарной безопасности и обеспечению антитеррористической защищенности объектов электросетевого комплекса, установлено взаимодействие и отработан порядок экстренной связи с органами безопасности, внутренних дел, ГО и ЧС, а также органами местного самоуправления. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.12.14)

Филиал "Рязаньэнерго" завершил реконструкцию подстанции "Касимов".

Филиал "Рязаньэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" завершил реконструкцию подстанции (ПС) 110/35/10 кВ "Касимов" в соответствии с планом инвестиционной программы 2014 года. Сумма инвестпроекта составила 34 млн. руб. Подстанция "Касимов", расположенная в одноименном районном центре, питает не только сам город, но и значительную часть Касимовского района.

На подстанции проведены строительные работы, реконструировано 19 ячеек распределительного устройства 10 кВ с заменой маломасляных выключателей на современные вакуумные, произведен монтаж элегазового выключателя 110 кВ. Самым значимым мероприятием по реконструкции энергообъекта можно назвать установку источника реактивной мощности (ИРМ) 110 кВ мощностью 30 МВАР отечественного производства. ИРМ представляет собой конструкцию из трех элементов: батарея статических конденсаторов (БСК), токоограничивающие реакторы и трансформаторы тока. Оснащение подстанции комплексом БСК обеспечило снижение перетоков реактивной мощности, а вследствие этого – увеличение пропускной способности линий электропередачи и снижение нагрузки трансформаторов ПС.

Проведенная реконструкция подстанции увеличила пропускную способность существующих ЛЭП в Касимовском энергоузле, а также улучшила качество электроснабжения потребителей. Кроме того, установка БСК позволит "Рязаньэнерго" снизить потери в электрических сетях, сэкономив до 1 млн. кВт*ч электроэнергии в год. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 26.12.14)



В Смоленскэнерго продолжается реализация программы экологической политики на 2014 год.

Развитие экологической политики определено в качестве одного из приоритетных направлений работы ОАО "МРСК Центра". Программа реализации экологической политики на 2014 год предусматривает комплекс мер по охране атмосферного воздуха, рациональному использованию водных ресурсов и земель, обращению с опасными отходами, а также включает в себя рациональные технические мероприятия, направленные на минимизацию негативного влияния деятельности компании на окружающую среду.

В филиале ОАО "МРСК Центра" - "Смоленскэнерго" подвели итоги выполнения экологической программы за 9 месяцев 2014 года. Были реализованы 24 мероприятия, включающие мероприятия по нормированию и контролю негативного воздействия на окружающую среду. Филиал ОАО "МРСК Центра" - "Смоленскэнерго" осуществляет деятельность согласно действующим проектам нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и проектам нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.

Основными задачами в области реализации экологической программы филиала ОАО "МРСК Центра" - "Смоленскэнерго" за 9 месяцев 2014 года стали: организация первичного учета образования отходов, ведение журналов учета образования и движения отходов; организация своевременной сдачи на утилизацию отходов; усиление контроля над условиями накопления отработанных ртутных ламп, контроля над маркировкой контейнеров для отходов I - IV классов опасности; приведение в соответствие мест загрязнения почвы; осуществление экологических проверок в структурных подразделениях.

На мероприятия в рамках реализации экологической политики ОАО "МРСК Центра" за 9 месяцев 2014 года Смоленский филиал затратил свыше 3 млн рублей. Из этой суммы 1,6 млн рублей направлено на платежи за негативное воздействие на окружающую среду (17,21 тыс. рублей - на нормативные выбросы, 1,16 тыс. рублей тыс. рублей - на нормативные сбросы и 456 тыс. рублей - на размещение опасных отходов).

Помимо этого в филиале было проведено мероприятие по защите животного мира - установлено 31 специальное птицевосприимчивое устройство на ВЛ 35-110 кВ.

Экологически грамотные управленческие решения позволяют повышать уровень экологической безопасности Общества. В целях повышения компетентности персонала в области охраны окружающей среды 24 сотрудника филиала (руководителей структурных подразделений и лиц, ответственных за обеспечение экологической безопасности) прошли обучение по теме "Обращение с опасными отходами". По окончании обучения были выданы удостоверения на право работы с опасными отходами.

Охране окружающей среды, снижению экологических рисков способствует программа реконструкции и технического перевооружения энергообъектов. В филиале успешно внедрена программа замены масляных выключателей на вакуумные, произведен ремонт маслоприемных устройств трансформаторов. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 26.12.14)

"Россети" в Ярославле зарядили первый электробус.

В Ярославле состоялся тестовый проезд электробуса, специально для которого дочернее предприятие "Россетей" - ОАО "МРСК Центра" установило летом 2014 года зарядные станции в рамках соглашения между ОАО "Россети" и администрацией Ярославля о развитии на территории города зарядной инфраструктуры для электротранспорта.

Проект по запуску электротранспорта позволит улучшить экологическую обстановку в исторической части г. Ярославля - в зоне ЮНЕСКО, где ограничен проезд обычного транспорта. По замыслу регионального Правительства пользоваться электробусом смогут как туристические группы, так и жители близлежащих домов. "Россети", в свою очередь, в рамках Всероссийской программы по развитию зарядной инфраструктуры, реализуемой компанией в различных регионах России, установили в Ярославле три зарядные станции. Помимо электробусов, в Ярославле в ближайшее время появятся и другие электромобили, в том числе в корпоративном парке "Ярэнерго".

Первыми пассажирами ярославского электробуса стали заместитель губернатора Ярославской области Наталья Шапошникова, руководители филиала МРСК Центра - "Ярэнерго", представители завода изготовителя и журналисты.

Первый заместитель генерального директора по технической политике ОАО "Россети" Роман Бердников, комментируя это событие, заявил, что, несмотря на изменившиеся экономические реалии, "Россети" продолжают развивать зарядную инфраструктуру для электротранспорта в российских регионах. "Россети" не станут останавливаться на достигнутом - в этом проекте мы видим большой экономический потенциал для российской энергетики. Принятие Правительством РФ комплексного плана мероприятий по развитию экологически чистого транспорта, в который вошли наши предложения в части зарядной инфраструктуры, подтверждает правильность выбранного "Россетями" направления. Сегодня мы во взаимодействии с автопроизводителями продолжаем свою активную работу по развитию этого рынка", - отметил Роман Бердников. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.12.14)

**Арбитражный суд Московского округа подтвердил законность предписания ФАС России.**

25 декабря 2014 г. Арбитражный суд Московского округа оставил в силе решение Арбитражного суда города Москвы и постановление Девятого арбитражного апелляционного суда, подтвердив тем самым законность предписания вынесенного Федеральной антимонопольной службой (ФАС России) в отношении ОАО "МОЭСК". Сетевой организации надлежит перечислить в федеральный бюджет незаконно полученный доход в размере 232 млн рублей.

Напомним, в период с июня 2011 года по ноябрь 2012 года Управы районов с ОАО "МОЭСК", при заключении договоров на технологическое присоединение, отдельно направленные заявки на технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт объединялись в целях укрупнения и увеличения максимальной мощности присоединяемых энергопринимающих устройств - свыше 15 кВт. Эти действия дали возможность применения тарифной ставки для расчета стоимости подключения за 1 кВт к электрическим сетям ОАО "МОЭСК" в размере 16 648,80 руб/кВт, вместо установленных законодательством 550 рублей за одну заявку до 15 кВт.

В результате объединения заявок компания незаконно получила доход в размере 232 млн рублей.

ФАС России признала ОАО "МОЭСК" нарушившим антимонопольное законодательство, и законность этого решения ранее подтвердили суды трех инстанций.

"Взыскание необоснованно полученного дохода в федеральный бюджет – это одна из наиболее эффективных санкций, применяемых к нарушителям антимонопольного законодательства. Размер этой санкции равен причиненному ущербу, однако помимо взыскания в федеральный бюджет пострадавшие от действий монополиста потребители вправе требовать возмещения своих убытков, таким образом нарушитель оплачивает эту сумму дважды и в федеральный бюджет и пострадавшим потребителям. Сумма такого дохода определяется расчетным путем на основании установленных правовыми актами тарифов (цен) и является точной, что исключает содержание спора в судах по размеру санкций. ФАС России приветствует законность и обоснованность решения суда", - отметил начальник Управления электроэнергетики ФАС России Виталий Королев. (INFOline, ИА (по материалам Федеральной антимонопольной службы) 26.12.14)



Новости компаний СКФО

Специалисты дочернего предприятия МРСК Северного Кавказа "Дагэнергосеть" за 11 месяцев года зафиксировали воровство электроэнергии более чем на 260 млн рублей.

Выявление безучетного и бездоговорного потребления – важная составляющая работы сотрудников дочернего Общества МРСК Северного Кавказа "Дагэнергосеть". По итогам 11 месяцев т.г. энергетиками компании составлено 3 907 актов по безучетному потреблению электроэнергии на общую сумму более 267 млн рублей.

Последняя проверка потребителей Карабудахкентского района принесла 19 актов на безучетное потребление электроэнергии на сумму более 5 млн 403 тыс. рублей. В общей сложности недобросовестными потребителями района похищено более 1 млн 644 тысяч кВт.ч электроэнергии. Этого объема электричества достаточно для электроснабжения села Леваша на протяжении двух недель.

Из числа составленных актов – тринадцать на сумму 5 млн 386 тыс. рублей оформлено на юридических лиц, среди которых преобладают представители малого бизнеса. На потребителей бытового сектора – физлиц, составлено 6 актов на сумму 17,9 тыс. рублей.

Наиболее сложной оказалась ситуация с рядом предприятий запитанных от фидера № 8 в Карабудахкентском районе, где более 80% электроэнергии не оплачивается. Проверка выявила несколько крупных потребителей – Карабудахкентскую птицефабрику, насосную станцию, ООО "Строитель", малое предприятие "Экспресс-сервис" от которых запитаны и другие объекты. В общей сложности за текущий месяц они потребили более 1,5 млн кВт.ч, но в полезный отпуск включены только 230 тыс. кВт.ч.

Сотрудники "Дагэнергосети" прибыли на птицефабрику вечером для установления объема потребленной электроэнергии за день. Простоять у ворот в ожидании разрешения доступа на объект пришлось более двух часов. Проверка показала, что на одном из приборов учета отсутствовала пломба, кроме того был зафиксирован еще ряд серьезных нарушений.

Аналогичный рейд прошел и в Дербентском районе. Там установлено два факта безучетного потребления – в кирпичном цеху, где неоплачены 1 млн 80 тыс кВт.ч электроэнергии, и на малом предприятии "Алеко" с объемом потребления 432 тыс. кВт.ч.

За самовольное подключение к электрическим сетям законодательством РФ предусмотрена не только гражданско-правовая, но также административно-правовая и уголовно-правовая ответственность. По факту выявленного бездоговорного потребления электрической энергии составляется акт о неучтенном потреблении электричества на основании которого взыскивается стоимость выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 26.12.14)

Свыше тысячи километров воздушных линий электропередачи отремонтировали энергетики дочернего Общества МРСК Северного Кавказа "Дагэнергосеть" за 11 месяцев текущего года.

По итогам реализации ремонтной программы за 11 месяцев 2014 г. специалистами дочернего Общества МРСК Северного Кавказа "Дагэнергосеть" отремонтировано около 500 км линий электропередачи 35-110 кВ, 557 км линий электропередачи 0,4-6/10 кВ, 199 трансформаторных подстанций 0,4-10 кВ и 248 трансформаторов 1-2 габарита.

Для уменьшения рисков возникновения пожаров, обеспечения безопасного доступа аварийных бригад к сетям произведена своевременная расчистка просек линий электропередачи от сухой травы, мусора, деревьев. К концу декабря эта работа выполнена на площади 335,7 га. Расчистка просек выполняется преимущественно хозяйственным способом, т.е. своими силами.

Все выполненные работы направлены на повышение надежности электроснабжения потребителей. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 26.12.14)

В Кабардино-Балкарском филиале МРСК Северного Кавказа констатируют значительный рост технологических присоединений.

В Кабардино-Балкарском филиале МРСК Северного Кавказа отмечается рост количества обращений, заключенных договоров, а также фактических технологических присоединений, исполненных в 2014 году, в сравнении с аналогичным периодом прошлого года.

За 11 месяцев республиканский филиал принял на 15% больше, чем в 2013 г., а именно, 1 203 заявки от потребителей на технологическое присоединение энергопринимающих устройств объектов к электросетям на общую мощность 27,77 МВт. Из них 483 заявки на 24,66 МВт от юридических лиц, 720 заявок на 3,11 МВт – от физлиц. Самыми крупными заявителями стали предприятия агропромышленного сектора – ООО "СВ-ЮГ" и ООО "ЮГ-АГРО", которым будет предоставлена мощность в 5,5 МВт и 7 МВт соответственно.

С начала года Кабардино-Балкарский филиал заключил 1 200 договоров (на 22% больше, чем в 2013 г.) на технологическое присоединение 27,76 МВт мощности, из них 490 на 24,8 МВт – с юридическими лицами. Согласно достигнутым договоренностям, электросетевая компания присоединит к электросетям реконструируемую школу в



с. Безенги Черекского района, новые микрорайоны в с. Яникой Чегемского района и в с. Морзох Урванского района, фрукто-овощехранилище ООО "Ботаник" в Чегеме.

С Управлением дорожного хозяйства по КБР заключен договор о подключении электроэнергии для организации искусственного освещения на 4-х участках автодороги "Кавказ", проходящих в Зольском районе вдоль с. Приречное и с. Камлюково. Энергетики также выполняют технологические присоединения для устройства наружного освещения на автодороге "Урвань-Уштулу", проходящей через селения Аушигер, Бабугент, Кашхатау Черекского района, а также на участке протяженностью 3 км автодороги "Голубые озера – Верхние голубые озера". Кабардино-Балкарский филиал МРСК Северного Кавказа заключил много договоров на подключение объектов социального значения, которые впервые за последние годы стали вводиться в республике. Среди таковых – фельдшерско-акушерские пункты (ФАП). Руководством республики поставлена задача до конца года реализовать беспрецедентный проект по строительству в сельских населенных пунктах более 40 ФАПов. В этой связи отделом технологического присоединения Кабардино-Балкарского филиала заключены договоры на подключение к электроснабжению 15 ФАПов в Прохладненском и 4 ФАПов в Эльбрусском районах КБР.

Согласно отчетным данным, за 11 месяцев энергокомпания выполнила фактическое присоединение к электросетям 1 201 объекта, что на 30% больше, чем в 2013 г. Общая мощность присоединений при этом оказалась в 3 раза выше прошлогоднего показателя и составила 31,53 МВт.

В 2014 г. были присоединены к электросетям производства предприятий АПК – "Меркурий-АПК", "Агро-07", "Регион-07", "Агроопторг", "Зеленая компания", "Деметра", "Ставропольский бройлер", ИП "Абазов Б.Н.", "Велес-Агро", "Баксанский бройлер", "Агро-Ком". Также обеспечены электроснабжением два детских сада – в г. Нарткала и с. Каменноостокское, школа в с.Адиух на 550 учащихся, федеральный контрольно-пропускной пункт в с. Малка, спорткомплекс в г. Терек, физкультурно-оздоровительный комплекс (ФОК) в с. Нартан, ФОК в Малке, больница в с. Анзорей, амбулатория в с. Исламей, гемодиализный центр в с. Кахун и т.д.

Выручка за оказанные услуги по технологическому присоединению превысила плановую в пять раз и составила 26,5 млн рублей.

Справка

Для ускоренного подключения к электросетям действует прием заявок на технологическое присоединение через Личный кабинет заявителя на веб-сайте МРСК Северного Кавказа по адресу: <http://lk.mrsk-sk.ru/>.

Сервис доступен для приема заявок на технологическое присоединение мощности до 150 кВт как для физических, так и юридических лиц. (INFOline, ИА (по материалам компании) 26.12.14)

"Проблемы гарантпоставщиков СКФО не имеют решения на местном уровне". "Эксперт Юг". № 1-4 (341) 2014

Критическую ситуацию в ряде энергосбытовых компаний-гарантпоставщиков СКФО прокомментировал федеральный эксперт в сфере электроэнергетики, директор по взаимодействию с сетевыми организациями ОАО ГК "ТНС энерго" Владимир Федотов.

— **Каковы основные причины хронической убыточности таких гарантпоставщиков, как Дагестанская энергосбытовая компания, "Ингушэнерго" и "Нурэнерго"?**

— Крупнейшими должниками на розничном рынке СКФО являются, как и по всей стране, перепродавцы, прочие сетевые организации, водоканалы. Создание резервов в отношении такой задолженности, вероятность взыскания которой крайне мала, приводит к формированию миллиардных убытков гарантирующих поставщиков СКФО и ведёт ко всё большему разрыву между обязательствами перед кредиторами и требованиями на розничном рынке электроэнергии. Старые долги для гарантпоставщиков СКФО — это крайне сложный груз, требующий обслуживания. Он является проблемой, не имеющей прямого решения на местном уровне без вмешательства федеральной власти.

— **Почему, наряду с этими проблемными компаниями, на Северном Кавказе есть также сбытовики, показывающие вполне нормальные финансовые результаты (например, "Каббалкэнерго" и "Карачаево-Черкесскэнерго")? Это связано в большей степени с объективными (разная степень тяжести экономических проблем в соответствующих республиках, плохое состояние инфраструктуры и прочее) или с субъективными (деятельность конкретных руководителей, коррупционная составляющая и так далее) факторами?**

— Действительно, каждый регион необходимо рассматривать отдельно — нельзя равнять весь Северный Кавказ под одну гребёнку, в каждом субъекте всё по-своему. В последнее время эти территории стали действительно лучше работать по сбору платежей, но на них продолжают "висеть" старые накопленные долги. Причины всё ещё сложного положения упомянутых вами гарантирующих поставщиков СКФО в большей мере объективные — прежде всего это накопленные убытки от создания резервов и списания безнадежной дебиторской задолженности. Уверен, если решить проблему накопленной неликвидной дебиторской задолженности по указанным гарантпоставщикам, то они готовы работать и показывать хорошую эффективность наравне с прочими ГП в стране, работающими без дополнительных преференций.



— **Насколько эффективен вариант решения проблемы убыточных гарантпоставщиков через их банкротство, списание долгов и убытков и открытие новых "чистых" компаний?**

— Необходимо честно признать: обнуление старых долгов (механизмы могут быть различными) — это единственный вариант, который сейчас может сработать. Для того чтобы двигаться дальше, а не топтаться на месте, всем нужно принять реальность, как она есть: источника для погашения долгов гарантпоставщикам СКФО на розничном рынке округа не существует. Одно "но": такое решение необходимо принимать вкупе с рядом организационных мероприятий. А именно: сбыт и сеть эффективно работают при наличии естественного конфликта интересов, который можно назвать "потери" или "дебиторка", когда в ходе эффективного функционирования сбытовик не принимает в дебиторскую задолженность "лишние" неподтверждённые объёмы, а сеть в поисках сверхнормативных потерь надлежащим образом активирует все "найденные" киловатт-часы. Таким образом, уверен, что в целях эффективной работы центр управления гарантпоставщиками СКФО и МРСК Северного Кавказа должны быть отделены друг от друга.

— **Какое влияние на ситуацию в проблемных сбытовых компаниях могут оказать власти соответствующих регионов? Как можно эффективно использовать их административный ресурс?**

— Руководителю гарантпоставщика важно выстроить эффективную работу с руководством республики — без этого качественно улучшить работу на розничном рынке электроэнергии невозможно. Глава есть глава — не иметь налаженного конструктивного контакта с ним неразумно. Но и у региона должно быть понимание того, что наведение порядка с платёжной дисциплиной — это совместная цель, то есть все должны этого хотеть не декларативно, а реально. Далее должны быть согласованы тактические шаги: на первый взгляд, ведь всё просто, но для достижения этой цели должен существовать постоянный конструктивный диалог гарантпоставщика и региона. В то же время считаю, что регион не должен влиять на кадровые решения в руководстве гарантпоставщика. Да и частая смена руководства энергетических компаний в СКФО, думаю, конечно, тоже не способствует повышению взаимопонимания и эффективности взаимодействия с регионами.

— **Можно ли решить некоторые из типичных для Северного Кавказа проблем по подсчётам энергопотребления при помощи технологий smart-грид ("умных" сетей)?**

— Примеры внедрения в стране технологий smart-грид — это скорее опытные образцы; возможно, ещё придёт время "умного" учёта и "умных" сетей. Пока же основной эффект обеспечит простой технический контроль за качественным формированием полезного отпуска, в том числе "контроль за контролёрами" в части достоверности снятия показаний.

— **Как именно нужно осуществлять этот контроль?**

— Подобные системы и их внедрения, например, на основе геопозиционирования, уже существуют и, насколько мне известно, рассматриваются к внедрению, в том числе и ОАО "Россети" в своих дочерних и зависимых обществах. Думаю, в данном случае СКФО тоже целесообразно выбрать в качестве пилотной территории. И ещё очень важное, даже приоритетное для нормализации работы — совместная инвентаризация сбытовой компанией и сетью потребителей и договоров. Это сегодня в ряде республик СКФО большая головная боль с далеко идущими последствиями.

— **В одном из интервью вы упоминали, что многие энергосбытовые компании в стране чрезмерно увлеклись краткосрочными финансовыми вложениями. Насколько это характерно для Северного Кавказа?**

— Уверен, вывод средств через финансовые вложения (выдачу невозвратных займов) гарантпоставщики СКФО не практикуют, у них другая проблема с расчётами: как, будучи "обложенными" исполнительными производствами, заплатить, кроме оптового рынка, и в МРСК. Но это как раз в первую очередь вопрос накопленной "старой" неликвидной задолженности, который и следует оперативно решать для нормализации работы гарантпоставщиков.



(Эксперт Юг 22.12.14)



Кавказской энергетике ищут доктора. "Эксперт Юг". № 1-4 (341) 2014

В энергетике Северного Кавказа в уходящем году сложилась критическая ситуация — рядом региональных сбытовых и сетевых компаний накоплены миллиардные убытки и долги, справиться с которыми самостоятельно они не в состоянии. Эксперты рынка утверждают, что для оздоровления проблемной отрасли требуется независимый антикризисный управляющий

Последнее в этом году заседание комиссии правительства РФ по вопросам социально-экономического развития СКФО, состоявшееся 12 декабря, было посвящено ситуации в топливно-энергетическом комплексе округа. Энергетики ждали этого дня с замиранием сердца, помня, как год назад на аналогичном заседании премьер-министр Дмитрий Медведев устроил настоящий разнос по поводу ситуации с долгами регионов СКФО за газ и электроэнергию. В частности, глава правительства тогда сообщил, что общая задолженность гарантирующих поставщиков СКФО перед поставщиками оптового рынка электроэнергии составляет 24 млрд рублей при росте почти на 5 млрд рублей. "Это безобразие, конечно", — охарактеризовал ситуацию Медведев.

За прошедший год принципиальных изменений в энергетике СКФО не произошло — более того, появились признаки дальнейшей дестабилизации. В течение этого года уже дважды сменился руководитель в крупнейшей сетевой компании округа МРСК Северного Кавказа, начался процесс банкротства ОАО "Ингушэнерго", признано банкротом ОАО "Нурэнерго" — гарантпоставщик Чечни, критическая ситуация с погашением старых долгов сложилась в городских энергосетях Махачкалы и т.д. Впрочем, есть и отдельные позитивные тенденции. Как сообщили "Эксперту Юг" в ОАО "Россети", за прошедший период отмечено улучшение платёжной дисциплины на розничном рынке в отношении конечных потребителей. Уровень расчётов возрос на 10% (или на 3,2 млрд рублей) от уровня 2013 года и составил 94% (в прошлом году было 84%), вплотную приблизившись к среднероссийскому (98-99%). Однако на фоне "хронических болезней" отрасли это выглядит лишь тактическим успехом.

Как стало известно "Эксперту Юг" от одного из участников заседания правительственной комиссии, накопившиеся в энергетике Северного Кавказа проблемы собирался затронуть в своём выступлении министр энергетики РФ Александр Новак. "Доклад министра у Медведева планировался очень жёстким, — рассказывает источник. — В проекте доклада отмечались ухудшение показателей по сбыту и сетям, провал программы снижения потерь в Дагестане. Также предлагалось передать управление энергокомпаниями СКФО сторонним антикризисным управленцам".

Однако открытая часть заседания комиссии по СКФО (стенограмма опубликована на портале правительства РФ) получилась откровенно "вегетарианской". Признав, что ситуация с платежами за электроэнергию на Северном Кавказе "по-прежнему непростая", Дмитрий Медведев заметил, что при этом наметились некоторые улучшения, в частности, упомянутое выше сокращение почти на 10% отставания в расчётах с поставщиками оптового рынка. "Эту позитивную тенденцию надо закрепить", — резюмировал премьер.

Как полагает наш источник, участвовавший в совещании, на умеренной повестке открытой части выступления Медведева могли настоять "Россети", выдвинув следующую мотивировку: сейчас не время нагнетать обстановку, в стране и так всё плохо. При этом собеседник напоминает, что у руководства сетевого холдинга есть выход на главу правительства через вице-преьера Александра Хлопонина, с которым генеральный директор "Россетей" Олег Бударгин много лет проработал в Красноярском крае. Тем не менее, в ходе закрытой части совещания, продолжает источник, прозвучало немало резких слов, в том числе по поводу частой смены руководителей энергокомпаний Северного Кавказа и их непрофессионализма.

Наследники "энергетического короля"

Кадровый вопрос в энергетике СКФО стал одним из наиболее проблемных после того, как в конце 2011 года со скандалом ушёл в отставку генеральный директор МРСК СК, потомственный энергетик Магомед Каитов, обвинённый руководством страны в собирании "персональных привилегий" и создании широкой сети аффилированных структур в разных сферах энергетики. Предполагалось, что устранение "энергетического короля" приведёт к тому, что отрасль станет более прозрачной, а деятельность МРСК СК окажется более контролируемой федеральным центром. Однако после ухода Каитова в главной энергокомпании СКФО началась настоящая "кадровая чехарда": за три года сменилось уже пять руководителей, среди которых были и люди, далёкие от энергетики.

Осенью 2012 года МРСК СК возглавил генерал ФСБ в отставке Пётр Сельцовский, но вскоре после прошлогодней критики энергетиков округа со стороны Дмитрия Медведева он был уволен за "неэффективность". На смену ему в качестве и.о. гендиректора пришёл главный инженер "Россетей" Сергей Архипов, имеющий репутацию антикризисного менеджера, но уже через несколько месяцев он вернулся в головной холдинг заместителем гендиректора по ЮФО и СКФО. В августе новым руководителем МРСК СК был назначен Юрий Зайцев, официальная биография которого гласит, что с 1997 по 2013 годы он занимал "руководящие должности в коммерческих структурах" без какого-либо упоминания опыта работы в энергетике.

Наконец, в середине декабря стало известно, что Сергей Архипов возглавил совет директоров МРСК СК. Источник, знакомый с ситуацией внутри компании, говорит, что кадровая политика "Россетей" в данном случае соответствует принципу "разделяй и властвуй", поскольку между двумя топ-менеджерами был конфликт. При этом источник намекает, что кандидатура Зайцева была предложена некими внешними силами. "Когда Архипова назначили на



должность и.о. гендиректора МРСК СК, Зайцев одновременно стал его замом с расширенными полномочиями и слабо подчинялся Архипову, — рассказывает собеседник "Эксперта ЮГ". — Видимо, Зайцеву уже тогда обещали место гендиректора, но Архипов начал приглашать своих людей из МРСК Юга и назначать их на руководящие должности. Зайцеву это не нравилось, и когда Архипов ушёл, он начал увольнять его назначенцев, причём самыми разными методами. Но за этими интригами теряется всяческая производственная политика". Аналогичная ситуация возникла и в ряде других энергокомпаний СКФО, где за последние годы неоднократно менялось руководство.

Энергетика свободного падения

Ещё одним фактором ухудшения ситуации в энергетике СКФО стало изменение схемы взаимодействия между энергокомпаниями. До 2011 года управление региональными сбытовыми компаниями-гарантпоставщиками (ГП) осуществляла сетевая компания "МРСК Северного Кавказа". Фактически это был "ручной режим", основанный на авторитете Магомеда Каитова, который умел жёстко решать вопросы с властями кавказских регионов. Как отмечалось в прошлогоднем докладе Фонда национальной энергетической безопасности (ФНЭБ) "Электроэнергетика Северного Кавказа: возможные проблемы и решения", именно благодаря тому, что МРСК СК полностью контролировала работу с неплательщиками и платежами, в 2007–2008 годах удалось снизить последствия возникших неплатежей для сетевого комплекса региона.

Но в 2011 году договор управления гарантирующими поставщиками был расторгнут по инициативе их основного акционера, Холдинга МРСК, после чего управление сетевыми и сбытовыми компаниями стало обособленным. В структуре преемника Холдинга МРСК, ОАО "Россети", для этого было создано профильное подразделение "Гарантирующие поставщики электроэнергии республик СКФО и Калмыкии", которое в настоящее время объединяет ГП пяти северокавказских республик, за исключением Чечни. Чеченские ГП "Нурэнерго" и его преемник "Чеченэнерго" входят в число дочерних и зависимых обществ МРСК СК, которая, в свою очередь, является "дочкой" "Россетей". Тем самым внутри федерального холдинга была предпринята попытка создать искусственный конфликт интересов между сетями и сбытом.

Однако ближайшим результатом вывода гарантпоставщиков из-под управления МРСК СК стало резкое ухудшение финансовых результатов ряда энергокомпаний Северного Кавказа по итогам 2011 года (см. таблицу). И если гарантпоставщикам Кабардино-Балкарии и Карачаево-Черкесии в дальнейшем удалось выйти на прибыльность и в целом нормальные для российских энергосбытовых компаний показатели, то гарантпоставщики Дагестана, Чечни и Ингушетии, а также сетевая компания "Дагэнергосеть" стали хронически убыточными. Как отмечено в докладе ФНЭБ, ожидаемого повышения уровня платежей на оптовый рынок электроэнергии в этих республиках не произошло. Одновременно резко ухудшились платежи городских сетевых компаний в адрес МРСК Северного Кавказа, из-за чего у последней возникли проблемы с финансированием текущей деятельности.

В 2014 году ситуация стала приобретать характер системного кризиса. В июне Арбитражный суд Ингушетии ввёл наблюдение в ОАО "Ингушэнерго" по иску ОАО "ОГК-2", которое уже давно пытается взыскать с этого гарантпоставщика многомиллионную задолженность. По данным "СПАРК-Интерфакс", в этом году "Ингушэнерго" выступал ответчиком по 130 арбитражным делам на общую сумму 5,5 млрд рублей. Кроме того, правоохранительные органы выявили в компании финансовые махинации на сотни миллионов рублей. В соседней Чечне в июне республиканский арбитраж объявил банкротом местного гарантпоставщика "Нурэнерго", на котором "висит" больше 250 арбитражных исков на общую сумму 1,67 млрд рублей. А североосетинский ГП "Севкавказэнерго" выступает ответчиком по делам на сумму почти 4 млрд рублей. В июле в республиканский арбитражный суд поступил иск ОАО "Мосэнерго" о признании его банкротом.

Но самая сложная ситуация сложилась в Дагестане, который плохо подчинялся даже "железной руке" Магомеда Каитова. Хронические убытки накоплены и у местного гарантпоставщика — ОАО "ДЭСК", и у дочерней сетевой компании МРСК СК — ОАО "Дагэнергосеть". Кроме того, постоянные проблемы создаёт главный "свободный радикал" дагестанской энергетики — городские электросети Махачкалы, на протяжении последних лет находившиеся под контролем лиц, близких к бывшему мэру города Саиду Амирову.

В июне стало известно, что в рамках консолидации сетевых активов под "зонтиком" МРСК СК махачкалинские сети переходят в аренду этой компании. "Другого у нас способа нет, через суды взыскивать задолженности устали, поэтому сами туда приходим", — прокомментировал это решение Сергей Архипов. Однако уже в конце ноября пресс-служба ДЭСК сообщила о том, что махачкалинские сети по-прежнему не исполняют решение суда о взыскании с них задолженности. Общий размер их долга перед ДЭСК оценивается более чем в 2 млрд рублей, а перед "Дагэнергосетью" — в 1,4 млрд рублей.

Сбыт на аутсорсинг

Собеседники "Эксперта ЮГ", давно наблюдающие за развитием событий в энергетике СКФО, признают, что для преодоления кризисной ситуации в отрасли необходимы неотложные, причём нестандартные меры. Независимый энергоэксперт Александр Виханский, ранее работавший в РАО ЕЭС и Минэнерго, говорит, что сейчас просматриваются два сценария будущего проблемных гарантпоставщиков: "Первый — отдать гарантирующих поставщиков региональным властям, причём неважно, в виде компаний с долгами или в виде функции, под которую они заведут новые организации. Второй вариант — поставить руководителем ГП Северного Кавказа какого-нибудь "мощного старика", то есть антикризисного топ-менеджера федерального уровня".



По мнению г-на Виханского, второй вариант явно утопичен, зато первый имеет все шансы на реализацию. В этом случае ГП окажутся в зоне ответственности тех, кто в состоянии эффективно решить большую часть их системных проблем. При этом эксперт указывает на необходимость кадрового усиления главной энергокомпании региона — МРСК Северного Кавказа: "Проблемы гарантпоставщиков обострились в силу наступившей в МРСК СК "кадровой чехарды". В руководстве компании не видно менеджера, способного более или менее на равных вести диалог с региональными и федеральными властями и тем самым решать проблему неплатежей со стороны независимых сбытовых компаний и оптовых перепродавцов. Раньше у гарантирующих поставщиков Северного Кавказа был "хозяин" в хорошем смысле этого слова и, как следствие, положительная динамика".

Таким образом, сегодня в экспертном сообществе всё настойчивее звучит идея о передаче функций по управлению проблемными энергокомпаниями СКФО некоей сторонней инстанции. Соответствующее предложение, как сказано выше, могло прозвучать и на заседании правительственной комиссии, хотя один из руководителей Минэнерго РФ, с которым удалось связаться "Эксперту ЮГ", отказался комментировать этот вопрос.

Идея передать энергетику Северного Кавказа на аутсорсинг, в общем, не нова. Ещё пару лет назад обсуждался проект вхождения в капитал и управления МРСК СК компании "Евразия Энерджи Холдингс" — совместного предприятия корейской госкомпании KOWEPO и ОАО "Курорты Северного Кавказа", председателем совета директоров которого в тот момент был одиозный дагестанский бизнесмен Ахмед Билалов. "Евразия" тогда анонсировала инвестиции в энергетику в размере порядка 1 млрд долларов, а корейская сторона обещала помочь кавказским энергетикам в решении одного из самых больших вопросов — высокого уровня потерь в сетях.

В конце 2012 года в прессе прошла информация о встрече потенциальных инвесторов с Олегом Бударгиным (на тот момент председателем правления ФСК ЕЭС) и вице-премьером Аркадием Дворковичем, после чего стороны "разошлись подумать". Но уже в феврале 2013 года "товарищ Билалов" был изгнан со всех государственных постов после того, как президент Владимир Путин возложил на него персональную ответственность за срыв сроков строительства олимпийских трамплинов в Сочи. В раскрутке этой истории в СМИ отдельный акцент был сделан на том, что Билалов и "некие коммерсанты из Кореи" планировали приватизацию энергетики Северного Кавказа с непредсказуемыми последствиями.

После этого на разговоры о частных инвестициях в этой сфере было наложено табу, но идея привлечь к управлению независимого игрока не утратила актуальность, только теперь в качестве такого субъекта экспертам видится государство. "Гарантпоставщиков Северного Кавказа надо выводить на государственное антикризисное управление", — убеждён один из собеседников "Эксперта ЮГ", поясняя, что искусственное создание внутреннего конфликта интересов между сетью и сбытом в рамках "Россетей" на Северном Кавказе не работает.

Сети с кавказским акцентом

Наконец, на ситуацию в энергетике СКФО оказывает серьёзное воздействие коррупционный фактор, во многом определяющий высокие энергопотери, но избавиться от него при существующей структуре отрасли, по мнению ряда экспертов, невозможно. Хотя за последние годы в снижении потерь электроэнергии был достигнут определённый прогресс, в ряде республик их уровень всё равно остаётся высоким (см. график). По информации "Россетей", к концу этого года в СКФО ожидается снижение потерь до 19,65% (годом ранее было 20,47%). Как поясняют в холдинге, такие уровни потерь отражают специфику энергосистемы СКФО — структуру потребления с преимущественно перегруженными низковольтными участками сети большой протяжённости, изношенность оборудования, сложный рельеф местности.

Однако есть и другие факторы, препятствующие снижению потерь в отдельных регионах. ""Убитая" инфраструктура не даст потери более 15, пусть даже 20 процентов, — говорит один из наших собеседников. — Всё остальное — это именно воровство. Несмотря на многочисленные попытки справиться с этой проблемой, она так и не решена. Пять миллиардов рублей, выделенных Северному Кавказу на реализацию программы по снижению сверхнормативных потерь, не дали ожидаемого результата". По мнению источника, основной причиной этого стало отсутствие заинтересованности в реальном снижении потерь на низовом уровне, в районных электрических сетях: "Ведь если снизить потери до нормативных, то придётся работать только за зарплату, а есть предположение, что нетрудовые доходы куда выше, чем официальная зарплата — тут никакие показатели эффективности не помогут, нужна другая мотивация".

Как уточняет Александр Виханский, на Северном Кавказе более корректно говорить не о коррупционных факторах, а о неформальных институтах: "Несколько лет я жил на Северном Кавказе, и сейчас общаюсь с товарищами из различных республик. Исходя из этого опыта, могу отметить, что, будучи контролёром или мастером группы на Северном Кавказе, вы едва ли сможете отказать в просьбе о дружеской услуге своим друзьям, родственникам или людям, которых вы уважаете, сохранив при этом их уважение".

Именно на эти неформальные сети и накладывается уже описанная выше формальная структура организации отрасли. В результате, констатирует г-н Виханский, пока сети и сбытовики находятся "в одной обойме", между ними невозможен продуктивный конфликт интересов, который наблюдается в других регионах. Поэтому рассогласование в подсчётах потреблённой энергии между сетями и сбытом отчасти может быть инструментом внутреннего перекрёстного субсидирования одними родственными компаниями других. Об этом свидетельствуют и другие наши собеседники. На вопрос, в какой степени после отставки Магомеда Каитова в энергетике СКФО



удалось ликвидировать аффилированность компаний разных видов деятельности, один из них лаконично ответил: "Ни в какой. Повторяю: надо выводить гарантпоставщиков из-под сетей".

Компания	Выручка, млн рублей					Чистая прибыль/убыток, млн рублей				
	2010	2011	2012	2013	2014	2010	2011	2012	2013	2014
МРСК Северного Кавказа	10461	10542	11252	12502	6080 (2 кв.)	613	308	641	538	-1086 (2 кв.)
Нурэнерго*	2123	2386	2885	3190		-1646	-1630	-1095	-1157	
Чеченэнерго*				402					-229	
Дагэнергосеть*	1790	2213	2141	2085		-454	1345	-1637	-2232	
Дагестанская энергосбытовая компания (ДЭСК)**	6114	6038	6173	6874	5824 (3 кв.)	-1083	-2951	-1646	-1187	-1983 (3 кв.)
Ингушэнерго**	787	1021	1109	1292		58	36	-304	-425	
Севкавказэнерго**	2669	3136	3227	3886		-6	-2047	-144	28	
Каббалэнерго**	2614	2287	2309	2979		66	-531	109	61	
Карачаево-Черкессэнерго**	2577	2308	2320	2390		35	-157	25	3	

* Дочерние и управляемые общества ОАО «МРСК Северного Кавказа» ** Компании, входящие в структуру Гарантирующих поставщиков электроэнергии республик СКФО и Калмыкии (Эксперт Юг 22.12.14)



Новости компаний ПФО

"Нижновэнерго": 88 МВА мощностей ввели энергетики Нижнего Новгорода в 2014 г.

Филиал "Нижновэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" подвел предварительные итоги работы по строительству и реконструкции энергообъектов г. Нижнего Новгорода в 2014 г.

Производственным отделением (ПО) "Центральные электрические сети", отвечающим за электроснабжение приволжской столицы, в течение года было введено в эксплуатацию 88 МВА мощностей и 53,8 км линий электропередачи, в том числе 31,8 км воздушных линий (ВЛ) и 22 км кабельных (КЛ). Построено и реконструировано 9 подстанций (ПС) и 14 трансформаторных подстанций.

Важнейшим достижением Центральных электрических сетей в 2014 г. стало завершение строительства ПС 110 кВ "Стрелка" в Канавинском районе Нижнего Новгорода. Она стала первой в городе подстанцией с питающей кабельной линией напряжением 110 кВ. Линия выполнена кабелем с оболочкой из сшитого полиэтилена, что значительно увеличивает ее надежность. Применение кабеля также позволило уменьшить охранную зону КЛ, что особенно важно в условиях плотной городской застройки. Закрытый тип ПС "Стрелка" обеспечивает снижение уровня шума и электромагнитного воздействия на окружающую среду, а также позволяет обезопасить объект от проникновения посторонних лиц. На подстанции установлено современное оборудование, работающее в автоматическом режиме, что снижает эксплуатационные издержки. В настоящее время ПС "Стрелка" полностью готова для присоединения потребителей электрической энергии. Напомним, что она будет обеспечивать электроснабжение строящейся станции метро "Стрелка", стадиона, возводимого к Чемпионату мира по футболу 2018 г., а также жилых комплексов, торговых и офисных центров развивающегося микрорайона "Мещерское озеро".

Другим значимым проектом, реализованным ПО "Центральные электрические сети" в 2014 г., стала реконструкция ВЛ 110 кВ "Свердловская-1" с образованием дополнительной кабельно-воздушной линии 110 кВ от ПС 220 кВ "Нагорная" до ПС 110 кВ "Свердловская". Протяженность линии составляет 4,2 км. Ввод ее в эксплуатацию дает возможность присоединить к энергосистеме новые объекты электроэнергетики.

На ПС 110 кВ "Свердловская" выполнена замена двух выработавших свой ресурс баковых масляных выключателей 110 кВ на современные элегазовые, благодаря чему повысилась надежность энергообъекта и качество электроснабжения потребителей. В 2014 г. также были проведены работы по замене отделителей и короткозамыкателей 110 кВ на элегазовые выключатели на подстанциях 110 кВ "Артемовская", "Мызинская", "Ольгино", "Светлоярская" и "Спутник".

"Жизнь современного большого города невозможна без стабильно функционирующих предприятий энергетического комплекса. Работая на перспективу, нижегородские энергетики вносят весомый вклад в социально-экономическое развитие Нижнего Новгорода: строят и реконструируют электроустановки, внедряют новые технологии и оборудование, повышают свои профессиональные навыки", - отметил заместитель генерального директора ОАО "МРСК Центра и Приволжья" - директор филиала "Нижновэнерго", депутат Законодательного Собрания Нижегородской области Олег Шавин. (INFOline, ИА (по материалам компании) 26.12.14)



Новости компаний УФО

Участниками процесса оптимизации техприсоединения к электросетям стали еще три энергокомпании Свердловской области.

Министерство энергетики и ЖКХ Свердловской области подписало дополнительные соглашения о сотрудничестве в сфере технологического присоединения к электрическим сетям с тремя сетевыми организациями: ОАО "Региональная сетевая компания", ЗАО "Горэлектросеть" и ЗАО "Тагилэнергосети".

Главной целью достигнутых договоренностей является добровольное установление предельной продолжительности осуществления этапов и процедур, осуществляемых в регионе в ходе технологического присоединения вновь возводимых объектов капитального строительства к электрическим сетям и объектам электросетевого хозяйства.

Напомним, первые соглашения аналогичного характера между областным правительством и энергетиками были заключены в 2013 году. Их подписали крупнейшие электросетевые организации Среднего Урала: Филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго", ОАО "Екатеринбургская электросетевая компания" и ОАО "Облкоммунэнерго". Менее чем за год реализация взаимовыгодных договоренностей позволила сократить сроки технологического присоединения к электрическим сетям указанных компаний в среднем на полтора месяца.

"Доступность инженерной инфраструктуры является весомым фактором развития любой территории. И не важно, будет ли это садовое товарищество, новый микрорайон города, торговый центр или зона промышленного строительства. Инвесторы, готовые вкладывать капитал в какую-либо сферу деятельности в первую очередь идут туда, где есть сети, поскольку это существенно сокращает их временные и материальные затраты на строительство объектов. Поэтому работа по оптимизации процедур технологического присоединения к инженерным коммуникациям будет продолжена и в дальнейшем", - отметил министр энергетики и ЖКХ Свердловской области Николай Смирнов.

Стоит отметить, что работа по оптимизации процедур техприсоединения к объектам инженерной инфраструктуры началась в Свердловской области в 2013 году в рамках работы специально созданной по поручению губернатора Евгения Куйвашева межведомственной комиссии по снижению административных барьеров и улучшению условий ведения предпринимательской деятельности в регионе.

Одним из важнейших совместных результатов работы стало принятие в 2014 году подзаконного акта "Об одобрении последовательности основных (необходимых) этапов производства работ при строительстве объектов, для которых не требуется разрешение на строительство (реконструкцию) на территории Свердловской области" к ранее принятому областному закону "Об установлении на территории Свердловской области случаев, при которых не требуется получения разрешения на строительство". И сегодня опыт Среднего Урала в данном вопросе внимательно изучается во многих субъектах Российской Федерации. (Правительство Свердловской области 26.12.14)



Новости компаний СФО

Современную радиолокационную станцию "Воронеж-ДМ" в Алтайском крае подключили к электросети.

Филиал МРСК Сибири – "Алтайэнерго" обеспечил технологическое присоединение новой радиолокационной станции "Воронеж-ДМ" к сети. Специалисты крупнейшей электросетевой компании региона построили 13 километров воздушной высоковольтной линии напряжением 10 кВ от своей подстанции до федеральной трассы и еще 3 км – непосредственно до РЛС.

"Это 13 километров сложнейшей трассы и нестандартных технических решений. Учитывая значимость объекта не только для региона, но и для страны, энергетики предусмотрели все детали для надежного и качественного энергоснабжения станции. Здесь соблюдались особые условия проектирования", - подчеркивают в компании.

Новая высоковольтная линия выполнена из самонесущего изолированного провода, который имеет антивандальную защиту, выдерживает схлестывание проводов и даже падение деревьев.

На одном из участков трассы линию пришлось "уводить" под землю – чтобы перейти через федеральную трассу. "Алтайэнерго" все работы выполнил без привлечения подрядных организаций: на объекте трудились бригады из отделения Централных электросетей, а для сборки опор на помощь приезжали коллеги из Кулунды.

Контроль за реализацией проекта осуществляло командование Военно-космических войск РФ. (Официальный сайт Алтайского края 25.12.14)

Абаканская ТЭЦ получила диплом за лучшую организацию работы по охране труда.

Работа в сфере охраны труда на Абаканской ТЭЦ в очередной раз заслужила высшую оценку на конкурсе, проведенном администрацией столицы Хакасии.

Подписанный главой администрации Николаем Булакиным диплом за первое место – не первое официальное свидетельство качественной работы в сфере охраны труда на Абаканской ТЭЦ. "Главное для нас не награды, - прокомментировала вручение диплома начальник службы производственного контроля и охраны труда Абаканского филиала Сибирской генерирующей компании Ольга Власова, - а безопасные условия труда для всех без исключения работников станции. А этого мы можем достичь только планомерной комплексной работой и контролем за соблюдением всех правил безопасности".

Комплексная работа – это и дни охраны труда, которые на Абаканской ТЭЦ проводятся в строгом соответствии с разработанными программами и планами, и аттестация рабочих мест, в том числе, недавно созданных после пуска в эксплуатацию нового энергоблока Абаканской ТЭЦ, и проведение инструктажей и учебных занятий для персонала с последующей проверкой знаний, а также иные мероприятия, цель которых – сделать условия труда энергетиков максимально комфортными и безопасными.

Результаты этой работы наглядны: за прошедшее десятилетие на станции, где трудится свыше пятисот человек, не произошло ни одной производственной травмы. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 26.12.14)



Возобновляемая энергетика

В поселке Северный Караидельского района Республики Башкортостан завершены монтажные и наладочные работы по строительству первой в республике гибридной ветросолнечной электростанции.

До конца 2014 года объект будет введен в эксплуатацию. В качестве заказчика выступила территориальная сетевая организация ООО "ГИП-Электро", обслуживающая электрические сети Караидельского района, которая столкнулась с проблемой частых перебоев в подаче электроэнергии в отдаленный поселок Северный в силу изношенности линий электропередач, проходящих по лесной местности. На восстановление линии требовалось более 20 млн. рублей, что превышает годовой объем финансирования всех сетевых объектов Караидельского района. Решение по строительству автономной гибридной ветросолнечной электростанции позволило сократить расходы в 10 раз. Победителем конкурса на строительство объекта и, соответственно, подрядчиком выступила Группа компаний ООО "Энергоинжиниринг" (г. Уфа). Совместно со специалистами кафедры электромеханики Уфимского государственного авиационного технического университета была обоснована актуальность использования подобных станций в отдаленных поселках республики. Смонтированная электростанция вырабатывает 15 000 кВт/ч в год и работает от всех имеющихся источников: сети (при ее наличии), ветрогенератора 3кВт, солнечных панелей 12кВт, а также бензогенератора 6,5 кВт, накапливая запас энергии в аккумуляторные батареи общей емкостью 50 кВт/ч в автоматическом режиме, не допуская перерывов в подаче электроэнергии потребителям.

Группа компаний ООО "Энергоинжиниринг" имеет опыт проектирования и монтажа подобных объектов в РБ. За последние 1,5 года только в частном секторе жителей РБ смонтированы подобные установки общей мощностью более 300 кВт.

Ввод в эксплуатацию очередной электростанции позволит обеспечить надежное энергоснабжение жителей удаленного лесного поселка. (INFOLine, ИА (по материалам Администрации) 25.12.14)

Инвестиции в энергетику в 2015-2019 годах составят 86,6 млрд.рублей (Саратовская область).

Ближайшие пять лет на развитие саратовской энергосистемы будет направленно 86,6 млрд.рублей. В текущем году объем инвестиций в отрасль составил 19,22 млрд.рублей или 13,3% от общего объема инвестиций в Саратовской области.

Все инвестиционные планы предприятий энергетики сведены в один общий документ ("Схема и программа развития электроэнергетики Саратовской области на 2015-2019 годы"), обсуждение которого состоялось 25 декабря на заседании Правительства.

Министр промышленности и энергетики области Сергей Лисовский сообщил, что в ходе реализации программных мероприятий запланирован ввод новых генерирующих мощностей – 116 МВт, в том числе, солнечных электростанций в Пугачевском, Ершовском и Новоузенском муниципальных районах области.

Также планируется прирост трансформаторной мощности до 90,03 МВА, реконструкция и ввод электрических сетей (35 кВ и выше) протяженностью 1962,83 км.

Министерство разработало прогноз производства электрической энергии, которое в 2019 году составит 40,3 млрд. кВт/час. Снижение выработки обусловлено увеличением продолжительности плановых ремонтов и проведением работ по модернизации и продлению сроков эксплуатации энергоблоков атомной станции, а также выводом генерирующих мощностей на тепловых станциях ОАО "Волжская ТГК". В тоже время на ближайшие пять лет прогнозируется ежегодный рост электропотребления на уровне 0,92%.

Это делает актуальным возобновление строительства 5 и 6 блоков Балаковской АЭС. Соответствующее предложение прозвучало на встрече Губернатора области с Президентом Российской Федерации Владимиром Путиным в ноябре текущего года. Государственная корпорация "Росатом" сообщила, что готова включить достройку указанных объектов в инвестиционную программу ОАО "Концерн Росэнергоатом" в случае принятия решения о создании алюминиевого производства на территории региона. (INFOLine, ИА (по материалам Администрации) 25.12.14)

Солнечные электростанции Крыма восполнили дефицит энергии.

Солнечные электростанции Крыма днем в четверг выработали порядка 135 МВт, восполняя дефицит энергии, возникший из-за провала тепловой генерации, сообщил министр топлива и энергетики республики Сергей Егоров.

В среду в результате прекращения поставок электроэнергии с Украины все города и районы полуострова были обесточены. В результате непредвиденного блэкаута из-за технических проблем остановилась Симферопольская ТЭЦ. Помимо выработки энергии, Симферопольская ТЭЦ обеспечивает теплоснабжение в некоторых районах города, в том числе социальных объектов. Энергетики предпринимают усилия для скорейшего перезапуска станции и восстановления нормального тепло- и энергоснабжения объектов.

Установленная мощность Симферопольской ТЭЦ составляет порядка 70 мегаватт. Общая установленная электрическая мощность ТЭЦ компании "КрымТЭЦ" составляет 110 мегаватт. В структуру компании входят



Симферопольская (самая мощная ТЭЦ), Камыш-Бурунская ТЭЦ (Керчь) и Сакская ТЭЦ. Последние две станции продолжают функционировать.

"Сейчас солнце зашло (за тучи), час-два назад мне докладывали, объем генерации от солнечных станций составлял 135 Мвт", — сказал Егоров.

Генерация энергии солнечными станциями зависит от высоты солнца над горизонтом, продолжительности светового дня и погодных условий. В четверг в Крыму переменная облачность, днем температура воздуха поднималась до отметки плюс 11.

В Крыму работают четыре солнечных электростанции в селах Родниковое, Охотниково, Митино и Перово. Крупнейшей из них, а также одной из самых крупных в мире, является электростанция в Перово общей мощностью 105,56 МВт, состоящая из 440 тысяч кристаллических фотоэлектрических модулей, установленных на территории более 200 га.

После захода солнца, в вечерние часы максимума потребления электроэнергии Крым останется с ветрогенерацией, а также с выработкой электроэнергии Севастопольской ТЭЦ, Камыш-Бурунской ТЭЦ (Керчь) и Сакской ТЭЦ, сообщил министр.

Помимо них для уменьшения дефицита электроэнергии будут включены все мобильные газотурбинные станции. При этом применение графика аварийных отключений (всерные отключения регионов) остается весьма вероятным, так как собственная генерация не восстановлена из-за простоя Симферопольской ТЭЦ.

Объемы энергопотребления Крыма на данный период колеблются в пределах 1000-1200 Мвт. Украина в утренние и вечерние часы ограничивает переток до 400 Мвт. (РИА Новости 26.12.14)

Solar Systems, SCHMID Group и Pekintas Group построят завод на территории ОЭЗ Алабуга.

Solar Systems (ООО "Солар Системс", Россия), SCHMID Group (Германия) и Pekintas Group (Турция) создадут долгосрочное партнерство в рамках строительства завода по производству ячеек и модулей для солнечных парков в России.

Компании подписали соглашение о строительстве завода по производству солнечных модулей на территории ОЭЗ (особой экономической зоны) Алабуга, Россия. Общая мощность завода составит 200 МВт/п в год, пуск будет осуществлен в две очереди, первую очередь (100 МВт/п) планируется запустить во 2 квартале 2016 года.

В 2013 году в России постановлением Правительства были приняты меры поддержки для возобновляемых источников энергии (ВИЭ) - так называемые ДПМ (договоры о предоставлении мощности), право на заключение которых разыгрывается на ежегодной основе в рамках специально проводимых отборов.

В начале 2014 года китайская компания Amur-Sirius учредила на территории России компанию Solar Systems специально в целях участия на развивающемся рынке ВИЭ в нашей стране. Solar Systems смогла выиграть наибольший объем квот по ДПМ среди всех участников в рамках отбора, который провел Совет рынка в мае-июне 2014 года (компания взяла на себя обязательства по вводу 175 МВт мощностей солнечных парков в 2016-2018 годах).

Solar Systems планирует участвовать в будущих отборах ДПМ в 2015-2016 годах, а также поставлять производимые солнечные модули прочим участникам рынка ВИЭ в России и в странах ближнего зарубежья.

Главы трех компаний прокомментировали подписанное соглашение.

Кристиан Шмид, президент и генеральный директор SCHMID Group, называет подписанное соглашение еще одним важным шагом для компании SCHMID с точки зрения сохранения ее позиций в качестве ведущего поставщика производственных решений "под ключ" в области фотовольтаики на развивающихся рынках: "Solar Systems занимает лидирующие позиции на развивающемся солнечном рынке России, и мы гордимся возможностью стать технологическим партнером этой компании. В партнерстве с Pekintas мы способны предоставить нашему клиенту надежное и комплексное производственное решение, позволяющее создать действительно высококонкурентоспособное производство".

"Со стороны Pekintas Group мы высоко ценим подписанное соглашение как прекрасный пример межнационального взаимопонимания и сотрудничества в области возобновляемой энергетики. Мы уверены, что данный проект задаст новый высокий стандарт качества реализации проектов "под ключ", в области которых SCHMID и Pekintas могут по праву считаться первопроходцами, а также позволит Solar Systems стать безусловным лидером в этой области в России, предлагая высококачественные и эффективные решения. Этот проект также будет всесторонне поддерживаться со стороны уже имеющегося нашего совместного предприятия со SCHMID Group на территории Турции, которое успешно функционирует с 2012 года", - заявил Ожан Олкай, президент и генеральный директор Pekintas Group.

По словам генерального директора ООО "Солар Системс" Михаила Молчанова, решение о размещении нового предприятия в ОЭЗ "Алабуга" является результатом совместной работы менеджмента и акционеров как "Солар





Систем", так и Особой экономической зоны. "Руководству Республики Татарстан удалось создать здесь благоприятные условия для российских и международных компаний не только в части налогового и таможенного режима, но и инфраструктуры, организации, общего делового климата", - подчеркнул он.

Для справки: Название компании: *Solar Системс, ООО (Solar Systems)* Адрес: *117335, Россия, Москва, ул. Архитектора Власова, 6* Телефоны: *+7(903)5805020* Руководитель: *Молчанов Михаил Сергеевич, генеральный директор (Ресурс Машиностроения 25.12.14)*

В Казахстане введена в строй Кордайская ветроэлектростанция.

Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев в рамках подведения итогов первой пятилетки индустриализации запустил Кордайскую ветроэлектростанцию, которая будет функционировать на территории Жамбылской области. В частности, реализован первый этап проекта – завершено строительство 9 ветрогенераторов.

Нурсултан Назарбаев напомнил, что ключевой темой международной выставки ЕХРО-2017, которая состоится в Астане, является ветроэнергетика. По словам главы государства, Жамбылская область стоит на передовых позициях по ветроэнергетическим установкам. Кроме этого, президент РК заявил о необходимости развивать строительство ветряных электростанций. В свою очередь, глава ТОО "Vista International" Евгений Омашев отметил, что в рамках подготовки к ЕХРО-2017 компания строит на Кордайском перевале ветроэлектростанцию мощностью 21 МВт.

Выход на проектную мощность с установкой 12 ветрогенераторов состоится во втором полугодии 2015, что позволит также снизить дефицит электроэнергии в южном регионе республики, подчеркнул Омашев. (kzinform.com) (26.12.14)

Малый бизнес увидел альтернативную энергию. "Эксперт". № 1-4 (341) 2014

Волгоградская компания "Солнце и Ветер" занимается оборудованием для получения энергии из возобновляемых источников (ВИЭ), при этом основная её аудитория — малый и даже микробизнес. По словам директора компании Инны Исмаиловой, этот сегмент сохраняет положительную динамику даже во время кризиса

— Когда вы вышли на рынок оборудования для получения энергии из возобновляемых источников энергии?

— В бизнесе я с 2004 года. Сначала работала директором по продаже сельхозтехники и запчастей в компании "АгроМир". В 2010 году я побывала на сельскохозяйственной выставке "Золотая Нива", в которой участвовала компания из Казахстана — фирма Polysat с источниками альтернативной энергетики: солнечными коллекторами, ветрогенераторами, солнечными батареями. Это не могло меня не заинтересовать. Тогда я начала выяснять, насколько востребована альтернативная энергетика в ЮФО. Оказалось, что в Южном округе внушительная доля территорий не имеет самых элементарных условий существования — электричества и тепла. Очень большое количество территорий, которые были электрифицированы до провальных 90-х годов, сегодня продолжают банально оставаться без проводов. И максимум, на что могут рассчитывать владельцы этих территорий, это бензогенераторы. В 2011 году была открыта компания "Солнце и Ветер". Когда выходили на рынок, нашей компании помогли партнёры — фирма Polysat. Поскольку территориально мы с ними не пересекаемся и вопроса о конкуренции не возникает, они согласились оказать серьёзную консультационную поддержку.

РЕКЛАМА

— Кто сегодня решается устанавливать ветряки, солнечные батареи и коллекторы? Каков портрет вашего покупателя?

— Если давать обобщённый образ, то наш покупатель — это человек, который занимается бизнесом. Преимущественно мы имеем дело с микро- и малым бизнесом. Это может быть коммунальное хозяйство, которому нужно осветить территорию, удалённую от центральной сети, или автономно "запитать" систему видеонаблюдения. Может обратиться рекламное агентство, которому по каким-то причинам отказано в освещении рекламного билборда на территории федеральной трассы или даже центра города. Могут заинтересоваться установкой ВИЭ владельцы частных домовладений, которые планируют снижение затрат на ЖКХ. Часто нашими клиентами становятся сельхозпроизводители, которые занимаются животноводством и растениеводством. По большому счёту, каждый проект стоит рассматривать в индивидуальном порядке. Есть бизнес, которому проще будет подключиться к центральной сети. Это касается почти любого производства промышленного масштаба. С нами пытались сотрудничать партнёры, которые занимались строительством мясного цеха. Был любопытный проект по выращиванию газонов, в преддверии чемпионата мира по футболу это очень актуальный бизнес. Но мы понимаем, что пока не везде эффективны. Хотя инвестора, который занимается развитием, например, турбазы, наша компания вполне могла бы обеспечить.

В последнее время интерес стал проявлять не только бизнес, но и простой потребитель. В основном это клиенты, которые хотят иметь свои автономные дома. Хотя, если начистоту, спрос здесь пока не столь велик. Подобные установки обычно приобретают люди увлечённые, которые верят в инновации. В прошлом году у нас было три таких объекта.



Комплекты оборудования могут быть разные — от 35 до 400 тысяч рублей в зависимости от потребностей. За 35 тысяч рублей вы получите только свет. В основном покупатели хотят, чтобы в доме работали телевизор, холодильник, 5–10 энергосберегающих лампочек и небольшие электроприборы типа зарядного устройства для мобильного телефона. Такой набор оборудования будет стоить порядка 135 тысяч рублей. По зарядной мощности это примерно равно 500 Вт, а выходная мощность около 2 кВт. Но в любом случае это удобнее бензогенераторов, которые необходимо ежедневно заправлять. А цены на бензин растут у нас стабильно и ежемесячно.

— На какой срок окупаемости может рассчитывать клиент, устанавливая на своём доме ветряк или солнечную панель?

— Если говорить о хозяйствах, то, по большому счёту, оборудование начинает окупаться на следующий же день, так как фермер получает возможность нормально развивать свой бизнес. Некогда отрезанные от цивилизации фермы после установки ветряка или солнечной батареи уже могут не тратить колоссальных средств на подведение сетей.

Что касается частного сектора, то тут мы никого не хотим обманывать. С нынешними тарифами на электроэнергию и тепло, конечно, выгодно по-прежнему использовать традиционные источники энергии. Если у человека есть в доме и свет, и газ, но он решает купить оборудование для полной автономии — ветряки, солнечные батареи или солнечные коллекторы, — срок окупаемости зашкаливает за 20 лет. Понятно, что нормальный срок окупаемости любого инвестиционного проекта не должен превышать 5–7 лет. И чтобы развивать продажи для частных покупателей, нам надо ждать либо пока тарифы на традиционные источники вырастут, либо пока китайцы завалят нас совсем дешёвыми комплектующими для оборудования.

Однако есть и ещё один вариант — работа с коттеджными посёлками. Скажем, подключение к традиционным источникам для такого комплексного объекта обойдётся примерно в 800 тысяч рублей. Мы же за эти же деньги можем обеспечить полную автономию, причём после установки оборудования платить больше ни за что не нужно, и цены на тарифы ЖКХ уже не будут волновать.

Или же возьмём удалённые сельские поселения в 10–20 домов, где до сих пор нет газа. Они включены в региональную программу газификации. Однако, как правило, на одно только проектирование уходят десятки миллионов рублей. Эту проблему можно было бы решить с помощью установки автономного источника электроэнергии. И даже по проектной стоимости установок ВИЭ будет в 3–4 раза дешевле. Подобных "отрезанных" населённых пунктов в России очень много. Хотя рассчитывать, что власти возьмутся за такой проект, пока надеяться не приходится. Куда стабильнее работать под конкретного потребителя.

Расширить "рабочий радиус"

— Какие территории вы рассматриваете как наиболее перспективные, какова география поставок?

— Сегодня мы работаем в Волгоградской, Ростовской, Астраханской областях и в Калмыкии. Естественно, начинали с "домашнего" региона — Волгоградской области, там были первые крупные заказы: животноводческая ферма Челюканова и колхоз имени Кирова. Потом начали расширяться — вышли в Калмыкию и Астраханскую область. Там тоже высокий уровень потребности в независимом электроснабжении. А солнечная активность во всех этих территориях примерно одинаковая.

— Почему в этом списке отсутствует Краснодарский край?

— В этом регионе мы планируем наладить дилерскую сеть и сейчас ищем для этого партнёров. Пока мы самостоятельно устанавливаем оборудование и обслуживаем его. И, как всякая сервисная компания, имеем свой "рабочий радиус". Сейчас он составляет 500–600 километров. Предоставлять сервис за тысячу километров нецелесообразно и невыгодно. Однако расширить свою географию мы сможем за счёт партнёрских сетей. На данный момент в перспективе рассматриваем не только Краснодарский край, но и рынок СКФО — Ставрополье и Чечню.

— Какие позиции на освоенном рынке вы занимаете? Какие компании являются основными конкурентами в вашем сегменте?

— В Волгоградской области есть две-три компании. Но пока сильной конкурентной борьбы не ощущается, каждый работает в своем сегменте. Как правило, у собственников аналогичных компаний в нашем регионе развитие ВИЭ — непрофильный бизнес. У них есть ещё несколько ключевых бизнесов, а альтернативная энергетика привлекает возможностью быть сопричастным инновациям. Кто-то же рассчитывает войти в региональные программы по данному сектору. При этом можно по пальцам сосчитать компании, которые реально продают продукцию. Основная конкуренция сосредоточена на дилерстве и субдилерстве. То есть пока ещё многие игроки на этом рынке предпочитают зарабатывать за счёт наценки при перемещении товара. У них есть налаженные связи с таможней, они могут быстро перевезти и перепродать оборудование дальше по цепочке. Фирм, которые непосредственно работают от завода до конечного потребителя, всего пять-шесть по всему ЮФО.

— Какие предприятия являются вашими основными поставщиками?

— В основном закупаем и устанавливаем китайское оборудование. И надо отметить, что торговые и дипломатические отношения между нашими странами год от года только укрепляются, что идёт на пользу рынку ВИЭ. Может быть, впоследствии будут ликвидированы какие-то налоги и пошлины. Пока оборудование доходит в



нашу страну, оно дорожает минимум на 40 процентов, так как на этот вид товаров действует большое количество таможенных сборов.

Хотя и сегодня некоторый прогресс налицо. В 2011 году услуги компании "Солнце и Ветер" были втрое дороже. Если раньше один ватт солнечной энергии мы покупали за 150 рублей, то сегодня мы уже конечному потребителю продаём этот объём энергии за 50 рублей. Но и это ещё довольно дорого, в перспективе надо снижать цену до 30 рублей. Такое уменьшение цены стало доступным только благодаря тому, что подешевело само оборудование.

— **Сколько проектов было реализовано компанией? И с какой динамикой удавалось развивать бизнес?**

— В прошлом году мы заключили более 150 договоров на установку и обслуживание оборудования. Если учитывать, что "Солнце и Ветер" преимущественно сотрудничает с малым и микробизнесом, то есть с реальными деньгами, а не с заёмными кредитами или госпрограммами, то это очень хорошие показатели. В 2014 году мы опережаем показатели прошлого года. Я оцениваю это как успешное развитие, тем более, что за первый год работы нам удалось провести всего 10 проектов, а в 2012 году установить 50–60 объектов.

— **Можно ли утверждать, что сегодня формируется потребительский спрос на альтернативные источники энергии? Или же такие проекты всё ещё воспринимаются рынком как экспериментальные?**

— Безусловно, определённое движение происходит. Хотя всё ещё ощущается некоторая недоинформированность населения и бизнеса. Многим кажется, что солнечные панели, как и всякие инновационные технологии, обойдутся в какие-то запредельные суммы. К тому же негативно сказываются и пробелы в российском законодательстве. Мы же не в Германии живём. Там прикрутил на крышу солнечную панель, принёс документы на неё в свой муниципалитет, и тебе предоставили налоговые льготы. Хотя Германия не единственный пример, в Казахстане в этом вопросе тоже успели далеко уйти. Рынок там лучше развит, в том числе благодаря госпрограммам. Но самое главное, в Казахстане, как и во многих европейских странах, владельцы ВИЭ имеют право продавать полученную электроэнергию. При этом основным поставщиком оборудования, как и в России, выступает Китай. Мы ставим то же оборудование, но из-за того, что потребитель не имеет права передавать полученную энергию в центральные сети, установки иногда вынуждены работать вхолостую. После того, как солнечная энергия зарядила батарею, включается прибор-контролёр, который просто сбрасывает излишки в воздух. Ситуацию невозможно изменить, пока не будут внесены поправки в законодательную базу. В Европе, Казахстане разработан чёткий тариф, сколько такая энергия стоит. И такой доход выгоден любому частному домовладению. Отсюда, как следствие, сокращение срока окупаемости оборудования и увеличение спроса на рынке.

— **Сегодня на первый план вышел тренд импортозамещения. Сотрудничаете ли вы с российскими производителями?**

— Мы сотрудничаем с отечественными компаниями, но все они, к сожалению, не производители данного оборудования. Все товары и оборудование производятся в Китае, это давно не секрет. Компании всего мира размещают заказы на производство товаров в Китае. Причём китайские производители предлагают размещение любого бренда на товаре, это тоже ни для кого не секрет. Можно заказать производство чего угодно и назвать своим именем, далее включаются логистика и таможня. Поэтому говорить о чисто российском производстве пока не приходится. Всё сделано в Китае.

— **Дорожают ли сегодня комплектующие и оборудование? Согласны ли вы с прогнозом, что в связи с падением рубля рынок ВИЭ в России может рухнуть?**

— Удорожание продукции, конечно, происходит, но спросу это пока не мешает. Наоборот, по нашим оценкам, в последние месяцы даже стимулирует к покупке. Что касается влияния неустойчивого положения рубля на рынок ВИЭ, давать отрицательные прогнозы мы пока не спешим. Хотя тревожные ожидания, безусловно, есть. (Эксперт 22.12.14)



Международные проекты

Крым не вписался в лимит. "КоммерсантЪ". 25 декабря 2014

Полуостров отключили из-за превышения потребления

Вчера Крым столкнулся с очередным блэкаутом, после того как Украина показательно обесточила полуостров, объяснив это превышением лимитов потребления. Несмотря на то что в Крым переброшена практически вся российская мобильная генерация, регион оставался практически обесточенным несколько часов. Переговоры между Москвой и Киевом по энерготранзиту из России в Крым через Украину по-прежнему остаются безрезультатными.

Вчера Крым и Севастополь на полтора часа остались без электричества после того, как Украина прекратила поставки электроэнергии на полуостров по двум действующим ЛЭП. С 11 часов без света на несколько минут, пока подключались резервные источники, остались и социальные объекты: больницы и школы, аэропорт и вокзалы. Как пояснил "Ъ" министр топлива и энергетики Крыма Сергей Егоров, понадобилось около полутора часов для перехода на резервное питание — на запуск мобильных ГТЭС. "У нас были нормальные перетоки, поэтому они были выключены. Из-за полного "погашения" полуострова выключились все ТЭЦ, кроме Камыш-Бурунской", — сказал он. В 12:30 энергоснабжение Крыма с Украины было "частично восстановлено", а, как пояснили в Минэнерго РФ, в 14:47 было подано напряжение всем потребителям Республики Крым. Но еще около 19:00, как сообщало "РИА Новости" со ссылкой на "КрымТЭЦ", продолжался запуск Симферопольской ТЭЦ.

Глава Минэнерго Украины Владимир Демчишин вчера заявил, что с 24 декабря будут "жестко отслеживаться" лимиты потребления энергии Крымом. В "Укрэнерго" (диспетчер энергосистемы Украины) отключение Крыма также объяснили "нарушением лимитов потребления". Но в Крыму с этой позицией не согласны: первый вице-премьер региона Михаил Шеремет заявил "Ъ": "В цивилизованном мире принято сначала предупреждать кого-то, если он что-то превысил, а потом уже вводить какие-то ограничения. Мы никаких официальных документов о превышении лимитов не получали, и потребление у нас на момент отключения не было пиковым". По словам источника "Ъ", близкого к правительству Крыма, график лимитов властям региона пока неизвестен. "Самая большая сложность не в отключениях, а в том, что они происходят всегда неожиданно", — рассказал собеседник "Ъ". По его словам, и в случае регулярных отключений поставок электроэнергии с Украины веерных отключений в Крыму не избежать. Напомним, что вчерашний блэкаут не первый в Крыму в этом году. Например, в ночь на 24 марта "Укрэнерго" уже обесточивало Крым, это объяснялось ремонтными работами.

Энергодефицитный Крым на 70-90% зависит от поставок с Украины. Планы по его энергообеспечению, предусматривающие строительство 880 МВт в Крыму и 660 МВт в Тамани и кабельного перехода через Керченский пролив, пока не реализованы. К лету Россия и Украина наладили коммерческие закупки электроэнергии для Крыма. При этом из-за прекращения поставок донецкого угля Украине и самой не хватает энергии, и с 1 декабря в стране начались отключения. На 22 декабря ограничения на Украине составили 2,1 ГВт. Сейчас для разных областей страны введены лимиты энергопотребления, и "Укрэнерго" уже ранее предупреждало, что при превышении лимита отключит Крым.

При этом Москва и Киев в течение нескольких месяцев безуспешно пытаются договориться об энерготранзите из России через Украину в Крым. Переговоры идут между министерствами энергетики двух стран. В этот понедельник глава Крыма Сергей Аксенов заявил, что, по его информации, контракт по транзиту на уровне правительств двух стран подписан, и заверял, что отключений электричества на полуострове не будет. Но эта информация не подтверждается. В Минэнерго РФ "Ъ" пояснили, что "условия контракта в стадии обсуждения". Отсутствие коммерческого контракта подтвердили "Ъ" и в "Интер РАО" (российский оператор экспорта-импорта электроэнергии, ведет также импорт украинской энергии в Крым через дочернюю структуру).

Источник, знакомый с ситуацией, говорит, что сейчас правительство Украины не определилось с тем, какие именно компании будут закупать электроэнергию в России. По его словам, известен только общий объем импорта — те самые 1,5 ГВт, но ценовых параметров закупки также нет. Кроме того, в Минэнерго РФ добавили, что идут и переговоры по подписанию контракта на поставку электроэнергии с Украины в Крым, действующий контракт истекает 31 декабря. В "Интер РАО" это не комментируют. Федор Корначев из Райффайзенбанка отмечает, что с коммерческой точки зрения поставки электроэнергии из России на Украину выгодны для Киева. После девальвации, говорит он, российская энергия вернула себе позицию самой дешевой в Европе, что заметно повысило ее конкурентоспособность. (КоммерсантЪ 25.12.14)