

ТЕМАТИЧЕСКИЕ НОВОСТИ **ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ**

Электроэнергетика РФ

I полугодие 2016 года

- Статистические показатели электроэнергетического сектора РФ
- Государственное регулирование отрасли
- Важнейшие события в электроэнергетическом секторе
- Новости ведущих игроков рынка

Агентство INFOLine занимается разработкой и реализацией информационных и аналитических продуктов, консультированием и поддержкой деловых форумов и мероприятий в сфере строительства и инвестиций, ритейла и потребительского рынка, топливно-энергетического комплекса, транспорта, машиностроения и др. На постоянной основе мы оказываем поддержку более 3000 компаний России и мира. В соответствии с правилами ассоциации ESOMAR все продукты агентства INFOLine сертифицируются по общеевропейским стандартам.



Содержание выпуска

Электроэнергетика	5
Общие новости электроэнергетики	5
<i>Кабмин РФ изменил правила рынка электроэнергии для баланса производства и потребления.</i>	5
Нормативные документы	6
<i>Постановление от 20 июля 2016 года №699 "О внесении изменений в правила оптового рынка электрической энергии и мощности".</i>	6
Инвестиционные проекты	7
Инвестиционные проекты в атомной энергетике	7
<i>"Метрострой" требует 1 млрд рублей с подрядчика строительства ЛАЭС-2. "Недвижимость. Жилой Фонд". 25 июля 2016.</i>	7
Инвестиционные проекты в гидроэнергетике	8
<i>На Нижне-Бурейской ГЭС завершили отсыпку грунтовой плотины.</i>	8
Инвестиционные проекты в теплоэнергетике	9
<i>Десятый энергоблок стоимостью 37,5 млрд руб введен в эксплуатацию на Новочеркасской ГРЭС.</i>	9
<i>Татарская Генерирующая компания хочет забрать у "Квадры" право построить новую станцию. "Ведомости". 25 июля 2016.</i>	9
Строительство ЛЭП, электрических сетей и подстанций	11
<i>"Карелэнерго" создает электрические сети нового поколения для развития Валаамского архипелага.</i>	11
<i>МРСК Центра продолжает повышать надежность электроснабжения столицы Черноземья.</i>	11
Новости федеральных компаний	12
Новости о Госкорпорации "Росатом"	12
<i>Росатом изготовит ядерное топливо для сжигания опасных радиоактивных веществ.</i>	12
<i>Госкорпорация "Росатом" и Корпорация МСП утвердили "дорожную карту" взаимодействия.</i>	12
Новости ПАО РусГидро	14
<i>Дагестанский филиал РусГидро увеличил выработку в I-ом полугодии 2016 года на 1 млрд. 56,74 млн. кВт.ч по сравнению с прошлым годом.</i>	14
Новости федеральных сетевых компаний	15
<i>ПАО "Россети" объявили финансовые результаты по рсбу за 1 полугодие 2016 года.</i>	15
<i>ФСК ЕЭС выплатила седьмой купон по облигациям серии 24.</i>	15
Новости генерирующих компаний	16
<i>ПАО "Интер РАО" опубликовало отчетность по РСБУ за I полугодие 2016 года.</i>	16
Региональные новости электроэнергетических компаний	18
Новости компаний СЗФО	18
<i>Суд признал обоснованность требований "Ленэнерго" к застройщику поселка "Кивеннапа Юг".</i>	18
Новости компаний ЦФО	19
<i>АО "ОЭК" подвело итоги работы по технологическому присоединению за первое полугодие 2016 года.</i>	19
Новости компаний ЮФО	20
<i>МРСК Юга поддерживает международные стандарты экологической безопасности.</i>	20
<i>Энергетики "Кубаньэнерго" ведут проверку приборов учета с целью выявления расхитителей электроэнергии.</i>	20
Новости компаний СКФО	21
<i>Александр Новак отметил усилия энергетиков по улучшению финансово-экономического положения ЭСК в СКФО.</i>	21
Новости компаний ПФО	22



Контролеры филиала "Удмуртэнерго" начинают тестировать новые терминалы сбора данных.....	22
Новости компаний УФО	23
Власти ХМАО приняли схему развития электроэнергетики региона до 2021 г.....	23
Энергетики филиала "Свердловэнерго" продолжают ремонтные работы в распределительных сетях на севере области.....	23
Новости компаний СФО.....	24
Энергетические предприятия Кузбасса продолжают удерживать высокий индекс промышленного производства.....	24
"Барнаульская генерация" СГК вошла в число лучших промышленных предприятий Алтая.....	24
Новости компаний ДФО.....	25
ДРСК реализует инновационный проект в области электроэнергетики.....	25
Приморским угольщикам не хватает рынка сбыта. "Гудок". 25 июля 2016.....	25
Региональные новости	27
Усилия энергетиков в двух дорог принесли многомиллионный эффект. "Гудок". 25 июля 2016.....	27
Возобновляемая энергетика.....	28
В Китае создан уникальный симулятор Солнца.....	28
Международные проекты.....	29
Восточная энергетическая компания подвела итоги I полугодия 2016 года.....	29
АО "КОНЦЕРН ТИТАН-2" заключил договор с компанией Terragare о взрывных и дноуглубительных работах в акватории АЭС "Ханхикви-1".....	29
Зарубежные новости	30
Запорожская АЭС в конце июля начнет капитальный ремонт четвертого энергоблока.....	30
Энергетическое машиностроение	31
Инвестиционные проекты в энергетическом машиностроении	31
На предприятии Группы Синара будут выпускать дизельные двигатели нового поколения.....	31
КрасМаш модернизируют на 16 млрд рублей.....	31
Проект липецкого "Генборга" за 1,4 млрд рублей претендует на бюджетный "бонус" за участие в кластере.....	32
Новости предприятий атомного машиностроения	33
Состоялся успешный запуск энергоблока Нововоронежской АЭС-2 с оборудованием марки "Привод".....	33
В АО ОКБ "ГИДРОПРЕСС" завершен выходной контроль имитаторов.....	33
Компания "АЭМ-технологии" освоила серийное производство клиновых задвижек АЭС.....	33
Новости о компании "Силовые машины"	34
Оборудование ТКЗ для строящейся Якутской ГРЭС-2 успешно прошло гидравлические испытания.....	34
Новости о компании "ОМЗ"	35
АО "Уралхиммаш" изготовил и отгрузил реакторы риформинга для АО "Газпромнефть-ОНПЗ".....	35
Испытательный центр ТК ОМЗ-Ижора принял участие в межлабораторных сравнительных испытаниях.....	35
Новости о группе предприятий "Энергомаш"	36
Заседание правления Ассоциации машиностроителей Белгородской области.....	36
Новости об НПО "Сатурн"	37
НПО "Сатурн" остается крупнейшим стабильным работодателем региона.....	37
Новости о компании "Элсиб"	38
Генерирующее оборудование производства НПО "ЭЛСИБ" ПАО на Академической ТЭЦ заработало в полную силу.....	38
Новости о компании "ОДК"	39
Дмитрий Розозин провел совещание на предприятиях пермского двигателестроения.....	39
УМПО участвует в производстве двигателя, представленного на "Фарнборо-2016".....	39
Новости о компании "Siemens"	40



СТГТ провел конференцию, посвященную газовым турбинам большой мощности.....	40
Новости о компании General Electric	41
Представители General Electric оценили ход работ на масштабной энергостройке республики.....	41
Новости прочих компаний	42
На "Уралмашизаводе" выявлены многочисленные нарушения санитарного законодательства.....	42
На заводе "Кемеровохишмаши" успешно завершился сертификационный аудит, цель которого – проверка соответствия системы менеджмента качества требованиям стандартам ISO 9001:2008 и ГОСТ ISO 9001-2011.....	42
Группа ГМС изготовила компрессорную установку для Башкирской содовой компании.....	43
ОАО "Казанькомпрессормаши" проводит работы по модернизации компрессорного оборудования на объекте ОАО "НОВАТЭК".....	43
На газопоршневой электростанции завода "Ангстрем-Т" началась наладка ДКС топливного газа.....	43
"РЭП Холдинг" представил инновационную турбину на выставке "Иннопром-2016".....	44
Международные новости энергетического машиностроения.....	45
Состоялся визит представителей министерства тяжелой промышленности правительства Индии на Волгодонский филиал АО "АЭМ-технологии".....	45
Электродвигатель производства "Эксперт-Урал". №29-30 (696) 2016.....	45
Новости зарубежных компаний энергетического машиностроения	46
ПАО "Сумское НПО" поставит насосное оборудование для ОАО "Беларуськалий".....	46
Приемочные испытания модернизированных насосов ЦН 3000-197-2.....	46
ПАО "Турбоатом" стало крупнейшим плательщиком дивидендов.....	46
Электротехника	47
Общие новости электротехнической промышленности	47
ПАО "ФИЦ" участвует в международной промышленной выставке "Иннопром".....	47
Инвестиционные проекты	48
В Санкт-Петербурге запустили линию по производству современных контрольных систем для энергетики.....	48
В Чеченской Республике готовятся к открытию завода.....	48
Новые продукты	49
Новые неуправляемые коммутаторы SPIDER III от Hirschmann.....	49
У-разветвитель разделяет CAT5 и энергию.....	50
Сборочные комплекты для создания индивидуальных электронных устройств.....	50
Новые контрольные адаптеры для тестирования устройств защиты от перенапряжения.....	50
Прямоугольная клемма печатного монтажа для устройств несущей рейки.....	50
Новости о поставках продукции на объекты	51
"Севкабель" отгрузил продукцию на строительство Керченского моста.....	51
"Севкабель" приступил к отгрузке продукции на строительство трассы М11.....	51
Филиал ПАО "РусГидро" в Саратове высоко оценил качество работы АО "ВНИИР Гидроэлектроматика".....	51
Санкт-Петербургский филиал ОАО "ВНИИР-Прогресс" производит оборудование для строительства ледоколов ПАО "Газпром нефть".....	52
Прочие новости компаний	53
Siemens PLM Software и Южно-Уральский университет будут готовить инженеров.....	53
СОГАЗ застраховал имущество НПО "ЭТАЛОН".....	53
"АББ" приняла участие в семинаре своего партнера, компании "МИНИМАКС" в Липецке.....	54
ОАО "Электромеханика" приглашает предприятия ж/д отрасли на ежегодный семинар.....	54
На территории АО "ПО Элтехника" прошел семинар на тему: "Современные коммутационные аппараты и комплектные распределительные устройства 10-35 кВ".....	54
Международные новости	56
Участие в Transport Logistic China 2016.....	56
Зарубежные новости	57
Экотранспорт в Женеве: АББ получает первый коммерческий заказ на поставку инновационной технологии 15-секундной подзарядки.....	57



Электроэнергетика

Общие новости электроэнергетики

Кабмин РФ изменил правила рынка электроэнергии для баланса производства и потребления.

Правительство РФ внесло изменения в правила оптового рынка электрической энергии и мощности, направленные на создание рыночных механизмов для стимулирования промышленных потребителей к поддержанию баланса производства и потребления за счет изменения суточного профиля потребления электроэнергии; соответствующее постановление опубликовано на сайте кабинета министров.

Как отмечает правительство, создание системы экономических стимулов на оптовом рынке позволит задействовать ресурс добровольного краткосрочного изменения потребителем графика собственного потребления (ценозависимое снижение потребления).

"Принятые решения направлены на создание условий для повышения энергоэффективности работы Единой энергосистемы России за счет привлечения потребителей оптового рынка к активному участию в регулировании спроса на электрическую энергию и мощность", - говорится в справке к документу.

В соответствии с внесенными изменениями, участники оптового рынка могут подавать заявки для участия в конкурентном отборе мощности (КОМ) с указанием планируемого объема снижения потребления. По факту отбора заявки в КОМ они принимают на себя обязательства по снижению потребления со специальными требованиями по обеспечению готовности энергопринимающего оборудования к такому снижению.

В результате выполнения обязательств, принятых на себя участником оптового рынка, объем покупки мощности, формируемый по итогам месяца в отношении такого участника, снижается на учтенный при проведении КОМа объем ценозависимого снижения потребления.

Также документом вводится ограничение объема ценозависимого потребления мощности, отбираемого в КОМ. Оно установлено в диапазоне от 0,2% до 0,75% от базовой величины спроса на мощность. (ПРАЙМ 25.07.16)



Нормативные документы

Постановление от 20 июля 2016 года №699 "О внесении изменений в правила оптового рынка электрической энергии и мощности".

Направлено на создание системы экономических стимулов на оптовом рынке электроэнергии, на стимулирование промышленных потребителей к поддержанию баланса производства и потребления за счёт изменения суточного профиля потребления электроэнергии. Принятые решения будут способствовать созданию условий для повышения энергоэффективности работы Единой энергосистемы России за счёт привлечения потребителей оптового рынка к активному участию в регулировании спроса на электрическую энергию и мощность.

Внесено Минэкономразвития России.

Правила оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – Правила) утверждены постановлением Правительства от 27 декабря 2010 года №1172.

Подписанным постановлением в Правила внесены изменения, направленные на создание рыночных механизмов для стимулирования промышленных потребителей к поддержанию баланса производства и потребления за счёт изменения суточного профиля потребления электроэнергии.

Создание системы экономических стимулов на оптовом рынке позволит задействовать ресурс добровольного краткосрочного изменения потребителем графика собственного потребления (далее – ценозависимое снижение потребления).

В соответствии с внесёнными изменениями участники оптового рынка могут подавать заявки для участия в конкурентном отборе мощности (далее – КОМ) с указанием планируемого объёма снижения потребления. По факту отбора заявки в КОМ они принимают на себя обязательства по снижению потребления со специальными требованиями по обеспечению готовности энергопринимающего оборудования к такому снижению. В результате выполнения обязательств, принятых на себя участником оптового рынка, объём покупки мощности, формируемый по итогам месяца в отношении такого участника, снижается на учтённый при проведении КОМ объём ценозависимого снижения потребления.

Также вводится ограничение объёма ценозависимого потребления мощности, отбираемого в КОМ. Оно установлено в диапазоне от 0,2% до 0,75% от базовой величины спроса на мощность.

Принятые решения направлены на создание условий для повышения энергоэффективности работы Единой энергосистемы России за счёт привлечения потребителей оптового рынка к активному участию в регулировании спроса на электрическую энергию и мощность.

Для ознакомления с приложением пройдите по ссылке [здесь](#) (INFOLine, ИА (по материалам Правительства РФ) 25.07.16)



Инвестиционные проекты

Инвестиционные проекты в атомной энергетике

"Метрострой" требует 1 млрд рублей с подрядчика строительства ЛАЭС-2. "Недвижимость. Жилой Фонд". 25 июля 2016

Компания подала к "Титан-2" третий иск за три месяца

ОАО "Метрострой" требует от АО "Концерн Титан-2" 509 млн руб., соответствующий иск зарегистрирован в базе Арбитражного суда Петербурга и Ленобласти 22 июля. Это уже третий иск от "Метростроя" к "Концерну Титан-2" в этом году, общая сумма исковых претензий составляет 1 млрд руб., следует из базы суда. Судебные заседания по первым двум искам назначены на 1 августа и 15 сентября соответственно.

Все три иска связаны с работами "Метростроя" на Ленинградской АЭС-2 в качестве подрядчика у "Концерна Титан-2", сообщила представитель "Метростроя". По ее словам, у компаний возникли разногласия по оплате работ. В "Концерне Титан-2" на запрос "Ведомостей" в пятницу не ответили.

"Концерн Титан-2" стал генподрядчиком строительства ЛАЭС-2 (см. врез) в мае 2015 г., до этого был субподрядчиком.

Гендиректор "Концерна Титан-2" - Григорий Нагинский (с 2003 г. был членом Совета Федерации, в 2010-2011 гг. - заместителем министра обороны, в 2011-2013 гг. возглавлял "Спецстрой России"). Генподряд на строительство ЛАЭС-2 в разное время был у АО "Атомэнергопроект" (принадлежит "Росатому") и ФГУП "Спецстрой России".

"Метрострой" работает на ЛАЭС-2 с 2009 г., когда получил лицензию на строительство атомных электростанций, компания строит градирни и здания реактора энергоблоков № 1 и № 2. В 2014 г. "Метрострой" выполнял работы на 24 объектах строительства, уложил 38 287 куб. м конструктивного бетона и 5623 т арматуры, в 2015 г. - более 14 000 куб. м конструктивного бетона и 2419 т арматуры, завершил работы по внутренним монолитным конструкциям, продолжил монтировать металлоконструкции, системы постнапряжения, технологические системы и пр. "Метрострой" - субподрядчик "Концерна Титан-2" с 2015 г. В 2015 г. "Метрострой" выполнил работы на ЛАЭС-2 на 2 млрд руб., в 2014 г. - на 4 млрд руб., следует из годовых отчетов компании.

Холдинг "Титан-2", в который входит "Концерн Титан-2", строит объекты ядерной и тепловой энергетики, нефтегазовой и химической промышленности, аэродромы, причалы, жилые комплексы. Среди объектов компании - Юго-Западная и Северо-Западная ТЭЦ, комплекс глубокой переработки нефти ПО "Кинеш", причалы в Балтийске, Калининградской области, Усть-Луге и пр. Холдинг "Титан-2" принадлежит ООО "Трест" и ООО "Н-3", которым в равных долях владеют Татьяна и Елена Нагинские. Выручка "Концерна Титан" за 2014 г. - 18,7 млрд руб., чистая прибыль - 274 млн руб.

"Метрострой" одновременно строит четыре линии метро в Петербурге, портфель заказов компании - около 120 млрд руб. Выручка за I квартал 2016 г. - 3,9 млрд руб. (-20% к аналогичному периоду прошлого года), чистая прибыль снизилась в 3 раза до 70 млн руб. Кредитная нагрузка - около 4 млрд руб.

В этом году "Метрострой" подал 16 исков на сумму более 1 млрд руб., за 2015 г. - 32 иска на 22,2 млн руб. К "Концерну Титан-2" в 2016 г. было подано 13 исков на сумму чуть более 1 млрд руб., в 2015 г. - четыре иска на 17 млн руб.

Новая энергия ЛАЭС

ЛАЭС-2 начали строить в 2008 г. Проект ориентировочной стоимостью 600 млрд руб. предполагает строительство четырех энергоблоков. Первую очередь из двух блоков планируется построить к 2017 г., вторую - в 2021 г. Проектный срок службы новых энергоблоков составит до 50 лет. Подрядчиками были "СПб Атомэнергопроект", "Спецстрой России", с 2015 г. - "Концерн Титан-2". (Недвижимость. Жилой Фонд 25.07.16)



Инвестиционные проекты в гидроэнергетике

На Нижне-Бурейской ГЭС завершили отсыпку грунтовой плотины.

Строители Нижне-Бурейской ГЭС завершили работы по отсыпке грунтовой плотины, которые продолжались с 19 апреля 2016 года, момента перекрытия р. Бурей. В грунтовую плотину уложено более 1,2 млн м³ грунта разных фракций. Значительная часть работ выполнена на фоне сильного нетипичного паводка, проходившего на Бурее в июне-июле.



Специализированные подрядные подразделения уже приступили к работам по сооружению противофильтрационной завесы в грунтовой плотине Нижне-Бурейской ГЭС. Она создается по технологии "стена в грунте", успешно опробованной во время эксплуатации строительного котлована НБГЭС. По этой технологии вместо традиционного суглинистого ядра в теле плотины будет пробурено 416 скважин длиной от 7 до 40,5 м. Скважины будут заполнены глиноцементобетоном. Образовавшиеся сваи, взаимно пересекаясь, создадут непроницаемую стену, которая будет препятствовать фильтрации воды через плотину. Нижне-Бурейская ГЭС станет первой в России с подобной конструкцией противофильтрационного элемента.

К настоящему времени строители изготовили 12 секций форшахт для бурения, закончены работы по 4 бурящимся сваям. Работы будут проводиться одновременно с двух сторон грунтовой плотины. "Стену в грунте" планируется сдать в октябре.

Готовность бетонных сооружений Нижне-Бурейской ГЭС к настоящему времени оценивается в 93 %. В тело плотины уложено 620 тыс. м³ бетона из 663 тыс., предусмотренных проектом. В машинном зале ведется монтаж первых двух гидроагрегатов и подготовка к монтажу третьей и четвертой машин.

Для справки: Название компании: Нижне-Бурейская ГЭС, АО Адрес: 676720, Россия, Амурская область, Бурейский район, п. Новобурейский, мкр. Гидростроителей, стр. 2, лит. 3 Телефоны: +7(41634)27733 E-Mail: KorenyukIU@rushydro.ru; office@nbgges.rushydro.ru Web: <http://www.nbgges.rushydro.ru> Руководитель: Гаркин Александр Сергеевич, исполнительный директор

Для справки: Название компании: РусГидро, ПАО Адрес: 127006, Россия, Москва, ул. Малая Дмитровка, 7 Телефоны: +7(800)3338000; +7(8722)9911193; +7(8722)991992 Факсы: +7(495)2253737 E-Mail: office@rushydro.ru; dmits@rushidro.ru Web: <http://www.rushydro.ru> Руководитель: Шульгинов Николай Григорьевич, председатель Правления; Трутнев Юрий Петрович, председатель Совета директоров (INFOline, ИА (по материалам компании) 25.07.16)



Инвестиционные проекты в теплоэнергетике

Девятый энергоблок стоимостью 37,5 млрд руб введен в эксплуатацию на Новочеркасской ГРЭС.

Девятый энергоблок стоимостью 37,5 миллиарда рублей запущен на Новочеркасской ГРЭС в Ростовской области, сообщил журналистам Денис Башук, генеральный директор ПАО "ОГК-2", филиалом которого является электростанция.

"Общий объем инвестиций составил 37,5 миллиарда рублей, по российским меркам это достаточно крупный инвестиционный объект. Строительство энергоблока стартовало в 2010 году", - рассказал Башук.

По информации правительства Ростовской области, введение энергоблока в эксплуатацию увеличит мощность электростанции на 25% - до 2235 мегаватт. По словам первого заместителя губернатора Ростовской области Александра Гребенщикова, с вводом девятого энергоблока суммарная мощность генерации в регионе увеличится на 6% и составит 6300 гигаватт, что более чем в два раза превышает объемы потребляемой мощности в Ростовской области.

Энергоблок стал первым в России энергообъектом угольной генерации такой мощности с применением технологии циркулирующего кипящего слоя, преимуществами которого являются экологические характеристики при низких требованиях к качеству топлива.

Технология ЦКС предполагает, что материал слоя приводится во взвешенное состояние (кипящий слой) путем продувания воздуха через вещество этого слоя, лежащее на решетке. При высоких скоростях воздуха слой расширяется, тем самым обеспечивается возможность горения в слое. Несгоревшие частицы отделяются циклоном и возвращаются обратно в кипящий слой, благодаря чему происходит наиболее полное сжигание топлива.

Филиал ПАО "ОГК-2" - Новочеркасская ГРЭС - тепловая электростанция, которая входит в состав ПАО "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики". Первый энергоблок станции был запущен в 1965 году. На данный момент выработка электростанции составляет более 15% всего потребления Объединенной энергосистемы Юга России. Выработанная в Ростовской области энергия, в основном энергия Волгодонской АЭС и ГРЭС в Новочеркасске, поступает в Краснодарский и Ставропольский край, Волгоградскую область и Крым.

Для справки: Название компании: *Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики, ПАО (ОГК-2, ПАО)* Адрес: 119526, Россия, Москва, пр. Вернадского, 101, корп. 3 Телефоны: +7(495)4285428 Факсы: +7(495)4284223 E-Mail: office@ogk2.ru Web: <http://www.ogk2.ru> Руководитель: Федоров Денис Владимирович, председатель Совета директоров; Башук Денис Николаевич, генеральный директор (ПРАЙМ 22.07.16)

Татарская Генерирующая компания хочет забрать у "Квадры" право построить новую станцию. "Ведомости". 25 июля 2016

Но "Квадра" уже договаривается с потребителями, чтобы отказаться от строительства

Четыре энергоблока по программе договоров о предоставлении мощности (ДПМ) "Квадра" не успела запустить вовремя на Курской ТЭЦ-1, Воронежской ТЭЦ, Дягилевской ТЭЦ и Алексинской ТЭЦ. По условиям договоров, которые гарантируют инвестору доходность в 14% годовых в течение 10 лет, штрафы за это - до 7 млрд руб., оценивала "Квадра". "Совет рынка" готов простить "Квадре" штраф за поздний запуск станций (более 3 млрд руб.), но для этого компании нужно договориться с потребителями, что она откажется от строительства ДПМ на Курской ТЭЦ-1, но достроит другие три.

Но курский ДПМ "Квадры" заинтересовал Генерирующую компанию Татарстана. В письме директору НП "Сообщество потребителей энергии" Василию Киселеву гендиректор Генерирующей компании Раузил Хазиев просит согласовать перенос этого ДПМ на Набережночелнинскую ТЭЦ (копия письма от 6 июля есть у "Ведомостей"). Представитель Генерирующей компании подтвердил это предложение.

Генерирующая компания не входила в РАО "ЕЭС России", не участвовала в приватизации, поэтому на территории Татарстана не было ни одного проекта ДПМ, хотя это один из наиболее быстро растущих регионов, напоминает руководитель группы исследований и прогнозирования АКРА Наталья Порохова.

Просьбу Хазиев объясняет тем, что крупнейшая электростанция Татарстана - Заинская ГРЭС (мощность - 2,2 ГВт, построена в 1963 г.) к 2020 г. должна быть выведена из эксплуатации. Это приведет к убыточной загрузке Набережночелнинской ТЭЦ (мощность - 1,2 ГВт) - единственного источника тепла для Набережных Челнов, отмечает он, и поэтому вывод Заинской ГРЭС невозможен. Компания должна будет обновить старые турбины на Заинской ГРЭС, но это приведет к росту платежей, пишет Хазиев. Ранее затраты на модернизацию ГРЭС оценивались в 12 млрд руб., писал в марте "Интерфакс". Решить проблему может перенос ДПМ с Курской ТЭЦ-1 "Квадры" и перевод части ДПМ с Казанской ТЭЦ-1, считает топ-менеджер. Стоимость строительства блока на 107 МВт по ДПМ в Курске оценивалась в 5,6 млрд руб. "Квадра" закупила основное оборудование (турбины, котлы, генераторы), сообщил представитель компании. Но после девальвации рубля купленное оборудование удешевило



проект в 2 раза, отмечает Порохова. Инвестиции в Казанскую ТЭЦ-1 оценивались в 15 млрд руб. - это строительство двух блоков мощностью 230 МВт. Но сколько нужно перенести на Нижнебоксарскую ТЭЦ, Хазиев не пишет.

Представитель "Квадры" подтвердил, что компания получила предложение. Но вопрос требует серьезной проработки, решение о переносе ДПМ принимает правительство, отметил он. Минэкономразвития инициативу Генерирующей компании не поддержало, сказал представитель министерства. Его коллеги из Минэнерго и "Совета рынка" на запросы не ответили. Собеседник, близкий к наблюдательному совету "Совета рынка", говорит, что сейчас рассматривается только возможность переноса ДПМ с Курской ТЭЦ-1 - перенос ДПМ с Казанской ТЭЦ-1, скорее всего, согласован не будет.

"Системному оператору" известно об инициативе Генерирующей компании, сказал представитель регулятора. "По нашим расчетам, курский энергорайон дефицитным не является, строительство генерации там не имеет острой технической необходимости, но то же можно сказать и про Набережные Челны", - добавил он. Сообщество потребителей энергии предложение Генерирующей компании тоже не поддержало. Сообщество считает, что отказ "Квадры" от ДПМ на Курской ТЭЦ-1 в обмен на списание части штрафов должен остаться без изменений, пишет в ответном письме Киселев Хазиеву (копия письма от 20 июля есть у "Ведомостей"). Новые ДПМ лягут дополнительным бременем на потребителей, ведь мощность таких энергоблоков гарантированно оплачивается, объясняет директор Фонда энергетического развития Сергей Пикин. Нынешние переносы ДПМ объясняются не дефицитом, а поиском оптимальных схем финансирования строек, отмечает он. Но найти консенсус можно - например, сократив срок действия ДПМ-тарифа или согласившись на более низкую ставку возврата инвестиций, добавляет аналитик Renaissance Capital Владимир Скляр.

Собиратель ДПМ

Если перенос согласуют, то это будет уже третий ДПМ, переданный Генерирующей компании. Предыдущие она получила от "Т плюс". Последний - на Казанскую ТЭЦ-2 был передан в 2015 г., при этом был перенесен и срок ввода (на 2018 г.), вместе с ДПМ было передано и оборудование, напоминает Порохова.

Генерирующая компания

Производитель электроэнергии

Акционер - "Связьинвестнефтехим" (100%).

Выручка (РСБУ, 2015 г.) - 35 млрд руб.

Чистая прибыль - 3,6 млрд руб.

Общая мощность станций - 5,2 ГВт. (Ведомости 25.07.16)



Строительство ЛЭП, электрических сетей и подстанций

"Карелэнерго" создает электрические сети нового поколения для развития Валаамского архипелага.

Для надежного электроснабжения трех скитов: Казанской иконы Божьей Матери, преподобного Авраамия Ростовского и скита апостола Андрея Первозванного, – в рамках реализации инвестиционной программы "Карелэнерго" построило объекты распределительной сети 6-0,4 кВ.

"Проекты реализуются в сложных, нестандартных условиях. Наша задача – максимально сохранить нетронутость, уникальность заповедной природы Валаама. При строительстве новых участков линий электропередачи сразу решили отказаться от воздушных ЛЭП, укладываем только кабель, причем с усиленной наружной полиэтиленовой оболочкой. Методы прокладки кабеля также были согласованы со Спасо-Преображенским Валаамским монастырем. Кабельную линию ведем очень бережно, буквально приходится двигаться "змейкой" между деревьев. Через пару лет будет сложно увидеть, где она проложена, только схемы и охранные знаки будут указывать на имеющееся вмешательство человека", - сказала начальник управления капитального строительства "Карелэнерго" Елена Чаиркина.



Для справки: Название компании: Карелэнерго, ОАО Адрес: 185035, Россия, Республика Карелия, Петрозаводск, ул. Кирова, 45 Телефоны: +7(8142)782620 Факсы: +7(8142)765995 E-Mail: sekr@karelenergo.ru Web: <http://www.karelenergo.ru> Руководитель: *Осьмов Денис, и.о. генерального директора* (Интернет-газета «СТОЛИЦА на Onego.ru») 25.07.16)

МРСК Центра продолжает повышать надежность электроснабжения столицы Черноземья.

Специалисты филиала ПАО "МРСК Центра" - "Воронежэнерго" приступили к реконструкции подстанции 110 кВ №2 в Центральном районе города Воронежа. Работы ведутся в рамках реализации инвестиционной программы филиала.

Подстанция №2 обеспечивает электроснабжение ряда социально-значимых предприятий и жилого сектора, а также комплекс административных зданий правительства Воронежской области и администрации столицы Черноземья. Необходимость ее модернизации обусловлена реализацией в центральной части города масштабных проектов по строительству административных и коммерческих объектов, возведению жилья с увеличением этажности застройки территорий. В связи с этим растет потребность в новых объемах мощности.

Реконструкция подстанции призвана решить этот вопрос. По ее результатам мощность энергообъекта будет увеличена более чем в 2,5 раза - до 126 МВА. Для этого, в частности, специалисты филиала Воронежэнерго проведут на энергообъекте замену силовых трансформаторов. Также модернизация позволит существенно повысить надежность электроснабжения центра города. Окончание работ запланировано на 4 квартал 2016 года.

Напомним, в общей сложности в рамках реализации инвестиционной программы специалисты воронежского филиала МРСК Центра планируют провести в 2016 году реконструкцию свыше 168 км линий электропередачи различного класса напряжения, 15 подстанций 110 кВ, а также построить более 80 трансформаторных подстанций 6-10 кВ суммарной мощностью свыше 14 МВА. На реализацию этих проектов будет направлено свыше 1,1 млрд. рублей.



Для справки: Название компании: Воронежэнерго, ОАО Адрес: 394033, Россия, Воронеж, ул. Арзамасская, 2 Телефоны: +7(473)2222301 Факсы: +7(473)2222340 E-Mail: voronezhenergo@mrsk-1.ru Web: <http://www.mrsk-1.ru/ru/about/branches/voronegenergo> Руководитель: *Клейменов Иван Петрович, директор* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.07.16)



Новости федеральных компаний

Новости о Госкорпорации "Росатом"

Росатом изготовит ядерное топливо для сжигания опасных радиоактивных веществ.

Специалисты российской атомной отрасли в нынешнем году пройдут очередной этап в освоении технологий обезвреживания опасных радиоактивных отходов - им предстоит впервые изготовить экспериментальную топливную сборку, содержащую радионуклиды, которые затем предстоит "сжечь" в ядерном реакторе, сообщила топливная компания госкорпорации "Росатом" ТВЭЛ.

В работающем в ядерных реакторах топливе накапливаются так называемые минорные актиниды — долгоживущие радиоактивные изотопы америция, кюрия, нептуния. Они вносят главный вклад в высокую радиоактивность отходов переработки отработавшего ядерного топлива, поэтому, как считают специалисты, надо создавать промышленные технологии их обезвреживания.

Эффективно "выжигать" минорные актиниды можно в реакторах на быстрых нейтронах. Для этого необходимо отработать технологии создания новых топливных элементов, содержащих минорные актиниды, с целью их утилизации.

В 2015 году предприятием Росатома "Научно-исследовательский институт атомных реакторов" (НИИАР, Димитровград, Ульяновская область) была изготовлена первая топливная таблетка из смеси нитридов урана, плутония, нептуния, америция и кюрия.

Из топливных таблеток будут формироваться тепловыделяющие элементы, из которых, в свою очередь, будут собираться экспериментальные тепловыделяющие сборки для реакторных испытаний процессов "дожигания" минорных актинидов.

По сообщению топливной компании ТВЭЛ, входящий в нее "Высокотехнологический научно-исследовательский институт неорганических материалов имени академика Бочвара" в кооперации с другими предприятиями Росатома должны в нынешнем году изготовить экспериментальное смешанное нитридное топливо с минорными актинидами, в частности, с нептунием. "Подобных испытаний ранее не проводилось", - отмечается в сообщении.

Российская атомная отрасль обладает реакторами на быстрых нейтронах, с помощью которых проводятся испытания в рамках создания ядерного топлива разного типа. К таким реакторам, в частности, относится реактор БН-600 на третьем энергоблоке Белоярской АЭС. (ПРАЙМ 22.07.16)

Госкорпорация "Росатом" и Корпорация МСП утвердили "дорожную карту" взаимодействия.

Утвержденная "дорожная карта" содержит план мероприятий по реализации ранее подписанного Соглашения о взаимодействии между Государственной корпорацией по атомной энергии "Росатом" и акционерным обществом "Федеральная корпорация по развитию малого и среднего предпринимательства".

"Дорожная карта" предусматривает взаимодействие сторон по совершенствованию условий для участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках организаций Госкорпорации "Росатом", меры по обеспечению их доступа к закупкам в рамках разработки категорийных стратегий в отношении отдельных видов продукции, а также мероприятия по совершенствованию мер поддержки МСП, в том числе информационной.

В частности, план мероприятий включает пункт о предоставлении дивизионами атомной отрасли в Корпорацию МСП сведений о субъектах МСП, которые принимают участие в закупках атомной отрасли, в том числе о предприятиях, с которыми заключены договоры по итогам закупочной процедуры.

Данная информация необходима Корпорации МСП для определения видов продукции, в отношении производителей или поставщиков которой целесообразно в дальнейшем проведение мероприятий по развитию ("довыращиванию"). Также на основе полученных сведений Корпорация МСП намерена разработать предложения по внесению изменений в утвержденный Госкорпорацией "Росатом" перечень товаров, работ и услуг, закупка которых осуществляется у субъектов малого и среднего бизнеса.

Также стоит отметить, что подписавшие "дорожную карту" стороны планируют в дальнейшем совместно вырабатывать и направлять в соответствующие федеральные органы исполнительной власти предложения по совершенствованию российского законодательства в части закупок у МСП.

Кроме того, "дорожной картой" предусмотрено обеспечение экспертного участия "Росатома" в разработке прототипа реестра малых и средних предприятий, который станет официальным источником информации о потенциальных поставщиках - субъектах МСП. Данная работа ведется в рамках деятельности рабочей группы, созданной ФНС России.

Реализация мероприятий, предусмотренных "дорожной картой", позволит оптимизировать существующие механизмы взаимодействия Госкорпорации "Росатом" с субъектами МСП в рамках закупочной деятельности, следствием чего может стать увеличение объема закупок атомной отрасли у данной категории поставщиков.

Справочно:



В рамках исполнения постановления Правительства РФ от 11.12.2014 № 1352 "Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц" (Постановление № 1352) организациями атомной отрасли, подпадающими под его действие, с даты вступления в силу постановления (01.07.2015) заключено договоров с организациями малого и среднего предпринимательства (субъекты МСП) на сумму 28,2 млрд рублей, что составляет 56,4 % от совокупного годового стоимостного объема договоров, заключенных заказчиками по результатам закупок (за вычетом стоимостного объема договоров, относящихся к исключениям, которые предусмотрены Постановлением № 1352). В 2016 году организации Госкорпорации "Росатом" планируют закупить у МСП продукцию на сумму более 61 млрд рублей. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.07.16)



Новости ПАО РусГидро

Дагестанский филиал РусГидро увеличил выработку в 1-ом полугодии 2016 года на 1 млрд. 56,74 млн. кВт.ч по сравнению с прошлым годом.

Производство электроэнергии гидроэлектростанциями Дагестанского филиала РусГидро за 1-ое полугодие 2016 года выросло по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 1 млрд. 56,74 млн кВт.ч. и составило 3 млрд. 287,74 млн. кВт.ч электроэнергии. При этом полезный отпуск электроэнергии увеличился на 1 млрд 51,073 млн кВт.ч.

Прирост выработки связан с вводом в эксплуатацию Гоцатлинской ГЭС с октября 2015 года и увеличением притока реки Сулак в период весенне-летнего половодья. Новая гидроэлектростанция на 1 июля 2016 года пополнила выработку Дагестанского филиала на 204,409 млн. кВт.ч., из которых почти 150 млн приходятся на 1-ое полугодие 2016 года.

Начало весенне-летнего половодья в этом году пришлось на конец апреля. В июне было зафиксировано повышение притока реки Аварское Койсу – основного источника обеспечения Ирганайского гидроузла, в связи с частыми дождевыми осадками. Средний суммарный приток в бассейне реки Сулак за июнь составил 470-520 м3/с, что превышает среднемноголетние значения. На 10 июня зафиксирован максимальный приток – 726 м3/с.

К концу июля приток начал уменьшаться, что объясняется наступлением завершающей стадии половодья. На 24 июля приток в Ирганайское водохранилище составил 225 м3/с, а в Чиркейское водохранилище - 355 м3/с при среднемноголетнем значении 389 м3/с.

Максимальная суточная выработка в период половодья была зафиксирована 15 июля. Все станции Дагестанского филиала РусГидро выработали за эти сутки 39,487 млн кВт.ч., в т.ч. самая крупная гидроэлектростанция Юга России Чиркейская ГЭС – 20,472 млн кВт.ч.

Плановое задание Федерального агентства по водным ресурсам по наполнению Чиркейского и Ирганайского водохранилища выполняется с опережением графика. Уровень водохранилищ на 24.07 составляет соответственно 351,74 при НПУ 355 метров и 546,31 при НПУ 547 метров.

Завершение половодья в бассейне реки Аварское Койсу и Сулак ожидается в конце июля. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.07.16)



Новости федеральных сетевых компаний

ПАО "Россети" объявили финансовые результаты по рсбу за 1 полугодие 2016 года.

По итогам 1 полугодия 2016 года ПАО "Россети" достигнуты следующие основные финансово-экономические показатели:

- выручка 24 904 млн. рублей (1 полугодие 2015: 4 366 млн. рублей),
- себестоимость 1 612 млн. рублей (1 полугодие 2015: 1 807 млн. рублей),
- чистая прибыль 140 122 млн. рублей, что обусловлено получением доходов от переоценки акций дочерних обществ, находящихся на балансе ПАО "Россети". Чистая прибыль без учета переоценки финансовых вложений составила 24 085 млн. рублей (1 полугодие 2015 года - 3 392 млн. рублей).

Также положительная динамика финансовых показателей связана с ростом доходов от участия в других организациях (дивидендов) и снижением расходов, в результате реализации ПАО "Россети" мероприятий по повышению управления эффективностью, а также исполнением директивы Правительства Российской Федерации от 16.04.2015 № 2303п-П13 по снижению операционных затрат.

С начала 2016 года на рынке ценных бумаг наблюдается положительная динамика курсовой стоимости акций ПАО "Россети", что привело к росту рыночной капитализации: на 31 декабря 2015 года – 75 627 млн. рублей, на 31 марта 2016 года – 94 499 млн. рублей, на 30 июня 2016 года – 102 426 млн. рублей. Стоимость чистых активов ПАО "Россети" по итогам отчетного периода составила 301 860 млн. рублей, что выше стоимости уставного капитала на 138 706 млн. рублей.

Основные финансово-экономические показатели в 1 полугодии 2016 года свидетельствуют об устойчивом финансовом положении Общества и эффективном управлении деятельностью дочерних обществ. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.07.16)

ФСК ЕЭС выплатила седьмой купон по облигациям серии 24.

22 июля 2016 года ПАО "ФСК ЕЭС" выплатило седьмой купонный доход по облигациям серии 24. Общая сумма платежа держателям облигаций составила 398,9 млн рублей, купонный доход на одну облигацию составил 39 рублей 89 копеек.

Размещение выпуска рублевых облигаций ПАО "ФСК ЕЭС" серии 24 состоялось 25 января 2013 года на ММВБ.

Облигации серии 24 выпущены на сумму 10 млрд рублей с офертой в 2020 году со ставкой купона 8% годовых.

В настоящее время в обращении находятся облигационные займы ПАО "ФСК ЕЭС" на общую сумму 247,1 млрд рублей, а также еврооблигации Federal Grid Finance Ltd с объемом выпуска 17,5 млрд рублей. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 22.07.16)



Новости генерирующих компаний

ПАО "Интер РАО" опубликовало отчётность по РСБУ за I полугодие 2016 года.

25.07.2016 Версия для печати Отправить по почте ПАО "Интер РАО" опубликовало бухгалтерскую отчётность за I полугодие 2016 года по российским стандартам бухгалтерского учёта.

Отчёт о финансовых результатах

Показатель*	I полугодие 2016 года	I полугодие 2015 года	Изменение, %
Выручка	20,7	25,0	-17,1
Себестоимость	15,1	18,6	-19,0
Валовая прибыль	5,6	6,4	-11,4
Прибыль/ Убыток от продаж	1,6	1,4	12,7
Чистая прибыль	36,3	3,8	855,5

Бухгалтерский баланс

	На 30 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года	Изменение, %
Совокупные активы	413,3	354,7	16,5
Итого капитал	368,8	334,4	10,3
Кредиты и займы	2,9	1,0	203,3
Чистый долг**	-68,3	-20,8	-227,8

* - в млрд рублей, если не указано иное. Относительное отклонение (в %) рассчитано исходя из данных бухгалтерской отчётности (в тыс. рублей).

** - Краткосрочные кредиты и займы плюс Долгосрочные кредиты и займы минус Денежные средства и их эквиваленты минус Краткосрочные финансовые вложения (в объёме денежных средств, размещённых на депозитных счетах)

Отчёт о финансовых результатах

Выручка ПАО «Интер РАО» за I полугодие 2016 года составила 20,7 млрд рублей, что на 4,3 млрд рублей (17,1%) меньше, чем за I полугодие 2015 года.

Объём выручки от экспорта электроэнергии составил 14,9 млрд рублей, что на 2,2 млрд рублей (12,9%) меньше аналогичного показателя за I полугодие 2015 года. Изменение обусловлено разнонаправленным влиянием объёмов поставок в I полугодии 2016 года по отношению к аналогичному периоду предыдущего года: увеличение объёма экспортных поставок в натуральных показателях по направлениям Финляндии (на 23,9%), Белоруссии (на 6,1%), Грузии (на 56,1%) при одновременном снижении по направлениям Украины (на 96,0%) и Казахстана (на 26,2%). Выручка от реализации электроэнергии и мощности на ОРЭМ за I полугодие 2016 года составила 4,8 млрд рублей, что на 0,2 млрд рублей (4,3%) меньше, чем за аналогичный период прошлого года. Снижение выручки обусловлено в основном уменьшением транзитных перетоков между ценовыми зонами ОРЭМ в I полугодии 2016 года по отношению к аналогичному периоду предыдущего года.

Себестоимость за I полугодие 2016 года составила 15,1 млрд рублей, что на 3,5 млрд рублей (19,0%) меньше, чем за аналогичный период прошлого года. Основными факторами изменения себестоимости явилось разнонаправленное влияние следующих показателей: увеличение стоимости импорта электроэнергии на 0,7 млрд рублей (86,0%) за счёт роста объёма импорта электроэнергии, а также уменьшение стоимости электроэнергии и мощности, приобретённой на ОРЭМ, на 2,5 млрд рублей (16,5%) в связи с уменьшением объёмов экспорта и уменьшением транзитных перетоков между ценовыми зонами ОРЭМ в I полугодии 2016 года по отношению к аналогичному периоду предыдущего года.



Валовая прибыль за I полугодие 2016 года составила 5,6 млрд рублей против 6,4 млрд рублей за I полугодие 2015 года.

Коммерческие расходы за I полугодие 2016 года составили 1,5 млрд рублей, что на 0,7 млрд рублей (30,0%) меньше, чем за аналогичный период прошлого года. Основным фактором снижения коммерческих расходов является снижение затрат на инфраструктурные услуги в связи с изменением объемов экспорта электроэнергии.

Управленческие расходы за I полугодие 2016 года составили 2,6 млрд рублей, что на 0,2 млрд рублей (8,7%) меньше, чем за аналогичный период прошлого года. Прибыль от продаж за I полугодие 2016 года составила 1,6 млрд рублей против 1,4 млрд рублей за аналогичный период прошлого года.

Доходы от участия в других организациях по сравнению с прошлым годом изменились на 0,7 млрд рублей (38,7%) и составили 1,0 млрд рублей, что обусловлено получением дивидендных платежей от ДО в меньшем объеме.

Проценты к получению составили 2,1 млрд рублей. Снижение процентного дохода на 0,6 млрд рублей (21,7%) по сравнению с I полугодием 2015 года в основном связано с получением платы за рассрочку платежа по договорам купли-продажи имущества в меньшем объеме ввиду погашения задолженности.

Сальдо прочих доходов/расходов составило 32,2 млрд рублей, за аналогичный период 2015 года этот показатель составил минус 0,9 млрд рублей. При этом основное влияние на финансовый результат оказало получение единовременного дохода от продажи 40,007% акций ПАО «Иркутскэнерго», а также признание оценочных обязательств по солидарному поручительству, выданному в целях исполнения опционного соглашения с ГК Внешэкономбанк.

В результате чистая прибыль по итогам I полугодия 2016 года составила 36,3 млрд рублей против 3,8 млрд рублей чистой прибыли за аналогичный период 2015 года.

Бухгалтерский баланс

Совокупные активы ПАО «Интер РАО» по состоянию на 30 июня 2016 года по сравнению с 31 декабря 2015 года увеличились на 58,6 млрд рублей (16,5%) и составили 413,3 млрд рублей.

Внеоборотные активы по сравнению с началом года уменьшились на 4,9 млрд рублей (1,6%) и составили 308,8 млрд рублей. Основная причина изменений размера внеоборотных активов – выбытие финансовых вложений в виде акций ПАО «Иркутскэнерго» с одновременным отражением долгосрочной части дебиторской задолженности согласно условиям договора купли-продажи (оплата пакета акций будет произведена до 31 мая 2018 года).

Оборотные активы за I полугодие 2016 года увеличились на 63,5 млрд рублей (154,9%) и по состоянию на 30 июня 2016 года составили 104,5 млрд рублей. Увеличение обусловлено, главным образом, поступлением в отчетном периоде денежных средств за проданные акции ПАО «Иркутскэнерго», а также отражением краткосрочной части соответствующей дебиторской задолженности.

Сумма кредитов и займов за I полугодие 2016 года по сравнению с началом года увеличилась на 1,9 млрд рублей (203,3%) и составила 2,9 млрд рублей. Основной причиной увеличения суммы кредитов и займов является получение внутригруппового краткосрочного займа. Чистый долг ПАО «Интер РАО» по состоянию на 30 июня 2016 года составил минус 68,3 млрд рублей против минус 20,8 млрд рублей на начало года.

Суммарный объем обязательств (за исключением полученных займов/кредитов) по сравнению с началом года увеличился на 22,2 млрд рублей (114,9%) и на 30 июня 2016 года составил 41,6 млрд рублей. Основным фактором явилось увеличение оценочного обязательства по солидарному поручительству, выданному в целях исполнения опционного соглашения с ГК Внешэкономбанк. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.07.16)



Региональные новости электроэнергетических компаний

Новости компаний СЗФО

Суд признал обоснованность требований "Ленэнерго" к застройщику поселка "Кивеннапа Юг".

ПАО "Ленэнерго" (входит в группу "Россети") выиграло судебное разбирательство с застройщиком коттеджного поселка "Кивеннапа Юг". Электросетевая компания требовала признать подключение ответчика к сетям "Ленэнерго" незаконным, а потребление электроэнергии бездоговорным.

14 июля 2016 года состоялось заседание суда апелляционной инстанции. Ранее, ответчик не согласился с решением суда первой инстанции, подав жалобу о том, что акты о бездоговорном потреблении составлены с нарушением норм действующего законодательства. Суд апелляцию отклонил и оставил решение в силе, подтвердив законность требований "Ленэнерго" и постановил выплатить в пользу электросетевой компании 587 млн рублей за бездоговорное потребление электроэнергии. Решение суда в ближайшее время вступит в силу.

С июня 2015 года специалисты ПАО "Ленэнерго" регулярно фиксировали незаконное подключение к электрическим сетям компании на территории поселка "Кивеннапа Юг". В соответствии с законодательством РФ, нарушители были отключены от электросетей, юридическому лицу был выставлен счет за бездоговорное пользование электроэнергией, а также предложено заключить договор на технологическое присоединение. Застройщик проигнорировал предложенные условия и электросетевая компания обратилась в суд для взыскания задолженности.

В апреле 2016 года, во время очередной проверки, специалисты "Ленэнерго" вновь выявили незаконное подключение к сетям на территории коттеджного поселка. В присутствии свидетелей комиссия "Ленэнерго" осмотрела энергоустановку, ликвидировала незаконное подключение и составила акт о бездоговорном потреблении.

Позиция ПАО "Ленэнерго" по вопросу бездоговорного потребления однозначна. Это коммерческие потери электроэнергии, которые, в конечном счете, включаются в тариф и "ложатся на плечи" добросовестных потребителей. Кроме того, потребление электроэнергии без договора с сетевой компанией – неконтролируемая нагрузка на сеть, которая становится причиной существенного снижения надежности электроснабжения потребителей. Кроме всего прочего, самовольное присоединение в большинстве случаев выполняется с грубейшими нарушениями техники безопасности, с риском для жизни и здоровья. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.07.16)



Новости компаний ЦФО

АО "ОЭК" подвело итоги работы по технологическому присоединению за первое полугодие 2016 года.

В первом полугодии 2016 года в АО "Объединенная энергетическая компания" поступило 7526 заявок, из них 5961 – на новое технологическое присоединение.

4356 заявок на новое технологическое присоединение было подано очно, через Центр обслуживания клиентов, 1404 – через интернет-портал по технологическим присоединениям АО "ОЭК" и 201 заявка – через портал государственных и муниципальных услуг города Москвы. Количество он-лайн обращений за отчетный период по сравнению с очными визитами в компанию составило 27%.

АО "ОЭК" является высококвалифицированным поставщиком услуг, предлагающим выгодные и прозрачные условия сотрудничества и обеспечивающим высококачественное и бесперебойное электроснабжение потребителей города Москвы.

Компания реализует целенаправленную политику в части сокращения сроков и упрощения процедуры технологического присоединения к электрическим сетям. В частности, АО "ОЭК" продолжает работу по оптимизации технологического присоединения и развитию интерактивных сервисов и электронного документооборота.

Одна из последних новинок – модернизация информационного интернет-портала по технологическому присоединению, позволяющего подать заявку в электронном виде и отслеживать ход ее рассмотрения в личном кабинете. Теперь на портале АО "ОЭК" появилась возможность подачи заявки на подключение объектов мощностью от 150 кВт до 670 кВт. Клиенты могут быстро найти ответ на интересующий их вопрос в новой "базе знаний". Посредством нового портала упрощается процедура предоставления заявителем ситуационного плана, он формируется автоматически при указании адреса подключения. Кроме того, была добавлена двухфакторная система авторизации, что значительно повышает безопасность доступа в личный кабинет для клиентов.

Среди новых функций - подача заявки по услугам транспорта и учету электрической энергии, повсеместное использование электронной подписи при подаче заявок и обращений, а также улучшение системы обратной связи с клиентом.

Кроме того, с 1 января 2016 года клиенты имеют возможность подать электронную заявку на технологическое присоединение к сетям АО "ОЭК" мощностью до 150 кВт в личном кабинете портала городских услуг г. Москвы.

Также в целях удобства и повышения информированности клиентов АО "ОЭК" был разработан информационный буклет, где на нескольких страницах в простой и доступной форме представлена информация о способах, сроках и стоимости технологического присоединения к электрическим сетям компании.

АО "ОЭК" является надежным партнером в предоставлении услуг по технологическому присоединению объектов на территории Москвы и присоединенных к городу территориях. ТП социально значимых объектов является приоритетным направлением в работе компании. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.07.16)



Новости компаний ЮФО

МРСК Юга поддерживает международные стандарты экологической безопасности.

На производственных площадках ПАО "МРСК Юга" (входит в группу компаний "Россети") проведена инвентаризация оборудования, содержащего высокотоксичные вещества - полихлорированные бифенилы (ПХБ) и определены объемы предстоящей работы по выводу из эксплуатации содержащих ПХБ отработанных конденсаторов. Все электрооборудование со стойкими органическими загрязнителям будет заменено альтернативным до 2025 года.

Полихлорированные бифенилы (ПХБ) - наиболее опасные из стойких органических соединений, обладают устойчивой токсичностью, способны накапливаться во всех биологических средах, однако с середины 20 века массово использовались в энергетической отрасли в качестве диэлектриков.

С 2011 года, после ратификации Российской Федерацией Стокгольмской конвенции о стойких органических загрязнителях собственники оборудования, содержащего ПХБ, взяли на себя обязательства до 2025 года полностью изъять его из эксплуатации и заменить на безопасное.

В компании ежегодно проводится комплекс мероприятий по своевременному исполнению графика вывода из эксплуатации опасных устройств при неукоснительном соблюдении требований и правил безопасного обращения с ПХБ-содержащим оборудованием, материалами и отходами.

В МРСК Юга актуализирована информация о ПХБ-содержащем оборудовании, подготовлен квалифицированный персонал, заключены договоры с лицензированными организациями, которые способны обеспечить экологически безопасный сбор, транспортировку, обезвреживание отходов высокой токсичности.

С производственных площадок МРСК Юга ПХБ-содержащее оборудование вывезут в текущем году на специализированные объекты, где отходы будут храниться в особых условиях для исключения любых возможных утечек стойких органических веществ и причинения вреда окружающей среде и здоровью человека. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.07.16)

Энергетики "Кубаньэнерго" ведут проверку приборов учета с целью выявления расхитителей электроэнергии.

Специалисты Лабинского филиала ПАО "Кубаньэнерго" (входит в группу "Россети") проверили порядка двух тысяч приборов учета с начала 2016 года. На некоторых счетчиках выявлены несоответствия.

При проверке электросчетчиков энергетики выявили три факта несоответствия приборов учета электроэнергии. В так называемые "заряженные" счетчики были вмонтированы устройства, занижающие реальные показания потребленной электрической энергии.

- Применяя рентген-установку, мы выявляем посторонние, не предусмотренные заводом изготовителем конструкции, которые искажают показания прибора учета. В электронной базе у нас есть большая картотека эталонных приборов учета, которую мы используем при проверке потребительских счетчиков. Мы сравниваем их с эталонами и в случае несоответствия, забракованные приборы учета не допускаются к установке у потребителя, - поясняет заместитель директора по развитию и реализации услуг Лабинского филиала Юрий Каверзнев.

ПАО "Кубаньэнерго" в очередной раз напоминает, что вмешательство в работу приборов учета электроэнергии, бездоговорное и безучетное энергопотребление - это правонарушения, влекущие за собой административную и уголовную ответственность, вплоть до лишения свободы.

С начала 2016 года ужесточилась административная ответственность за безучетное и бездоговорное потребление электроэнергии. Согласно статье 7.19. "Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях" самовольное подключение к электрическим сетям, а также самовольное (безучетное) использование электрической энергии влечет наложение административного штрафа на граждан в размере от 10 до 15 тыс. руб; на юридических лиц ? от 100 до 200 тыс. руб.

Если Вы располагаете информацией о фактах хищения электричества или несанкционированном вмешательстве в работу приборов учета, обращайтесь по бесплатному круглосуточному телефону единой "горячей линии" Кубаньэнерго 8-800-100-15-52 (анонимность гарантируется). (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.07.16)



Новости компаний СКФО

Александр Новак отметил усилия энергетиков по улучшению финансово-экономического положения ЭСК в СКФО.

В ходе состоявшегося в Пятигорске заседания рабочей группы при Правительственной комиссии по вопросам социально-экономического развития Северо-Кавказского федерального округа министр энергетики РФ Александр Новак отметил положительную динамику исполнения энергетиками поручений Правкомиссии, целью которых является улучшение финансово-экономического положения сетевых предприятий региона.

На мероприятии присутствовали представители группы "Россети" - заместитель генерального директора ПАО "Россети" Сергей Семериков, советник генерального директора ПАО "Россети" Антон Колесников и генеральный директор ПАО "МРСК Северного Кавказа" Юрий Зайцев.

Глава МРСК Северного Кавказа доложил Александру Новаку о реализации комплекса мер по снижению дебиторской задолженности, борьбе с неплатежами, бездоговорным и безучетным потреблением, сверхнормативными потерями в сетях.

В своем выступлении Юрий Зайцев обратил внимание участников мероприятия на сохраняющиеся проблемы, включая отсутствие активного участия руководства отдельных субъектов федерации в стабилизации ситуации с платежной дисциплиной в электроэнергетике СКФО и погашение долгов перед энергетиками со стороны региональных и муниципальных предприятий.

"Задолженность конечных потребителей электроэнергии перед гарантирующими поставщиками по состоянию на 1 июля т.г. составила 17,3 млрд руб., прирост с начала года – 927 млн рублей, уровень оплаты составил 82%, - проинформировал участников совещания Юрий Зайцев. - Задолженность перед компанией за услуги по передаче электроэнергии составила 10,1 млрд рублей, уровень расчетов составил 98%. Основными должниками по-прежнему являются предприятия ЖКХ, уровень их оплаты – 47%, долг с начала года увеличился на 709 млн рублей", - подчеркнул глава МРСК Северного Кавказа.

Присутствовавший на заседании заместитель министра энергетики Вячеслав Кравченко в свою очередь отметил, что в соответствии с подписанными дорожными картами энергетиками проводятся все необходимые мероприятия по консолидации электросетевых активов на базе МРСК Северного Кавказа, а вот регионы далеко не всегда выполняют свои обязательства. Он потребовал более активного участия субъектов в данном процессе.

На совещании отдельно поднимался вопрос установления экономически обоснованных тарифов в субъектах СКФО: уровень тарифов в ряде случаев не покрывает затрат энергетических компаний. В первую очередь, это касается Республики Северной Осетии-Алании, где установлены существенно заниженные тарифы.

Министр энергетики РФ отметил, что ситуацию с низкой платежной дисциплиной на Северном Кавказе благодаря значительным усилиям "Россетей" и его дочерней структуры удалось в последние несколько месяцев переломить, но указал на необходимость четкого и полного исполнения всеми сторонами своих обязательств и поручений Правкомиссии.

В заключение Александр Новак поставил перед регионами задачу к 1 сентября отчитаться о результатах работы по устранению задолженности за электроэнергию, а перед МРСК Северного Кавказа прикладывать максимум усилий по снижению потерь в сетях. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 22.07.16)



Новости компаний ПФО

Контролеры филиала "Удмуртэнерго" начинают тестировать новые терминалы сбора данных.

В филиале "Удмуртэнерго" ПАО МРСК Центра и Приволжья" прошла учеба для контролеров Завьяловского района электрических сетей. Именно им предстоит протестировать новые усовершенствованные терминалы сбора данных при снятии показаний электросчетчиков на территории своего района.

Опытная эксплуатация новых современных мобильных устройств проходит в рамках проекта "Мобильный энергоучет", к которому Удмуртэнерго приступило в сентябре 2014 года. Тогда в Управлении филиала прошла учеба для контролеров Киясовского и Шарканского районов сетей. Позже к работе с терминалами подключился и Завьяловский РЭС. С помощью специальных терминалов, похожих на обычные смартфоны и ноутбуков контролеры распечатывали и считывали штрих-коды с электросчетчиков, устанавливали связь с базой данных и передавали показания в режиме он-лайн. Больше года специалисты Удмуртэнерго работали в режиме автоматизированной системы учета электроэнергии.

- Внедрение мобильных терминалов сбора и передачи данных оправдало себя на все 100%. Но мы не стоим на месте. "Мобильный энергоучет" постоянно развивается, - рассказывает начальник управления учета электроэнергии "Удмуртэнерго" Евгений Бусыгин. – Нами закуплено 160 усовершенствованных терминалов, которые позволят проекту выйти на более высокий уровень.

Новые терминалы отличаются от своих предшественников более мощным классом защиты корпуса. Они выдерживают многократные падения на бетонный пол с высоты 1,2 метра, имеют аккумулятор увеличенной емкости, сертификат защиты от проникновения влаги и пыли IP67, без проблем работают при температуре от – 20 до +50. Еще одно принципиальное отличие – это поддержка современного канала связи 3G. Такая функция позволяет авторам проекта открывать новые возможности и разрабатывать усовершенствованные программы для эксплуатации терминалов по максимуму.

- Пока в качестве эксперимента для работы с новыми терминалами мы взяли лишь Завьяловский район, - рассказывает замдиректора "Удмуртэнерго" по развитию и реализации услуг Андрей Балдыков, - По нашим подсчетам, опытная эксплуатация продлится до ноября этого года. За это время будет разработано программное обеспечение и налажена система передачи данных в Центр мониторинга и управления процессом формирования полезного отпуска электроэнергии. В дальнейшем усовершенствованные терминалы заработают в каждом районе электрических сетей Удмуртэнерго. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.07.16)



Новости компаний УФО

Власти ХМАО приняли схему развития электроэнергетики региона до 2021 г.

Власти ХМАО-Югры утвердили схему и программу развития электроэнергетики автономного округа, которая предполагает ввод 18 новых электросетевых объектов до 2021 года, сообщил представитель департамента общественных и внешних связей Югры.

В программе отмечается, что Югра занимает первое место по производству электроэнергии в стране. Ее выработка составляет 88,2 миллиардов киловатт-часов, три четвертых которых дают три крупнейшие электростанции — Сургутская ГРЭС-1 и Сургутская ГРЭС-2, а также Нижнеуртовская ГРЭС. При этом собственное потребление округа находится на уровне 70,4 миллиардов киловатт-часов, оставшаяся электроэнергия передается в соседние регионы.

"Основное потребление, чуть больше 89%, приходится на промышленность, прежде всего, нефтедобычу. При этом все более сложные технологии извлечения нефти, в том числе с трудноизвлекаемых горизонтов, требуют наличия больших энергетических мощностей. Поэтому энергопотребление округа закладывается со знаком "плюс", регулярный прирост нагрузки на электроэнергетическую систему будет доходить до 1% в год", — сказал представитель ведомства.

По словам первого заместителя губернатора Югры Геннадия Бухтина, схема предполагает, что к 2021 году электропотребление внутри автономного округа составит свыше 72,6 миллиардов киловатт-часов. Это должно обеспечить все растущие потребности промышленного комплекса региона.

"Работа электроэнергетики Югры должна быть предсказуемой, поступательной, учитывать наши планы по открытию новых производств, жилищному и социальному строительству. Именно такой расчет содержит в себе принимаемая сегодня схема. В ней четко обозначены перспективы развития сетевой инфраструктуры и ввода генерирующих мощностей", — отметил Бухтин.

Он добавил, что самое масштабное развитие электросетевого хозяйства намечено в Ханты-Мансийском и Березовском районе. Последний был длительное время изолирован от единой электроэнергетической системы Югры и начал переводиться на централизованное электроснабжение с 2013 года.

"Примечательно, что именно в Березовском районе сейчас готовится к реализации ряд крупных инвестиционных проектов, в том числе мега-проект по освоению Приполярного Урала. Эта работа будет синхронизирована с развитием электроэнергетического комплекса, получит необходимую подпитку, а сам район, да и весь северо-запад Югры — мощный импульс для дальнейшего движения вперед", — заключил первый заместитель губернатора Югры. (ПравоТЭК 22.07.16)

Энергетики филиала "Свердловэнерго" продолжают ремонтные работы в распределительных сетях на севере области.

Специалисты производственного отделения Серовские электрические сети филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" выполнили большой объем ремонтных работ в распределительных сетях нескольких муниципальных образований Северного управленческого округа.

Энергетики произвели замену опор с железобетонными приставками на линиях электропередачи 0,4 кВ "Осипенко" и "Победы", замену вводов в жилые дома на самонесущий изолированный провод (СИП), а также выполнили текущий ремонт нескольких десятков трансформаторов в трансформаторных подстанциях.

Выполнение ремонтных работ в распределительных сетях направлено на повышение надежности электроснабжения населения и социально-значимых объектов Волчанского, Карпинского, Краснотурьинского и Верхотурского городских округов.

Затраты энергокомпании на эти цели составили около 800 тысяч рублей. (INFOline, ИА (по материалам компании) 25.07.16)



Новости компаний СФО

Энергетические предприятия Кузбасса продолжают удерживать высокий индекс промышленного производства.

В 1 полугодии 2016 года кузбасские электростанции обеспечили один из самых высоких индексов промышленного производства региона.

По данным Федеральной службы государственной статистики по Кемеровской области индекс промышленного производства в сфере производства, передачи и распределения электроэнергии за январь-июнь 2016 года составил 108,5% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. В сфере производства, передачи и распределении тепловой энергии - 106%.

Высокий уровень промышленного производства в энергетике обеспечивается значительными объемами выработки электроэнергии генерирующими предприятиями кузбасского региона, львиная доля которых приходится на кузбасские электростанции Сибирской генерирующей компании.

В 1 полугодии текущего года электростанции Кемеровской области суммарно выработали 13 907 млн кВт-ч электроэнергии (доля электростанций СГК - 80,7%), это на 9,9% больше выработки за аналогичный период 2015 года. Из них наибольший прирост производства - 19,7% - пришелся на генерирующие предприятия СГК.

В целом по Кемеровской области индекс промышленного производства за январь-июнь 2016 года составил 108,3% по сравнению с соответствующим предыдущим периодом.

Согласно данным региональной службы государственной статистики, наиболее высокие индексы в 1 полугодии показали следующие отрасли: производство машин и оборудования - 127,6%; добыча топливно-энергетических полезных ископаемых - 112,3%. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.07.16)

"Барнаульская генерация" СГК вошла в число лучших промышленных предприятий Алтай.

В Алтайском крае подвели итоги конкурса на лучшее промышленное предприятие региона. Акционерное общество "Барнаульская генерация" – предприятие Сибирской генерирующей компании – вошло в число победителей среди крупных промышленных организаций края.

Победителей утвердил соответствующим распоряжением Губернатор Александр Карлин. В конкурсе приняли участие 29 компаний и учреждений края: 17 предприятий было заявлено в подгруппе с численностью работающих свыше 250 человек и 12 – в подгруппе с численностью работающих менее 250 человек.

"Основным критерием определения победителей стали результаты работы в 2015 году", - отмечается на официальном сайте Алтайского края.

Лидеров среди промышленных предприятий выявляли по видам экономической деятельности. Акционерное общество "Барнаульская генерация" стало лучшим среди предприятий, работающих в сфере производства и распределения электроэнергии, газа и воды, в подгруппе с численностью сотрудников свыше 250 человек. В число крупных предприятий-победителей конкурса также вошли: Алтайский приборостроительный завод "Ротор", Бийский олеумный завод, акционерное общество "СИБИРЬ-ПОЛИМЕТАЛЛЫ", производственное объединение "Спецавтоматика", компания "Алтай-Форест".

В краевом управлении по промышленности и энергетике сообщили, что все победители будут отмечены дипломами ежегодного краевого конкурса "Лучшее промышленное предприятие Алтайского края".

Стоит отметить, Барнаульская ТЭЦ-2 АО "Барнаульская генерация" по итогам 2015 года произвела 1,06 млрд кВт-ч электроэнергии, увеличив показатель по сравнению с предыдущим годом на 38,8%. Кроме того, в 2015 году АО "Барнаульская генерация" получило статус единой теплоснабжающей организации с самой крупной зоной ответственности – 85% потребителей тепла краевого центра. Компания была выбрана как полностью соответствующая требованиям законодательства к критериям ЕТО, а именно, владеющая источниками тепловой энергии с наибольшей тепловой мощностью, обладающая достаточным размером собственного капитала, а также способная в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.07.16)



Новости компаний ДФО

ДРСК реализует инновационный проект в области электроэнергетики.

Филиал АО "ДРСК" "Амурские электрические сети" (входит в состав ПАО "РАО ЭС Востока") реализует пилотный проект по установке опор воздушных линий электропередачи из композитных материалов. Это совместная разработка специалистов Дальневосточной распределительной сетевой компании и Нанотехнологического Центра композитов, получившая в этом году патент. В селе Волково Благовещенского района установлены первые двадцать опор – десять для ВЛ 0,4 кВ, и десять для ВЛ 10 кВ. В ближайшее время район установки новых опор станет своеобразным опытным участком, специалисты в течение всех сезонов года будут наблюдать как идет эксплуатация опор из композитных материалов. - Разработка и использование инновационных технологий в промышленности предприятиями с государственным участием проводятся в рамках реализации Национального проекта по внедрению инновационных технологий и современных материалов в отраслях ТЭК "Воздушные линии электропередачи до 220 кВ с применением композитных опор", - рассказывает главный инженер АО "ДРСК" Александр МИХАЛЕВ. - Специалисты ДРСК разработали новую технологию создания опор, которая позволяет сократить трудозатраты по установке и в целом снизить затраты на строительство и реконструкцию линий электропередачи. Композитные опоры почти в 9 раз легче обычных железобетонных опор. По заявлению разработчиков, срок эксплуатации таких опор составит 50-60 лет. Для примера, используемые сегодня железобетонные опоры эксплуатируются 25 лет. Кроме того, новые опоры хорошо выдерживают ветровые нагрузки. Пока это расчетные показатели разработчиков, в ходе опытно-промышленной эксплуатации мы выявим все плюсы и минусы новинки. Опоры для воздушной линии электропередачи на классы напряжений 0,4 кВ и 6-10 кВ представляют собой пространственную конструкцию, сочленённую из элементов в виде полых цилиндров в форме усечённых конусов, выполненных из композитных материалов. Бригады филиала ДРСК "Амурские электрические сети" под руководством разработчиков на этой неделе установили все опоры. В ходе установки шло обучение оперативного персонала. Новые опоры значительно отличаются от привычных моделей, в дальнейшем потребуется обучение всего персонала, работающего на строительстве и ремонте линий электропередачи. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.07.16)

Приморским угольщикам не хватает рынка сбыта. "Гудок". 25 июля 2016

Дальневосточная дорога сможет отчасти компенсировать потери в погрузке, на которые повлияла газификация объектов большой энергетики в Приморском крае, если мазутные, а также угольные котельные региона, работающие на дальнепривозном топливе, будут переведены на местные угли.

Для поддержки местных шахтёров предполагается также построить крупную ТЭЦ в районе города Артём.

Угольщики Приморья обеспокоены низким потреблением своей продукции энергетической сферой региона. Об этом шла речь на заседании по развитию угледобывающей отрасли, которое провёл губернатор Приморского края Владимир Миклушевский.

Сокращение поставок коснулось в первую очередь разрезуправления "Новошахтинское" (разрабатывает Павловское месторождение) – главного актива АО "Приморскуголь". По словам директора департамента промышленности Приморского края Сергея Ковалёва, ранее крупнейшим потребителем угля была Владивостокская ТЭЦ-2, однако её со временем перевели на газ. Впрочем, в 2014–2015 годах "Новошахтинское" стало наращивать выпуск продукции вследствие увеличения производства энергии объектами "Дальневосточной генерирующей компании" (ДГК) при одновременном снижении загрузки на Зейской и Бурейской ГЭС из-за низкой водности на реках. В частности, в прошлом году выработка электричества Приморской ГРЭС (входит в филиал "ЛуТЭК" АО "ДГК") превысила аналогичный показатель предыдущего года на 20,5%, составив 6 млрд кВт.ч. Соответственно, возросли поставки угля в адрес "ЛуТЭКа". Приёмка привозного топлива достигала рекордного уровня в 320 тыс. тонн в месяц. Всего по путям общего пользования в 2015 году для "ЛуТЭКа" было доставлено 3,2 млн тонн угля.

Позже ситуация стала меняться: ГЭС вновь начали увеличивать выработку, а объекты угольной генерации – её сокращать (вопрос перераспределения нагрузки между объектами энергетики в компетенции "Системного оператора Единой энергетической системы"). Как сообщил генеральный директор АО "Приморскуголь" Александр Заньков, за шесть месяцев предприятие отгрузило немногим более 1 млн тонн угля, тогда как за аналогичный прошлогодний период – свыше 1,7 млн тонн.

Снижение объёмов отгрузки у приморских шахтёров негативно сказывается не только на отправках с крупной погрузочной станции Новошахтинская, но и в целом во Владивостокском регионе ДВЖД, отметили в Дальневосточном ТЦФТО. По прогнозу "Приморскугля", потери в отправках угля в адрес Приморской ГРЭС в 2016 году могут превысить 1,5 млн тонн. Это существенно (для сравнения: ежегодно на станциях Владивостокского региона грузится 13–15 млн тонн).

Вместе с тем, как отметил Сергей Ковалёв, использование приморских углей предусмотрено в долгосрочной перспективе: запасов топлива на Павловском бурогольном месторождении достаточно для снабжения предприятий энергетики и коммунального хозяйства в течение длительного периода. Для развития угледобычи



рассматривается вопрос технологического перевода мазутных, а также угольных котельных, работающих на дальнепривозном топливе, на местное.

Что касается подобного замещения на объектах большой энергетики, эти планы сопряжены с необходимостью дополнительного финансирования. По словам Сергея Ковалёва, переброска продукции "Приморскугля" на другие ТЭЦ и ГРЭС региона без реконструкции котлоагрегатов невозможна.

Большие вложения нужны и в строительство в Приморье Артёмовской ТЭЦ-2. Как предполагается, она будет работать на углях Павловского месторождения, что на многие годы обеспечит разгрузку "Новошахтинское" стабильной работой. "Ввод в эксплуатацию первой очереди ТЭЦ запланирован на 2020 год, второй – на 2025-й, третьей – на 2027-й. Суммарная потребность ТЭЦ составит около 4,6 млн тонн твёрдого топлива в год", – проинформировал Сергей Ковалёв. В настоящее время разрабатывается проектно-сметная документация по строительству Артёмовской теплоэнергоцентрали. (Гудок 25.07.16)



Региональные новости

Усилия энергетиков двух дорог принесли многомиллионный эффект. "Гудок". 25 июля 2016

Григорий Долбилов, начальник сектора контроля потребления электроэнергии Дальневосточной дирекции по энергообеспечению

– Специалисты вашей и Забайкальской дорог реализовали совместный проект по снижению оплаты за электроэнергию на тягу поездов, который только за шесть месяцев этого года принёс экономию более 56 млн руб. Что послужило основанием для его появления?

– Дело в том, что согласно поправкам, внесённым в постановление Правительства РФ "О ценообразовании в области регулируемых цен в электроэнергетике", для крупных энергопотребителей с максимальной мощностью не менее 670 кВт стал применяться исключительно трёхставочный тариф. Его особенность в разделении оплаты за объём потреблённой электроэнергии, а также за максимальную мощность, потребляемую в часы максимума нагрузки энергосистемы. Проведённый анализ показал, что при одинаковом тарифном меню цена покупки электроэнергии в Забайкальской дирекции по 21 тяговой подстанции оказалась на 42 копейки ниже, чем в Дальневосточной дирекции в том же регионе. В этой связи нашими специалистами была рассмотрена возможность покупки электроэнергии в одном регионе.

– **Каким же образом происходила закупка электроэнергии раньше и по какой схеме проходит сейчас? Иными словами, что же конкретно изменилось при закупке электроэнергии?**

– Мы объединили группы точек поставки по тяговым подстанциям в границах Амурской области. А до этого схема оплаты за электроэнергию представляла собой следующее. Забайкальская и Дальневосточная дороги расплачивались с энергоснабжающей организацией по отдельным договорам в границах двух дорог. А энергоснабжающая организация в свою очередь покупала электроэнергию у гарантирующего поставщика. После реализации проекта точки поставки электроэнергии укрупнились в одну группу в границах одного региона. Таким образом, покупка электроэнергии у поставщика одной дирекции сейчас производится по схеме: гарантирующий поставщик – энергоснабжающая организация – Забайкальская дирекция по энергообеспечению – (далее по авизо) Дальневосточная дирекция по энергообеспечению.

– **Какой результат это принесло?**

– До объединения суммарное значение мощности, предъявляемой к оплате, составляло 1921,52 МВт, после объединения совокупная мощность составила 1855,55 МВт, или 96,56%, что позволило снизить тариф на электрическую энергию для ОАО "РЖД" в границах Амурской области на 4,5 копейки за 1 кВт·ч. Хочу отметить, что данный проект не требует на этапе внедрения инвестиционных вложений пересмотра штата и его обучения. Это тот случай, когда вопрос снижения расходов решается за счёт организационных мероприятий, а именно за счёт реализации профессиональных навыков работников дирекций.

– **На какую экономию электроэнергии рассчитывает Дальневосточная дирекция по энергообеспечению?**

– В конце года мы рассчитываем получить экономический эффект порядка 79,2 млн руб. (Гудок 25.07.16)



Возобновляемая энергетика

В Китае создан уникальный симулятор Солнца.

В Китае создан уникальный симулятор Солнца, способный имитировать необходимую для космических кораблей радиацию. Устройство производит более яркое свечение, чем солнечное, при размерах всего пять метров в диаметре, передает China Daily.

"Солнечный симулятор такого размера отлично имитирует солнечную радиацию в условиях космоса, что может стать для китайцев хорошим подспорьем при строительстве космических кораблей и планетоходов", - говорит главный редактор издания Aeospace Knowledge Ван Янань.

По его словам, устройство пригодится и для испытания всего светочувствительного оборудования, в том числе фотоэлектрических систем. Эти системы используются для тестирования материалов к воздействию радиации и проверке работы солнечных батарей, установленных на космических аппаратах.

Отмечается, что китайские астрофизики рассчитывают в 2020 году отправить на Марс первый в истории страны планетоход, а в 2022 завершить строительство пилотируемой космической станции.

А уже в этом году Китай отправит на орбиту научную лабораторию "Тяньгун- 2" и пилотируемый космический корабль "Шэньджоу-11". (mir24.tv) (25.07.16)



Международные проекты

Восточная энергетическая компания подвела итоги I полугодия 2016 года.

За первое полугодие 2016 года объём экспорта электроэнергии в Китай составил свыше 1 210 млн кВт*ч. В Монголию АО "ВЭК" за указанный период поставило 133 млн кВт*ч. Экспорт электроэнергии в Китай по сравнению с аналогичным периодом 2015 года снизился на 17,7%, при этом во втором квартале 2016 года по сравнению с итогами первых трёх месяцев года экспорт в Китай показал значительный прирост. Экспорт электроэнергии в Монголию в первом полугодии 2016 года остался практически на том же уровне, показав снижение на 1,5% по сравнению с аналогичным периодом 2015 года. Снижение объёмов поставки электроэнергии в Китай связано с общим снижением потребления электроэнергии в Китае. Относительное снижение объёмов поставки электроэнергии в Монголию связано со спадом промышленного производства в Монголии, а также с запуском нового энергоблока на Улан-Баторской ТЭЦ-4.

Техническую возможность экспорта электроэнергии в Китай обеспечивает комплекс межгосударственных ЛЭП напряжением 110, 220 и 500 кВ, соединяющих энергосистемы Дальнего Востока России и северо-восточных провинций Китая.

Экспортные поставки обеспечиваются закупкой сверхплановых объёмов электроэнергии на территории Дальнего Востока, что обеспечивает региональным генерирующим предприятиям и инфраструктурным организациям оптового рынка увеличение коэффициента использования мощности и рост дополнительной выручки.

Справочная информация

АО "Восточная энергетическая компания", 100% дочернее предприятие ПАО "Интер РАО", является единственным держателем и оператором контрактов на поставку российской электроэнергии в Китай и Монголию. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.07.16)

АО "КОНЦЕРН ТИТАН-2" заключил договор с компанией Terramare о взрывных и дноуглубительных работах в акватории АЭС "Ханхикиви-1".

Согласно договору Terramare выполняет взрывные и дноуглубительные работы для подводящего канала, портового бассейна, причала и временной плотины, необходимой для проведения работ, а также взрывные работы под волнорезами.

В договор включена опция на строительство волнорезов, береговых защит, причала, шлюзованных систем канала и временной плотины.

Согласно договору работы начнутся осенью 2016 года. Взрывные работы будут окончены в 4 квартале 2017 года, а полное завершение дноуглубительных работ запланировано на середину 2018 года.

Евгений Каминский, заместитель директора программы "Ханхикиви-1": "Мы рады, что такая крупная финская компания как Terramare присоединилась к проекту "Ханхикиви-1". Мы уверены, что сотрудничество с компанией Terramare гарантирует выполнение строительных работ на высочайшем уровне и сдачи объекта в срок".

Главный директор компании Terramare Ярмо Юлетюйнен: "Переговоры с АО "КОНЦЕРН ТИТАН-2" начались в марте 2016 г. на основании проведенного тендера. В связи с высоким уровнем требований к подрядчику и сложным процессом лицензирования, в договоре было необходимо обговорить множество деталей, и из-за этого переговоры длились дольше, чем было изначально рассчитано. Сразу после подписания договора началась крупная мобилизация строительной техники, и работы на объекте начнутся уже в сентябре текущего года. На зиму дноуглубительные работы придется приостановить, но они будут продолжены весной 2017 года. В строительных работах будут задействованы около 100 человек".

АО "КОНЦЕРН ТИТАН-2" является одной из ведущих инжиниринговых компаний полного рабочего цикла в Российской Федерации. Компания оказывает услуги по проектированию и строительно-монтажным работам, поставке оборудования, техническому надзору, а также дальнейшему техническому обслуживанию для всех видов объектов. Высокая конкурентоспособность "ТИТАН-2" на рынке обеспечивается за счет использования эффективных методов управления проектами и новейших технологий, соответствующих самым высоким стандартам строительства.

Компания Terramare предоставляет своим клиентам услуги по самым сложным гидротехническим и портовым работам. Компания специализируется на дноуглубительных и подводных взрывных работах, строительстве портов и заливных работах. Широкая специализация компании обеспечила ей ведущую позицию в Финляндии и в других странах Северной Европы и позволяет Terramare осуществлять работы эффективно и всегда соблюдать установленные сроки работ. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.07.16)



Зарубежные новости

Запорожская АЭС в конце июля начнет капитальный ремонт четвертого энергоблока.

Запорожская атомная электростанция в конце июля начнет капитальный ремонт четвертого энергоблока, сообщила в пятницу пресс-служба станции.

"Запорожская АЭС подала заявку на вывод энергоблока №4 в капитальный ремонт с 00.00 29 июля 2016 года до 00.00 22 октября 2016 года продолжительностью 86 суток", - сообщила пресс-служба.

Запорожская АЭС - крупнейший энергетический объект на Украине и в Европе с установленной мощностью 6 тысяч мегаватт. Первый энергоблок был введен в эксплуатацию в 1984 году, второй — в 1985 году, третий — в 1986 году, четвертый — в 1987 году, пятый — в 1989 году, шестой — в 1995 году. Начиная с 1984 года, вклад Запорожской АЭС в энергетику страны вырос с 2% до 22%. (ПРАЙМ 22.07.16)



Энергетическое машиностроение

Инвестиционные проекты в энергетическом машиностроении

На предприятии Группы Синара будут выпускать дизельные двигатели нового поколения.

На Уральском дизель-моторном заводе (УДМЗ, входит в холдинг "Синара-Транспортные Машины") открыли современный производственный комплекс по выпуску дизельных двигателей нового поколения.

Как сообщает пресс-служба Группы Синара, в торжественной церемонии приняли участие министр промышленности и торговли России Денис Мантуров, губернатор Свердловской области Евгений Куйвашев, президент РСПП Александр Шохин и председатель совета директоров группы "Синара" Дмитрий Пумпянский.

Отметим, что УДМЗ разработал новое семейство дизельных двигателей и дизель-генераторов, а также создал комплекс для их производства в рамках реализации федеральной целевой программы "Национальная технологическая база" и выполнения госконтракта с Минпромторгом РФ. Как поясняют в пресс-службе группы, на заводе уже собрали девять двигателей серии ДМ-185 мощностью от 1 тыс. до 4 тыс. кВт и семь дизель-генераторов на их базе, количество цилиндров ДМ-185 варьируется от шести до двадцати в зависимости от модификации.

"Все основные детали двигателя унифицированы в рамках модельного ряда, что позволяет удешевить процесс разработки и изготовления новых модификаций двигателей. Кроме того, двигатели ДМ-185 имеют высокий потенциал импортозамещения комплектующих деталей. На сегодняшний день использование российских компонентов составляет более 50%, в рамках программы локализации к 2018 году ее уровень будет доведен до 80%. Гарантированный потенциал использования — жизненный цикл новых двигателей ДМ-185 достигает 25 лет", — рассказали в пресс-службе.

По словам Дениса Мантурова, Группа Синара сделала шаг в развитии отечественного дизелестроения. Во время торжественной церемонии он поблагодарил руководство и сотрудников холдинга за создание нового производства в Екатеринбурге.

"Новая продукция УДМЗ будет востребована в локомотивостроении, транспортном машиностроении, малой энергетике, судостроении. Мы очень рассчитываем, что в ближайшее время завод завершит все необходимые испытания опытных образцов и выйдет на плановый выпуск 300 двигателей в год", — подчеркнул министр.

"Благодаря продуманной политике Минпромторга России, мы приступили к выпуску продукции совершенно нового качественного уровня. Это позволит развиваться не только предприятию, но и всему коллективу как в творческом, так и в профессиональном плане. Я уверен, что совместными усилиями мы добьемся того, что дизели УДМЗ станут брендом на российском и международном рынках", — отметил Дмитрий Пумпянский.

Для справки: Название компании: Синара-Транспортные Машины, ОАО Адрес: 620026, Свердловская область, Екатеринбург, ул.Р.Люксембург, 51. Телефоны: +7(343)3103300 Факсы: +7(343)2293316 E-Mail: KostrovaUA@sinara-group.com Web: <http://www.sinara-group.com> (УралБизнесКонсалтинг ИАА 14.07.16)

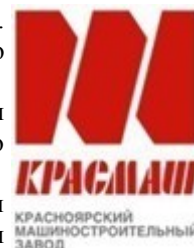
КрасМаш модернизируют на 16 млрд рублей.

На Красноярском машиностроительном заводе идет масштабная техническая модернизация. Обновленные мощности позволят производить новую перспективную ракетно-космическую технику.

Общий объем инвестиций в реконструкцию промплощадки превысит 16 млрд рублей. Три обновленных корпуса планируется сдать в эксплуатацию до конца этого года, а полностью реконструировать производство — к 2019 году.

КрасМаш будет выпускать на новом оборудовании не только изделия военпрома, но и гражданскую продукцию: например, детали для нефтедобывающих платформ арктической зоны и глубоководных исследовательских аппаратов.

"Развитие мощностей предприятия важно не только для обороны страны, но и для экономики Красноярского края. Это позволит развивать внутрикраевую кооперацию. Уже сейчас крупнейшие промышленные компании края заказывают оборудование на „Красмаше“, — отметил губернатор края Виктор Толоконский в ходе визита на завод. — Кроме того, в регионе не может быть развития науки и образования, если нет реального технологичного промышленного производства, и здесь роль завода сложно переоценить. Своим многолетним трудом „Красмаш“ завоевал авторитет и доверие руководства страны, это подтверждают инвестиции, которые государство выделяет на модернизацию предприятия".





Для справки: Название компании: *Красноярский машиностроительный завод, АО (Красмаш)* Адрес: 660123, Россия, Красноярск, ул. Красноярский рабочий, 29 Телефоны: +7(3912)646601 Факсы: +7(3912)644891 E-Mail: kras@krasmail.ru Web: <http://www.krasm.com> Руководитель: Назарько Александр Кириллович, генеральный директор (Newslab.ru 14.07.16)

Проект липецкого "Генборга" за 1,4 млрд рублей претендует на бюджетный "бонус" за участие в кластере.

Комиссия Минпромторга РФ по отбору совместных проектов участников промышленных кластеров для господдержки из федерального бюджета одобрила проект липецкого АО "Генборг" (входит в региональный промкластер "Липецкмаш") по производству низковольтных электродвигателей с объемом инвестиций в 1,36 млрд рублей, сообщили в Центре кластерного развития Липецкой области.



Таким образом, "Генборг" может претендовать на получение федеральных субсидий на возмещение части затрат.

Как уточнили в Центре кластерного развития, всего комиссия рассмотрела заявки четырех включенных в реестр Минпромторга кластеров (из восьми) по шести проектам. При этом одобрение получили три из них, в том числе проект липецкой компании.

Стоит отметить, что ранее "Генборг" уже получил "бонус" от министерства. В частности, в декабре прошлого года экспертный совет Фонда развития промышленности Минпромторга одобрил под проект льготный заем (5% годовых) на 330 млн рублей.

Напомним, что "Генборг" реализует проект строительства завода по производству низковольтных электродвигателей на бывшей площадке ОАО "Синтегран" в Усмани Липецкой области. Мощность предприятия запланирована на уровне 25 тыс. двигателей в год. К 2019 году "Генборг" рассчитывает занять до 8% российского рынка электродвигателей.

АО "Генборг" образовано в 2013 году, входит в ГК "ЦНО-Химмаш", которая производит оборудование для нефтегазовой индустрии, металлургической и других отраслей промышленности. По данным "СПАРК-Интерфакс", уставный капитал предприятия составляет 10 тыс. руб. Учредителями выступают Юрий Кучинский (60%), Юрий Байтман (20%) и гендиректор Федор Дудин (20%).

Для справки: Название компании: *Генборг, АО* Адрес: 399372, Россия, Липецкая область, Усманский район, село Пригородка, ул. Шмидта, 4 Телефоны: +7(47472)40030; +7(47472)22398 E-Mail: info@genborg.ru Web: <http://www.genborg.ru> Руководитель: Дудин Федор Викторович, генеральный директор (ABIREG 14.07.16)



Новости предприятий атомного машиностроения

Состоялся успешный запуск энергоблока Нововоронежской АЭС-2 с оборудованием марки "Привод".

В июле этого года был сдан в промышленную эксплуатацию комплект из четырех электродвигателей ДАВДЗ-7100/2800-10000-6/8 АМ05 в составе первого энергоблока Нововоронежской АЭС-2.

Двигатели ДАВДЗ-7100/2800 применяются для привода главных циркуляционных насосных агрегатов системы охлаждения реакторной установки. Это означает, что работа оборудования, в том числе, изготовленного на заводе "Электротяжмаш-Привод", должна быть безотказной.

Высокая ответственность за запуск двигателей в эксплуатацию была возложена на инженера по эксплуатации дирекции по сервису "Электротяжмаш-Привод" Александра Аликина, который осуществлял техническое руководство монтажом и запуском нашего оборудования.

Первоначально состоялась ревизия электродвигателей, после чего оборудование было смонтировано на штатные места. Без замечаний прошло подключение и промывка маслосистем и гидроиспытания систем охлаждения всех двигателей. После подключения силового кабеля, систем тепло- и виброконтроля состоялись пробные пуски электродвигателей, балансировка и обкатка на холостом ходу. Затем оборудование прошло обкатку в составе ГЦНА, при этом тепловое и вибрационное состояние соответствовало конструкторской документации.

Физические и энергетические пуски реакторных установок с применением оборудования с маркой "Привод" проведены успешно.



Для справки: Название компании: *Электротяжмаш-Привод, ООО* Адрес: 618905, Россия, Пермский край, Лысьва, ул. Пожарского, д.8 Телефоны: +7(34249)91567; +7(34249)91549 E-Mail: office@privod.lsv.ru Web: <http://www.ngs-privod.ru> Руководитель: *Брындин Олег Владимирович, генеральный директор* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 18.07.16)

В АО ОКБ "ГИДРОПРЕСС" завершен выходной контроль имитаторов.

АО ОКБ "ГИДРОПРЕСС" (входит в машиностроительный дивизион Росатома – Атомэнергомаш) завершен выходной контроль трех имитаторов тепловыделяющей сборки (ТВС) реакторной установки АЭС-2006.

Во время выходного контроля проверялись геометрические характеристики имитатора и определялись характеристики пружинного блока головки имитатора.

Результаты контроля подтвердили соответствие имитаторов требованиям конструкторской документации и возможность их использования по назначению в составе имитационной зоны 1 энергоблока ЛАЭС-2.

Имитаторы ТВС являются изделиями, которые используются вместо штатных ТВС в период пусконаладочных работ на сооружаемых АЭС до получения лицензии на загрузку топлива в реактор. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 14.07.16)

Компания "АЭМ-технологии" освоила серийное производство клиновых задвижек АЭС.

В АО "АЭМ-технологии" (входит в машиностроительный дивизион Росатома — Атомэнергомаш) полностью завершено освоение серийного производства клиновых задвижек высокого давления для АЭС. Задвижки из перечня типовых изделий, изготовленные Петрозаводским филиалом компании, успешно прошли квалификационные испытания на стенде НИЦ АЭС в г. Кашира.

Оборудование, изготовленное на Петрозаводскмаше по собственной конструкторской документации, получило положительную оценку со стороны членов квалификационной комиссии. Результаты испытаний распространяются на всю линейку оборудования. Это задвижки клиновые из углеродистых и коррозионностойких сталей диаметром от 80 до 600 мм, работающие при давлении рабочей среды от 8,6 до 20 МПа и температуре до 350 °С.

Как отмечено в протоколе комиссии по рассмотрению результатов квалификационных испытаний задвижек, "технологическая оснащённость производства и степень проработки технологических процессов изготовления обеспечивают стабильность характеристик арматуры, поэтому Филиал АО "АЭМ-технологии" "Петрозаводскмаш" готов к серийному производству задвижек". Кроме того, было принято решение зачесть результаты квалификационных испытаний как периодические.

"Серийное производство клиновых задвижек высокого давления позволит Петрозаводскмашу сократить затраты на их выпуск, повысить ритmicность производства. Следующим этапом будет проведена сертификация всей номенклатуры этих изделий", - сказал генеральный директор филиала компании "АЭМ-технологии" Игорь Котов.

Клиновая задвижка — трубопроводная арматура, в которой запирающий или регулирующий элемент перемещается перпендикулярно оси потока рабочей среды. Используется, в том числе, на трубопроводах высокого давления АЭС. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 19.07.16)



Новости о компании "Силовые машины"

Оборудование ТКЗ для строящейся Якутской ГРЭС-2 успешно прошло гидравлические испытания.

На строящейся Якутской ГРЭС-2 (первая очередь) завершились гидравлические испытания четырех водогрейных котлов-утилизаторов производства Таганрогского котлостроительного завода "Красный котельщик" (ТКЗ), входящего в состав компании "Силовые машины". Котлы-утилизаторы являются основным оборудованием ГРЭС наряду с газотурбинными установками и пиковыми водогрейными котлами.

В числе принципиальных особенностей котлов, спроектированных, изготовленных и поставленных специалистами ТКЗ, – высокая устойчивость к термоударам и низкая тепловая инерционность, позволяющая осуществить быстрый запуск этого оборудования в условиях Крайнего Севера. Также данные котлоагрегаты могут бесперебойно работать при сейсмическом воздействии интенсивностью до 7 баллов.

Новое оборудование предназначено для нагрева сетевой воды за счет использования тепла от газотурбинных установок, что даст возможность отапливать город Якутск, расположенный в пяти километрах от строящейся ГРЭС.

Справка:

Якутская ГРЭС-2 (первая очередь) – один из четырех проектов инвестиционной программы компании "РусГидро" по строительству новых энергообъектов на Дальнем Востоке, реализуемых совместно с РАО ЭС Востока в соответствии с Указом Президента РФ. Новая электростанция заменит изношенные мощности действующей ГРЭС, создаст резерв мощности и повысит надежность энергоснабжения потребителей. Помимо этого запуск энергообъекта позволит сократить число устаревших угольных котельных, которых в Якутске насчитывается более ста единиц, тем самым значительно улучшив экологическую обстановку в городе.

Ввести в промышленную эксплуатацию Якутскую ГРЭС-2 планируется в четвертом квартале 2016 года. Электрическая мощность первой очереди станции составит 193 МВт, тепловая – 469 Гкал/ч (с учетом пиковой водогрейной котельной). Основным топливом нового энергообъекта станет природный газ.

Для справки: Название компании: ТКЗ Красный Котельщик, ОАО (Таганрогский котлостроительный завод)
 Адрес: 347928, Россия, Ростовская область, Таганрог, ул. Ленина, 220 Телефоны: +7(8634)313601 Факсы: +7(8634)316301 E-Mail: postmaster@tkz.su Web: <http://www.tkz.su> Руководитель: Попов Александр, генеральный директор (INFOline, ИА (по материалам компании) 18.07.16)





Новости о компании "ОМЗ"

АО "Уралхиммаш" изготовил и отгрузил реакторы риформинга для АО "Газпромнефть-ОНПЗ".

Заказчиком оборудования выступает ПАО ОМЗ. Все три реактора были изготовлены в рамках реконструкции установки каталитического риформинга Л-35/11-600 в ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ".

В адрес АО "Газпромнефть-ОНПЗ" были отгружены:

реактор риформинга 63-R01, с внутренним диаметром 2100 мм, с толщиной стенки корпуса 98 мм, массой 48 т и высотой 9,67 метра;

реактор риформинга 63-R02, с внутренним диаметром 2300 мм, толщиной стенки корпуса 102 мм, масса которого составляет 62 т, высота - 10,94 метра;

Реактор риформинга 63-R03, диаметром 2800 мм, толщиной стенки корпуса 116 мм, массой 93 т и высотой 11,65 метра.

Все три аппарата выполнены из хромомолибденовой стали SA-387 Grade 22 Class 2.

АО "Уралхиммаш" и АО "Газпромнефть-ОНПЗ" связывают долгосрочные узы эффективного сотрудничества. Достаточно сказать, что многие нововведения на уральском заводе состоялись, чтобы реализовать заказы омских нефтехимиков.

Начало сотрудничеству было положено в 1980 году, когда для Омского НПЗ были изготовлены коксовая камера и шаровые резервуары.

В 2009 году были выпущены две колонны К-2 и К-6.

В 2011 году завод выпустил два реактора гидроочистки для Омского НПЗ. Специально для реализации этого заказа на Уралхиммаше была проведена модернизация сварочного оборудования. Тогда заводчане впервые работали с хромомолибденовой сталью, впервые изготавливали столь габаритные реакторы, масса которых составила 280 тонн.

В 2014 году были изготовлены еще два реактора для комплекса глубокой переработки мазута. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 20.07.16)

Испытательный центр ТК ОМЗ-Ижора принял участие в межлабораторных сравнительных испытаниях.

Химико-спектральная лаборатория (ХСЛ) и Лаборатория охраны окружающей среды (ЛООС) Испытательного центра компании ТК ОМЗ-Ижора, входящей в Группу ОМЗ, приняли участие в межлабораторных сравнительных испытаниях (МСИ).

Данные испытания являются одной из форм экспериментальной проверки деятельности лабораторий и наиболее объективным и эффективным способом оценки уровня технической компетентности лабораторий в выполнении исследований, а также выявления лучших в своей области деятельности лабораторий.

Проверку квалификации ХСЛ в области исследования легированной стали атомно-эмиссионным спектральным методом провел провайдер МСИ ЗАО "Институт стандартных образцов" г. Екатеринбург, проверку квалификации ЛООС в области исследования воды сточной и природной - ФГУП "ВНИИМ им. Д.И. Менделеева" г. Санкт-Петербург.

Специалисты ХСЛ и ЛООС успешно справились с поставленной задачей и в очередной раз подтвердили свой профессионализм и высокую компетентность. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 20.07.16)



Новости о группе предприятий "Энергомаш"

Заседание правления Ассоциации машиностроителей Белгородской области.

6 июля на территории завода ООО "Белэнергомаш-БЗЭМ" прошло первое, после смены Председателя, заседание членов правления Ассоциации машиностроителей Белгородской области.

Впервые за 5 лет существования Ассоциации заседание прошло в формате "круглого стола". Значимость мероприятия усилило участие заместителя Губернатора Белгородской области, начальника департамента экономического развития – Абрамова О. В. и его заместителя, начальника управления промышленности и предпринимательства – Бузиашвили Д. Г.

В приветственном слове председатель Ассоциации машиностроителей Белгородской области, генеральный директор ООО "Белэнергомаш-БЗЭМ" – Александр Иванович Ващенко, подчеркнул важность отраслевых общественных организаций в современном мире. Олег Васильевич Абрамов рассказал об участии в Федеральных программах поддержки бизнес-сообществ и о принятом 23 июня 2016 года Законе о промышленной политике в Белгородской области. "В разработанном законопроекте устанавливаются полномочия Правительства Белгородской области, уполномоченного органа исполнительной власти области по реализации промышленной политики, в том числе для взаимодействия с федеральными органами власти в сфере промышленной политики для привлечения всевозможных мер государственной поддержки участников конкурсных мероприятий, проводимых Минпромторгом России", – сказал он.

А. И. Ващенко озвучил предложения, поступившие от руководителей предприятий, о взаимовыгодных точках соприкосновения и развития машиностроения области. Руководители служб ООО "Белэнергомаш-БЗЭМ" высказали свои предложения по совместному участию предприятий, входящих в состав Ассоциации машиностроителей в проектах в части кооперации производств и подготовки персонала.

Участники круглого стола отметили важность обмена информацией и улучшения имиджа машиностроительных предприятий в регионе.

В мероприятии также приняли участие руководители Белгородского регионального отделения Союза машиностроителей России: председатель БРО СМР, председатель Совета директоров ГК "Алексеевка ХИММАШ" – Пархоменко А. А.; вице-председатель БРО СМР, генеральный директор "Алексеевского завода химического машиностроения" – Перминов К. Л.; руководитель аппарата регионального совета БРО – Зимонина О. Н.

Александр Александрович Пархоменко предложил построить работу Ассоциации по направлениям деятельности. Инновации в коммуникациях позволят создать банк бизнес-идей, настроить внутренний аутсорсинг, совместно участвовать в программах экспорта, импортозамещения, госзакупках и т.д. Первым совместным проектом Ассоциации с БРО СМР А. А. Пархоменко предложил участие в африканской бизнес-программе, в которую уже вошли некоторые члены Ассоциации. Анализ возможностей Белгородских машиностроителей показал высокий экспортный потенциал области.

Исполнительный директор Ассоциации – Побудилин М. М. сообщил о подготовке к предстоящим праздникам – Дню машиностроителя и пятилетней годовщине существования Ассоциации. Празднование запланировано на конец сентября, утверждена предварительная торжественная программа мероприятий.

Обновленный формат проведения встречи показал актуальность и значимость диалога промышленников с представителями власти, а также неподдельную заинтересованность машиностроителей в сотрудничестве и обмене информацией. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 13.07.16)



Новости об НПО "Сатурн"

НПО "Сатурн" остается крупнейшим стабильным работодателем региона.

Публичное акционерное общество "Научно-производственное объединение "Сатурн" (ПАО "НПО "Сатурн", входит в Объединенную двигателестроительную корпорацию Госкорпорации Ростех) остается крупнейшим стабильным работодателем Ярославской области.

Компания продолжает уделять пристальное внимание сохранению квалифицированного состава работников и дальнейшему развитию кадрового потенциала. Численность работающих на 1 января 2016 года составила 12 501 чел.

ПАО "НПО "Сатурн" имеет действующий сертификат доверия работодателю Государственной инспекции труда по Ярославской области, что является подтверждением соблюдения предприятием норм трудового законодательства.

ПАО "НПО "Сатурн" проводит целенаправленную работу по обучению и повышению квалификации персонала. Это один из важных факторов развития предприятия. Только в 2015 году было обучено 8384 человек по всем формам обучения, в том числе 3300 рабочих. В минувшем году ПАО "НПО "Сатурн" приняло участие в реализации областной целевой программы модернизации и инновационного развития промышленности Ярославской области. Сумма субсидий на подготовку персонала в рамках программы составила 500 тыс. рублей.

ПАО "НПО "Сатурн" продолжает вести взвешенную социальную политику. Компания реализует социальные программы "Дисконтная карта "Сатурн", улучшения жилищных условий, компенсации затрат за наем жилья иногородним специалистам, программы оздоровления, социальных выплат материальной помощи на лечение работников, малообеспеченным семьям и семьям, имеющим детей-инвалидов и другие.

В соответствии со стратегическими планами развития ПАО "НПО "Сатурн" и его соответствующей плановой потребностью в персонале, предприятие ежегодно реализует планы взаимодействия с профильными учебными заведениями и профориентационные программы с целью привлечения потенциальных будущих работников. Ежегодно на предприятие трудоустроивается более 200 молодых специалистов (66 % - выпускники высших учебных заведений, 16 % - выпускники, получившие средне-специальное образование и 18 % - среднее общее образование). В настоящее время на предприятии работают 4564 молодых сотрудника (в возрасте от 16 до 35 лет), что составляет около трети работников компании.

Сегодня в ПАО "НПО "Сатурн" сохраняется потребность в высококвалифицированном персонале – это рабочие 5-6 разряда (операторы и наладчики станков с программным управлением, полировщики лопаток, сборщики авиационных двигателей), инженеры-технологи и инженеры-конструкторы высшей категории.

По словам директора по персоналу ПАО "НПО "Сатурн" Дмитрия Барвинка, "в 2016 году в компании наблюдается рост объемов производства на 9 процентов к плану 2016 года, данный процесс сопровождается и незначительным ростом численности персонала. Так, с начала 2016 года на предприятие было трудоустроено порядка 128 человек, при этом общее увеличение численности производственных рабочих составило 44 человека.

В условиях роста объемов производства в 2016 году относительно плановых значений мы не интенсифицируем процесс, связанный с набором персонала, а выполняем точечное укрепление кадрового потенциала по отдельным позициям, принимая соответствующие управленческие решения. Так, в связи с возрастающим объемом технологической подготовки производства при дефиците инженеров-технологов, с мая 2016 года мы увеличили на 50 процентов размер базовой заработной платы данной категории работников.

Стоит отметить, что в 2015 году мы привлекали на предприятие работников по договорам аутстаффинга и предусматривали прием 200 аутстафферов для работы в условиях 2016 года. Но кризисные явления заставили ряд предприятий региона выполнять работы по высвобождению численности персонала, в связи с чем на рынке труда появились специалисты требуемого нам уровня квалификации. Таким образом, НПО "Сатурн", полностью сориентировавшись на внутренний рынок труда, практически той же численностью наращивает объемы производства в соответствии с потребностями заказчиков". (INFOLine, ИА (по материалам компании) 19.07.16)



Новости о компании "Элсиб"

Генерирующее оборудование производства НПО "ЭЛСИБ" ПАО на Академической ТЭЦ заработало в полную силу.

12 июля были успешно завершены комплексные испытания энергооборудования - турбогенератора ТФ-63-2У3 производства НПО "ЭЛСИБ" ПАО на новой ТЭЦ "Академическая" в одноименном районе города Екатеринбурга.



Договор на поставку генерирующего оборудования, был подписан между НПО "ЭЛСИБ" ПАО и ПАО "Т Плюс" (ранее ЗАО "КЭС") в марте 2011г. Кроме того, в обязанности компании вошли услуги по шеф-надзору и пусконаладки поставленного оборудования, а также и обучение оперативного персонала.

Дмитрий Подолян, начальник отдела внешнего монтажа отмечает, что это уже третий подобный генератор, введенный в эксплуатацию в Свердловской области за последнее время. Две аналогичные машины были смонтированы и пущены в работу в сентябре и ноябре 2015 года на Нижнетуриной ГРЭС.

НПО "ЭЛСИБ" ПАО – единственное энергомашиностроительное предприятие за Уралом, специализирующееся на проектировании и производстве турбогенераторов, гидрогенераторов, асинхронных и синхронных электродвигателей для различных отраслей промышленности более 60-ти лет. "ЭЛСИБ" - это производственное предприятие, которое обладает серьезным научным потенциалом. Сегодня более 30% генерирующей мощности электростанций России приходится на генераторы "ЭЛСИБа". Генераторы и двигатели производства НПО "ЭЛСИБ" ПАО поставлены более чем в 50 стран мира.

Для справки: Название компании: Научно-производственное объединение ЭЛСИБ, ОАО (НПО ЭЛСИБ) Адрес: 630088, Россия, Новосибирск, ул.Сибиряков Гвардейцев, 56 Телефоны: +7(383)2989290; +7(383)2989112 Факсы: +7(383)2989294; +7(383)3426927 E-Mail: elsib@elsib.ru; eakochetkova@elsib.ru Web: <http://www.elsib.ru> Руководитель: *Безмельницын Дмитрий Аркадьевич, Генеральный директор* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 18.07.16)



Новости о компании "ОДК"

Дмитрий Rogozin провел совещание на предприятиях пермского двигателестроения.

Заместитель председателя правительства России Дмитрий Rogozin в сопровождении губернатора Пермского края Виктора Басаргина посетил АО "Авиадвигатель" и АО "ОДК-ПМ". На базе пермского КБ вице-премьер провел выездное совещание "О приоритетных направлениях авиационного двигателестроения", а также проконтролировал ход реализации проекта ПД-14.

Управляющий директор, генеральный конструктор АО "Авиадвигатель" Александр Иноземцев и управляющий директор АО "ОДК-ПМ" Сергей Попов во главе с генеральным директором АО "ОДК" Александром Артюховым продемонстрировали вице-премьеру сборку одного из двигателей ПД-14 опытной партии, узлы и сборочные единицы ПД-14, изготовленные из новых отечественных материалов по новейшим технологиям, а также очередной газогенератор и двигатель на испытательных стендах.

После осмотра производства Дмитрий Rogozin провел совещание по вопросам приоритетных направлений развития авиационного двигателестроения. На совещании выступили: член коллегии Военно-промышленной комиссии РФ Михаил Каштан, генеральный директор АО "ОДК" Александр Артюхов, генеральный конструктор-вице-президент по инновациям ПАО "ОАК", генеральный директор АО "РСК "МиГ" Сергей Коротков, генеральный конструктор АО "МВЗ им. М.Л. Миля" Николай Павленко, генеральный директор ФГУП "ЦИАМ имени Баранова" Владимир Бабкин, начальник научно-исследовательского отделения "Жаропрочные литейные и деформируемые сплавы и стали, защитные покрытия для деталей ГТД" ФГУП "ВИАМ" Ольга Оспенникова, начальник ФГБУ "ЦНИИ ВВС" Минобороны РФ Александр Палатников, директор департамента двигателестроения Минпромторга РФ Сергей Емельянов и др.

В ходе совещания были определены основные проблемные позиции отечественного двигателестроения, представлена концепция разработки двигателей, модельный ряд существующих и перспективных двигателей, а также новейшие отечественные технологии и материалы, уже созданные в рамках проекта ПД-14, и необходимые для реализации проекта ПД-35, другие вопросы.

Подводя итоги совещания, Дмитрий Rogozin отметил: "Создание двигателя тягой 35 тонн – это создание новой реальности, которой никогда не существовало в нашем двигателестроении. Это совершенно новое дело, на которое надо наваливаться всем гуртом. Ошибиться здесь нельзя. Приступая к этой большой работе, мы должны расставить все точки над *i*, рассчитать наши ходы, взяв под контроль наиболее важные аспекты". (INFOLine, ИА (по материалам компании) 13.07.16)

УМПО участвует в производстве двигателя, представленного на "Фарнборо-2016".

11-17 июля на международной авиационной выставке Farnborough International Airshow 2016 в Великобритании АО "Объединенная двигателестроительная корпорация" (входит в Госкорпорацию "Ростех") представило макет двигателя ПД-14 размером 1:3. Работа над этой перспективной силовой установкой нового отечественного самолета МС-21-300 осуществляется широкой кооперацией предприятий. В том числе около 35% деталей и узлов производит ПАО "Уфимское моторостроительное производственное объединение" (УМПО).

В УМПО в ходе освоения уникального двигателя применяются линейная сварка трением, литье деталей из интерметаллида титана, крупногабаритное тонкостенное литье, технология изготовления полый широкохордной вентиляторной лопатки. Участие в проекте создания двигателей для гражданского самолета МС-21 является одним из приоритетных направлений деятельности ПАО "УМПО". (INFOLine, ИА (по материалам компании) 19.07.16)



Новости о компании "Siemens"

СТГТ провел конференцию, посвященную газовым турбинам большой мощности.

В России впервые состоялась конференция для пользователей газовых турбин "Сименс" SGT5-4000F. Мероприятие прошло в Санкт-Петербурге на базе нового многофункционального энергетического комплекса "Сименс Технологии Газовых Турбин".

В работе семинара приняли участие представители генерирующих компаний, на энергообъектах которых уже установлены газовые турбины F-класса. Так, в рамках конференции руководители Няганской ГРЭС, Яйвинской ГРЭС, Невинномысской ГРЭС и Киришской ГРЭС рассказали о своем опыте их эксплуатации.

Приглашенным специалистам также продемонстрировали современный "Удаленный мониторинговый центр" (УМЦ), открытый на заводе СТГТ в апреле 2016 года. На новой сервисной площадке производится удаленная диагностика работы газотурбинного оборудования электростанций в режиме реального времени. Здесь же выполняется хранение и обработка данных. Для анализа технического состояния турбин, используемых в России, используются данные всего парка газотурбинных установок "Сименс", эксплуатирующихся по всему миру, а это более 400 SGT5-2000E и более 300 SGT5-4000F. В работе мониторингового центра применяется более 1000 математических моделей для оценки работы основных узлов и привлекается многолетний опыт экспертизы аналогичного центра в Германии. Новый УМЦ в Санкт-Петербурге создан для предотвращения внештатных ситуаций работы ГТУ, сокращения сроков сервисного обслуживания и повышения надежности работы оборудования.

"Мы увидели новый диагностический комплекс, созданный для технического обслуживания газотурбинного оборудования. Для оперативного принятия решений очень важно быть в контакте с экспертами завода-производителя, поэтому теперь на станции мы начнем активнее пользоваться специальной онлайн-линией. Подобный формат семинара важен не только для руководителей станций, но и для специалистов, которые непосредственно работают на данном оборудовании", - отметил Главный инженер Филиала ПАО "ОГК-2" Киришская ГРЭС Алексей Соболев.

Особое внимание на семинаре уделили вопросам, связанным с техническим обслуживанием и инжинирингом турбин, силовых установок, генераторов. Специалисты предприятия рассказали о планах СТГТ по организации восстановительного ремонта рабочих и направляющих лопаток и по созданию стратегического склада запчастей.

По мнению начальника службы экспертизы и технического развития ПАО "Мосэнерго" Вадима Коновалова, важной стала тема модернизации турбин SGT5-4000F. Подобные конференции позволяют поделиться опытом с коллегами с других станций. Чем больше информации о работе оборудования, тем более эффективно мы сможем эксплуатировать его в нашей компании", - добавил он.

На данный момент в России насчитывается 18 единиц SGT5-4000F на различных электростанциях. Из них 5 турбин находятся на этапе монтажа и пуско-наладки, в том числе, и на Ново-Салаватской ТЭЦ в Башкортостане. Главный инженер электростанции Николай Сахаров добавил, что в настоящее время на блоке проводятся пуско-наладочные работы, и участие в семинаре для нас было крайне полезным и своевременным. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 13.07.16)



Новости о компании General Electric

Представители General Electric оценили ход работ на масштабной энергостройке республики.

Сегодня представители американской компании General Electric ознакомились с ходом работ по модернизации Казанской ТЭЦ-3, энергообъекта дочерней компании ОАО "ТАИФ" ТГК-16. Напомним, что ООО "ДжиИ РУС", дочерняя компания General Electric (GE), в партнерстве с компанией GAMA и ОАО "ТГК-16", заключили договор на модернизацию Казанской ТЭЦ-3 на условиях строительства "под ключ" на базе новейшей газовой турбины 9HA.01 производства GE мощностью 389 МВт.



Модернизация призвана обеспечить растущие потребности в электроэнергии жителей и промышленных предприятий Казани и позволит повысить КПД станции по отпуску электроэнергии с текущих 46% до 64%, что существенно снизит дефицит электрической мощности в Казанском энергорайоне.

В рамках модернизации идет строительство нового блока станции, оснащенного газотурбинной установкой на базе одной из самых мощных и эффективных турбин в мире 9HA.01, мощностью 388,6 МВт. Примечательно, что аналог ГТУ данного типа во Франции вошел в Книгу рекордов Гиннеса.

ГТУ имеет высокий КПД и большую эксплуатационную гибкость, которая достигается за счет применения инновационной агрегатной системы управления, что, в свою очередь, позволяет быстро запускать установку, переходить на частичную нагрузку с сохранением высоких показателей эффективности.

Казанская ТЭЦ-3 входит в первую пятерку мировых энергообъектов, на которых будет установлена ГТУ данного типа. В России установка с такими параметрами и мощностью единственная. Завершить работы по строительству планируется в 2017 году. После введения нового энергоблока в эксплуатацию установленная мощность электростанции возрастет с текущих 384 МВт до 772,6 МВт.

Как рассказал координатор проекта Антон Маслов, на территории КТЭЦ-3 планируется возвести пять основных зданий: здание газовой турбины, здание котла-утилизатора, здание питательной воды котла (основное здание общестанционных систем), здание ЭТО, где будет находиться оборудование среднего и высокого напряжения и здание ГДКС, откуда будет поставляться газ для турбины. Перед основным зданием будет установлено еще два объекта: вентиляторная градирня и станция производства водорода.

На сегодняшний день процесс строительства завершен на 70%. "Все работы выполняются согласно графику, — говорит Алмаз Мухаметзянов, заместитель главного инженера по строительству ГТУ Казанской ТЭЦ-3. — Проведение пусконаладочных работ запланировано на вторую половину 2016 года, а на I квартал 2017-го — ввод объекта в эксплуатацию. Это позволит повысить надежность энергоснабжения потребителей Казанского энергорайона и станет вкладом в реализацию поставленной руководством Республики Татарстан задачи по развитию энергетической инфраструктуры республики и созданию условий для роста ВРП (валового регионального продукта), реализации программ развития Республики Татарстан в области энергетики и НГХК (нефтегазового химического комплекса)".

Отметим, что установка ГТУ среди прочего обеспечит растущие потребности Казани в тепловой энергии на отопление и горячее водоснабжение, которая будет вырабатываться в наиболее экономичном комбинированном режиме. Данный инвестиционный проект позволит и дальше ОАО "ТГК-16" поддерживать самые низкие в республике тарифы на тепло. Это особенно актуально с учетом расширения Казани в северо-западном направлении и строительства нового жилого комплекса "Салават Купере".

Для справки: Название компании: *ДжиИ Рус, ООО (General Electric)* Адрес: 123317, Москва, Пресненская наб., д. 10, 11 эт. Телефоны: +7(495)7396811; +7(495)7396811Р6172; +7(985)1802858 E-Mail: arsen.karapetyan@ge.com Web: <http://www.ge.com> Руководитель: *Иммельт Джефф, председатель и главный исполнительный директор; Ширина Валентина, директор (realnoevremya.ru) (08.07.16)*



Новости прочих компаний

На "Уралмашзаводе" выявлены многочисленные нарушения санитарного законодательства.

Управление Роспотребнадзора по Свердловской области провело проверку ПАО "Уралмашзавод" на предмет исполнения санитарно-эпидемиологического законодательства. Об этом сообщает пресс-служба ведомства.

В ходе проверки были выявлены многочисленные нарушения. В частности, на момент проведения проверки в здравпункте цехов № 1 и 31 "Уралмашзавода", осуществляющем медицинскую деятельность, не проводился производственный контроль за соблюдением санитарно-противоэпидемических требований и дезинфекционных мероприятий с целью профилактики инфекционных заболеваний с применением лабораторных исследований и испытаний. Уровни физических факторов, содержание пыли и вредных веществ в воздухе рабочих зон производственных помещений с постоянным или непостоянным пребыванием в них людей не соответствовал требованиям нормативных документов.

На предприятии отсутствовал полный перечень используемого сырья основных и вспомогательных материалов, который включает в себя описание сырья и материалов с указанием их названия, номера государственной регистрации, маркировки, возможных поставщиков, требования к качеству сырья и материалов, включая дополнительные с учетом спецификации производства, условия и сроки хранения, меры безопасного обращения с сырьем и материалами.

На "Уралмашзаводе" также не было плана проведения санитарно-гигиенического контроля систем вентиляции производственных помещений. На заводе не проводились исследования эффективности вентиляционных установок. Допускается обращение в производственных условиях сырья, материалов, изделий, поступающих на предприятие, с неизвестной эффективной удельной активностью природных радионуклидов без ограничений по радиационному фактору. Не согласован с органами Роспотребнадзора план мероприятий по защите персонала в случае радиационной аварии.

Качество питьевой воды, подаваемой из системы питьевого водоснабжения ПАО "Уралмашзавод", не соответствовало требованиям санитарных правил (нормативным показателям). В цехе № 15 (механообработки) нарушались условия сбора и временного хранения отходов. В помещении здравпункта цехов № 1, № 31 допускалось хранение необеззараженных опасных медицинских отходов класса Б более 24 часов без применения холодильной или морозильной камеры.

По результатам плановой выездной проверки специалистами управления Роспотребнадзора на юридическое лицо составлено 5 протоколов об административных правонарушениях. ПАО "Уралмашзавод" привлечено к административной ответственности по статьям 6.3, 6.4, 6.5, 8.2, ч.4 ст.14.1 КоАП РФ.

В адрес предприятия выдано предписание об устранении выявленных нарушений санитарных правил и предписание об устранении выявленных нарушений лицензионных требований и условий.

Для справки: Название компании: *Уральский завод тяжелого машиностроения, ПАО (Уралмашзавод, УЗТМ)*
 Адрес: 620012, Россия, Свердловская область, Екатеринбург, пл. Первой пятилетки
 Телефоны: +7(343)3366581; +7(343)3366979
 Факсы: +7(343)3366040
 E-Mail: mail@uralmash.ru
 Web: <http://www.uralmash.ru>
 Руководитель: *Кузнецов Андрей Леонидович, генеральный директор (УралБизнесКонсалтинг ИАА 13.07.16)*

На заводе "КемеровоХиммаш" успешно завершился сертификационный аудит, цель которого – проверка соответствия системы менеджмента качества требованиям стандартов ISO 9001:2008 и ГОСТ ISO 9001-2011.

На заводе "КемеровоХиммаш" прошёл сертификационный аудит Немецкого общества по сертификации систем управления DQS по оценке соответствия системы менеджмента качества требованиям Международного стандарта ISO 9001:2008 и ГОСТ ISO 9001-2011.

"КемеровоХиммаш" является одним из крупнейших предприятий химического машиностроения, где работают высококвалифицированные специалисты по изготовлению оборудования для отраслей газовой, металлургической, коксохимической, энергетической, угольной, и других отраслей промышленности.

Наиболее перспективна самая высокотехнологическая ветвь деятельности - освоение сложных видов оборудования для нефтехимической и нефтегазовой промышленности. Освоены технологии изготовления негабаритного оборудования, к примеру таких как вакуумная колонна (применяется в процессе перегонки нефтепродуктов) массой более 50 тонн и длиной порядка 40 метров. Кроме того на предприятии освоены технологии: изготовления оребренных труб для производства аппаратов воздушного охлаждения, изготовления спиральных змеевиков, а так же днищ диаметров от 800 мм до 4 м., толщиной до 40 мм.



Специалисты завода "КемеровоХиммаш" нацелены на постоянное повышение качества продукции, оперативное изготовление заказов и готовы к решению и выполнению любых производственных задач, поставленных перед коллективом. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 12.07.16)

Группа ГМС изготовила компрессорную установку для Башкирской содовой компании.

Институт "НИИТурбокомпрессор им. В.Б. Шнеппа", входящий в Группу ГМС, спроектировал и изготовил мультипликаторную центробежную компрессорную установку (МЦКУ) для АО "Башкирская содовая компания". Мультипликаторная компрессорная установка ГЦМ2-83/3-7,5 производительностью 15 088 нм³/час и конечным давлением 0,75 МПа оснащена электроприводом мощностью 800 кВт, высокоточными контрольно-измерительными приборами и предназначена для сжатия циркуляционного газа в технологической системе производства винилхлорида.

В рамках данного проекта применены технические решения, полностью учитывающие особенности эксплуатации и требования заказчика к новой компрессорной системе, благодаря чему достигается высокая эксплуатационная надежность и энергоэффективность оборудования.

Новая установка поставлена в рамках реализации проекта замены выводимой из эксплуатации компрессорной установки ГЦ-86/3-7,2, которая была изготовлена и поставлена институтом "НИИТурбокомпрессор им. В.Б. Шнеппа" в середине 1990-х годов и успешно эксплуатировалась на объекте заказчика более 20-ти лет. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 20.07.16)

ОАО "Казанькомпрессормаш" проводит работы по модернизации компрессорного оборудования на объекте ОАО "НОВАТЭК".

Специалистами сервисной службы ОАО "Казанькомпрессормаш" (Группа ГМС) выполнены работы по монтажу, приемочным испытаниям и запуску головного образца сменной проточной части (СПЧ) в составе компрессорной системы ДКС Юрхаровского нефтегазоконденсатного месторождения (ООО "НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ").



Сменная проточная часть СПЧ-25/105-3,0 УХЛ3.1 объемной производительностью 4852 млрд. нм³/год и конечным давлением 10,4 МПа была разработана, изготовлена, испытана в ОАО "Казанькомпрессормаш" и установлена на старые посадочные места в корпус центробежной компрессорной установки производства ПАО "Сумское НПО им. М.В. Фрунзе", которая эксплуатируется на объекте с 2011 года и предназначена для компримирования природного газа.

Сменная проточная часть изготовлена и поставлена в рамках проекта модернизации компрессорных установок в целях изменения режима работы газоперекачивающих агрегатов и обеспечения выходного давления компрессорного оборудования на заданном уровне. Дополнительно планируется провести модернизацию еще пяти компрессорных установок, для которых ОАО "Казанькомпрессормаш" уже изготовил высокотехнологичные СПЧ.

ОАО "Казанькомпрессормаш" имеет успешный опыт работы в области модернизации компрессорного оборудования на объектах ОАО "НОВАТЭК". Ранее, в 2015 году, предприятие поставило партию сменных проточных частей для ООО "НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ".

Для справки: Название компании: *Казанькомпрессормаш, ОАО* Адрес: 420029, Россия, Республика Татарстан, Казань, ул. Халитова, 1 Телефоны: +7(843)2917909 Факсы: +7(843)2917967 E-Mail: info@hms-kkm.ru Web: <http://compressormash.ru> Руководитель: *Сагдиев Ильнур Ильдарович, управляющий директор* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 20.07.16)

На газопоршневой электростанции завода "Ангстрем-Т" началась наладка ДКС топливного газа.

Научно-производственный комплекс АО "Ангстрем-Т" оснащен собственным центром энергоснабжения - автономной газопоршневой электростанцией (АГЭ), которая будет работать по тригенерационному циклу и обеспечит предприятие необходимыми объемами электроэнергии, тепла и холода.

Проектная электрическая мощность АГЭ – 36 МВт. Основу станции составляют пять газопоршневых установок Wartsila 16V34DF мощностью по 7 МВт. Двухтопливные ГПУ могут работать на газе и дизельном топливе.

При необходимости переключение между энергоносителями происходит автоматически, без остановки и снижения нагрузки. Экологические стандарты электростанции соответствуют всем современным нормам.

Первый пуск ГПУ был осуществлен на дизельном топливе в конце прошлого года. В настоящее время, после подачи газа на эксплуатационную площадку, ведется наладка генерирующего оборудования для работы на газовом топливе.

В здании АГЭ располагается также новая котельная, в её составе - четыре водогрейных котла Buderus Logano S825L в комплекте с комбинированными блочными промышленными горелками Saacke. Котловое оборудование готово к вводу.



Газовое топливо для АГЭ и котельной поступает через многофункциональную систему подготовки газа (СПГ), построенную компанией "БелгородЭНЕРГАЗ". СПГ включает следующее технологическое оборудование:

- блок входных газовых фильтров "Кордон-250" для предварительной очистки газа;
- пункт учета газа "Голубой поток" для измерения расхода топлива;
- сепарационная система "ЭНЕРГАЗ" (двухступенчатые фильтры-скрубберы) для тонкой очистки газа;
- компрессорная станция "ЭНЕРГАЗ" (две газодожимные установки) для компримирования топлива;
- внутримплощадочный газопровод до вводов в здания АГЭ, ФАВ.

Система газоподготовки и газоснабжения полностью смонтирована на площадке электростанции. Блоки фильтрации и пункт учета газа прошли собственные испытания и введены в эксплуатацию.

Технические специалисты ООО "БелгородЭНЕРГАЗ" (группа компаний ЭНЕРГАЗ) выполняют наладочные работы на дожимной компрессорной станции. Предпусковой этап завершится индивидуальными 24-часовыми тестами и комплексной функциональной проверкой ДКС в составе АГЭ. (INFOline, ИА (по материалам компании) 15.07.16)

"РЭП Холдинг" представил инновационную турбину на выставке "Иннопром-2016".

"РЭП Холдинг" принял участие в VII Международной промышленной выставке "ИННОПРОМ-2016", которая проходила с 11 по 14 июля в Екатеринбурге. В мероприятии приняли участие более 600 компаний из 17 стран мира. На общем стенде промышленных предприятий группы "Газпромбанка" "РЭП Холдинг" презентовал новую газотурбинную установку ГТУ Т16, выпущенную в этом году предприятиями Холдинга. Стационарная газовая турбина мощностью 16 МВт была спроектирована инженерами "РЭП Холдинга" в партнерстве с GE Oil&Gas с учетом всех требований российского рынка. Это первая стационарная ГТУ отечественного производства в таком диапазоне мощности, не имеющая аналогов в России по экономичности, эффективности и эмиссионным характеристикам. Т16 обладает значительным ресурсом работы (полный жизненный цикл 200 000 часов), высоким КПД и низким уровнем вредных выбросов (эмиссия NOx не более 25 ppm), предусматривает широкие возможности по сервисному обслуживанию и максимальную ремонтпригодность на месте эксплуатации.

Тщательная проработка конструктивного исполнения систем ГТУ позволила добиться реализации концепции облегченного доступа к узлам ГТУ, что обеспечивает возможность оперативного технического обслуживания на объекте. Т16 может с успехом применяться при строительстве и модернизации компрессорных станций магистральных газопроводов, а также на объектах энергетических и топливных компаний.

Турбина успешно прошла испытания на производственной площадке РЭП Холдинга – Невском заводе, подтвердив соответствие экологических и эксплуатационных характеристик параметрам, заложенным при проектировании.

Макет и мультимедийная презентация Т16 привлекли внимание не только представителей машиностроительных предприятий, но и специалистов нефтегазовых, энергетических и топливных компаний, где ГТУ планируется к применению. В ходе выставки были проведены переговоры с представителями Министерства промышленности и торговли РФ, проектными институтами и крупными промышленными предприятиями о возможном сотрудничестве и кооперации в рамках проектов импортозамещения и локализации производства высокотехнологичного российского оборудования.

За четыре дня "ИННОПРОМ-2016" посетили более 50 тысяч человек из 95 стран мира. Мероприятие в очередной раз зарекомендовало себя в качестве крупнейшего выставочного события в России и международной площадки для демонстрации современных достижений в области машиностроения, промышленной автоматизации, технологий и оборудования. (INFOline, ИА (по материалам компании) 18.07.16)



Международные новости энергетического машиностроения

Состоялся визит представителей министерства тяжелой промышленности правительства Индии на Волгодонский филиал АО "АЭМ-технологии".

Волгодонский филиал АО "АЭМ-технологии" (входит в машиностроительный дивизион "Атомэнергомаш" Госкорпорации "Росатом") с рабочим визитом посетила правительственная делегация руководителей Министерства тяжелой промышленности Правительства Индии во главе с директором департамента господином Правином Кумаром.

Цель визита индийской делегации - познакомиться с производством ключевого оборудования ядерной установки для АЭС на крупнейшем предприятии "Росатома". Особый интерес к деятельности Волгодонского филиала вызван тем, что на "Атоммаше" уже в ближайшее время начнется изготовление двух комплектов парогенераторов для блоков № 3 и 4 индийской АЭС "Куданкулам".

Индийские представители познакомились с историей "Атоммаша" в музее предприятия, а в ходе экскурсии по производству осмотрели основные участки, где идет изготовление, производятся контрольные операции и испытания реакторного оборудования и парогенераторов для атомных станций, а также крупного колонного и реакторного оборудования для российских нефтеперерабатывающих заводов.

В завершение визита, директор департамента Министерства тяжелой промышленности Правительства Индии господин Правин Кумар заявил, что Волгодонский филиал АО "АЭМ-технологии" обладает широкими производственными возможностями в области изготовления и поставок оборудования для АЭС и нефтегазовой отрасли, а специалисты уделяют большое внимание обеспечению качества и безопасности производимой продукции. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 18.07.16)

Электродвигатель производства "Эксперт-Урал". №29-30 (696) 2016

Компании "Конар" (инициатор и основной инвестор индустриального парка "Станкомаш" в Челябинске), "Русские электрические двигатели" (РЭД) и глава Южного Урала Борис Дубровский подписали протокол о намерениях по поставке высокотехнологичного оборудования с немецкими производителями Schuler Pressen и Heinrich Schumann. "Конар" в соглашении выступает в качестве генерального заказчика, "Русские электродвигатели" — конечного потребителя продукции.



Schuler Pressen поставит высокопроизводительные линейные автоматические прессы и вырубную линию, необходимые для выпуска электродвигателей. Heinrich Schumann предоставит высокотехнологичный автоматизированный комплекс по производству статорных катушек. По всем проектам необходимые заказы планируется оформить до конца третьего квартала 2016 года.

— Это событие позволит мне как инженеру и всей нашей команде реализовать свои идеи, — прокомментировал соглашение генеральный директор "Конара" Валерий Бондаренко. — Заключение договора стало возможным благодаря поддержке властей и благоприятному инвестиционному климату, сложившемуся в регионе.

По словам вице-губернатора Челябинской области Руслана Гаттарова, соглашение будет способствовать полной локализации производства электродвигателей в России и избавлению зависимости от импорта.

Завод "Русские электрические двигатели" заложен в апреле 2016 года, будет построен к концу 2017 года, производство запустят в 2018-м. РЭД будет выпускать электродвигатели для нефтедобывающей и нефтеперерабатывающей промышленности. Участники проекта — Транснефть (51%) и "Конар" (49 %).

Schuler Pressen (входит в концерн Schuler) специализируется в области обработки металла давлением и объемной штамповки, поставляет оборудование, оснастку, технологии и услуги предприятиям металлообрабатывающей промышленности. Среди основных потребителей — автопром и его поставщики, изготовители бытовой техники, предприятия кузнечной, энергетической и электротехнической отраслей, а также монетные дворы.

Heinrich Schumann — известный по всему миру изготовитель машин, применяемых для производства и обслуживания электротехнического оборудования.

Для справки: Название компании: КОНАР, ЗАО Адрес: 454085, Россия, Челябинск, пр. Ленина, 4Б Телефоны: +7(351)7751064; +7(351)7752210 Факсы: +7(351)7751065 E-Mail: sekret@konar.ru; info@konar.ru Web: <http://www.konar.ru> Руководитель: *Бондаренко Валерий Вячеславович, генеральный директор* (Эксперт-Урал 18.07.16)



Новости зарубежных компаний энергетического машиностроения

ПАО "Сумское НПО" поставит насосное оборудование для ОАО "Беларуськалий".

ПАО "Сумское НПО" подписало контракт с ОАО "Беларуськалий" на поставку центробежного насоса и комплекта запасных частей к нему.

Согласно информации ведущего менеджера управления по продажам Ирины Дубровской, продукция необходима заказчику для обновления производственных мощностей на одной из его обогатительных фабрик, а именно: для замены оборудования, которое исчерпало свой срок эксплуатации.

Сумским машиностроителям необходимо изготовить насос типа ЦНС 180-1050-2С-М из коррозионностойкого материала. Основная его задача – закачка воды в подземные горизонты. Готовую продукцию вместе с комплектом запчастей планируется отгрузить заказчику в третьем квартале текущего года.

К слову, этот договор не первый в истории бизнес-отношений между ПАО "Сумское НПО" и ОАО "Беларуськалий", которое является одним из крупнейших в мире, вторым в СНГ, производителем калийных минеральных удобрений. За годы сотрудничества в адрес белорусских партнеров объединение отправило не один десяток центробежных и водокольцевых вакуумных насосов различных модификаций. (INFOline, ИА (по материалам компании) 19.07.16)

Приемочные испытания модернизированных насосов ЦН 3000-197-2.

В рамках разработанной в Украине программы по импортозамещению в АО "Сумский завод "Насосэнергомаш" выполнена модернизация насоса ЦН 3000-197-2. Новый насос имеет ряд преимуществ перед ЦН 3000-197. Для него разработана новая проточная часть, обеспечивающая КПД в заданной рабочей точке более 83%. Для сравнения: КПД ЦН 3000-197 составляет 78%. Материалы, используемые в конструкции насоса, обеспечивают улучшенные показатели прочности, надежности и долговечности. В настоящее время насосы прошли приемочные испытания и запущены в серийное производство. (INFOline, ИА (по материалам компании) 20.07.16)

ПАО "Турбоатом" стало крупнейшим плательщиком дивидендов.

ПАО "Турбоатом" вошло в ТОП наибольших плательщиков дивидендов в 2016 году. Об этом сообщил Фонд государственного имущества Украины (ФГИ).

Дивиденды начислялись по результатам финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества в 2015 году. Сумма дивидендов на государственную долю акций в уставном капитале ПАО "Турбоатом" составила 921 млн. грн.

Управление корпоративными правами государственной доли акций в уставном капитале ПАО "Турбоатом" осуществляется Фондом государственного имущества Украины, которому принадлежит 75,22 % акций.

По данным ФГИ, в 2016 году акционерные общества обеспечили перечисление дивидендов на государственную долю в сумме 1,243 млрд.грн. (INFOline, ИА (по материалам компании) 14.07.16)



Электротехника

Общие новости электротехнической промышленности

ПАО "ФИЦ" участвует в международной промышленной выставке "Иннопром".

Исполняющий обязанности генерального директора ПАО "ФИЦ" Александр Дюжинов провел ряд встреч в Екатеринбурге на площадке международной промышленной выставки "Иннопром".

Александр Дюжинов обсудил реализацию проекта "Федеральный испытательный центр" с представителями Министерства промышленности и торговли Российской Федерации. Кроме того, в рамках встреч с Министерством промышленности и науки Свердловской области и Комитетом промышленности и торговли Волгоградской области рассматривались ключевые потребности российских компаний-производителей электротехнического оборудования как потенциальных потребителей услуг ПАО "ФИЦ" с учетом промышленного развития регионов.

Также представители ПАО "ФИЦ" обсудили с Уральским энергетическим институтом (подразделение Уральского федерального университета им. Б.Н. Ельцина) вопросы целевой подготовки специалистов в области испытаний под потребности проектируемого ФИЦ.

Международная промышленная выставка "Иннопром" в России, проводится в Екатеринбурге ежегодно с 2010 года. В 2015 году в мероприятии участвовало 600 российских и иностранных компаний, выставку посетили 52000 человек из 70 стран. В 2016 году страна-партнер - Индия. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 13.07.16)



Инвестиционные проекты

В Санкт-Петербурге запустили линию по производству современных контрольных систем для энергетики.

Сегодня на площадке особой экономической зоны "Нойдорф" в Санкт-Петербурге группа компаний "Ракурс" запустила в работу новую высокотехнологичную производственную линию для серийного выпуска стационарной системы вибрационного контроля (ССВК) гидроагрегатов "Енисей-ВК".



Система вибрационного контроля и диагностики гидроагрегата "Енисей ВК" является совместной разработкой двух компаний: ООО "Ракурс-инжиниринг" и ОАО "НПО ЦКТИ" им. Ползунова. Инвестиции в проект производственной линии оцениваются на уровне 475 млн. руб. Уровень локализации проекта составляет 42%, а дисконтированный срок окупаемости оценивается в 6 лет.

По мнению разработчиков, контроль вибрационных параметров в системе "Енисей ВК" обеспечивает гарантированную защиту гидроагрегата и позволяет предотвратить аварийные остановы гидроагрегата в ситуациях, не представляющих реальной опасности для оборудования и персонала станции. "Енисей ВК" не уступает по своим характеристикам зарубежным аналогам.

Для справки: Название компании: НПФ Ракурс, ООО Адрес: 198095, Россия, Санкт-Петербург, Химический пер., 1, кор. 2 Телефоны: +7(812)7024753 Факсы: +7(812)7024753 E-Mail: market@rakurs.com; anikin@rakurs.com Web: <http://www.rakurs.com> Руководитель: Чернигов Леонид Михайлович, Генеральный директор (peretok.ru) (15.07.16)

В Чеченской Республике готовятся к открытию завода.

В Старопромысловском районе г. Грозного активными темпами идет строительство завода по производству систем сохранения энергии (ESS) мощностью 30МВт*ч в год, включенный в перечень приоритетных инвестиционных проектов Чеченской Республики, сопровождаемых Министерством экономического, территориального развития и торговли Чеченской Республики.



Заместитель Председателя Правительства ЧР — Министр экономического, территориального развития и торговли ЧР Абдул Магомадов совершил инспекционную поездку на строящийся завод.

Как рассказал А.Магомадов, проект реализуется ООО "Чеченнефтехимпром", объем инвестиций составляет 570 млн. рублей. Производственную линию по созданию литий-ионных аккумуляторов поставила корейская компания "КОКАМ". Руководит работой по наладке оборудования вице-президент компании "КОКАМ" Ким Хйонг Йонг. В настоящее время осуществляются сборка и настройка производственной линии специалистами компании производителя.

- Данный проект реализуется в рамках выполнения "майских указов" Президента России В.В. Путина, в части увеличения доли продукции высокотехнологичных и наукоемких отраслей экономики,- отметил Абдул Магомадов. Реализация данного проекта позволит создать 42 высокопроизводительных рабочих места без учета мультипликативного эффекта. Персонал уже прошел обучение в Южной Корее. Пуск предприятия планируется в конце августа месяца текущего года.

-В дальнейшем будет построена вторая очередь завода по производству литий-ионных аккумуляторов мощностью уже 125 МВт*ч в год. Объем инвестиций проекта 7,6 млрд. рублей. Общее количество рабочих мест с учетом сопутствующих производств составит 800 человек, — сообщил Абдул Магомадов.

Для справки: Название компании: Чеченнефтехимпром, ОАО Адрес: 364051, Россия, Чеченская Республика, Грозный, пр. Революции, 7/84 Телефоны: +7(8712)222292 Факсы: +7(8712)222292 E-Mail: chnefhimp@mail.ru Web: <http://chnefhimp.ru> Руководитель: Альвиев Хожбауди Хамзатович, генеральный директор (ИА Чеченская Республика Сегодня 14.07.16)





Новые продукты

Новые неуправляемые коммутаторы SPIDER III от Hirschmann.

SPIDER III семейство новых неуправляемых промышленных коммутаторов Ethernet для надежной передачи больших объемов данных на любые расстояния. Эти неуправляемые коммутаторы имеют возможность быстрой установки, т.е. установка и запуск без каких-либо дополнительных затрат на инструменты или программное обеспечение. Новые коммутаторы отличаются повышенной наработкой на отказ (MTBF). Коммутаторы имеют компактный дизайн, что позволяет устанавливать их в трудно доступные места. Коммутатор SPIDER 3 Premium Line отличается от Standard Line наличием большого количества дополнительных функций.



Основные технические характеристики SPIDER III Standard Line :

Настройка до девяти портов различных конфигураций (Fast Ethernet или Gigabit Ethernet).

Более компактный дизайн относительно предыдущего поколения SPIDER II. Быстрая и легкая установка.

Снижение общих затрат на работу и низкое энергопотребление.

Варианты конфигураций Standard Line:

Fast Ethernet

1x100TX+1x100FX (SPIDER-SL-20-01T1M29999SZ9HHHH)

4x100TX+1x100FX (SPIDER-SL-20-04T1M29999SZ9HHHH)

5x100TX (SPIDER-SL-20-05T1999999SZ9HHHH)

6x100TX+2x100FX (SPIDER-SL-20-06T1M2M299SZ9HHHH)

8x100TX (SPIDER-SL-20-08T1999999SZ9HHHH)

Gigabit Ethernet

5x100/1000TX (SPIDER-SL-40-05T1999999SZ9HHHH)

6x100/1000TX+2x100/1000 SFP (SPIDER-SL-40-06T1O6O699SZ9HHHH)

8x100/1000TX (SPIDER-SL-40-08T1999999SY9HHHH)

SPIDER III Premium Line

Интуитивно понятный интерфейс конфигураций

Коммутатор обладает металлическим корпусом, что позволяет использовать его в более жестких условиях.

Новая уникальная функция настройки режима работы портов через USB

LED-индикация для сигнализации об ошибках

Функция отключения неработающих портов

Расширенный температурный диапазон

Варианты конфигураций Premium Line:

Fast Ethernet

1x100TX+1x100FX (SPIDER-PL-20-01T1M29999EZ9HHHH)

4x100TX+1x100FX (SPIDER-PL-20-04T1M29999EZ9HHHH)

5x100TX (SPIDER-PL-20-05T1999999EZ9HHHH)

6x100TX+3x100SFP (SPIDER-PL-20-06T1Z6Z6Z6EZ9HHHH)

7x100TX+2x100FX (SPIDER-PL-20-07T1M2M299EZ9HHHH)

8x100TX+1x100FX (SPIDER-PL-20-08T1M29999EZ9HHHH)

Gigabit Ethernet:



1x100/1000TX+1x100/1000SFP (SPIDER-PL-40-01T1O69999EZ9NNHH)
 4x100/1000TX+1x100/1000SFP (SPIDER-PL-40-04T1O69999EZ9NNHH)
 5x100/1000TX (SPIDER-PL-40-05T1999999TZ9NNHH)
 8x100/1000TX (SPIDER-PL-40-08T1999999EZ9NNHH) (INFOline, ИА (по материалам компании) 08.07.16)

Y-разветвитель разделяет CAT5 и энергию.

Интерфейс с кодировкой Y передает как данные, так и питание и дополнительно уменьшает количество проводников в установке.

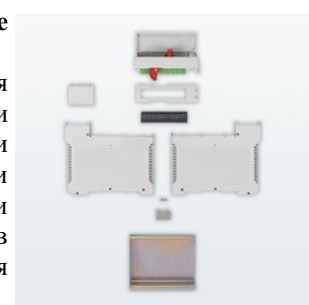
Новый Y-образный разветвитель с кодировкой Y от Phoenix Contact дает возможность просто интегрировать устройства с гибридными интерфейсами M12. Он оснащен с одной стороны интерфейсом с кодировкой Y, а с другой — с кодировкой A и D. При этом он соответствует требованиям CAT5. Так вы можете интегрировать новые датчики в существующую разводку. Уже используемые стандартные проводники с кодировкой A и D остаются. Система быстрой фиксации SPEEDCON обеспечивает быстрый монтаж. (INFOline, ИА (по материалам компании) 11.07.16)



Сборочные комплекты для создания индивидуальных электронных устройств.

Для шести серий корпусов Phoenix Contact представляет на рынке специальные комплекты для разработчиков.

Данные комплекты являются соответствующей потребностям комбинацией корпуса для электроники, печатной платы и технологий присоединения до 36 полюсов. При помощи данных комплектов вы можете просто защищать укомплектованные печатные платы и устанавливать их на несущую рейку в виде профессионального решения. В наличии комплекты для разработчиков с изделиями серий ME-MAX, BC, ME-IO, ME-PLC, EH и UM-BASIC. Кроме того, комплекты серий BC, ME-MAX и ME-IO можно объединять в более комплексные системные решения при помощи опционального шинного соединителя для несущей рейки. (INFOline, ИА (по материалам компании) 11.07.16)



Новые контрольные адаптеры для тестирования устройств защиты от перенапряжения.

Для контрольного устройства CHECKMASTER 2 в наличии два новых адаптера. Теперь при помощи переносной испытательной лаборатории можно тестировать и устройства защиты от перенапряжений семейства Flashtrab-SEC-H, а также Plugtrab-UFVK и -UAK.

При комплексной проверке функционирования контролируются все существенные конструктивные элементы устройства защиты от перенапряжений. Потенциальные повреждения компонентов устройств защиты от перенапряжений, которые достигли пределов допуска, выявляются и рекомендуются к замене. Так повышается степень готовности оборудования, а дополнительные сервисные работы становятся не нужны. Оба новых контрольные адаптеры CM 2-PA-SEC-Hybrid и CM 2-PA-PT/A расширяют ассортимент изделий до семи контрольных устройств.

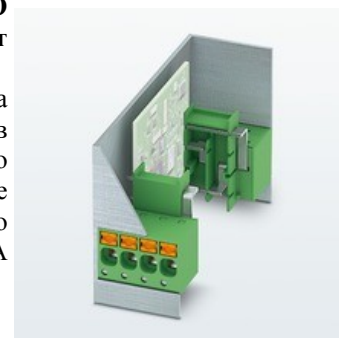


Узнать больше (INFOline, ИА (по материалам компании) 11.07.16)

Прямоугольная клемма печатного монтажа для устройств несущей рейки.

Phoenix Contact представляет новые клеммы для печатных плат серии FKDSO 2,5/..L1 и -R1. Левые или правые угловые варианты на выбор обеспечивают возможность расположения под прямым углом к печатной плате.

Поэтому клеммы с шагом 5 мм оптимально рассчитаны на устройства, монтируемые на несущую рейку, поскольку направление отвода кабеля может гибко интегрироваться в индивидуальную конструкцию устройств. 1- до 4-полюсные клеммы для печатного монтажа подходят для токов до 20 А и напряжений до 320 В. Удобное пружинное соединение push-in с выделенной цветом нажимной кнопкой дает возможность простого и надежного подключения проводников сечением от 0,2 мм² до 2,5 мм². (INFOline, ИА (по материалам компании) 11.07.16)





Новости о поставках продукции на объекты

"Севкабель" отгрузил продукцию на строительство Керченского моста.

В июне "Севкабель" произвел отгрузку кабеля АПвП2г на напряжение 10 кВ для монтажа сетей электроснабжения вспомогательной инфраструктуры на строительстве Керченского моста. По требованию заказчика продукция была произведена в сжатые сроки, срок производства составил менее 2-х недель.

Мост пройдет через Керченский пролив между Керченским и Таманским полуостровами через остров Тузла и Тузлинскую косу. Для ускорения строительства возведение транспортного перехода ведётся одновременно из восьми точек. Осенью прошлого года был сооружен и открыт для движения грузовой и дорожной техники "рабочий мост" через Тузлинскую косу до о. Тузла - места размещения стройплощадок, производственных баз и складов.

Уже к концу 2018 года должен состояться запуск автомобильной части моста, в 2019 году — железнодорожной. Мост и автомобильные подходы к нему станут частью автострады А-290 Керчь — Новороссийск. Возведение этого транспортного перехода будет иметь важное значение для экономического развития Крыма и Краснодарского края.



Для справки: Название компании: *ГК Севкабель, ООО* Адрес: 199106, Россия, Санкт-Петербург, Кожевенная линия, 40 Телефоны: +7(812)3222323; +7(812)3290087 Факсы: +7(812)3297585 Web: <http://www.sevcable.ru> Руководитель: *Лидник Артем Юрьевич, генеральный директор* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 20.07.16)

"Севкабель" приступил к отгрузке продукции на строительство трассы М11.

Продукция "Севкабеля" будет использована на 6-м этапе строительства федеральной автодороги Москва-Санкт-Петербург - участке протяженностью 217 км, проходящем по территории Тверской и Новгородской областей. С применением кабелей АВВГ-1 и АПвПу2г-10 будет смонтирована электросеть для освещения данного участка трассы.

В настоящий момент завершены отгрузки первой из шести партий продукции. В первую поставку вошли 76 км кабеля указанных наименований, дальнейшие отгрузки будут осуществляться согласно графику вплоть до ноября 2016 года. Общий объем всей поставки - более 450 км.

Новая трасса пройдет от границ Москвы по Московской области, Тверской, Новгородской и Ленинградской областям до границ Санкт-Петербурга. Дорога будет иметь от двух до пяти полос в каждую сторону и расчётную скорость движения 150 км/ч. На её протяжении возведут сто мостовых сооружений и ряд транспортных развязок. Протяжённость дороги в целом составит около 700 км.

На некоторых участках за проезд по М11 предполагается взимать плату. Ввод автотрассы в эксплуатацию планируется в 2018 году, после чего существующая федеральная трасса М10 Е105 "Россия" будет служить бесплатным дублёром новой платной автодороги.



Для справки: Название компании: *ГК Севкабель, ООО* Адрес: 199106, Россия, Санкт-Петербург, Кожевенная линия, 40 Телефоны: +7(812)3222323; +7(812)3290087 Факсы: +7(812)3297585 Web: <http://www.sevcable.ru> Руководитель: *Лидник Артем Юрьевич, генеральный директор* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 20.07.16)

Филиал ПАО "РусГидро" в Саратове высоко оценил качество работы АО "ВНИИР Гидроэлектроавтоматика".

Филиал ПАО "РусГидро" в Саратове дал высокую оценку качеству работы АО "ВНИИР Гидроэлектроавтоматика" в результате выполнения комплекса работ по реконструкции энергоблока №9 Саратовской ГЭС.

В ходе реализации проекта АО "ВНИИР Гидроэлектроавтоматика" поставлены: силовой трансформатор мощностью 16 МВА с системой мониторинга; разъединители, ограничители перенапряжений, трансформаторы напряжения, трансформаторы тока 35 и 10 кВ, силовой кабель; оборудование системы пожаротушения, сбора и передачи информации в АСУ ТП, системы собственных нужд и освещения.

Согласно полученному отзыву, все строительные-монтажные и пусконаладочные работы АО





"ВНИИР Гидроэлектроавтоматика" выполнило качественно и в срок. В сентябре 2015 г. оборудование введено в эксплуатацию и успешно применяется.

Саратовская ГЭС располагается в Саратовской области (г. Балаково), входит в Волжско-Камский каскад ГЭС. На ГЭС установлено 24 гидроагрегата (общей мощностью 1391 МВт), в средний по водности год вырабатывается 5,4 млрд. кВт·ч электроэнергии. За 48 лет эксплуатации Саратовской ГЭС выработано свыше 264 млрд. кВт·ч экологически чистой электроэнергии. Мощность ГЭС выдается в энергосистему Центра и Поволжья.

Для справки: Название компании: ВНИИР ГидроЭлектроАвтоматика, ЗАО (входит в АБС Электро) Адрес: 109028, Россия, Москва, Серебрянская наб., 29 Телефоны: +7(495)7354244 Факсы: +7(495)7354259 E-Mail: info@abselectro.com Web: <http://www.vniirhydro.ru> Руководитель: Фомичев Дмитрий Сергеевич, генеральный директор (INFOline, ИА (по материалам компании) 20.07.16)

Санкт-Петербургский филиал ОАО "ВНИИР-Прогресс" производит оборудование для строительства ледоколов ПАО "Газпром нефть".

Санкт-Петербургский филиал ОАО "ВНИИР-Прогресс" ведет активную работу по реализации контракта с ПАО "Выборгский судостроительный завод" (ВСЗ), который в настоящее время занимается строительством ледокольных судов обеспечения.



Согласно контракту, Санкт-Петербургский филиал ОАО "ВНИИР-Прогресс" осуществит разработку, изготовление, испытания и поставку на верфь ГРЦ 230В, ГРЦ 400В, АРЦ и ЦПБ (щит питания с берега). Ожидается, что первые отгрузки в адрес ВСЗ начнутся уже в августе 2016 года.

Многоцелевые дизель-электрические ледоколы (проект Aker Arc130A) в количестве 2 единиц строятся ВСЗ (входит в состав АО "Объединённая судостроительная корпорация") по заказу ООО "Газпромнефть Новый порт" и предназначены для обслуживания Арктического терминала Новопортовского месторождения "Газпром нефти" в Обской губе (ЯНО). Основное назначение судов: ледокольная проводка танкеров, помощь при проведении швартовых и погрузочных операций, спасательных операций, буксировки судов, пожаротушения, участия в операциях по ликвидации разливов нефти.

Напомним, что ранее Санкт-Петербургский филиал ОАО "ВНИИР-Прогресс" поставил комплект пускозащитной аппаратуры (ПЗА) для строительства двухреакторного атомного ледокола класса ЛК-60Я проекта 22220 – "Арктика", спуск на воду которого состоялся 16 июня 2016 года. ПЗА предназначена для местного и дистанционного управления, сигнализации о работе и защиты электродвигателей приводов судовых механизмов и устройств напряжением 400 В, частотой 50 Гц, в диапазоне мощностей 0,4 до 90 кВт.

Для справки: Название компании: Всероссийский научно-исследовательский институт релестроения с опытным производством (ВНИИР) Адрес: 428024, Россия, Чувашская Республика, Чебоксары, пр. И. Яковлева, 4 Телефоны: +7(8352)390000; +7(8352)390012 Факсы: +7(8352)390001 E-Mail: vniir@vniir.ru Web: <http://www.abs-vniir.ru> Руководитель: Макеева Любовь Григорьевна, генеральный директор (INFOline, ИА (по материалам компании) 18.07.16)



Прочие новости компаний

Siemens PLM Software и Южно-Уральский университет будут готовить инженеров.

В Екатеринбурге компания Siemens PLM Software и Южно-Уральский государственный университет (ЮУрГУ) заключили соглашение о сотрудничестве.

В церемонии подписания приняли участие ректор высшего учебного заведения Александр Шестаков и генеральный менеджер Siemens PLM Software в России и СНГ Виктор Беспалов. Стороны намерены объединить усилия в области инженерного образования и инжиниринга с целью реализации совместных проектов. В рамках партнерства предусмотрено создание центра компетенций на базе ЮУрГУ по PLM-технологиям. Новая площадка станет информационно-образовательной базой для подготовки специалистов по концепции полного жизненного цикла изделия. Также предполагается запуск академической лаборатории по обучению современным технологиям и решениям на основе программного обеспечения "Сименс". Здесь будут проводиться научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы в области колесной и гусеничной техники, разрабатываться прикладные методики САПР (система автоматизированного проектирования) для промышленных предприятий региона.

Со следующего учебного года в учебный план ЮУрГУ планируется включить программу обучения PLM-технологиям с целью подготовки инженерных кадров. Курс будет посвящен современным производственным процессам на машиностроительных заводах. Кроме этого, партнеры планируют сотрудничать по разработке концепции "цифрового предприятия" с использованием решений Siemens PLM Software для имитационного моделирования технологических процессов.

"Мир стоит на пороге новой технологической революции, следствием которой станет существенный рост производительности труда и изменение спроса на профессии и компетенции. Выиграют те организации, чья политика направлена на применение инновационных технологических решений, - сказал Виктор Беспалов, вице-президент, генеральный менеджер Siemens PLM Software. – Мы очень рады, что Южно-Уральский Государственный университет выбрал PLM-системы Siemens, базирующиеся на прорывных технологиях. Их применение создает возможности для опережающего обучения студентов и активного преобразования промышленности, создания высокотехнологичных конкурентных изделий".

"Заключение соглашения о сотрудничестве позволит ЮУрГУ выйти на новый уровень подготовки кадров, владеющих современными технологиями проектирования и инженерного анализа, – отметил Александр Шестаков, ректор национального исследовательского Южно-Уральского государственного университета. – Сотрудничество с Siemens PLM Software позволит нашему вузу эффективно выполнять на передовом организационно-техническом уровне в единой программной среде весь комплекс работ по инновационным проектам для промышленных предприятий, включая инженерию систем, разработку трехмерных моделей и конструкторской документации, расчеты, испытания, полунатурное моделирование и технологическую подготовку производства".

Южно-Уральский Государственный Университет и Siemens PLM Software связывает многолетний успешный опыт в области натуральных динамических испытаний, разработки механизмов с интеллектуальным управлением и изделий на их основе. Ученые ЮУрГУ первыми в России начали применять абсолютно новую инновационную методику Siemens для проведения виртуальных виброиспытаний сложной и ответственной техники, перспективных конструкций и элементов для применения в аэрокосмической и автомобильной отраслях. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 11.07.16)

СОГАЗ застраховал имущество НПО "ЭТАЛОН".

Страховая Группа "СОГАЗ" заключила договор страхования имущества с ООО "Научно-производственное объединение Эталон". Общая страховая сумма по договору превышает 75 млн. рублей. Срок страхования – один год.

Договор страхования заключил Пермский филиал АО "СОГАЗ".

"СОГАЗ обеспечил страховой защитой товарно-материальные ценности предприятия – высокотехнологичное электротехническое оборудование, – сообщила директор Пермского филиала СОГАЗа Елена Нестерова. – Договор включает в себя полный пакет рисков в результате наиболее вероятных событий: воздействий огня, воды, природных сил и стихийных бедствий, а также противоправных действий третьих лиц".

ООО "НПО "ЭТАЛОН" специализируется на производстве станций управления и сервисном обслуживании предприятий энергетики, нефтегазодобычи, нефтепереработки, нефтехимии, а также любых промышленных предприятий, имеющих на своем балансе энергетические объекты и оборудование.

Страховая Группа "СОГАЗ" объединяет страховые компании АО "СОГАЗ", СК "ТРАНСНЕФТЬ", АО "ЖАСО", АО СК "СОГАЗ-МЕД", ООО СК "СОГАЗ-ЖИЗНЬ", ООО "СОТ-ТРАНС", SOVAG (Германия), "SOGAZ a.d.o. Novi Sad" (Сербия), Международный медицинский центр "СОГАЗ", сервисную медицинскую компанию ООО "СОГАЗ-Медсервис". В настоящее время региональная сеть Группы включает в себя более 800 подразделений и офисов продаж по всей России. В 2016 году компания открыла свое представительство в столице КНР – Пекине.





Для справки: Название компании: Страховое общество газовой промышленности, ОАО (СОГАЗ) Адрес: 107078, Россия, Москва, проспект Академика Сахарова, 10 Телефоны: +7(495)7392139 Факсы: +7(495)7392140 E-Mail: Mescheryakova.A@sogaz.ru Web: <http://www.sogaz.ru> Руководитель: *Иванов Сергей Сергеевич, председатель правления ОАО "СОГАЗ"; Крымова Ольга Борисовна, заместитель председателя правления* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 20.07.16)

"АББ" приняла участие в семинаре своего партнёра, компании "МИНИМАКС" в Липецке.

8 июля 2016 года состоялся семинар, на котором были представлены презентации компаний "АББ", "Конкорд" (кабельная продукция) и "Остек" (кабельные лотки).

Мероприятие открыли представители компании "МИНИМАКС" с приветственным словом.

В первой части семинара руководитель регионального центра "Юг" компании АББ Алексей Лоленко выступил с докладом "Новые стандарты АББ в коммутации и распределении электроэнергии, устройствах управления и защиты электродвигателями".

Семинар проходил в интерактивном режиме. Участники смогли получить развернутые консультации по интересующим их вопросам. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 14.07.16)

ОАО "Электромеханика" приглашает предприятия ж/д отрасли на ежегодный семинар.

12 - 13 октября 2016 г. на базе ОАО "Электромеханика" состоится ежегодный семинар-презентация "Средства измерения, контроля и автоматизации для железнодорожного транспорта".

В рамках мероприятия планируется знакомство с ключевой продукцией ОАО "Электромеханика" (КПД, КВАРТА, МНГ), обеспечивающей сокращение расходов на обслуживание и ремонт тепловозов, контроль местонахождения локомотивов, автоматизацию учета параметров безопасности движения.

Также мы расскажем о новых разработках и опыте эксплуатации оборудования.

Мероприятие позволит более эффективно решать задачи по оптимизации перевозочного процесса:

- участники смогут обменяться опытом эксплуатации приборов безопасности и контроля движения;
- специалисты ОАО "Электромеханика" проведут анализ эффективности используемых на предприятиях локомотивных систем;
- в ходе консультаций будет разработана оптимальная модель внедрения систем безопасности и мониторинга движения с минимальными затратами.

Для участия приглашаются руководители и специалисты предприятий железнодорожной отрасли, сервисных и ремонтных компаний и других заинтересованных подразделений.

С 2004 года семинар ОАО "Электромеханика" посетили более 140 организаций из России и стран ближнего зарубежья.

Вас ожидает экскурсия по производственным цехам предприятия, демонстрация работы оборудования на борту локомотива, обзорная экскурсия по городу Пенза.

Участие в семинаре, питание и трансферт "гостиница-предприятие-гостиница" является бесплатным!

(Без учета транспортных расходов и проживания)

Для получения дополнительной информации обращайтесь по телефону:

+7 (8412) 209 - 105 (отдел маркетинга),

или по электронному адресу: info@elmeh.ru. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 18.07.16)

На территории АО "ПО Элтехника" прошел семинар на тему: "Современные коммутационные аппараты и комплектные распределительные устройства 10-35 кВ".

8 июля на территории нашего Предприятия прошел открытый семинар на тему "Современные коммутационные аппараты и комплектные распределительные устройства 10-35 кВ".

На экскурсии, предшествующей семинару, участники ознакомились с технологическими процессами изготовления твердой изоляции из компаунда, производства коммутационных аппаратов серий SL, VL, VF, ячеек КСО серии "Онега" и шкафов КРУ серии "Волга" номинальным напряжением до 20 кВ, так же с новинками, находящимися на стадии постановки на производство, коммутационными аппаратами VF40 и шкафами КРУ серии "Волга" на номинальное напряжение 35 кВ. На семинаре по каждому из вышеперечисленных продуктов были рассмотрены особенности конструкции и работы, преимущества в области обеспечения безопасности эксплуатации и обслуживания. Особый интерес в этой связи вызвала система мониторинга и управления "КРУ Smart View". Для коммутационных аппаратов были продемонстрированы конфигураторы, облегчающие процесс выбора необходимой конфигурации аппарата для последующего безошибочного заказа. Не обошли стороной и модульное оборудование на базе железобетонных и металлических оболочек, процесс пакетирования которого так же был продемонстрирован в ходе обзорной экскурсии.

Повышенный интерес у слушателей семинара вызвала тема, посвященная применению и эксплуатации коммутационных аппаратов, распределительных устройств в проектах. Слушатели могли подробно разобрать



типовые решения АО "ПО Элтехника". Благодаря вопросам со стороны присутствующих, совместно были рассмотрены многие нюансы по наладке и эксплуатации оборудования.

Семинар "Современные коммутационные аппараты и комплектные распределительные устройства 10-35 кВ" посетили представители таких организаций, как ООО "НИИЭФА-ЭНЕРГО", ЗАО "Ленпромтранспроект", ОАО "Север", СЗФ ФГУП ПИ ФСБ России, ЗАО "Эра-Инжиниринг", ООО "Новгородские теплицы", "Ленгипротранспуть" — филиал АО "Росжелдорпроект" и другие.

По окончании семинара каждый из слушателей получил необходимую техническую информацию и каталоги. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 13.07.16)



Международные новости

Участие в Transport Logistic China 2016.

Представители ОАО "ЭЛТЕЗА", в том числе первый заместитель генерального директора Михеев А.А., приняли участие в 7-й международной специализированной выставке логистики, телематики и транспорта Transport Logistic China 2016, которая состоялась в период с 14 по 16 июня 2016 года в г.Шанхай (Китай). В рамках выставки также прошла международная конференция "Железнодорожный бизнес на транзитных скоростях", где в числе спикеров выступили президент ОАО "РЖД" Олег Валентинович Белозеров, министр транспорта РФ Максим Юрьевич Соколов, президент "China Railways" Шэн Гуанцзу и другие. В рамках данных мероприятий обсуждались вопросы транзитных перевозок, развития сотрудничества в проектировании и строительстве высокоскоростной магистрали Москва-Казань. ЭЛТЕЗА в свою очередь заявила о себе как о лидере в проектировании, изготовлении и сервисном обслуживании устройств автоматики и телемеханики для железных дорог России и стран СНГ, отметив готовность к выстраиванию партнерских отношений с китайскими компаниями. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 17.07.16)



Зарубежные новости

Экотранспорт в Женеве: АББ получает первый коммерческий заказ на поставку инновационной технологии 15-секундной подзарядки.

Революционная технология не требует подвесных ЛЭП и делает возможным создание бесшумного городского транспорта с нулевым уровнем выбросов. Это жизнеспособная альтернатива дизельным автобусам является моделью будущей городской транспортной системы.

Компания АББ получила заказ стоимостью более \$ 16 млн от оператора общественного транспорта Женевы Transports Publics Genevois (TPG) и швейцарского производителя автобусов HESS. Технологии и оборудование АББ позволят обеспечить 15-секундную подзарядку 12 полностью электрических автобусов TOSA (Trolleybus Optimisation System Alimentation). Автобусы будут ходить по маршруту №23, соединяющем аэропорт с пригородом Женевы. Электробусы помогут сократить количество выбросов на 1000 тонн в год по сравнению с существующими дизельными автобусами.

АББ построит 13 пунктов быстрой подзарядки вдоль маршрута электрических автобусов, а также 3 пункта в конечных точках маршрута и 4 непосредственно в автотранспортном парке. Эта самая быстрая в мире технология подзарядки электротранспорта: требуется 1 секунда, чтобы подключить транспортное средство к пункту подзарядки. Бортовые аккумуляторы подзаряжаются в течение 15 секунд прямо на автобусной остановке. Еще 4-5 минут требуется для полной зарядки батарей, которая осуществляется на конечных остановках автобуса. Инновационная технология была разработана инженерами компании АББ в Швейцарии.

"Мы гордимся этой революционной технологией, которая демонстрирует модель будущего городского транспорта Женевы, бесшумного и работающего с нулевым уровнем выбросов. Эта модель также поддерживает наше видение эффективной и экологически безопасной транспортной системы, которая поможет сделать мир лучше", – заявил Клаудио Фачин, глава подразделения Электрические сети АББ. "В рамках нашей стратегии Next Level мы стремимся развивать ориентированные на клиента решения и технологии, которые помогают снизить воздействие на окружающую среду".

Решение о пуске автобусов TOSA по линии №23 было принято после успешного тестирования первого такого электробуса на маршруте движения от аэропорта Женевы до выставочного центра Palexpo. Маршрут №23 будет слегка изменен, чтобы в скором времени охватить строящийся пригород под названием Praille-Acacias-Vernet, в котором будут находиться 11 000 квартир и офисных помещений для 11 000 сотрудников. В 2018 году полностью введенные в эксплуатацию автобусы будут ходить с 10-минутным интервалом в часы пик. Пассажиропоток на маршруте №23 превышает 10 000 людей в день, и замена дизельных автобусов на электронные поможет существенно снизить уровень шума и количество выбросов парниковых газов.

В рамках проекта от компании HESS АББ получила заказ на поставку 12 тяговых систем "драйвтрэйн", включая тяговые и вспомогательные преобразователи, тяговые аккумуляторные батареи, системы передачи энергии для подключения к зарядной станции, а также тяговые двигатели с постоянным магнитом. Оба контракта включают также пятилетнее соглашение на техническое обслуживание для обеспечения эксплуатационной надежности, эффективности и безопасности электротранспорта.

"Пуск автобусов TOSA по маршруту №23 является результатом совместных усилий партнеров государственного и частного секторов, вложивших средства в эту идею. Инновационный проект открывает путь для создания экологичного общественного транспорта будущего, необходимого для благосостояния нашего сообщества", – комментирует Люк Бартассат, государственный советник Женевы по транспорту и окружающей среде.

Женева является одним из ведущих городов мира, признанных в качестве глобального центра дипломатии, финансов и инновационных технологий. Город также популярен среди туристов и знаменит высоким уровнем жизни граждан. В Женеве располагается самое большое число штаб-квартир международных организаций, таких как Организация Объединенных Наций и Красный Крест.

АББ предлагает ряд технологий для развития транспорта, в том числе железных дорог, метро, электрических автобусов и других транспортных средств. Транспортные и инфраструктурные компании являются одной из трех основных групп клиентов, обслуживаемых АББ (две другие: коммунальные компании и промышленные предприятия), поэтому создание устойчивых решений для транспорта является ключевым направлением развития в стратегии Next Level АББ.

АББ празднует 125-летие своей деятельности в Швейцарии и принимает активное участие в развитии транспортного сектора страны, включая также железные дороги. Например, технологии АББ поставляют чистый воздух в недавно введенный в эксплуатацию Готардский базисный тоннель, проходящий через Альпы, – самый длинный в мире железнодорожный тоннель длиной 57 км. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 15.07.16)