

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



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



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

База событий

"Энергетическое машиностроение и электротехника"

2010-2013

Информационные услуги для Вашего бизнеса

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





Содержание выпуска

Энергетическое машиностроение	5
Общие новости энергетического машиностроения	5
<i>Рейтинг влияния крупных предпринимателей и топ-менеджеров топливно-энергетического комплекса в декабре 2013 г. - АПЭК</i>	<i>5</i>
Инвестиционные проекты в энергетическом машиностроении	9
<i>"Силовые машины" ищут в черте города площадку для переноса производства.....</i>	<i>9</i>
<i>Энергетикам не дается машиностроение. "КоммерсантЪ". 23 декабря 2013</i>	<i>9</i>
Новости предприятий атомного машиностроения	11
<i>В ЦКБМ проходит совещание главных бухгалтеров Росатома.....</i>	<i>11</i>
<i>Энергомашспецсталь изготовит заготовки для Ростовской АЭС.....</i>	<i>11</i>
<i>ОАО "ОКБМ Африкантов" отгрузило оборудование для Ростовской АЭС.....</i>	<i>11</i>
<i>ЦКБМ отгрузило оборудование для Ростовской АЭС.....</i>	<i>11</i>
<i>ЗиО-Подольск" поставил оборудование для трех атомных станций.....</i>	<i>12</i>
<i>ЦКБМ отгрузило выемную часть ГЦНА для Ростовской АЭС.....</i>	<i>12</i>
<i>"РЭП Холдинг" осуществил поставку трансформаторных подстанций для Смоленской АЭС.....</i>	<i>12</i>
Новости о компании "Силовые машины"	14
<i>"Силовые машины" поставят оборудование для нового энергоблока Верхнетагильской ГРЭС.....</i>	<i>14</i>
<i>ОАО "Силовые машины" и корпорация "Тошиба" приняли решение о переименовании совместного предприятия.....</i>	<i>14</i>
<i>Гидроагрегат №5 Саяно-Шушенской ГЭС введен в эксплуатацию.....</i>	<i>14</i>
<i>Выбран генеральный подрядчик на строительство второй очереди Благовещенской ТЭЦ.....</i>	<i>15</i>
Новости о группе предприятий "Энергомаш"	17
<i>Сильфонные компенсаторы ЗАО "Энергомаш (Белгород) – БЗЭМ" на объектах Ванкорского месторождения нефти.....</i>	<i>17</i>
<i>Белгородский "Энергомаш" смотрит в трубу. "Коммерсантъ в Воронеже". 20 декабря 2013.....</i>	<i>17</i>
Новости об НПО "Сатурн"	19
<i>НПО "Сатурн": итоги уходящего года.....</i>	<i>19</i>
<i>"Сатурн – Газовые турбины" поставит унифицированные газоперекачивающие агрегаты ОАО "Газпром".....</i>	<i>20</i>
<i>НПО "Сатурн" и РГАТУ представлен совместный проект на "ВУЗПРОМЭКСПО-2013".....</i>	<i>20</i>
<i>Инновационный территориальный кластер "Газотурбостроение и энергомашиностроение": принято решение о проведении международного технологического форума.....</i>	<i>21</i>
<i>НПО "Сатурн" опять нужна господдержка. "КоммерсантЪ". 19 декабря 2013.....</i>	<i>22</i>
Новости о компании "Турбоатом"	23
<i>"Турбоатом" - главный претендент на заказ для Курской АЭС-2 - Азаров.....</i>	<i>23</i>
<i>Энергомашспецсталь поставит заготовки для ОАО "Турбоатом".....</i>	<i>23</i>
<i>Виктор Субботин награжден Почетной грамотой Кабинета Министров Украины.....</i>	<i>23</i>
<i>На Днестровской ГАЭС пущен второй гидроагрегат с турбиной, изготовленной ОАО "Турбоатом".....</i>	<i>23</i>
Новости о компании "Siemens"	24
<i>Электростанцию на Филиппинах построит Siemens.....</i>	<i>24</i>
<i>"Сименс" оборудовал конвертер Череповецкого металлургического комбината.....</i>	<i>24</i>
Новости о компании General Electric	25
<i>Оргкомитет "Сочи 2014" наградил GE за лучший проект в области устойчивого развития в категории "Экономическое процветание". 25</i>	<i>25</i>
Новости прочих компаний	26
<i>ЗАО "АЭМ-технологии" успешно аттестовало технологию электрошлаковой наплавки для продукции газнефтехимии.....</i>	<i>26</i>
<i>Специалисты ЦНИИТМАШ изготовят установки для ФГУП "ВИАМ".....</i>	<i>26</i>
<i>"ЗиО-Подольск" поставил оборудование для Рязанской ГРЭС.....</i>	<i>26</i>
<i>"ЗиО-Подольск" изготовит котел-утилизатор для Верхнетагильской ГРЭС.....</i>	<i>26</i>
<i>ОАО "ОКБМ Африкантов" отгрузило оборудование для ФГУП "НИТИ" им. А.П. Александрова.....</i>	<i>27</i>
<i>Работы ЦНИИТМАШ удостоены премий Правительства РФ в области науки и техники.....</i>	<i>27</i>
<i>В "СвердНИИхиммаш" поступил новый станок гидроабразивной резки.....</i>	<i>27</i>
<i>Начальник бюро ОКБ "ГИДРОПРЕСС" стал лауреатом конкурса "Наше Подмосковье 2013".....</i>	<i>28</i>
<i>Производство КМПО для энергетики.....</i>	<i>28</i>
<i>"РЭП Холдинг" впервые изготовил унифицированный центробежный компрессор.....</i>	<i>29</i>



Котлы-утилизаторы ОАО "Подольский машиностроительный завод", установленные на двух энергоблоках Челябинской ТЭЦ-1, допущены к коммерческой эксплуатации Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору РФ.	29
Запуск муниципальной котельной в Красноярском крае.	29
17 декабря - 19 декабря 2013 года на собственном стенде ООО "РусТурбоМаш" были проведены первые механические и газодинамические испытания компрессора 32 МВт для КС Русская (№6).	30
"Сибэнергомаши" произвел отгрузку оборудования для НК "Роснефть".	30

Обзор прессы по новостям прочих компаний31

Бремя производства. "Коммерсантъ-Екатеринбург". 19 декабря 2013	31
"Газпром" — офшорное достояние. "Новая газета". 25 декабря 2013	33

Международные новости энергетического машиностроения39

АЛЬСТОМ: вступил в силу договор на реконструкцию электрофильтров энергоблока 7 Славянской ТЭС.	39
Ижорские заводы заключили крупный контракт с АЭС "Козлодуй".	39
GANZ EEM получил грант для разработки и производства мини-ГЭС.	39
ГП "Зоря"- "Машипроект" поставило двигатель в Архангельскую область России.	39
Из Австрии в Дагестан прибыло рабочее колесо для Миатлинской ГЭС.	39
В период с 27 ноября по 4 декабря 2013 года компрессор для КС "Казачья" (№1) газопровода "Южный поток", поставки ООО "РусТурбоМаш", прошел тестовые испытания на заводе Сименс АГ в Дуйсбурге (Германия).	40
Смонтирован и испытан турбогенератор ТФ-63-2У3 для ТЭЦ-2 г. Петропавловска.	40

Новости зарубежных компаний энергетического машиностроения42

ПАО "Сумское НПО им.М.В.Фрунзе" доставило центробежные насосы (ЦНС) и комплекты запасных частей к ним, изготовленные по заказу ООО "Техпром" (г. Белгород, Российская Федерация).	42
В Харькове подготовили инвестпроект для производства дизелей.	42
GANZ EEM подписал соглашение о сотрудничестве с компанией TEMSAN (Турция).	42
ГП "Зоря"- "Машипроект" отгрузило энергоустановки в Китай.	43
Над лопастью во лжи Николаев. "Газета Николаевские Вести". 18 декабря 2013	43

Отраслевые мероприятия45

Выставка "Основные направления роста энергетической промышленности Туркменистана" – 2014.	45
Выставка Sabex 2014 приглашает гостей.	45
10-13 февраля 2014 года в Дубае, О.А.Э. пройдет 15-ая Международная конференция INTECH-ENERGY, организатором которой является ООО "НПО "СПб ЭК".	46

Электротехническая промышленность47

Общие новости электротехнической промышленности47

VsLED за Лос-Анджелесом. "Санкт-Петербургские Ведомости". 23 декабря 2013	47
---	----

Инвестиционные проекты50

19 декабря 2013 года Губернатор Рязанской области Олег Ковалев принял участие в церемонии открытия первой очереди производства энергосберегающих трансформаторов на Рязанском заводе кабельной арматуры.	50
Компания "РУСАЛОКС" приступила к промышленному производству плат с высокой теплопроводностью для светодиодов.	50
Губернатор Ульяновской области Сергей Морозов ознакомился с ходом реализации инвестиционного проекта в промышленной зоне "Заволжье".	51
ООО "Ишлейский завод высоковольтной аппаратуры" открыло новый производственный корпус.	51
Президент Республики Татарстан Рустам Минниханов открыл в Лаишево завод "Ферекс" по производству светодиодных светильников.	52
Введен в опытно-промышленную эксплуатацию завод по производству высоковольтных трансформаторов – совместное предприятие ОАО "Силовые машины" и корпорации "Тошиба".	52
Инновационные компании проявляют большой интерес к развитию светотехнического кластера Мордовии. "Известия Мордовии". 19 декабря 2013	53

Новые продукты56

Компания "Оптоган" выпустила на рынок новую линейку светодиодных ламп.	56
Компания Siemens предлагает услуги по продлению срока службы кабелей.	56
"Электронмаш" запускает систему диагностики коммутационных аппаратов НКУ "Ассоль".	57
Компания Электронмаш представила новый выставочный образец комплектной трансформаторной подстанции.	57
Курский электроаппаратный завод расширяет свой продуктовый портфель новыми изделиями – "Патроны для электроламп".	57
Комплект Энерго: новинки 2013 года - шкаф ШЭ2710 538.	58

Новости о поставках продукции на объекты59

В Санкт-Петербурге заработала подстанция 110 кВ "Авиагородок", оборудованная "Сименс".	59
Своевременно завершены работы для ОАО "Сетевая компания".	59
С 2007 года на объектах ОАО "Верхнедонскнефтегаз" эксплуатируется свыше 30 комплектов систем бесперебойного питания различных серий производства ОАО "Завод "Инвертор".	59
Завершены пуско-наладочные работы на ПС 220 кВ "Лафарж".	60



Завершена поставка очередной партии оборудования на Камскую ГЭС.	60
"ВНИИР" отгрузил оборудование для ПС №180 "Свиблово".	60
Продукция "АБС ЗЭиМ Автоматизация" для объектов атомной энергетики.	61

Прочие новости компаний62

Технические специалисты МРСК Северо-Запада представили свои наработки по диагностике электросетевого оборудования.....	62
UPS Enelpro в системах телекоммуникаций.	62
ЗАО "МПОТК "ТЕХНОКОМПЛЕКТ" включено в рейтинг проектных организаций РАСК.....	62
"Таврида Электрик" заинтересовала Центр подготовки космонавтов.....	62
Основателям компании "Оптоган" вручили премию Правительства России в области науки и техники.	63
Russian Busbar Center – структура ГК "МОСЭЛЕКТРО" – расширяет сферу деятельности.	63
ГК "МОСЭЛЕКТРО" познакомила специалистов "ТД Аксиоматика" со своим оборудованием.	64
"ВНИИР" провел презентацию своих решений для "МРСК-Волги".	64

Обзор прессы по прочим новостям компаний электротехнической отрасли.....65

"Амуркабель" заматал банки. "Коммерсантъ в Хабаровске". 19 декабря 2013	65
Николай Харитонов, Schneider Electric: Энергоэффективность в отраслевом аспекте. "Intelligent Enterprise/Russian Edition". 19 декабря 2013	65
ДЗНВА не делится. "Коммерсантъ-Сибирь". 25 декабря 2013	67

Международные новости69

В Италии изготовлен первый европейско-российский сверхпроводящий макет проводника полоидального поля.	69
--	----

Зарубежные новости70

ACS108 – компактный симистор для управления и защиты.	70
Корпорация SONY анонсировала новый 2.3 MP CMOS сенсор для промышленных применений.....	71
Серия преобразователей Aintec AM1LS-NS теряет ноги.....	72
Круглый стол на тему "Повышение рейтинга Республики Беларусь по показателю "Подключение к системе электроснабжения".	72
Новая электроподстанция 110 кВ "Грушевская" введена в работу в Минске.	73
19 декабря 2013 года в городе Барановичи состоялось торжественное открытие нового цеха филиала "Завод Энергодеталь" открытого акционерного общества "Белсельэлектросетьстрой".	74
Белэнерго: пресс-релиз к пресс-конференции, посвященной Дню энергетика.	74
Заседание антикоррупционной комиссии ГПО "Белэнерго".	75



Энергетическое машиностроение

Общие новости энергетического машиностроения

Рейтинг влияния крупных предпринимателей и топ-менеджеров топливно-энергетического комплекса в декабре 2013 г. - АПЭК.

АПЭК подготовило очередной рейтинг влияния предпринимателей и топ-менеджеров ТЭК России. Места в первой десятке распределились следующим образом: Миллер Алексей Борисович (1), Сечин Игорь Иванович (2), Алекперов Вагит Юсуфович (3), Тимченко Геннадий Николаевич (4), Токарев Николай Петрович (5), Богданов Владимир Леонидович (6), Медведев Александр Иванович (7), Михельсон Леонид Викторович (8), Дюков Александр Валерьевич (9), Кириенко Сергей Владиленович (10).

Методика расчета рейтинга

Для определения декабрьского рейтинга влияния крупных предпринимателей и топ-менеджеров топливно-энергетического комплекса Агентством политических и экономических коммуникаций (АПЭК) был проведен экспертный опрос, в котором приняли участие 25 известных экспертов: экономисты, политологи, инвестиционные и отраслевые аналитики, экономические журналисты. Оценка проводилась для 80 кандидатов, представляющих атомную энергетику, газовую, нефтяную, угольную промышленность, транспортировку нефти и нефтепродуктов, электроэнергетику.

Экспертам был задан следующий вопрос: "Как бы Вы оценили по шкале от 1 до 10 политическое и лоббистское влияние в правительстве РФ, администрации президента РФ, Федеральном Собрании РФ, а также профессиональное влияние в бизнес-сообществе следующих предпринимателей и топ-менеджеров топливно-энергетического комплекса России?".

Сначала каждый из экспертов оценил влияние каждого из кандидатов, затем были определены средние арифметические значения экспертных оценок (средние баллы). Итоговый рейтинг представляет собой консолидированную оценку влияния 50 крупных предпринимателей и топ-менеджеров ТЭК.

Участники исследования АПЭК

- Анатолий Вакуленко, аналитик инвестиционного холдинга "ФИНАМ";
- Яков Паппэ, главный научный сотрудник Института народнохозяйственного прогнозирования РАН;
- Александр Дармин, главный редактор портала TopNeftegaz.Ru;
- Виктор Рябов, президент Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков;
- Виталий Крюков, аналитик ИФД "КапиталЪ";
- Владимир Федорцов, главный аналитик Банка ВТБ;
- Грант Маргулов, президент Международной топливно-энергетической ассоциации;
- Дмитрий Александров, начальник отдела аналитических исследований ИГ "Универ-капитал";
- Дмитрий Орлов, генеральный директор Агентства политических и экономических коммуникаций;
- Игорь Николаев, директор департамента стратегического анализа аудиторско-консалтинговой компании ФБК;
- Иосиф Дискин, сопредседатель Совета по национальной стратегии;
- Мансур Газеев, президент ассоциации "Развитие энергетики России";
- Михаил Бакулев, эксперт компании Advanced Research LLP;
- Никита Масленников, советник Института современного развития;
- Илья Мороз, генеральный директор компании "Солид Товарные рынки";
- Юрий Александров, главный научный сотрудник Института востоковедения РАН;
- Юрий Рябченко, научный руководитель Национального института конкурентоспособности;
- другие эксперты.

Предприниматель/топ-менеджер	Место в рейтинге	Средний балл
<i>Очень сильное влияние</i>		
Миллер Алексей Борисович, "Газпром"	1	9,13
Сечин Игорь Иванович, "Роснефть"	2	8,93
Алекперов Вагит Юсуфович, "ЛУКОЙЛ"	3	8,63
Тимченко Геннадий Николаевич, Gunvor International	4	8,13
Токарев Николай Петрович, "Транснефть"	5	7,80



Богданов Владимир Леонидович, "Сургутнефтегаз"	6	7,30
Медведев Александр Иванович, "Газпром"	7	7,27
Михельсон Леонид Викторович, "Новатэк"	8	7,25
Дюков Александр Валерьевич, "Газпромнефть"	9	7,23
Кириенко Сергей Владиленович, "Росатом"	10	7,21
Сильное влияние		
Вексельберг Виктор Феликсович, "КЭС"	11	6,97
Маркелов Виталий Анатольевич, "Газпром"	12	6,57
Ковальчук Борис Юрьевич, "Интер РАО ЕЭС"	13	6,43
Федун Леонид Арнольдович, "ЛУКОЙЛ"	14	6,40
Голубев Валерий Александрович, "Газпром"	15	6,13
Дерипаска Олег Владимирович En+ Group	16	6,10
Шматко Сергей Иванович, "Россети"	17	6,03
Евтушенков Феликс Владимирович, "Башнефть"	18	5,97
Дод Евгений Вячеславович, "РусГидро"	19	5,95
Кукура Сергей Петрович, "ЛУКОЙЛ"	20	5,87
Гуцериев Михаил Сафарбекович, "Руснефть"	21	5,77
Оленин Юрий Александрович, "ТВЭЛ"	22	5,73
Брунич Николай Григорьевич, "КТК"	23	5,71
Маганов Наиль Ульфатович, "Татнефть"	24	5,57
Усманов Алишер Бурханович, "Газпром инвестхолдинг"	25	5,53
Среднее влияние		
Корсик Александр Леонидович, "Башнефть"	26	5,47
Маганов Равиль Ульфатович, "ЛУКОЙЛ"	27	5,43
Селезнев Кирилл Геннадьевич, "Межрегионгаз"	28	5,41
Конов Дмитрий Владимирович, "СИБУР Холдинг"	29	5,39
Бударгин Олег Михайлович, "Россети"	30	5,37
Аюев Борис Ильич, "СО-ЦДУ ЕЭС"	31	5,35
Федоров Денис Владимирович "Газпром энергохолдинг"	32	5,27
Ротенберг Аркадий Романович, "Стройгазмонтаж"	33	5,17
Травин Владимир Валентинович, "Атомэнергопром"	34	5,15
Махмудов Искандер Кахрамонович, "УГМК"	35	5,13
Манасир Зияд, "Стройгазконсалтинг"	36	5,11
Некрасов Владимир Иванович "ЛУКОЙЛ"	37	5,09
Рашевский Владимир Валерьевич, "СУЭК"	38	5,07
Мордашов Алексей Александрович, "Силовые машины"	39	5,05
Ольховик Евгений Николаевич, "КЭС"	40	5,03
Мельниченко Андрей Игоревич, "СУЭК"	41	4,97
Шигабутдинов Альберт Кашафович, "ТАИФ"	42	4,86
Соломин Вячеслав Алексеевич, "ЕвроСибЭнерго"	43	4,84
Романов Евгений Владимирович, "Концерн Росэнергоатом"	44	4,82
Егизарьян Аркадий Мамиконович, "Московский НПЗ"	45	4,80
Барков Михаил Викторович, "Транснефть"	46	4,78
Шиманович Владимир Александрович, "Транснефтепродукт"	47	4,76



Шишкин Андрей Николаевич, "Роснефть"	48	4,74
Гришанин Максим Сергеевич, "Транснефть"	49	4,72
Лисин Юрий Викторович, "Транснефть"	50	4,70
Линия отсечения		
Муляк Владимир Витальевич, "ЛУКОЙЛ"	51	4,67
Козицын Андрей Анатольевич, "УГМК"	52	4,65
Король Борис Михайлович, "Транснефть"	53	4,63
Шамсуаров Азат Ангамович, "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	54	4,61
Грайфер Валерий Исаакович, "ЛУКОЙЛ", "РИТЭК"	55	4,59
Евтушенков Владимир Петрович, АФК "Система"	56	4,57
Ковальчук Михаил Валентинович, РНЦ "Курчатовский институт"	57	4,55
Варниг Маттиас, Nord Stream	58	4,53
Шавалеев Дамир Ахатович, "Газпром нефтехим Салават"	59	4,51
Вайнзихер Борис Феликсович, "КЭС"	60	4,49
Гуринов Вадим Александрович, "Стройтрансгаз"	61	4,47
Кудряшов Сергей Иванович, "Зарубежнефть"	62	4,45
Муров Андрей Евгеньевич, ОАО "ФСК ЕЭС"	63	4,40
Нуряев Анатолий Сергеевич, "Сургутнефтегаз"	64	4,37
Залимская Людмила Михайловна, "Техснабэкспорт"	65	4,35
Суханов Юрий Евгеньевич, "Славнефть"	66	4,23
Толстогузов Сергей Николаевич, "РАО ЭС Востока"	67	4,03
Костин Игорь Юрьевич, "Силовые машины"	68	3,97
Николаев Николай Михайлович, "РИТЭК"	69	3,82
Худайнатов Эдуард Юрьевич	70	3,80
Рудов Андрей Игоревич, "Ненецкая нефтяная компания"	71	3,78
Березкин Григорий Викторович, "ЕСН"	72	3,70
Шредер Герхард, Nord Stream	73	3,53
Бажаев Муса Юсупович, "Альянс"	74	3,51
Гуревич Григорий Семенович, "Нобель-Ойл"	75	3,40
Велихов Евгений Павлович, РНЦ "Курчатовский институт"	76	3,05
Раушкин Юрий Владимирович, "Газпром автоматизация"	77	3,03
Ютяев Евгений Петрович, "СУЭК-Кузбасс"	78	3,01
Россинский Андрей Георгиевич, "Бургаз"	79	2,80
Кутепов Виталий Анатольевич, "Востокгазпром"	80	2,78

Влияние предпринимателей и топ-менеджеров ТЭК в декабре 2013 г. комментирует генеральный директор Агентства политических и экономических коммуникаций Дмитрий Орлов.

"Газпром": дорастет до триллиона

Совет директоров "Газпром" утвердил инвестиционную программу, бюджет и программу оптимизации затрат на 2014 г. в варианте, рассмотренном правительством РФ. Общий объем вложений составит 806 млрд руб. При этом объем капитальных вложений - 701,11 млрд руб., из них расходы на капитальное строительство - 698,21 млрд руб., на приобретение в собственность "Газпрома" внеоборотных активов - 2,9 млрд руб.

В число реализуемых проектов входит "Южный поток". В рамках визита в Венгрию состоялось подписание контракта на выполнение проектно-изыскательских работ, территориального планирования и оценки воздействия на окружающую среду венгерского участка "Южного потока" между совместной проектной компанией South Stream Hungary Zrt и международным консорциумом проектных организаций.



В рамках рабочей встречи председателя правления "Газпром" Алексея Миллера (1) и премьер-министра Венгрии Виктора Орбана, была подчеркнута значимость газопровода для развития газотранспортной инфраструктуры и экономики Венгрии, а также для обеспечения энергетической безопасности европейских стран.

Сильное влияние в отрасли сохраняется у заместителей председателя "Газпрома" Александра Медведева (7), Виталия Маркелова (12) и Валерия Голубева (15).

"Газпромнефть" и "Росморпорт" подписали соглашение о взаимодействии при проектировании объектов арктического комплекса по перевалке нефти мощностью до 8,5 млн тонн в год с Новопортовского месторождения. В соответствии с документом, "Росморпорт" будет участвовать в разработке проектной документации и получении заключения государственной экспертизы в отношении объектов перевалочного комплекса. Генеральный директор "Газпром нефти" Александр Дюков (9) - сохраняет позицию в топ-10 рейтинга.

"Роснефть": объединение усилий

Глава "Роснефть" Игорь Сечин (2) и Губернатор Тюменской области Владимир Якушев подписали долгосрочное соглашение о сотрудничестве между компанией и Правительством Тюменской области. Документ направлен на расширение сотрудничества сторон в сфере инвестиционного климата, решения социальных вопросов, развития минерально-сырьевой базы и научно-технического потенциала региона.

В соответствии с документом, стороны намерены объединить усилия по созданию благоприятных условий для развития минерально-сырьевой базы и ее материально-технического и финансового обеспечения, а также содействовать увеличению уровня добычи нефти и газа, рациональному использованию попутного нефтяного газа.

"ЛУКОЙЛ": развивает сотрудничество

"ЛУКОЙЛ" разрабатывает различные сценарии развития транспортной инфраструктуры, в том числе трубопроводного транспорта для обеспечения поставок растущих объемов производства автомобильного топлива, как на внутренний рынок, так и для экспорта. В частности, изучается вариант модернизации собственного магистрального нефтепродуктопровода, а также возможность участия в расширении пропускных способностей нефтепродуктопроводов "Транснефти".

Наряду с разработкой российских проектов, компания активно развивает сотрудничество с зарубежными партнерами. Президент концерна Вагит Алекперов (3) встретился руководителями иракского ТЭК - вице-премьером правительства Ирака Хуссейном Шахристани и министром нефти Абделькаримом Луэйби.

Стороны обсудили ход реализации проектов разработки месторождения Западная Курна-2 и геологоразведки Блока-10, а также другие перспективные проекты в Ираке, в которых "ЛУКОЙЛ" может принять участие.

Традиционно широко представлена в рейтинге команда топ-менеджеров "ЛУКОЙЛа": Леонид Федун (14), Сергей Кукура (20), Равиль Маганов (27), и Владимир Некрасов (37).

"Транснефть": начало строительства

Важным событием для "Транснефти" стало начало строительства магистрального нефтепровода "Куюмба-Тайшет". Торжественная церемония состоялась 17 декабря в районе Богучаны Красноярского края. Строительство нефтепровода обеспечит хорошей загрузкой на годы вперед смежные отрасли российской экономики – в основном металлургические и трубопрокатные предприятия, а также сервисные компании, что немаловажно в условиях серьезных проблем мировой экономики. Данное событие позитивно влияет на результаты президента "Транснефти" Николая Токарева (5): он традиционно в пятерке лидеров рейтинга.

Сохраняется консолидированное влияние топ-менеджмента компании: Михаил Барков (46), Максим Гришанин (49), Юрий Лисин (50). (OilCapital.ru 20.12.13)



Инвестиционные проекты в энергетическом машиностроении

"Силовые машины" ищут в черте города площадку для переноса производства.

Энергомашиностроительная компания "Силовые машины" ищет в городской черте площадку, чтобы перенести туда часть своих производственных мощностей. В качестве одного из вариантов руководством рассматривается земельный участок на севере Петербурга. Производство, Промышленность

ОАО "Силовые машины" Алексея Мордашова ищет площадку под перенос производства, сообщил журналистам в четверг, 19 декабря, глава комитета по промышленности и инновациям Максим Мейксин. Одним из возможных вариантов является площадка на севере города. Точный адрес площадки Мейксин не раскрыл.

Ранее сообщалось о том, что компания ищет площадку в нескольких районах Ленинградской области. Сегодня производственная база "Силовых машин" площадью 135 га находится в промышленной зоне "Металлострой", расположенной в Колпинском районе Петербурга.

В конце октября "Силовые машины" совместно с Siemens AG начали строительство завода по производству и сервисному обслуживанию газовых турбин в поселке Горелово Ленинградской области. Совместное предприятие ООО "Сименс Технологии Газовых Турбин" (доля компании Алексея Мордашова — 35%) инвестирует в проект 275 млн евро. Строительство планируется завершить к концу 2014 года.



Для справки: Название компании: *Силовые машины, ОАО* Регион: *Санкт-Петербург* Адрес: *195009, Россия, Санкт-Петербург, ул. Ватутина, 3, Лит. А* Вид деятельности: *Энергетическое машиностроение* Телефоны: *(812)3467037* Факсы: *(812)3467035* E-Mail: mail@power-m.ru; press-office@power-m.ru Web: <http://www.power-m.ru> Руководитель: *Мордашов Алексей Александрович, председатель Совета директоров; Костин Игорь Юрьевич, генеральный директор* (Деловой Петербург 19.12.13)

Энергетикам не дается машиностроение. "КоммерсантЪ". 23 декабря 2013

"РусГидро" и Alstom откладывают ввод СП

Ввод завода "РусГидро" по производству оборудования для ГЭС в Уфе сдвинулся на год. Для него не нашлось достаточно заказов: "РусГидро" убрала из инвестпрограммы ряд малых ГЭС, а конкурсы по господдержке гидроэлектростанций провалились. С похожими трудностями сталкиваются и другие СП в энергомашиностроении: завод Hyundai и Федеральной сетевой компании в Приморье также простаивает.

В пятницу глава "РусГидро" Евгений Дод рассказал, что у завода по производству оборудования для ГЭС малой и средней мощности в Уфе, который компания должна ввести в рамках СП с французской Alstom, "есть определенные сложности, связанные как с технологическими вещами, так и с финансовым состоянием Alstom". По его словам, завод может быть введен в конце 2014 года вместо конца 2013-го. "Это непростой момент — строить энергомашиностроительное предприятие в период кризиса, когда нет заказа на оборудование, — заявил господин Дод. — Alstom сейчас, наоборот, сокращает издержки и закрывает заводы из-за отсутствия заказов". По его словам, стороны уже сегодня должны определиться по срокам ввода. "РусГидро" и Alstom "обсуждают базовый заказ, состав оборудования, R&D-центр — это огромная работа, которая идет со скрипом", говорит топ-менеджер, отмечая, что стороны хотели бы иметь базовый заказ на десять лет вперед.

В Alstom ситуацию с заказами для СП не комментируют, заявляя, что Госэкспертиза завершает рассмотрение проектной документации по заводу. "Мы ожидаем выдачи заключения по разрешению на строительство в начале 2014 года", — отметили в компании. В "РусГидро" "Ъ" пояснили, что на загрузку завода в Уфе повлияло сокращение инвестпрограммы компании, затронувшее несколько малых ГЭС, которые могли стать заказчиками. После консервации Верхнебалкарской, Фиагдонской ГЭС и ГЭС "Чибит" якорным заказом для СП будет замена оборудования на девяти станциях Кубанского каскада ГЭС. Источник "Ъ", знакомый с ситуацией, считает, что этого достаточно для загрузки завода примерно на треть, притом что максимальная загрузка могла бы дать СП примерно €100 млн выручки в год. Другой возможный рынок сбыта для СП — госпрограмма строительства зеленой энергетики под гарантии окупаемости. Но этой осенью торги по малым ГЭС провалились: требования гарантий и уровня локализации производства отпугнули инвесторов. "РусГидро" в 2015-2017 годах также должна ввести пять подходящих по типу оборудования для СП с Alstom ГЭС в Ставропольском крае и две в Карачаево-Черкесии, по большинству из них заказы пока не распределены. Также не законтрактровано оборудование для небольших ГЭС "РусГидро" (в частности, в Северной Осетии и Дагестане), подпадающих под программу модернизации до 2025 года.



Alstom уже пострадала от стагнации на европейских рынках и недостаточного роста в Китае, Индии и Бразилии. В ноябре компания объявила о продаже активов на €1-2 млрд и сокращении 1,3 тыс. рабочих мест. Сходная ситуация у другого крупного энергомашиностроителя — концерна Siemens, который объявил, что не достигнет прогнозных показателей по прибыли, за что был снят с должности его гендиректор Петер Лешер. В России влияние спада на энергомашиностроение усиливается тем, что частный сектор сейчас либо закончил обязательные стройки, либо законтрактовал оборудование и больше не является крупным заказчиком. Стройки продолжают госкомпании, но их способность давать крупные заказы ограничена замораживанием тарифов и сокращением инвестпрограмм. Так, завод комплексных распределительных устройств для электросетей СП Hyundai и Федеральной сетевой компании (ФСК) в Приморье, запущенный еще в январе, в этом году не получил заказов. Источник, близкий к ФСК, говорил "Ъ", что из-за нулевого роста тарифов компании придется оставить СП без якорных заказов.

"Я не знаю, какие коммерческие или другие причины побудили "РусГидро" реализовывать проект с Alstom, потому что спроса на гидрооборудование для малых ГЭС в России нет", — заявил "Ъ" глава комитета по энергомашиностроению Союза машиностроителей России Алексей Дуб. По его мнению, российские предприятия готовы делать такие турбины, но, например, программы сотрудничества "РусГидро" с "Силовыми машинами" и заводом "Тяжмаш" в Сызрани сегодня также не имеют подтвержденных заказов на гидрооборудование. Преимущества турбин Alstom перед российской продукцией господин Дуб считает "неочевидными".

Амур ждет инвесторов для ГЭС

Конъюнктура

"РусГидро" планирует строить противопаводковые ГЭС на Амуре, если для них будет обеспечена доходность на уровне 13-17%, сообщил в пятницу зампред правления компании Джордж Рижинашвили. Это при наличии прямого долгосрочного договора с потребителем или экспортного контракта позволит привлечь к проектам любой финансовый институт, считает он. Финансовая модель и предварительный проект строительства ГЭС будут подготовлены в первом полугодии 2014 года. Если достигнуть такого уровня доходности не удастся, компания рассмотрит строительство противопаводковых сооружений неэнергетического назначения. Проекты противопаводковых ГЭС в бассейне Амура подготовлены еще в советское время, вопрос снова был поднят летом — после наводнения на Дальнем Востоке. Минэнерго в ноябре направляло заявку в Фонд национального благосостояния на выделение 252,2 млрд руб. для "Россетей" и "РусГидро". Но, кто обеспечит спрос на электроэнергию новых ГЭС, пока непонятно. (Коммерсантъ 23.12.13)



Новости предприятий атомного машиностроения

В ЦКБМ проходит совещание главных бухгалтеров Росатома.

17 и 18 декабря в ОАО "ЦКБМ" (входит в машиностроительный дивизион Росатома – Атомэнергомаш) проходит совещание главных бухгалтеров Госкорпорации "Росатом" и ее организаций.

Среди ведущих спикеров мероприятия – первый заместитель генерального директора по корпоративным функциям – главный финансовый директор Госкорпорации "Росатом" Николай Соломон, главный бухгалтер Госкорпорации "Росатом" Виктория Андриенко, директор по персоналу Госкорпорации "Росатом" Татьяна Терентьева, директор департамента информационных технологий Госкорпорации "Росатом" Евгений Чаркин, директор казначейства Госкорпорации "Росатом" Олег Барабанов.

В ходе двухдневного совещания участникам будут представлены доклады об итогах деятельности функционального блока "Бухгалтерия" в 2013 году, развитии корпоративной системы управления рисками, дебиюкратизации и изменениях в документационном обеспечении управления. Также 18 декабря начнут работу круглые столы по актуальным направлениям: реализация проектов 1С ERP, формирование ценностей организаций отрасли и пр. (INFOline, ИА (по материалам компании) 17.12.13)

Энергомашспецсталь изготовит заготовки для Ростовской АЭС.

ПАО "Энергомашспецсталь" (ЭМСС, входит в машиностроительный дивизион Росатома – Атомэнергомаш) получило от ОАО "Тяжмаш" (г. Сызрань) заказ на производство заготовок для Ростовской атомной электростанции.

ЭМСС изготовит две плиты общим весом 41,8 т, которые после предварительной механической обработки по условиям сделки будут отправлены в ОАО "Тяжмаш" в январе 2014 года. Там они пройдут окончательную обработку.

Ростовская АЭС является одним из крупнейших предприятий энергетики юга России, обеспечивающим около 15% годовой выработки электроэнергии в этом регионе. Сейчас на АЭС эксплуатируются два энергоблока с реакторами типа ВВЭР-1000 с установленной мощностью 1000 МВт. С 2009 года на Ростовской АЭС идет сооружение энергоблоков № 3 и 4.



Для справки: Название компании: *Энергомашспецсталь, ОАО* Адрес: *84306, Украина, Донецкая область, Краматорск* Вид деятельности: *Металлургия* Телефоны: *+380626460132* Факсы: *+380626465567* E-Mail: central@emss.dn.ua Web: <http://www.emss.krm.net.ua> Руководитель: *Ефимов Максим Викторович, генеральный директор* (INFOline, ИА (по материалам компании) 19.12.13)

ОАО "ОКБМ Африкантов" отгрузило оборудование для Ростовской АЭС.

ОАО "ОКБМ Африкантов" (входит в машиностроительный дивизион Росатома – Атомэнергомаш) отгрузило готовую продукцию в адрес Ростовской АЭС и ФГУП "НИТИ" им. А.П. Александрова.

На Ростовскую АЭС отгружено насосное оборудование для систем активной безопасности станции – три аварийно-питательных насосных агрегата АЦНСБ 150-90, спринклерный насосный агрегат ЦНСА 700-140Т и насос аварийного впрыска АЦНСБ 150-110. Суммарный вес отгруженной продукции – 28 т.



Для справки: Название компании: *ОКБМ Африкантов, ОАО (Опытное Конструкторское Бюро Машиностроения имени И.И. Африкантова)* Адрес: *603074, Россия, Нижний Новгород, Бурнаковский проезд, 15* Вид деятельности: *Энергетическое машиностроение* Телефоны: *(831)2752640* Факсы: *(831)2418772* E-Mail: okbm@okbm.nnov.ru Web: <http://www.okbm.nnov.ru> Руководитель: *Зверев Дмитрий Леонидович, директор* (INFOline, ИА (по материалам компании) 23.12.13)

ЦКБМ отгрузило оборудование для Ростовской АЭС.

В ОАО "ЦКБМ" (входит в машиностроительный дивизион Росатома – Атомэнергомаш) состоялась отгрузка оборудования для четвертого энергоблока Ростовской АЭС.

На электростанцию отправлены части маслосистем для главных циркуляционных насосных агрегатов ГЦНА-1391: маслобаки, электронасос, маслоохладитель, фильтр. Стоимость заказа составляет 12,8 млн рублей.





ОАО "ЦКБМ" имеет многолетний опыт проектирования и создания ГЦНА. Агрегаты применяются для создания циркуляции теплоносителя в первом контуре реакторной установки и несут дополнительную функцию охлаждения реактора при нарушении подачи электропитания.

Для справки: Название компании: Центральное конструкторское бюро машиностроения, ОАО (ЦКБМ) Регион: Санкт-Петербург Адрес: 195112, Россия, Санкт-Петербург, Красногвардейская пл., 3 Вид деятельности: Машиностроение Телефоны: (812)6766363 Факсы: (812)6766416 E-Mail: postbox@ckbm.ru Web: <http://www.ckbm.ru> Руководитель: *Сергеев Евгений Дмитриевич, генеральный директор* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 24.12.13)

«ЗиО-Подольск» поставил оборудование для трех атомных станций.

Машиностроительный завод "ЗиО-Подольск" (входит в машиностроительный дивизион Росатома – Атомэнергомаш) в декабре поставил готовую продукцию в адрес сразу трех атомных станций.

Для строящихся энергоблоков Ростовской АЭС отправлено оборудование машинного зала – один из четырех сепараторов-пароперегревателей (СПП-1000) общей массой 136 тонн.

Для энергоблока № 4 Белоярской АЭС-2 отгружена очередная партия трубопроводов, общий вес которой составил 45 тонн. Всего для данного объекта "ЗиО-Подольск" изготовит более 50 наименований различной продукции общим весом более 600 тонн. Срок окончания поставки оборудования – май 2014 года.

Принимая участие в обеспечении международных контрактов, завод осуществил отгрузку первого комплекта закладных деталей парогенератора ПГВ-1000М для энергоблока № 3 Тяньваньской АЭС-2 (Китай). Закладные детали монтируются в здании УА, состоят из элементов крепления парогенератора, которые устанавливаются в несущие бетонные конструкции. Детали изготавливаются из углеродистой стали. Общий вес отгруженной продукции составил 93,5 тонны. Начиная с 2007 года, на энергоблоках № 1 и 2 Тяньваньской атомной станции успешно работает оборудование с маркой "ЗиО-Подольск": парогенераторы, сепараторы-пароперегреватели, подогреватели высокого давления, трубопроводы, барботеры, фильтры и другое оборудование.



Для справки: Название компании: Машиностроительный завод ЗиО-Подольск, ОАО (входит в ГК РЭМКО) Регион: Москва Адрес: 142103, Россия, Московская обл., Подольск, ул. Железнодорожная, 2 Вид деятельности: Энергетическое машиностроение Телефоны: (495)7471025 Факсы: (495)7471025 E-Mail: zio@eatom.ru Web: <http://www.aozio.ru> Руководитель: *Котов Игорь Владимирович, Генеральный директор* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 20.12.13)

ЦКБМ отгрузило выемную часть ГЦНА для Ростовской АЭС.

В ОАО "ЦКБМ" (входит в машиностроительный дивизион Росатома – Атомэнергомаш) состоялась очередная отгрузка оборудования для третьего энергоблока Ростовской АЭС. На электростанцию отправлена выемная часть главного циркуляционного насосного агрегата ГЦНА-1391. Стоимость заказа составляет 95 млн. рублей, заказчиком является ОАО "ДЕЗ".

ГЦНА применяются для создания циркуляции теплоносителя в первом контуре реакторной установки. Все насосные агрегаты, изготавливаемые в ЦКБМ, проходят комплексные испытания на стендах, имитирующих работу реактора.



Для справки: Название компании: Центральное конструкторское бюро машиностроения, ОАО (ЦКБМ) Регион: Санкт-Петербург Адрес: 195112, Россия, Санкт-Петербург, Красногвардейская пл., 3 Вид деятельности: Машиностроение Телефоны: (812)6766363 Факсы: (812)6766416 E-Mail: postbox@ckbm.ru Web: <http://www.ckbm.ru> Руководитель: *Сергеев Евгений Дмитриевич, генеральный директор* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.12.13)

"РЭП Холдинг" осуществил поставку трансформаторных подстанций для Смоленской АЭС.

В конце ноября 2013 года "РЭП Холдинг" завершил производство и отгрузил две комплектные трансформаторные подстанции собственных нужд КТПСН-1600-6/0,4 для ОАО Филиал "Концерн Росэнергоатом" Смоленская АЭС.

Заказ на изготовление и поставку подстанций был получен в июне 2013 года в результате победы в открытом тендере. На производство продукции, согласно подписанному





контракту, было отведено 120 рабочих дней. Оборудование было выполнено на производственной площадке "РЭП Холдинга" - "Завод ЭЛЕКТРОПУЛЬТ".

Данные трансформаторные подстанции предназначены для приема, преобразования и распределения электрической энергии трехфазного переменного тока частотой 50 Гц и с напряжением 0,4 кВ потребителям собственных нужд на объектах атомной энергетики. Подстанция состоит из вводных устройств со стороны высшего напряжения (УВН), силовых трансформаторов, распределительных устройств со стороны низкого напряжения (РУНН). Шкафы изготавливаются по собственному конструктиву "Завода ЭЛЕКТРОПУЛЬТ" с применением релейных блоков.

Предприятие имеет многолетний опыт производства КТПСН различной комплектации. Комплектные трансформаторные подстанции собственных нужд производства "РЭП Холдинга" применяются в системах электроснабжения промышленных предприятий, в частности – на объектах атомной энергетики, нефтяной, газовой и других отраслей.

Для справки: Название компании: *РЭП Холдинг, ЗАО* Регион: *Санкт-Петербург* Адрес: *192029, Россия, Санкт-Петербург, пр. Обуховской Обороны, 51АФ* Вид деятельности: *Энергетическое машиностроение* Телефоны: *(812)4482206* Факсы: *(812)4126484* E-Mail: reph@reph.ru Web: <http://www.reph.ru> Руководитель: *Старинков Игорь Васильевич, президент* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 19.12.13)





Новости о компании "Силовые машины"

"Силовые машины" поставят оборудование для нового энергоблока Верхнетагильской ГРЭС.

ОАО "Силовые машины" и ОАО "Интер РАО – Электрогенерация" подписали договор на изготовление и поставку энергетического оборудования для строящейся парогазовой установки (ПГУ) мощностью 420 МВт Верхнетагильской ГРЭС.



Подписанию договора предшествовал конкурс, в котором ОАО "Силовые машины" одержало победу, предложив лучшее технико-экономическое решение.

В соответствии с условиями договора "Силовые машины" изготовят и поставят заказчику паровую турбину мощностью 140 МВт в комплекте с генератором и газовую турбину мощностью 306 МВт также в комплекте с генератором. Паровая часть оборудования для ПГУ будет изготовлена "Силовыми машинами", газовая – ООО "Сименс Технологии Газовых Турбин" – совместным предприятием ОАО "Силовые машины" и компании "Сименс АГ" по производству и сервисному обслуживанию газовых турбин.

Поставка оборудования для ПГУ Верхнетагильской ГРЭС будет осуществлена в 2014 году.

ОАО "Силовые машины" принимает активное участие в обновлении Верхнетагильской ГРЭС, модернизируя паровую турбину мощностью 200 МВт на 10 энергоблоке станции. Оборудование для паровой турбины было поставлено в текущем году. В настоящее время специалисты "Силовых машин" осуществляют техническое сопровождение монтажных работ.

Для справки: Название компании: Силовые машины, ОАО Регион: Москва Адрес: 129090, Россия, Москва, пер. Протопоповский, 25А Вид деятельности: Энергетическое машиностроение Телефоны: (495)7252763 (812)3467037 Факсы: (495)7252742 (812)3467035 E-Mail: mail@power-m.ru Web: http://www.power-m.ru Руководитель: Костин Игорь Юрьевич, генеральный директор; Мордашов Алексей Александрович, председатель Совета директоров (INFOLine, ИА (по материалам компании) 19.12.13)

ОАО "Силовые машины" и корпорация "Тошиба" приняли решение о переименовании совместного предприятия.

ОАО "Силовые машины" и корпорация "Тошиба" приняли решение о переименовании совместного предприятия ООО "Ижорские трансформаторы" в ООО "Силовые машины - Тошиба. Высоковольтные трансформаторы".

Соответствующий пакет соглашений был подписан ОАО "Силовые машины", ООО "Ижорские трансформаторы" и Дивизионом передачи и распределения электроэнергии корпорации "Тошиба".

В сентябре 2011 года ОАО "Силовые машины" и корпорация "Тошиба" подписали соглашение акционеров о создании совместного предприятия по производству высоковольтных трансформаторов, а 19 декабря 2011 года компания была зарегистрирована как ООО "Ижорские трансформаторы". Завершение сделки состоялось 29 мая 2012 года. Доля ОАО "Силовые машины" в совместном предприятии составляет 50,01%, доля корпорации "Тошиба" – 49,99%.

Решение о переименовании обусловлено необходимостью усиления маркетинговых позиций совместного предприятия и создания синергетического эффекта от использования в названии брендов двух лидеров мирового энергетического машиностроения – ОАО "Силовые машины" и корпорации "Тошиба". Новое название не имеет географической "привязки" и исключает ошибочное отнесение компании к "Ижорским заводам" и другим предприятиям этого района.

Для справки: Название компании: Силовые машины - Тошиба. Высоковольтные трансформаторы, ООО (ранее Ижорские трансформаторы, ООО) Регион: Санкт-Петербург Адрес: 195009, Россия, Санкт-Петербург, ул. Ватутина, 3, лит. А, Вид деятельности: Энергетическое машиностроение Телефоны: (812)3362642 Факсы: (812)3362642 E-Mail: Kozorez_AV@spb.power-m.ru Web: http://www.power-m.ru Руководитель: Пищиков Андрей Анцелевич, генеральный директор; Ладощин Сергей Васильевич, технический директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 20.12.13)

Гидроагрегат №5 Саяно-Шушенской ГЭС введен в эксплуатацию.

В рамках восстановления и комплексной реконструкции Саяно-Шушенской ГЭС введен в эксплуатацию седьмой по счету обновленный агрегат (станционный номер 5). Всего в 2013 году заработали три новых гидроагрегата общей мощностью 1920 МВт, с начала года станцией выработано более 23 млрд. кВт.ч электроэнергии.



Гидроагрегат №5 мощностью 640 МВт, один из наименее пострадавших во время аварии, был отремонтирован в течение пяти месяцев после трагических событий на СШГЭС, и уже в марте 2010 года вернулся в работу. Спустя



два года, гидроагрегат был выведен на реконструкцию для замены основных узлов на новые. В рамках проекта модернизации было выполнено полное обследование проточной части турбины и напорного водовода, монтаж стабилизирующих ребер в отсасывающей трубе, монтаж и наладка основного и вспомогательного оборудования, систем автоматического управления и защит, возбуждения, вибрационного и теплового контроля, технического водоснабжения, пожаротушения, вентиляции, масло- и воздухоснабжения. В ходе монтажа особое внимание уделялось качеству выполнения основных технологических операций – на каждом промежуточном этапе реконструкции оборудование гидроагрегата проходило необходимый спектр испытаний и обследований.

Вводу гидроагрегата №5 в эксплуатацию предшествовал комплекс пуско-наладочных испытаний, включающий в себя индивидуальные комплексные испытания оборудования и систем гидроагрегата, испытания на холостом ходу турбины, испытания в сети, а также комплексное опробование работы оборудования и систем агрегата под нагрузкой в течение 72 часов. Все испытания проводились согласно программе завода-изготовителя с непрерывным контролем технологических параметров. По их результатам рабочая комиссия, включающая представителей ОАО "РусГидро", концерна "Силовые машины" (производителя гидроагрегата), генерального проектировщика – ОАО "Ленгидропроект", муниципального образования г. Саяногорск и Главного управления МЧС России по Республике Хакасия, подписала Акт, разрешающий ввод агрегата в работу.

В настоящее время рабочая мощность Саяно-Шушенской ГЭС составляет 4480 МВт. В эксплуатации находятся гидроагрегаты №1, 5, 6, 7, 8, 9 и 10. Восстановленные в 2010 году гидроагрегаты №3 и 4 выведены из работы для замены их основного и вспомогательного оборудования. Планируется, что эти агрегаты будут вновь введены в эксплуатацию, соответственно, в марте и июне 2014 года.

После пуска гидроагрегата №10 в апреле 2013 года начался заключительный третий этап восстановления Саяно-Шушенской ГЭС. В ходе него в июле и ноябре 2013 года введены в эксплуатацию гидроагрегаты №6 и 5, а в 2014 году будут заменены на новые оставшиеся два из ранее восстановленных (№3, 4), и введен в эксплуатацию наиболее пострадавший во время аварии гидроагрегат №2. В результате в 2014 году Саяно-Шушенская ГЭС будет полностью оснащена абсолютно новым и современным оборудованием, обладающим улучшенными рабочими характеристиками и соответствующим всем требованиям надежности и безопасности. Срок службы новых агрегатов увеличен до 40 лет, при этом максимальный КПД гидротурбины составляет 96,6%. Улучшены ее энергетические характеристики. Также турбины оснащены более эффективной системой технологических защит, действующих на автоматический останов агрегата. Изготовление и монтаж новых гидроагрегатов для Саяно-Шушенской ГЭС, включая шеф-монтаж и пуско-наладочные работы, ведёт ОАО "Силовые машины".

Для справки: Название компании: РусГидро, ОАО Регион: Москва Адрес: 127006, Россия, Москва, ул. Малая Дмитровка, 7 Вид деятельности: Электроэнергетика Телефоны: (800)3338000 (495)2253232 Факсы: (495)2253737 E-Mail: office@rushydro.ru Web: <http://www.rushydro.ru> Руководитель: Дод Евгений Вячеславович, председатель Правления; Полубояринов Михаил Игоревич, председатель Совета директоров

Для справки: Название компании: Силовые машины, ОАО Регион: Москва Адрес: 129090, Россия, Москва, пер. Протопоповский, 25А Вид деятельности: Энергетическое машиностроение Телефоны: (495)7252763 (812)3467037 Факсы: (495)7252742 (812)3467035 E-Mail: mail@power-m.ru Web: <http://www.power-m.ru> Руководитель: Костин Игорь Юрьевич, генеральный директор; Мордашов Алексей Александрович, председатель Совета директоров

Для справки: Название компании: Ленгидропроект, ОАО Регион: Санкт-Петербург Адрес: 197227, Россия, Санкт-Петербург, пр.Испытателей, 22 Вид деятельности: Электроэнергетика Телефоны: (812)3952901 Факсы: (812)3952912 (812)3944426 E-Mail: office@lhp.ru Web: <http://www.lhp.rushydro.ru> Руководитель: Воскресенский Сергей Модестович, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 20.12.13)

Выбран генеральный подрядчик на строительство второй очереди Благовещенской ТЭЦ.

В Благовещенске подведены итоги конкурса на право заключения договора генподряда на строительство второй очереди Благовещенской ТЭЦ. Победителем признано ОАО "Силовые машины" - одна из ведущих российских энергомашиностроительных компаний. Свои подписи под протоколом выбора победителя поставили генеральный директор ЗАО "Благовещенская ТЭЦ" Михаил Матвеев (заказчик – застройщик) и заместитель генерального директора – директор по сбыту ОАО "Силовые машины" Алексей Барвинок. Выбор генподрядчика знаменует начало активной фазы строительства второй очереди крупнейшего в Приамурье производителя теплоэнергии.

Подписание прошло на площадке действующей Благовещенской ТЭЦ. В мероприятии приняли участие Губернатор Амурской области Олег Кожемяко, Председатель Правления ОАО "РусГидро" Евгений Дод, Генеральный директор ОАО "РАО Энергетические системы Востока" Сергей Толстогузов, представители краевой и городской администрации, а также руководители дальневосточных энергокомпаний.





Проект расширения мощностей Благовещенской ТЭЦ путем строительства 2-й очереди станции прошел полный цикл проверок и согласований. Получены положительные заключения ФАУ "Главгосэкспертиза России" на техническую и сметную части проектной документации. Инжиниринговая компания ООО "Эрнст энд Янг - оценка и консультационные услуги" по заказу ОАО "Сбербанк" провела независимый технико-ценовой аудит проекта. Его результаты были проанализированы на совместном заседании Научно-технического совета ЕЭС и Научного совета РАН по проблемам надежности и безопасности больших систем энергетики.

Напомним, 2-я очередь Благовещенской ТЭЦ – один из четырех проектов инвестиционной программы ОАО "РусГидро" по строительству новых энергообъектов на Дальнем Востоке, реализуемых совместно с ОАО "РАО Энергетические системы Востока" в соответствии с Указом Президента РФ. После сооружения 2-й очереди установленная электрическая мощность ТЭЦ вырастет на 120 МВт и составит 400 МВт, тепловая мощность – на 188 Гкал/ч до 1005 Гкал/ч. Завершение строительства запланировано на 2015 г. Более детальную информацию о расширении мощностей Благовещенской ТЭЦ, а также о проектах строительства новых теплогенерирующих электростанций на Сахалине, в Якутии и в Хабаровском крае можно получить с помощью инфографики, размещенной в специальном разделе сайта РИА Новости "Энергетика Дальнего Востока" по адресу http://ria.ru/energetics_fe_multimedia/%20.

Для обеспечения максимальной прозрачности расходования бюджетных средств, выделенных государством на развитие энергетики Дальнего Востока, ОАО "РусГидро" сформировало механизм, позволяющий Минэкономразвития, Минэнерго и Счетной палате РФ в постоянном режиме оценивать и анализировать ход реализации проектов, проверять эффективность капитальных вложений и осуществлять контроль за целевым использованием средств. Прозрачность использования денежных средств обеспечивает ОАО "Сбербанк России" через систему обособленных банковских счетов, которые будут открыты для каждого участника строительства. Независимый ценовой и технологический аудит проектно-сметной документации по каждому объекту осуществляют инжиниринговые компании, отбираемые Сбербанком на конкурентной основе. Более подробно с параметрами системы контроля целевого расходования бюджетных средств можно познакомиться в специальном разделе сайта РусГидро "Развитие энергетики Дальнего Востока" по адресу http://www.rushydro.ru/activity/razvitie_energetiki_dalnego_vostoka.

Для справки: Название компании: *РусГидро, ОАО* Регион: *Москва* Адрес: *127006, Россия, Москва, ул. Малая Дмитровка, 7* Вид деятельности: *Электроэнергетика* Телефоны: *(800)3338000 (495)2253232* Факсы: *(495)2253737* E-Mail: office@rushydro.ru Web: <http://www.rushydro.ru> Руководитель: *Дод Евгений Вячеславович, председатель Правления; Полубояринов Михаил Игоревич, председатель Совета директоров*

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

Для справки: Название компании: *Силовые машины, ОАО* Регион: *Москва* Адрес: *129090, Россия, Москва, пер. Протопоповский, 25А* Вид деятельности: *Энергетическое машиностроение* Телефоны: *(495)7252763 (812)3467037* Факсы: *(495)7252742 (812)3467035* E-Mail: mail@power-m.ru Web: <http://www.power-m.ru> Руководитель: *Костин Игорь Юрьевич, генеральный директор; Мордашов Алексей Александрович, председатель Совета директоров (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.12.13)*



Новости о группе предприятий "Энергомаш"

Сильфонные компенсаторы ЗАО "Энергомаш (Белгород) – БЗЭМ" на объектах Ванкорского месторождения нефти.

В соответствии с договором подряда проведен комплекс работ и мероприятий по шефмонтажу сильфонных карданных компенсаторов СКК 600-1,0-50/У±5/ФФ/С на объекте минимального пускового комплекса УПСВ-Север Ванкорского месторождения нефти.

12 компенсаторов смонтировано на обвязке резервуаров-буферов РВС-2000 и 36 компенсаторов обвязки резервуаров пластовой воды РВС-20000.

Более года назад был проведен шефмонтаж карданных компенсаторов Ду 800 (обвязка резервуаров нефти РВС-20000) на объекте "Резервуарный парк нефти" центрального пункта сбора нефти (ЦПС). Эти изделия введены в эксплуатацию и работают в штатном режиме. Несмотря на суровые условия севера, а температура уже в ноябре опускалась до -38 градусов, изделия, изготовленные в производстве сильфонных компенсаторов нареканий не вызывают. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 18.12.13)

Белгородский "Энергомаш" смотрит в трубу. "Коммерсантъ в Воронеже". 20 декабря 2013

Предприятие расширит производство оборудования для ТЭЦ и АЭС за 3,6 млрд рублей

Как стало известно „Ъ“, ЗАО "Энергомаш (Белгород) — БЗЭМ" реализует проект расширения производства энергетического оборудования для тепловых и атомных электростанций. В модернизацию будет вложено 3,6 млрд руб., в результате объем выпускаемой продукции должен вырасти почти в 2,5 раза. Эксперты говорят о "своевременности" расширения в условиях "активного развития энергетической отрасли". Однако напоминают о жестких рыночных требованиях к качеству продукции.

Как рассказал „Ъ" гендиректор компании Геннадий Тарараксин, возведение комплекса общей площадью 45 тыс. кв. м проводится в три очереди. Первая на 14 тыс. кв. м, на которой располагается производство труб диаметром от 273 мм до 1 м методом электрошлаковой выплавки, уже сдана в эксплуатацию. В рамках второй и третьей очередей будут возведены цеха по изготовлению фитингов, в частности тройников, колен и других элементов трубопроводов. Запуск второй очереди намечен на 2014 год, к третьей планируется приступить в 2015-м. По словам господина Тарараксина, до последнего времени работы финансировались из собственных средств предприятия, однако теперь планируется привлечь кредитные средства двумя траншами по 500 млн руб. каждый. Условия кредитования сейчас обговариваются с МДМ-банком, Сбербанком, Юникредит-банком и ВТБ. Заявленный срок окупаемости проекта — восемь лет. Строительство ведется на участке земли, принадлежащем компании, общей площадью 40 га. В результате модернизации предполагается увеличить мощность предприятия по изготовлению деталей трубопроводов почти в 2,5 раза — с 800 до 2 тыс. т продукции в месяц. По словам господина Тарараксина, "новые технологии комплекса" позволят "снизить срок изготовления, повысить качество и экологичность продукции", а также предоставят возможность выпускать небольшие партии товаров. При этом сейчас в стране, по его словам, нет аналогичных предприятий, выпускающих трубы методом электрошлаковой выплавки: он был запатентован "Энергомашем". Что касается уже завершенной первой очереди модернизации, то ее запуск позволил дополнительно создать 120 новых рабочих мест и увеличить налогообложения предприятия на 100 млн руб.

По данным Kartoteka.ru, ЗАО "Энергомаш (Белгород) — БЗЭМ" зарегистрировано в 2009 году. Основной вид деятельности — производство паровых котлов и их составных частей. Уставный капитал — 10 млн руб. Учредитель (100%) — ЗАО "Энергомаш (Холдинг)", среди конечных бенефициаров — Александр Степанов и лондонская "Энергомаш (ЮК) Лимитед". Генеральный директор — Геннадий Тарараксин. За 2012 год выручка компании составила 7,3 млрд руб., чистая прибыль — 808,2 млн руб.

Напомним, ГК "Энергомаш" была основана в 1998 году на базе обанкротившейся Энергомашинностроительной корпорации. С 1998 по 2000 годы активами белгородского завода в составе группы управляло ОАО "ЭМК — Завод металлоконструкций", затем — ОАО "Энергомашкорпорация", ООО "Энергомаш (Белгород)" и ЗАО "Энергомаш (Белгород)". С марта 2009 года часть имущества завода отошла к ЗАО "Энергомаш (Белгород) — БЗЭМ", другая часть осталась в ЗАО "Энергомаш (Белгород)". Последнее с мая 2010 года находится в процедуре банкротства, сейчас продажа имущества продолжается. В частности, в начале декабря на торги посредством публичного предложения было выставлено находящееся в залоге ООО "Индустрия" промышленное здание на улице Волчанской, 165 площадью 108 тыс. кв. м с земельным участком 38,13 га. Начальная цена лота составляет 982,28 млн руб., величина снижения — 240,66 млн руб., минимальная цена — 19,64 млн руб. Как сообщил „Ъ" близкий к руководству завода источник, участок может выкупить ЗАО "Энергомаш (Белгород) — БЗЭМ" (сейчас именно на его балансе находятся основные активы завода), в том числе для реализации проекта расширения производства. В настоящее время долг ЗАО "Энергомаш" перед ЗАО "Энергомаш (Белгород) — БЗЭМ", согласно документации белгородского арбитража, составляет более 1,4 млрд руб.

Эксперты сходятся во мнениях о своевременности расширения производства "Энергомашем". В частности, руководитель проектов по созданию малых металлургических предприятий, профессор Александр Могилев



отмечает, что "с учетом снижения цен на строительные материалы и работы сейчас самый выгодный момент для возведения новых мощностей". "Вряд ли заводу удастся расширить рынки сбыта — электростанции редко меняют поставщиков, и конкуренции как таковой в этой отрасли нет. При этом подобная продукция очень специфична — трубы, которые используются в этой отрасли, отличаются от других требованиями как к качеству металла, так и к уровню дефектов изделий", — полагает господин Могилев.

Ведущий эксперт УК "Финам Менеджмент" Дмитрий Баранов также отмечает "специфический характер" продукции: "Завод выпускает уникальные трубы, которые очень востребованы на рынке. С учетом активного развития энергетической отрасли, строительства новых и модернизации старых объектов продукция "Энергомаша" однозначно будет пользоваться спросом. Завод — один из крупнейших и хорошо зарекомендовавших себя игроков на рынке, и его положение весьма устойчиво". При этом эксперт полагает, что после ввода новых мощностей компания сможет выйти на новые рынки. Правда, при том условии, если продукция будет отвечать "всем отраслевым стандартам". (Коммерсантъ в Воронеже 20.12.13)



Новости об НПО "Сатурн"

НПО "Сатурн": итоги уходящего года.

Подводя итоги уходящего 2013 года, можно констатировать, что задачи по выполнению производственной программы в НПО "Сатурн" будут выполнены.

Бюджетом текущего года предусмотрено увеличение объемов производства и реализации на 20 процентов в сравнении с предшествующим периодом и удвоение по итогам 2012-2013 гг. в сравнении с 2011 годом. Предварительные данные говорят о том, что бюджет 2013 года состоялся, а сформированный портфель заказов позволяет прогнозировать дальнейшее увеличение объемов производства в 2014-2015 гг.

Обеспечение объема производства потребовало значительных инвестиций в оборотный капитал, подготовки производства, масштабного привлечения производственного персонала, перестройки системы планирования и управления мощностями предприятия.

В 2013 году на предприятии был создан хороший задел по развитию аутсорсинга и производственной кооперации. Определен перечень номенклатуры на 2014 год, которая не требует высокой квалификации и технологий и будет передана предприятиям-поставщикам для того, чтобы разгрузить производственные мощности ОАО "НПО "Сатурн" и позволить сконцентрироваться на основных компетенциях авиационного газотурбостроения.

В 2013 году положительно зарекомендовала себя реорганизация предприятия по продуктовым направлениям и центрам производственных компетенций. Использование современных методологий менеджмента, в т.ч. лин-технологий, "Supply Chain Management" позволяет эффективно балансировать внутренние и внешние ресурсы при моделировании и выполнении номенклатурного плана в целях своевременного удовлетворения заказчиков.

ОАО "НПО "Сатурн" продолжает досрочное выполнение контракта на поставку Д-30КП-2. В 2013 году инозаказчику поставлено пять партий новых двигателей. Своевременно и в полном объеме выполнен капремонт двигателей серии Д-30 для нужд МО РФ. Полностью отработана производственная программа по малоразмерным изделиям. Удовлетворены потребности ЗАО "ГСС" в серийных двигателях SaM146.

Стоит отметить, что в части реализации проекта SaM146 уходящий год ознаменовался началом эксплуатации самолета SSJ100 с двигателями SaM146 в иностранных авиакомпаниях, передачей первому заказчику – "Газпромавиа" - самолета SSJ100 с увеличенной дальностью с двигателем SaM146 модификации 1S18. Продолжена работа по улучшению экономики программы двигателя SaM146 и расширению периметра сотрудничества с компанией "Снекма", в том числе в части инициации новых совместных проектов.

ОАО "НПО "Сатурн" активно развивает производственную инфраструктуру и практически "строит новый завод", совершенствуя компетенции двигателестроения. В 2013 году в рамках ФЦП введены в эксплуатацию участок газотурбуционного покрытия в цехе № 4 и участок электронно-лучевой сварки в корпусе № 57. Продолжаются работы по реконструкции производственного корпуса № 119 для изготовления лопаток компрессора методом электрофизической обработки, строительству литейного корпуса № 140, созданию нового производственного подразделения (корпус № 100). Идет поставка современного оборудования, разрабатываются и внедряются новые технологии. Объем собственных инвестиций в строительство и техперевооружение за 2013 год превысит 4 млрд. рублей.

Последовательно улучшая финансово-экономическое состояние, ОАО "НПО "Сатурн" заботится о благополучии своих работников: создает современные рабочие места, реализует уникальные для промышленности социальные программы. Рост средней заработной платы в уходящем году составит порядка 16 процентов к предыдущему году.

Особое внимание в компании уделяется созданию научно-технического задела с целью разработки новых конкурентоспособных продуктов, которые придут на смену выбывающим из сегодняшнего продуктового ряда. Над НТЗ и опытно-конструкторскими разработками плодотворно работает конструкторская служба ОАО "НПО "Сатурн".

По словам генерального конструктора ОАО "НПО "Сатурн" Юрия Шмотина, "наиболее значимым событием для НПО "Сатурн" в 2013 году явилось завершение разработки перспективного малоразмерного газотурбинного двигателя. Впервые в России создан полностью "электрический" газотурбинный двигатель, превосходящий существующие аналоги. Акт государственных стендовых испытаний утвержден заказчиком и торжественно вручен 12 декабря с.г., а значит двигатель готов к постановке в серию.

Хотелось бы также отметить завершение НПО "Сатурн" испытаний компрессора высокого давления для перспективного двигателя, а также завершение опытно-конструкторских работ по двигателю АЛ-55И. Завершение наших работ по двигателю АЛ-55И дает возможность ОДК в лице УМПО приступить в соответствии с контрактом к реализации лицензионного производства двигателя у инозаказчика".

ОАО "НПО "Сатурн" продолжает развивать инновационную кластерную политику "Газотурбостроение и энергомашиностроение", цель которой обеспечить прибыльность территории и создание высокотехнологичных рабочих мест через развитие объединенных в единую научно-производственную цепочку малых и средних предприятий, научных и образовательных учреждений.



В 2014 году ОАО "НПО "Сатурн" предстоит дальнейшая работа по управлению дивизионом ОДК "Двигатели для гражданской авиации", в который вошел целый ряд предприятий, в первую очередь, таких как ОАО "Авиадвигатель" и ОАО "ПМЗ". Это позволит эффективней реализовывать программы по двигателям для гражданской авиации SaM146, ПД-14, ПС-90А и другим.

Как отметил управляющий директор ОАО "НПО "Сатурн" Илья Федоров, "впереди у "Сатурна" большой объем работ по дальнейшему исполнению контрактных обязательств перед заказчиками: по государственному оборонному заказу, линии военно-технического сотрудничества, поставкам продукции гражданского назначения.

Уверен, что доля последней в выручке компании будет увеличиваться и это позволит нам лучше диверсифицировать бизнес, повысить устойчивость и конкурентоспособность НПО "Сатурн" на глобальном рынке газотурбинного машиностроения.

Отмечу, что взаимодействие с нашим стратегическим партнером – компанией "Снема" - вывело НПО "Сатурн" на новый уровень создания и производства двигателей любых конфигураций, будь то гражданские или военные. Работа в кооперации, на паритетных началах, цивилизованное выстраивание взаимоотношений с партнерами – современная тенденция мирового авиационного рынка, и уже неотъемлемая часть жизни "Сатурна".

Я благодарю коллектив НПО "Сатурн" за слаженный и плодотворный труд, и уверен, что наступающий год станет годом новых достижений и укрепления финансовой стабильности нашей компании". (INFOLine, ИА (по материалам компании) 18.12.13)

"Сатурн – Газовые турбины" поставит унифицированные газоперекачивающие агрегаты ОАО "Газпром".

ОАО "Сатурн - Газовые турбины" стало победителем тендера на поставку газоперекачивающих агрегатов 16 МВт для реконструкции мощностей компрессорной станции "Петровск", входящей в систему газопроводов ОАО "Газпром трансгаз Саратов".



С 20.08.2013 по 13.12.13 ОАО "Газпром" провел тендер на поставку газоперекачивающих агрегатов мощностью 16 МВт для реконструкции КЦ №4 КС "Петровск".

В конкурсных мероприятиях Газпрома ОАО "Сатурн - Газовые турбины" приняло участие с новым газотурбинным агрегатом ГПА-16У. ГПА-16У принципиально новое оборудование, разработанное по техническому заданию ОАО "Газпром", представляющее собой унифицированный газоперекачивающий агрегат, на котором возможно применение различных типов силовых установок. "Сатурн - Газовые турбины" пока единственная компания, которая имеет опыт по изготовлению данного типа оборудования. В настоящее время в завершающей стадии производства находится агрегат ГПА-16У №1 для КС Нюксеница. Согласно условиям тендера, "Сатурн - Газовые турбины" обязуется поставить на КС "Петровск" шесть агрегатов ГПА-16У в декабре 2014 года. После реконструкции КС по входу газа будет подключена к магистральным газопроводам: "Южный поток" и "Уренгой-Новопсков".

Для справки: Название компании: *Сатурн - Газовые турбины, ОАО* Адрес: 152914, Россия, Ярославская обл., Рыбинск, ул. Толбухина, 16 Вид деятельности: *Энергетическое машиностроение* Телефоны: (4855)293205 (4855)293493 (4855)273411 Факсы: (4855)293361 E-Mail: inbox@gt.npo-saturn.ru Web: <http://www.saturn-gt.ru> Руководитель: *Юдин Игорь Дмитриевич, управляющий директор* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 20.12.13)

НПО "Сатурн" и РГАТУ представлен совместный проект на "ВУЗПРОМЭКСПО-2013".

ОАО "НПО "Сатурн" и РГАТУ имени П.А. Соловьева представили совместный инновационный проект в рамках ежегодной национальной выставки "ВУЗПРОМЭКСПО-2013".

НПО "Сатурн" совместно с РГАТУ имени П.А. Соловьева стали участниками первой национальной выставки "ВУЗПРОМЭКСПО-2013. Российская наука — основа отечественной индустриализации", которая проходила 17-18 декабря 2013 года в Москве.

В общей экспозиции НПО "Сатурн" и РГАТУ им. П.А. Соловьева под эгидой ГК "Ростех" был представлен комплексный проект по созданию высокотехнологичного производства лопаток малоступенчатых высоконапорных компрессоров газотурбинных установок – одного из центров компетенции ОДК, который концентрируется в Рыбинске.

Проект стартовал в январе 2013 года в кооперации НПО "Сатурн" с РГАТУ им. П.А. Соловьева, ставших победителями открытого публичного конкурса по отбору организаций на право получения субсидий на реализацию комплексных проектов по созданию высокотехнологичного производства. Срок реализации проекта – 3 года. В настоящее время для реализации проекта в НПО "Сатурн" сформирован производственный участок, оснащенный необходимым оборудованием для изготовления лопаток методом объемной электрохимической обработки для всего лопаточного производства предприятий ОДК.



Реализация мероприятий в рамках совместного проекта предприятия и вуза позволила НПО "Сатурн" существенно сократить трудоемкость изготовления профиля пера лопаток ГТД и обеспечить выполнение производственной программы изготовления двигателей без привлечения дополнительных трудовых ресурсов и оборудования. Достиженные результаты внедрены в производство двигателей на НПО "Сатурн", а также используются в РГАТУ им. П.А. Соловьева для повышения научно-образовательного уровня кадрового потенциала вуза и специалистов НПО "Сатурн".

"В рамках "ВУЗПРОМЭКСПО—2013" мы продемонстрировали инновационные изделия, в частности, лопатки, которые производим благодаря проведенным совместно с РГАТУ научно-исследовательским работам, - отметил главный инженер НПО "Сатурн" Михаил Касаткин. – Реализация данного проекта показала возможность и плодотворность сотрудничества вузовской науки, конструкторов, инженеров нашего Объединения, что позволяет двигать и развивать производство и одновременно готовить для предприятия кадры, поскольку эти новые технологии необходимо внедрять в ближайшее время".

Новая разработка "Сатурна" и РГАТУ вызвала большой интерес посетителей стенда и гостей выставки. Общую экспозицию НПО "Сатурн" и РГАТУ в рамках "ВУЗПРОМЭКСПО—2013" посетили представители руководства ГК "Ростех", ОАО "ОПК "Оборонпром", Объединенной двигателестроительной корпорации, представители предприятий ОДК, ректоры ведущих вузов страны, с которыми в ходе работы выставки и проведенных переговоров наметились шаги в развитии взаимовыгодного сотрудничества, что открывает новые перспективы в реализации совместных проектов. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 24.12.13)

Инновационный территориальный кластер "Газотурбостроение и энергомашиностроение": принято решение о проведении международного технологического форума.

В ходе визита в ОАО "НПО "Сатурн" представителями инновационного территориального кластера "Газотурбостроение и энергомашиностроение" Ярославской области и представителями экономики Саксонии при участии региональных и городских властей принято решение о проведении 17-19 марта 2014 года на территории кластера международного технологического форума.

Подготовка и проведение технологического форума была одним из пунктов соглашения о взаимовыгодном сотрудничестве в рамках инновационного территориального кластера "Газотурбостроение и энергомашиностроение", которое ОАО "НПО "Сатурн", как организация - координатор кластера, и экономический союз Саксонии в области авиации и космонавтики (ASIS) и машиностроения (VEMAS) подписали 28 августа 2013 года на Международном авиационно-космическом салоне в Жуковском.

В ходе визита в территориальный инновационный кластер "Газотурбостроение и энергомашиностроение" представители саксонской экономики в России д-р М. Либль и д-р Ф. Хаген посетили промышленный парк "Копяево", предприятия кластера и приняли участие в НПО "Сатурн" в совещании по вопросу проведения международного технологического форума.

В совещании также приняли участие заместитель губернатора Ярославской области Секретарев Д.М., начальник управления экономического развития и инвестиций администрации городского округа Рыбинск Дмитриева Ю.С., директор по инновационному развитию ОАО "НПО "Сатурн" Иванов Д.С.

По итогам совещания принято решение о проведении 17-19 марта 2014 года на территории кластера международного технологического форума с участием российских, немецких, французских предприятий, университетов и научных институтов. В качестве основных тем форума определены:

- Создание и использование композиционных материалов на полимерной, интерметаллидной и керамической матрице.
- Инновационные производственные технологии, обеспечивающие высокоскоростную обработку сложнопрофильных деталей, сварку, повышение точности и качества поверхностей и прочее.
- Инжиниринг и реинжиниринг на современном высокотехнологичном производстве.
- Разработка и использование различных типов наноструктурированных и специальных покрытий.
- Профессиональное образование.
- Кооперация.

По словам директора по инновационному развитию ОАО "НПО "Сатурн" Дмитрия Иванова, "главной целью технологического форума является поиск совместно с ведущими международными компаниями и представителями научного сообщества России и Германии конкретных технологических решений, позволяющих снизить себестоимость выпускаемой предприятиями кластера продукции, новых совместных точек роста и новых цепочек создания ценности. Очень важно, что в лице представителей экономики Саксонии мы нашли надежных международных партнеров, разделяющих наши ценности и стратегию развития, направленную на широкую международную кооперацию".

Доктор Манфред Либль отметил, что "представители экономики Саксонии давно считают Россию не только перспективным рынком сбыта товара и услуг, но и территорией для создания новых высокотехнологичных производств. Инновационный территориальный кластер "Газотурбостроение и энергомашиностроение" Ярославской области, на наш взгляд, одна из таких удачных территорий для совместных проектов.



Подтверждением тому является желание более 25 немецких предприятий и ведущих научных учреждений принять участие в предстоящем форуме. А поддержка, оказываемая региональными и городскими властями, гарантирует, что это мероприятие пройдет в соответствии с высокими международными стандартами". (INFOLine, ИА (по материалам компании) 23.12.13)

НПО "Сатурн" опять нужна господдержка. "КоммерсантЪ". 19 декабря 2013

Покрыть долг компании теперь придется ВЭБу

Внешэкономбанк определился с размером финансовой помощи рыбинскому НПО "Сатурн", производящему двигатели для истребителей и пассажирских самолетов Sukhoi Superjet 100 (SSJ-100). Как стало известно "Ъ", ВЭБ готов предоставить предприятию двухлетний кредит на сумму до 5 млрд руб. под 11% годовых для рефинансирования текущей задолженности перед ВТБ. Сегодня план финансового оздоровления НПО "Сатурн" будет обсуждаться на наблюдательном совете ВЭБа.

О том, что ВЭБ определился с размером финансовой помощи НПО "Сатурн", входящему в Объединенную двигателестроительную корпорацию (ОДК, входит в "Ростех"), "Ъ" рассказал источник, близкий к госкорпорации. По его словам, ВЭБ готов предоставить предприятию до 5 млрд руб. под 11% годовых для рефинансирования текущей кредиторской задолженности по основному долгу перед ВТБ. "Обеспечением по кредиту ВЭБа станет банковская гарантия ВТБ на сумму основного долга по кредиту и процентов за пользование этим кредитом. Срок возврата — 21 декабря 2015 года", — отметил собеседник "Ъ", добавив, что 10 декабря рабочая группа, ответственная за подготовку заседаний набсовета ВЭБа, рекомендовала вынести вопрос на ближайшее заседание. Очередное заседание пройдет сегодня, вопрос о помощи НПО "Сатурн" внесен в его повестку, говорит источник в правительстве. В ВЭБе и ОДК отказались от комментариев.

Другой источник "Ъ" в Белом доме утверждает, что привлечь ВЭБ к реализации совместной программы Минпромторга и Минфина по финансовому оздоровлению НПО "Сатурн" было решено "для недопущения срыва выполнения действующих экспортных контрактов по линии ВТС". 20 ноября вице-премьер Дмитрий Rogozin подписал поручение о рассмотрении инвестзаявки НПО "Сатурн", добавил он.

Акционеры ОАО "НПО "Сатурн"" — УК ОДК (79,48%, входит в ГК "Ростех"), НКО ЗАО НРД (17,96%), Росимущество — 1,45%, физлица — 0,82%. Головной разработчик двигателя пятого поколения для ПАК ФА, производит двигатели для истребителей Су-35, Су-30, Су-27 и их модификаций, крылатых ракет, военно-транспортной и гражданской авиации (SaM146 для SSJ-100). Портфель заказов — 103 млрд руб. Выручка за девять месяцев 2013 года — 11,96 млрд руб., чистый убыток — 923,9 млн руб.

Ожидалось, что финансовым оздоровлением НПО "Сатурн" ВЭБ займется уже этой осенью. Тогда этот вопрос выносился на кредитный комитет ВЭБа, но дальше дело не пошло. Тогда источники "Ъ", знакомые с ситуацией, увязывали участие ВЭБа в проекте с выделением НПО госгарантии, а общий размер долгов "Сатурна" перед ВТБ, Газпромбанком (ГПБ) и МСП-банком (входит в группу ВЭБа) они оценивали в 15 млрд руб.. Однако в межведомственной переписке сейчас фигурирует другая цифра — 15,8 млрд руб. кредитов и займов по итогам 2012 года, а прогноз по 2013 году составляет 22,1 млрд руб.

В отчетности НПО "Сатурн" за третий квартал 2013 года указан общий объем кредиторской задолженности — 7,08 млрд руб. (из нее просроченная — 3,77 млн руб.). Крупнейший кредитор — ВТБ, в качестве действующих указаны три его кредита. Первый — 7,5 млрд руб., невыплаченными остались 2,5 млрд руб. — выдан в 2008 году под 9,25% (срок погашения — декабрь 2013 года). Еще два кредита планируются к погашению в первой половине 2014 года: один — на 4,3 млрд руб. (сумма текущего долга — 2,97 млрд руб.), а второй — на 2,5 млрд руб. (2,35 млрд руб.). Размер долга перед ГПБ и МСП-банком не раскрывается. Осенью источники "Ъ" утверждали, что долгосрочная кредиторская задолженность перед ГПБ — около 200 млн руб., перед МСП-банком — около 160 млн руб.

За последние два года государство уже несколько раз выделяло финансовую помощь "Сатурну". В 2012 году уставный капитал НПО был увеличен на 3,3 млрд руб., а в 2013 году — еще на 700 млн руб. за счет средств федерального бюджета. Еще 400 млн руб. заложено на эти цели в бюджете-2014. Кроме того, было принято решение о субсидировании расходов НПО "Сатурн" на выплату процентов по кредиту, привлеченному в 2013 году на рефинансирование кредитного портфеля в размере 773 млн руб. в год в течение срока действия кредита. По словам источника "Ъ" в правительстве, привлечение финансирования в ВЭБе жестко лимитировано: это нужно сделать до конца года, иначе НПО "Сатурн" не сможет потратить средства из бюджета-2013.

Борис Рыбак из Infomost считает, что дальнейшая судьба производителя двигателей напрямую связана с самолетом SSJ-100. Несмотря на высокую маржу, получаемую с продаж SSJ-100, покрыть затраты НПО и других подрядчиков можно, лишь наладив серийное производство, уверен эксперт, до этого вопросы дефицита финансов будут возникать постоянно. (КоммерсантЪ 19.12.13)



Новости о компании "Турбоатом"

"Турбоатом" - главный претендент на заказ для Курской АЭС-2 - Азаров.

Украинский "Турбоатом" является главным претендентом на контракт "Росатома" на поставку оборудования для Курской АЭС-2, заявил премьер-министр Украины Николай Азаров.

"Росатом" в ближайшее время планирует провести конкурс на поставки оборудования для Курской АЭС-2. Один из главных претендентов на получение заказа - наш харьковский завод "Турбоатом". Также в состав группы предприятий, которые могут обеспечить этот многомиллиардный контракт, входят украинские "Энергомашспецсталь", Новокраматорский машиностроительный завод, Мариупольский меткомбинат имени Ильича, "Днепроспецсталь" ", - сказал Азаров, открывая заседание правительства в среду.

Четыре энергоблока Курской АЭС-2 будут размещены на участке с условным названием "Макаровка" площадью около 200 гектаров, расположенном на территории муниципальных образований Курчатовский район и город Курчатов. Целью сооружения станции является своевременное замещение энергоблоков действующей Курской АЭС после окончания срока их эксплуатации. "Росатом" направит на строительство Курской АЭС-2 более 200 миллиардов рублей.

Установленная электрическая мощность каждого энергоблока – 1,255 тысячи мегаватт, планируемый срок эксплуатации – 60 лет. Предварительно установлены сроки ввода в эксплуатацию энергоблоков Курской АЭС-2: №1 – 2020 год, №2 – 2023 год, №3 – 2024 год, №4 – 2026 год. (РИА Новости Украина 18.12.13)

Энергомашспецсталь поставит заготовки для ОАО "Турбоатом".

ПАО "Энергомашспецсталь" (ЭМСС, входит в машиностроительный дивизион Росатома - Атомэнергомаш) получило новый заказ от своего давнего партнера – ОАО "Турбоатом". Для харьковского машиностроительного завода будут изготовлены четыре заготовки корпуса цилиндра высокого давления для теплоэлектростанции. Вес поставки составит 90,1 т.

На Энергомашспецстали отливки пройдут термическую обработку и в январе 2014 года будут отправлены в Турбоатом для проведения окончательной обработки. В будущем заготовки станут деталями цилиндра высокого давления мощностью 300 МВт. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 24.12.13)

Виктор Субботин награжден Почетной грамотой Кабинета Министров Украины.

19 декабря 2013 года перед началом сессии Харьковского областного совета председатель Харьковского облсовета Сергей Чернов и председатель Харьковской облгосадминистрации Михаил Добкин вручили генеральному директору ОАО "Турбоатом" Виктору Субботину награду.

За значительный личный вклад в социально-экономическое развитие Украинского государства, активную общественную деятельность, весомые трудовые достижения и многолетний добросовестный труд генеральный директор ОАО "Турбоатом" Виктор Субботин награжден почетной грамотой Кабинета Министров Украины с вручением памятного знака. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 19.12.13)

На Днестровской ГАЭС пущен второй гидроагрегат с турбиной, изготовленной ОАО "Турбоатом".

20 декабря 2013 года на Днестровской ГАЭС состоялся экспериментальный пуск второй гидромашин, изготовленной ОАО "Турбоатом".

Пуск осуществлялся методом "спина к спине" от первого агрегата в режиме СКН (синхронного компенсатора с насосным направлением вращения). Технические характеристики работы гидромашин в данном режиме полностью соответствуют техническому заданию заказчика.

С января 2014 года предполагается осуществить завершающие этапы пуско-наладочных работ на холостом ходу и под нагрузкой. При этом будут проверяться мощностные, вибрационные характеристики турбины, а также КПД и давление под крышкой гидромашин как в турбинном так и в насосном режимах.

Сдача гидроагрегата в промышленную эксплуатацию планируется в первом квартале 2014 года. Специалисты ОАО "Турбоатом" сопровождают пуско-наладочные работы и ввод оборудования в эксплуатацию.

Согласно контракту, заключенному в апреле 2012 года, "Турбоатом" изготовил и поставил на Днестровскую ГАЭС полный комплект оборудования для обратимой радиально-осевой гидромашин ОРО170-В-730 максимальной мощностью в турбинном режиме 390 МВт, в насосном – 420 МВт. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 24.12.13)



Новости о компании "Siemens"

Электростанцию на Филиппинах построит Siemens.

Компания Siemens Energy выиграла контракт на проектирование, поставку оборудования и строительство электростанции комбинированного цикла Сан-Габриэль на Филиппинах.

Контракт был заключен с компанией First NatGas Power Corp., которая в свою очередь на 100% принадлежит филиппинскому независимому производителю электроэнергии First Gen Corporation.

Siemens установит на новой ТЭС газовую турбину марки SGT6-8000H. Также, так как станция будет работать по циклу ПГУ (паро-газовая установка), будет установлена паровая турбина марки SST6-5000, паровой котёл-утилизатор Benson и электрический генератор с водородным охлаждением SGen6 — 2000H. Всё это оборудование будет управляться автоматической системой управления технологическими процессами SPPA-T3000. В общем КПД энергоблока ПГУ должен составить более 60%.

Кроме электростанции Сан-Габриэль, у Siemens на Филиппинах уже есть два завершённых проекта строительства электростанций: электростанции Санта Рита и Сан-Лоренцо.

Электростанция Сан-Габриэль будет расположена в 110 км южнее от столицы Филиппин города Манилы в провинции Калабарзон. Стоимость строительства составит 643 млн. долларов США. Также подписан контракт на долгосрочное сервисное обслуживание.

Ожидается, что на Филиппинах спрос на электричество к 2030 году увеличится в два раза, по сравнению с настоящим. Сейчас установленная мощность всех электростанций в стране около 22 ГВт. Из-за высокой цены на природный газ, есть значительный спрос на высокоэффективные электростанции. (ТЭС и АЭС.ру) (18.12.13)

"Сименс" оборудовал конвертер Череповецкого металлургического комбината.

12 декабря 2013 года на конвертере №2 Череповецкого металлургического комбината,  одного из крупнейших интегрированных заводов по производству стали в мире (входит в состав дивизиона "Северсталь Российская сталь"), состоялась первая плавка с использованием установки улавливания неорганизованных выбросов (УУНВ). Технологическое оборудование поставлено компанией "Siemens Metals Technologies".

В рамках проекта строительства УУНВ на Череповецком металлургическом комбинате "Siemens Metals Technologies" поставил рукавный фильтр, дымососы, компрессорную станцию, а также систему пылеудаления. Подразделение "Металлургия" ООО "Сименс" выполнило поставку оборудования электрики и автоматизации, а также прикладного программного обеспечения для установки в целом.

Контракт на поставку комплектного оборудования в рамках реализации основного экологического проекта на Череповецком металлургическом комбинате по снижению выбросов в атмосферу отходов сталеплавильного производства был подписан в сентябре 2011 года. Завершение первого этапа работ по установке и запуску оборудования было проведено в условиях действующего конвертерного производства. Монтаж установки улавливания неорганизованных выбросов (УУНВ) на первый из трёх конвертеров комбината позволит уже в 2013 году на треть сократить неорганизованные выбросы конвертерного цеха.

Для справки: Название компании: *Сименс, ООО (Siemens)* Регион: *Москва* Адрес: *115184, Россия, Москва, ул. Большая Татарская, 9* Вид деятельности: *Энергетическое машиностроение* Телефоны: *(495)7371000* Факсы: *(495)7371001* E-Mail: info.ru@siemens.com Web: <http://www.siemens.ru> Руководитель: *Мёллер Дитрих, президент* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 23.12.13)



Новости о компании General Electric

Оргкомитет "Сочи 2014" награждает GE за лучший проект в области устойчивого развития в категории "Экономическое процветание".



Самые социально значимые и экологически ответственные проекты, реализуемые в рамках подготовки к Играм 2014 года, были отмечены в Сочи почетными наградами. В рамках премии были подведены итоги деятельности ключевых участников процесса подготовки Игр в области устойчивого развития и внедрения "зеленых" решений и технологий. Все представленные на суд экспертному жюри проекты способствуют развитию и модернизации региона проведения Игр и являются важной частью наследия "Сочи 2014". Компания GE получила премию в категории "Экономическое процветание" за поставку газотурбинных энергоблоков на Джубгинскую ТЭС (Группа "Интер РАО") для обеспечения энергоснабжения в период Игр.

Мощность Джубгинской ТЭС на базе двух газовых турбин LMS 100-PB, производства General Electric, призвана покрыть более четверти прогнозируемой пиковой нагрузки во время Олимпийских зимних игр 2014 года в Сочи. Генерирующая установка такой мощности, которую можно запустить менее чем за 10 минут – один из образцов, широко востребованных на мировом рынке гибких, рентабельных и эффективных систем производства электроэнергии от GE. Турбина LMS100-PB обеспечивает соответствие высочайшим мировым параметрам газовых турбин - высокую эффективность при работе с неполной нагрузкой, маневренный режим мощности, не влияющий на объем обслуживания и низкий уровень выбросов без использования воды. Работающие на природном газе, турбины способны генерировать энергию объемом 200 МВт (100 МВт каждая) по требованию базовой нагрузки и будут покрывать пиковые нагрузки для олимпийских объектов.

Рон Поллетт, Президент и Главный исполнительный директор GE в России/СНГ, отметил: "Эта награда подтверждает эффективность наших инициатив в области создания современной энергетической инфраструктуры России. Джубгинская ТЭС сегодня – это один из ключевых энергетических комплексов страны, поэтому этот успех с нами по праву разделяет наш партнер, компания "Интер РАО", с которым мы давно и успешно работаем".

Джубгинская ТЭС компании "Интер РАО" имеет надёжную современную модульную компоновку, повышенную степень защиты от воздействия природных катаклизмов, высокий уровень сейсмоустойчивости и обеспечена самыми передовыми системами защиты окружающей среды. Станция является ключевым элементом энергосистемы для стабильного перетока электроэнергии между сетями 110 кВ и 220 кВ, что позволяет эффективно обеспечить резерв бесперебойного электроснабжения всех потребителей в регионе.

Всего в рамках Премии за вклад в устойчивое развитие "Навстречу будущему!" и третьего этапа Программы признания в сфере внедрения экологически эффективных инновационных решений при проектировании и строительстве олимпийских объектов были награждены 17 проектов.

В Премии "Навстречу будущему!" по итогам 2013 года приняли участие 22 организации, представивших на конкурс 47 заявок в 10 номинациях. Среди участников – 16 компаний маркетинговых партнеров, администрации города Сочи и Краснодарского края, ГК "Олимпстрой", а также ряд региональных компаний. Значительный вклад в формирование наследия Игр внесли администрации города Сочи и Краснодарский край, реализовавшие ряд знаковых проектов.

Esomagination является основополагающей ценностью GE, направленной на предоставление инновационных решений на базе максимально эффективного использования ресурсов, роста экономических показателей и стремлении сделать мир лучше.

Для справки: Название компании: *General Electric (GE Россия и СНГ, Представительство в Москве)* Регион: *Москва* Адрес: *123317, Россия, Москва, Пресненская наб., 10* Вид деятельности: *Энергетическое машиностроение* Телефоны: *(495)7396811* Факсы: *(495)7396801* Web: <http://www.ge.com/ru> Руководитель: *Иммельт Джефф, председатель и главный исполнительный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 23.12.13)*



Новости прочих компаний

ЗАО "АЭМ-технологии" успешно аттестовало технологию электрошлаковой наплавки для продукции газнефтехимии.

Волгодонский филиал ЗАО "АЭМ-технологии" (входит в машиностроительный дивизион Росатома - Атомэнергомаш) успешно прошел производственную аттестацию на возможность применения однородного однослойного антикоррозионного покрытия (ООАП) для нефтегазохимического оборудования.

Национальное агентство контроля сварки (НАКС) исследовало результаты проведенных на заводе испытаний электрошлаковой наплавки с использованием ленты размером 0,5х60 мм. Испытания проводились на установке для электрошлаковой наплавки с магнитным управлением по специально разработанной программе. В процессе внедрения новой технологии были использованы специальные сварочные ленты и флюсы.

Данная технология будет использоваться для изготовления нефтегазового оборудования уже в 2014 году.

"Как правило, сегодня в машиностроении используется классическая технология наплавки в два слоя. Специалисты ЗАО "АЭМ-технологии" решили применить иную технологию наплавки, это позволит значительно повысить качество, увеличить производительность труда и снизить расход сварочной ленты более чем в 2 раза. В перспективе мы планируем выполнить производственную аттестацию по внедрению ООАП для вышеуказанного оборудования более широкой лентой размером 0,5х90 мм, что еще более позволит увеличить производительность труда", - заявил главный сварщик Волгодонского филиала ЗАО "АЭМ-технологии" Павел Меженский. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 17.12.13)

Специалисты ЦНИИТМАШ изготовят установки для ФГУП "ВИАМ".

Государственный научный центр Российской Федерации ОАО НПО "ЦНИИТМАШ" (входит в машиностроительный дивизион Росатома – Атомэнергомаш) выиграл конкурсы на поставку и монтаж двух установок, а именно: установки для нанесения ионно-плазменных покрытий на ротора и автоматизированной установки для магнетронного осаждения керамических слоев.

Заказчиком работ выступает ФГУП "Всероссийский научно-исследовательский институт авиационных материалов". Установки будут поставлены заказчику во втором квартале 2014 г.

Оборудование является оригинальным и предназначено для модификации поверхностей материалов и изделий в инструментальном производстве, в машино- и приборостроении, и других областях. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 19.12.13)

"ЗиО-Подольск" поставил оборудование для Рязанской ГРЭС.

Машиностроительный завод "ЗиО-Подольск" (входит в машиностроительный дивизион Росатома – Атомэнергомаш) в декабре отправил последнюю партию оборудования, изготовленного в рамках реконструкции энергоблока № 2 Рязанской ГРЭС (входит в состав ОАО "ОГК-2").

По условиям договора, заключенного в июне 2013 года, изготовлены и отправлены заказчику коллекторы КВП-2 и пакеты змеевиков для котла П-59 Рязанской ГРЭС.

Вес последней отгруженной в декабре партии оборудования составил 47 тонн.



Для справки: Название компании: Машиностроительный завод ЗиО-Подольск, ОАО (входит в ГК РЭМКО)
 Регион: Москва Адрес: 142103, Россия, Московская обл., Подольск, ул. Железнодорожная, 2 Вид деятельности: Энергетическое машиностроение Телефоны: (495)7471025 Факсы: (495)7471025 E-Mail: zio@eatom.ru Web: <http://www.aozio.ru> Руководитель: Котов Игорь Владимирович, Генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 23.12.13)

"ЗиО-Подольск" изготовит котел-утилизатор для Верхнетагильской ГРЭС.

Машиностроительный завод "ЗиО-Подольск" (входит в машиностроительный дивизион Росатома - Атомэнергомаш) подписал договор на поставку теплообменного оборудования для Верхнетагильской ГРЭС (Свердловская обл.). Согласно договору завод изготовит котел-утилизатор (П-146) для энергоблока № 12 Верхнетагильской ГРЭС ОАО (филиал "ОГК-1").

Котел-утилизатор трех давлений предназначен для работы в составе парогазовой установки двухвальтной конфигурации, суммарной мощностью не менее 420 МВт, состоящей из одной газотурбинной и одной паротурбинной установок. Общий вес котла более 3600 тонн.

Согласно плановому графику строительства поставка котла-утилизатора запланирована на июль 2014 г.



Для справки: Название компании: Машиностроительный завод ЗиО-Подольск, ОАО (входит в ГК РЭМКО)



Регион: Москва Адрес: 142103, Россия, Московская обл., Подольск, ул. Железнодорожная, 2 Вид деятельности: Энергетическое машиностроение Телефоны: (495)7471025 Факсы: (495)7471025 E-Mail: zio@eatom.ru Web: <http://www.aozio.ru> Руководитель: Котов Игорь Владимирович, Генеральный директор (INFOline, ИА (по материалам компании) 23.12.13)

ОАО "ОКБМ Африкантов" отгрузило оборудование для ФГУП "НИТИ" им. А.П. Александрова.

ОАО "ОКБМ Африкантов" (входит в машиностроительный дивизион Росатома - Атомэнергомаш) отгрузило готовую продукцию в адрес ФГУП "НИТИ" им. А.П. Александрова специализирующегося на комплексной отработке и испытании новых конструкторских, технологических и технических решений перспективных судовых ядерных энергетических установок, АЭС и других объектов атомной энергетики.

В адрес ФГУП "НИТИ" им. А.П. Александрова был направлен пакет оборудования различной номенклатуры: механизм наведения, устройство для извлечения ЭТВС, устройство для извлечения зондов, комплект устройств для загрузки и наведения, газосборник.

Общая масса оборудования составила более 36 т. (INFOline, ИА (по материалам компании) 23.12.13)

Работы ЦНИИТМАШ удостоены премий Правительства РФ в области науки и техники.

Две работы сотрудников Государственного научного центра РФ ОАО НПО "ЦНИИТМАШ" (входит в машиностроительный дивизион Росатома – Атомэнергомаш) удостоены премии Правительства Российской Федерации в области науки и техники за 2013 год.

Премией отмечена работа "Создание и промышленное освоение инновационной ресурсосберегающей технологии спецметаллургии для производства паропроводов острого пара и роторов турбогенераторов атомной и тепловой энергетики, высокостойких прокатных валков", и ее авторский коллектив, в составе которого сотрудники ОАО НПО "ЦНИИТМАШ": Леонид Левков, заведующий лабораторией спецэлектрометаллургии института металлургии и машиностроения и Юрий Кригер, ведущий научный сотрудник лаборатории спецэлектрометаллургии института металлургии и машиностроения ЦНИИТМАШ. Работу на соискание премии выдвинуло ОАО "Машиностроительный концерн ОРМЕТО-ЮУМЗ".

Премия Правительства Российской Федерации в области науки и техники для молодых ученых за 2013 г. присуждена работе "Разработка и освоение технологии производства новых жаропрочных хромистых сталей для котлов и паропроводов с целью повышения надежности и эффективности теплового энергооборудования", выдвинутой ГНЦ РФ ОАО НПО "ЦНИИТМАШ", и ее авторскому коллективу в составе: Владимира Скоробогатых, заместителя генерального директора - директора института материаловедения; Павла Козлова, старшего научного сотрудника лаборатории котельных, трубных и экономнолегированных сталей; Владимира Дуба, научного сотрудника лаборатории конструкционных сталей и сплавов ИМЕТ им. А.А. Байкова РАН; Дмитрия Прудникова, ведущего инженера лаборатории котельных, трубных и экономнолегированных сталей; Кирилла Кузнецова, научного сотрудника лаборатории котельных, трубных и экономнолегированных сталей института материаловедения ЦНИИТМАШ. (INFOline, ИА (по материалам компании) 23.12.13)

В "СвердНИИхиммаш" поступил новый станок гидроабразивной резки.

В СвердНИИхиммаше (входит в машиностроительный дивизион Росатома - Атомэнергомаш) состоялась презентация нового высокоточного станка гидроабразивной резки.

Гидроабразивный станок "ОМАХ" предназначен для резки деталей любой формы, практически из любых материалов: сталь, алюминий, камень, стекло, пластмасса, древесина, резина. Такую техническую возможность станку обеспечивает использование в качестве основных режущих инструментов воды и гранатового песка.

"Данный гидроабразивный станок не имеет аналогов во всем Уральском регионе. Благодаря этому станку производство НИОКР будет проще, легче и быстрее. Соответственно, будет быстрее испытываться и запускаться в производство уже реальное оборудование. Вырастет и качество производства, появятся возможности высвобождения работников. Это ещё один шаг к реализации программы внедрения Производственной системы Росатома", - отметил генеральный директор ОАО "СвердНИИхиммаш" Рауиль Каримов.

Новый станок изготовлен в Польше по специальному техническому заданию ОАО "СвердНИИхиммаш". Набор комплектующих данного станка адаптирован под производство наукоёмких образцов деталей для НИОКР (научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ).

"Несмотря на то, что обработка материалов происходит под очень высоким давлением, он сохраняет своё физическое состояние и края получаются идеально ровные, по сравнению, например, с газовой резкой металла", - отметил главный инженер производственной системы ОАО "СвердНИИхиммаш" Андрей Красильников. – "Теперь, благодаря новому оборудованию, упростится производство опытных образцов и не менее, чем на пятьдесят процентов, сократится время работы над ними", - добавил он.

Этот факт на презентации доказали наглядно – вырезали фланец на новом станке. Гидроабразивный станок справился с работой за девятнадцать минут, а раньше на производство такой же детали уходило до 20 часов. (INFOline, ИА (по материалам компании) 19.12.13)



Начальник бюро ОКБ "ГИДРОПРЕСС" стал лауреатом конкурса "Наше Подмосковье 2013".

Начальник бюро ОАО ОКБ "ГИДРОПРЕСС" (входит в машиностроительный дивизион Росатома - Атомэнергомаш) Анатолий Богачев стал лауреатом конкурса "Наше Подмосковье 2013". Его проект "Методология непрерывного и автоматического контроля напряженного состояния и остаточного ресурса оборудования и трубопроводов АЭС" занял первое место в номинации "Научный прорыв".

Диплом победителю вручил губернатор Московской области Андрей Воробьев. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.12.13)

Продукция КМПО для энергетики.

Необходимость снижения затрат потребителей на электроносители все более активно подталкивает к развитию так называемой распределенной энергетики. Данная концепция подразумевает строительство дополнительных источников электроэнергии в непосредственной близости от потребителей.

Мощность таких источников выбирается исходя из ожидаемой мощности потребителя с учетом имеющихся ограничений (технологических, правовых, экологических и т. д.) и может варьироваться в широких пределах – от нескольких киловатт до десятков мегаватт.

Использование малых энергоустановок позволяет повысить надежность энергообеспечения, снизить потери в сетях и, соответственно, стоимость для потребителя. Позитивными факторами объектов малой энергетики также являются малая капиталоемкость, быстрота сооружения и введения в эксплуатацию, возможность более быстрого внедрения новых инновационных технологий.

Учитывая современные тенденции развития рынка, ОАО "Казанское моторостроительное производственное объединение" (КМПО) реализует направление по подготовке инженеринговых решений с поставкой энергетических установок малой мощности на базе газовых турбин или газопоршневых двигателей широкого диапазона мощностей.

Энергетическая установка на базе газовых турбин KG-2 (мощность 2 МВт) в партнерстве с компанией Dresser-rand особенно востребована для организации резервного и непрерывного электроснабжения объектов нефтегазового комплекса, так как она может работать на различных видах топлива: сетевой газ, попутный нефтяной газ и жидкие углеводороды.

Газопоршневые энергетические установки на базе приводов MTU и MWM, в диапазоне мощности от 100 кВт до 2,5 МВт имеют более высокий КПД по сравнению с газовыми турбинами, приспособлены для работы на частичных нагрузках, с неравномерными графиками энергопотребления. Кроме того, они менее подвержены влиянию высокой температуры окружающего воздуха. Энергоисточники из нескольких газопоршневых установок успешно реализуют широкий диапазон нагрузок с автоматическим включением необходимого числа ГПЭУ.

Малый удельный вес, компактность, простота транспортировки и легкость монтажа являются одними из основных достоинств данных энергоустановок. Чрезвычайно важно, что они поставляются в виде нескольких блоков полной заводской готовности, требующих небольшого объема монтажных работ.

КМПО предлагает энергоустановки не только малой, но и средней мощности. В диапазоне единичной мощностью 16-18 МВт предприятие производит ГТЭУ-18 с приводом НК-16-18СТ собственного производства.

ГТЭУ-18 в общецеховом исполнении позволяет производить профилактический осмотр, текущий и капитальный ремонты в комфортных условиях отапливаемого помещения, что особенно актуально для объектов, находящихся в условиях вечной мерзлоты и Крайнего Севера. ГТЭУ имеет высокий потенциал утилизации тепла выхлопных газов при когенерационном цикле, позволяющий снимать до 28 Гкал-ч тепловой мощности.

Компактность установок позволяет размещать их в условиях стесненного генерального плана. Из этого вытекают и низкие требования, которые предъявляют эти установки к строительным работам и инфраструктуре:

- минимальные объемы вредных выбросов в окружающую среду;
- возможность организации сервисного обслуживания, в том числе с быстрой заменой газотурбинного привода ГТУ или агрегатов;
- относительно низкие капитальные вложения и малые (для энергетических объектов) сроки окупаемости;
- основой экономической эффективности газотурбинных когенеративных энергетических установок является их высокая электрическая и тепловая экономичность, достигаемая за счет базового режима их работы на тепловом потреблении (отопление, горячее водоснабжение, отпуск тепла для производственных нужд).

Продукция ОАО "КМПО" удовлетворяет современным требованиям экологии, топливной эффективности, эксплуатационной надежности, что обеспечивается современным оборудованием, новейшими технологиями обработки деталей и системами контроля качества.

Наше предприятие всегда идет в ногу со временем, совершенствуя изготавливаемую продукцию, учитывая потребности потребителя.

Мы открыты для партнерства и взаимодействия как в рамках отдельных проектов, так и на долгосрочную перспективу.



Мы ориентируемся на взаимовыгодные отношения с Вами и осознаём свою ответственность, неуклонно выполняя взятые на себя обязательства. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 20.12.13)

"РЭП Холдинг" впервые изготовил унифицированный центробежный компрессор.

В декабре 2013 года "РЭП Холдинг" завершил производство и отгрузил унифицированный центробежный компрессор 405-21-1С для газоперекачивающего агрегата типа ГПА-16У, изготавливаемого по второму этапу проекта реконструкции цеха №4 КС-15 "Нюксеница", ООО "Газпром трансгаз Ухта".

Заказ на производство компрессора был получен в декабре 2012 года. "РЭП Холдингом" была выполнена разработка проектной документации, на основании которой на производственной площадке "Невский завод" было выполнено производство и сборка агрегата. Унифицированный центробежный компрессор был изготовлен "РЭП Холдингом" впервые, он предназначен для эксплуатации в составе газоперекачивающих агрегатах на объектах газотранспортной и газодобывающей отраслей. Компрессор унифицирован в части внешних подключений и систем обеспечения, порядка сборки и разборки. Проточная часть изготавливается в соответствии с индивидуальными параметрами технического задания Заказчика.

Центробежный компрессор 405-21-1С на стенде Центробежный компрессор 405-21-1С готовый к отгрузке

Приемосдаточные испытания прошли на территории "Невского завода" 12-13 декабря в присутствии заказчиков - представителей ООО "Авиагазцентр", ООО "Газпром трансгаз Ухта", ОАО "Сатурн-Газовые турбины", ООО "Газпром центрремонт". Испытания проводились в соответствии с типовой программой и методикой предварительных испытаний нагнетателей природного газа (сменных проточных частей) на предприятии-изготовителе. В рамках проведенных испытаний было проверено соответствие комплектности и технических характеристик компрессора требованиям конструкторской документации.

По результатам испытаний комиссия подписала акт, подтверждающий работоспособность агрегата и его готовность к отгрузке. В настоящее время компрессор отгружен в ОАО "Сатурн-Газовые турбины", которое будет осуществлять комплектную сборку ГПА для последующих комплексных испытаний и поставки на объект. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 23.12.13)

Котлы-утилизаторы ОАО "Подольский машиностроительный завод", установленные на двух энергоблоках Челябинской ТЭЦ-1, допущены к коммерческой эксплуатации Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору РФ.

На основании договора с ОАО "Фортум" Подольский машиностроительный завод разработал техническую документацию, изготовил и поставил для Челябинской ТЭЦ-1 два котла-утилизатора, а также запасные части к ним, выполнил услуги по шефнадзору за монтажом, наладкой, испытаниями, опробованием, пуском и сдачей в эксплуатацию. Условия договора предусматривали также инструктаж специалистов станции, которые будут непосредственно эксплуатировать котельное оборудование "ЗиО".



Котлы-утилизаторы ПК-79, действующие в составе парогазовых установок ЧТЭЦ-1, предназначены для утилизации теплоты, содержащейся в выхлопах газовой турбины ГТУ V64,3 А (General Electric). В проекте реконструкции предусмотрено соединение новых парогазовых установок с действующим оборудованием станции. Общий паровой коллектор, идущий от котлов утилизаторов, снабжает паром турбины ЧТЭЦ-1, благодаря этому общая эффективность использования оборудования существенно увеличена.

В результате реконструкции суммарная мощность Челябинской ТЭЦ-1 увеличится на 88 МВт и составит 237 МВт. Разрешение на применение двух котлов-утилизаторов ПК-79 на Челябинской ТЭЦ-1 получено заводом на основании экспертизы промышленной безопасности, проведенной ООО "НТК ТЭДЭКС". Данное разрешение позволяет коммерческую эксплуатацию оборудования ОАО "ЗиО" и действует в течение всего срока эксплуатации котлов, составляющего не менее 50 лет.

Для справки: Название компании: Подольский машиностроительный завод, ОАО (ЗиО, ОАО) Регион: Москва
Адрес: 142115, Россия, Московская область, Подольск, ул. Машиностроителей, 23 Вид деятельности: Энергетическое машиностроение
Телефоны: (495)9138788 (495)9138780 (495)9138790 Факсы: (495)9138788 (495)9138780 (495)9138790 Е-Mail: info@podolskmash.ru Web: <http://www.podolskmash.ru> Руководитель: Петров Юрий Викторович, Председатель Правления (INFOLine, ИА (по материалам компании) 20.12.13)

Запуск муниципальной котельной в Красноярском крае.

Пусконаладка муниципальной котельной в г. Заозерный (Красноярский край, Рыбинский район) произведена специалистами Холдинговой Группы "ТЭП-Холдинг" к началу отопительного сезона.

Проект строительства котельной осуществлялся в рамках реализации программы Министерства ЖКХ Красноярского края по оптимизации системы теплоснабжения города. Проект строительства теплоисточника "под



ключ" был выполнен специалистами Холдинговой Группы "ТЭП-Холдинг" по инициативе генерального подрядчика ООО "Красноярская региональная энергетическая компания".

В соответствии со своими обязательствами Холдинговая Группа "ТЭП-Холдинг" как подрядчик проекта выполнила следующие работы:

проект котельной;

изготовление, комплектация, поставка оборудования;

монтаж котельной установки.

Согласно договору ОАО "Бийский котельный завод" на собственной производственной площадке изготовило котельно-вспомогательное оборудование и 4 водогрейных котла типа КВ-Ф-7,56-115 с топками КС-НТВ, разработанные инжиниринговым центром Холдинга - ООО "ДВ-Энерго".

К началу отопительного сезона в 2013 году специалисты Холдинговой Группы "ТЭП-Холдинг" выполнили все этапы строительства котельной и произвели пусконаладку теплоисточника.

Муниципальная котельная позволила обеспечить централизованное снабжение горячей водой систем отопления и горячего водоснабжения жилых, общественных зданий и технологических потребителей города, что в полной мере соответствует задачам программы по оптимизации системы теплоснабжения города Заозерный. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 19.12.13)

17 декабря - 19 декабря 2013 года на собственном стенде ООО "РусТурбоМаш" были проведены первые механические и газодинамические испытания компрессора 32 МВт для КС Русская (№6).

Испытания подтвердили не только хорошее качество и динамическую стабильность компрессора, но и способность ООО "РусТурбоМаш" к производству данного оборудования. Одновременно была продемонстрирована готовность стенда к проведению испытаний.

В процессе испытаний вибрация ротора не превышала 10-15 микрон (норма API 617 25,4 микрон), а политропный КПД находился в соответствии с техническим заданием на разработку (80,2%). Испытания были проведены в присутствии и под непосредственным надзором организаций-заказчиков (ЗАО "РЭП Холдинг", ООО "Газпром трансгаз Краснодар", Ведомственная приемка ОАО "Газпром") с подписанием установленных актов. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 24.12.13)

"Сибэнергомаш" произвел отгрузку оборудования для НК "Роснефть".

"Сибэнергомаш" (входит в энергомашиностроительный холдинг "НОВАЭМ") произвел отгрузку основной части оборудования собственного производства в адрес Ангарского завода полимеров (входит в состав НК "Роснефть").

Согласно договору, в поставку входят два паровых котла Е-100-11,6-535 ГМН для ангарского предприятия.

Котельная установка, в комплекте с котельно-вспомогательным оборудованием и системой АСУ ТП, предназначена для выработки и подачи пара на технологическое оборудование завода.

Современные технические решения, примененные при проектировании котельной установки, позволят достичь высоких технико-экономических и экологических показателей. Высокий КПД и низкие затраты энергии на собственные нужды обеспечиваются полностью газоплотным исполнением, которое позволило исключить дымососы. Современное топочно-горелочное устройство с рециркуляцией дымовых газов и ступенчатым сжиганием топлива обеспечит соответствие нормативным требованиям по выбросам вредных веществ. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.12.13)



Обзор прессы по новостям прочих компаний

Бремя производства. "Коммерсантъ-Екатеринбург". 19 декабря 2013

Свердловские машиностроительные и металлургические предприятия в уходящем году в основном демонстрировали ухудшение финансовых показателей. Они принимают ряд мер, чтобы преодолеть трудности. Так, Уралмашзавод принял стратегию развития, которая потребует 10 млрд рублей инвестиций. "Уралхиммаш" сформировал новый пул заказчиков своей продукции. "Ураласбест" вынужден сокращать рабочую неделю. Для стабилизации ситуации в регионе планируется организовать Региональный инжиниринговый центр, чтобы привлечь в Свердловскую область новые технологии для промышленности.

Программные перестановки

Промышленные предприятия Свердловской области в 2013 году в основном не смогли порадовать владельцев и аналитиков своими показателями. Так, ОАО "Уралмашзавод" (УМЗ) за январь–сентябрь увеличило чистый убыток в 3,2 раза, до 2,4 млрд рублей (против 741 млн рублей за тот же период 2012 года). Компания снизила объемы выручки на 3,3 млрд рублей, до 5,1 млрд рублей. Производство на УМЗ стало нерентабельным из-за устаревшего металлургического комплекса. Хотя Газпромбанк инвестировал в его техперевооружение около 17 млрд рублей, предприятие продолжало генерировать убытки. Чтобы улучшить показатели, УМЗ в 2013 году разрабатывал программу развития производства. В ноябре была утверждена стратегия его развития до 2020 года, предусматривающая выход на безубыточность уже во второй половине 2014 года. В 2017–2020 годах предполагается увеличить стоимость актива для акционеров. На предприятии рассчитывают к 2020 году нарастить объем выручки почти вдвое, до 13,1 млрд рублей.

Как пояснили представители УМЗ, такие показатели будут достигнуты в первую очередь за счет изменений в продуктовой линейке. При новом подходе серийные изделия будут собираться по модульному принципу, из типовых узлов. "По нашим расчетам, к 2016 году доля модульной продукции достигнет 58%, к 2020-му — 72%", — уточнили на предприятии. В ближайшей перспективе Уралмашзавод планирует остановить работу старых цехов Уральского металлургического завода (поставляет до 80% металлургических заготовок) по причине морального и физического устаревания этих мощностей. 30 сентября совет директоров ОАО "Уралмашзавод" принял решение остановить несколько цехов из состава старого металлургического комплекса. Кроме того, до конца 2013 года на предприятии будет остановлена работа еще четырех цехов, в том числе сталеплавильного и литейного. Металлургическое производство перенесут на Уральский металлургический завод (УМЗ, входит в "Объединенные машиностроительные заводы"), расположенный на площадке "Уралхиммаша" (также подконтролен Газпромбанку). Администрация УМЗ рассчитывает получить от реорганизации металлургического комплекса суммарный эффект от 830 млн рублей до 1,1 млрд рублей в год. Всего, согласно инвестиционной программе, с 2014 года по 2016 год УМЗ получит финансирование в размере более 5,5 млрд рублей, а в период с 2017 года по 2020 годы — около 5 млрд рублей. Также за этот период планируется усилить присутствие на новых рынках — в Юго-Восточной Азии и Латинской Америке.

ОАО "Уралхиммаш" (УХМ), напротив, демонстрирует постепенное улучшение показателей: убыток по итогам третьего квартала 2013 года сократился до 210,2 млн рублей (против 1,9 млрд рублей за аналогичный период прошлого года). За девять месяцев с начала года "Уралхиммаш" показал валовую прибыль 502,3 млн рублей. В 2012 году об этом не могло быть и речи: третий квартал прошлого года предприятие завершило с убытком 204,709 млн рублей. Компания улучшает показатели благодаря модернизации мощностей. Инвестиционная программа на УХМ начала действовать в 2010 году. Кроме того, за 2013 год компания сформировала пул новых заказчиков. Если в 2012 году крупным заказчиком был ГК "Норильский никель", на долю которого в общей выручке УХМ приходилось 36%, то сегодня речь идет уже о других предприятиях. Например, в 2013 году по 33% от общей выручки пришлось на заказы ОАО "Ангарская НХК" и ЗАО "Газпром инвест Юг". В прошлом году доля сделок не с "Норникелем" была значительно меньше. Второй по объему заказ в 2012 году выполнялся для ЗАО "СИБУР-транс" (14% общей выручки), далее следовало ОАО "Газпромнефть-МНПЗ" (12% общей выручки).

В текущем году в структуре заказов УХМ изменилось соотношение отраслевых рынков, на которых работает предприятие. Если в прошлом году первое место занимала нефтегазоперерабатывающая промышленность (48% выпущенной продукции), то в 2013 году на первое место вышли нефтехимическая и химическая промышленность (45% продукции). В прошлом году химическая отрасль в портфеле заказов УХМ занимала лишь 10%. В 2013 на второе место вышла газоперерабатывающая отрасль (39% продукции), в то время как по итогам третьего квартала прошлого года на втором месте была металлургическая отрасль, предприятия которой закупили 38% продукции УХМ.

Кроме того, в текущем году УХМ выиграл ряд крупных тендеров. Например, до июня 2015 года он поставит реакторное оборудование для ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ". Сумма сделки не уточняется; известно лишь, что завод изготовит два реактора для установки гидроочистки вакуумного дистиллята в составе комплекса глубокой переработки мазута.



Активно модернизирует свои мощности ОАО "НПК „Уралвагонзавод“" (УВЗ). В конце 2011 года премьер-министр Владимир Путин заявил, что из федерального бюджета на модернизацию предприятия будет выделено 55 млрд рублей. УВЗ были также выделены госгарантии в размере 10 млрд рублей для реструктуризации долгов. В течение 2013 года модернизация проводилась в термическом цехе. Сейчас на предприятии завершается программа технического перевооружения и реконструкции цехов, задействованных в производстве грузовых вагонов. На УВЗ продолжается реализация программы инновационного развития в соответствии с поручениями президента России и распоряжением правительства страны, речь идет о выпуске новой продукции.

Впрочем, на текущий момент УВЗ демонстрирует ухудшение показателей. По итогам девяти месяцев 2013 года выручка предприятия снизилась почти на 16 млрд рублей, валовая прибыль сократилась в пять с половиной раз и составила 9 млрд рублей против прошлогодних 20,9 млрд рублей. Как итог, в третьем квартале предприятие показало убыток 1,2 млрд рублей. Для сравнения: в прошлом году за аналогичный период УВЗ показал чистую прибыль 9,3 млрд рублей.

Вдобавок на входящем в корпорацию "Уралвагонзавод" ООО "ЧТЗ Уралтрак" (Челябинская область) в январе 2014 года планируются увольнения. На этом предприятии реализуется программа техперевооружения на 2013–2016 годы стоимостью около 17 млрд рублей. К 2016 году предполагается освободить около 200 тыс. кв. метров в цехах и корпусах, вывести из эксплуатации больше 2,7 тыс. единиц устаревшего оборудования, а за счет увольнений привести численность персонала в соответствии с объемами производства. Под увольнение пойдет около 17% сотрудников, до 1,7 тыс. человек.

Алюминий не в цене

Общемировая тенденция замедления экономического роста особенно отразилась на предприятиях, принадлежащих ОК "Русал". Еще в начале августа этого года стало известно о консервации производства сразу на двух уральских предприятиях: Уральском (УАЗ) и Богословском (БАЗ) алюминиевых заводах. Из-за низких цен на алюминий (\$1,7–1,8 тыс. за тонну) руководство "Русала" приняло ряд мер для снижения объемов производства. Так, например, на УАЗе было законсервировано электролизное производство. Однако руководство предприятия подчеркивает, что это временная мера, и как только конъюнктура рынка улучшится, производство будет восстановлено. Чтобы электролизное производство было рентабельным, цены на алюминий должны стабилизироваться на уровне \$2,3 тыс. за тонну. Официальный представитель "Русала" Роман Лукичев заявлял, что при остановке части производства сокращение персонала не планируется, сотрудникам предлагается перевод на работы в глиноземных подразделениях либо переезд с дальнейшим трудоустройством на сибирских предприятиях "Русала".

В конце декабря было заморожено производство шестой серии на БАЗе. В "Русале" вспоминают, что в 2009 году производство уже приостанавливалось, его работа была возобновлена после улучшения ситуации на рынке металлов. Примечательно, что ранее между генеральным директором ОК "Русал" Олегом Дерипаской, профсоюзом БАЗа, губернатором Свердловской области Евгением Куйвашевым и гендиректором БАЗа Владимиром Казачковым был заключен договор о сохранении производства шестой серии, однако ситуация на рынке потребовала консервации производства.

В то же время "Русал" активно инвестирует в другие проекты. Так, на строительство новых объектов Североуральского бокситового рудника (СУБР) и его перевооружение выделено почти 3 млрд рублей. Главный строительный объект СУБРа — шахта "Черемуховская-Глубокая" — в этом году получил 2,3 млрд рублей при общем объеме инвестиций 5,5 млрд рублей. Ее ввод в эксплуатацию запланирован уже на 2014 год.

Мир против асбеста

Ценовая ситуация на мировых рынках сильно повлияла и на работу ОАО "Ураласбест". В этом году здесь введена четырехдневная рабочая неделя. На предприятии подчеркивают, что об увольнении сотрудников речь не идет, а спад производства спровоцирован мировой антиасбестовой кампанией. В международном альянсе профсоюзных организаций "Хризотил" пояснили, что последние несколько лет в ряде стран идет кампания против использования асбеста в строительных работах. Так, данный материал был запрещен к использованию в Южной Корее и Японии. Показатели "Ураласбеста" за третий квартал значительно снизились по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. В 2012 году выручка предприятия составила 9,5 млрд рублей, в текущем — 7,8 млрд. Валовая прибыль в 2013 году сократилась почти на 2 млрд рублей, до 2,7 млрд рублей. Сильнее всего сократилась чистая прибыль с 1,133 млрд рублей в 2012 году до 452,794 млн рублей в нынешнем.

Титан для Запада

На общем фоне более убедительно выглядят показатели титановой корпорации "ВСМПО-Ависма" (входит в госкорпорацию "Ростех"). Предприятие с середины 2000-х годов сотрудничает с американской авиастроительной корпорацией Boeing и планирует к 2016 году построить в Верхней Салде второй завод, на котором будут обрабатываться титановые штамповки для лайнеров Boeing. В компании уверены, что за счет введения второго завода производительность совместного предприятия Ural Boeing Manufacturing увеличится в два раза. Объемы инвестиций в СП при его образовании в 2007 году составили \$70 млн; ожидается, что в новый завод будет вложено \$150–200 млн.

"ВСМПО-Ависма" активно сотрудничает и с другими с зарубежными компаниями по производству полуфабрикатов из титановых и алюминиевых сплавов для авиа- и космической промышленности. Одно из



последних подписанных соглашений — с американской компанией Alcoa. Оно предусматривает создание СП, которое будет заниматься выпуском полуфабрикатов из алюминиевых и титановых сплавов. Речь идет, прежде всего, о крупногабаритных штамповках, в том числе о деталях шасси и крепления крыла. Благоприятную для "ВСМПО-Ависма" ситуацию отражает и отчетность предприятия. По итогам третьего квартала 2013 года выручка составила 34,1 млрд рублей, что почти на 5 млрд больше, чем за аналогичный период прошлого года. Выросла валовая прибыль до 13,1 млрд рублей против 11,1 млрд рублей в 2012 году. Чистая прибыль увеличилась на 662 млн рублей и составила 6,2 млрд рублей.

Инжинирингом по демпингу

Непростой ситуации в российской и региональной промышленности уделило внимание правительство Свердловской области. В числе мер, которые принимаются для поддержки тяжелой промышленности в регионе, можно назвать создание на базе Уральского федерального университета (УрФУ) Регионального инжинирингового центра (РИЦ) в сфере машиностроения. Соответствующее соглашение правительство области подписало с УрФУ и промышленниками в первый же день работы выставки Russia Arms Expo 2013, прошедшей в Нижнем Тагиле в сентябре этого года. Ожидалось, что РИЦ уже в этом году получит 50 млн рублей финансирования из федерального бюджета. На первом этапе работы перед центром будет стоять задача по развитию аддитивных (метод послойного синтеза) и лазерных технологий, на втором этапе — внедрение прочих перспективных технологий в машиностроении. В уставный капитал РИЦ намерены войти ОАО "Машиностроительный завод имени Калинина" и ОАО "Новатор". Позже акционерами РИЦ станут УрФУ и ОАО "Уральский университетский комплекс".

Однако эксперты скептически оценивают эффективность этих мер. Старший аналитик УК "Финнам менеджмент" Дмитрий Баранов считает, что меры, принимаемые региональными властями, вряд ли помогут кардинально изменить ситуацию в промышленности. "Следует помнить, что российская экономика сейчас находится в состоянии стагнации. Падает в том числе и внутренний спрос на продукцию, это видно по данным Росстата. Поэтому сокращение производства — вполне логичное решение. В противном случае компании получают огромное количество мертвого капитала", — пояснил он.

Из-за сокращения производства большая часть производственных мощностей оказывается ненужной. Как следствие, предприятия вынуждены сокращать работников. По словам аналитика ИК "Велес капитал" Айрата Халикова, сейчас по всему миру промышленным предприятиям очень сложно оптимизировать численность персонала. "Руководители государств ставят на этом пути различные препятствия, обязывая глав предприятий не увольнять сотрудников", — поясняет он. В числе прочих проблем аналитик называет и особенности сырьевого рынка. По данным London Metal Exchange, с начала года металлы существенно подешевели: алюминий — с \$2 тыс. до \$1,7 тыс. за тонну, сталь — с \$281 до \$240, медь — с \$8 тыс. до \$7 тыс., цинк — с \$1,9 тыс. до \$1,8 тыс. Ситуация на мировом рынке отразилась и на финансовых показателях промышленников Свердловской области. "Металлы, как правило, обладают сходными характеристиками, поэтому на рынке возможна лишь конкуренция по цене. Из-за снижения цен у всех компаний снижается маржа", — объяснил господин Халиков. Он также отметил, что хуже всех себя чувствуют те компании, которые не успели в докризисное время обновить производственные мощности. "Это удалось сделать тем, кто входит в крупные холдинги и смог получить крупные кредиты в зарубежных банках", — резюмировал аналитик. (Коммерсантъ-Екатеринбург 19.12.13)

"Газпром" — офшорное достояние. "Новая газета". 25 декабря 2013

Почему в схемах поставки оборудования для важнейших проектов газовой монополии столько посредников из экзотических стран, получающих миллиарды рублей за сомнительные агентские услуги?

В ноябре швейцарская прокуратура заявила о том, что дочерняя компания Siemens — Siemens Industrial Turbomachinery (SIT) — с 2004 по 2006 год платила взятки "высокопоставленным руководителям принадлежащей государству российской компании", чтобы получить контракты на поставку газовых турбин для проектов по транспортировке газа с Ямала в Европу. И хотя название государственной компании официально не озвучивается, речь, скорее всего, идет о "Газпроме". SIT свою вину признала и заплатила штраф в швейцарский бюджет, а имена российских взятчиков остались в тайне.

Мы провели ревизию государственных контрактов "Газпрома" на закупку газоперекачивающего оборудования в рамках тех же проектов, в которых участвовала SIT. И обнаружили свежие примеры странных сделок и платежей на миллиарды рублей в адрес сомнительных офшоров. Изучение компаний, вовлеченных в схему, привело нас к старинным друзьям президента Владимира Путина.

Налоговое дело

11 марта 2013 года инспекция по крупнейшим налогоплательщикам Пермского края привлекла к ответственности компанию "Искра-Турбогаз". Налоговики посчитали, что пермское предприятие заключило в 2010—2011 годах сомнительные агентские соглашения с двумя офшорными фирмами — Martinex Trade Corp (Белиз) и Eurotransgaz Corporation LLP (Великобритания) — в рамках контрактов с "Газпромом" на поставку газоперекачивающих агрегатов (ГПА) для крупномасштабных проектов "Северный поток" и "Ямал — Европа".

Налоговый орган не пожелал признавать в составе расходов "Искры-Турбогаза" выплату в 2011 году более 2 млрд рублей офшорной фирме, полагая, что агентские соглашения имели фиктивный характер, не соответствовали



обычаям делового оборота и не могли быть выполнены в реальности. Представители "Искры-Турбогаза", не согласившись с решением налоговиков, пошли в суд. В первой инстанции компания проиграла (суд лишь уменьшил сумму штрафа в пользу "Искры-Турбогаза"), однако 25 ноября 2013 года апелляционный суд признал решение налоговой незаконным. Точку в этом деле поставит кассационная инстанция.

Одновременно с арбитражным процессом в Пермском крае расследуется и уголовное дело, возбужденное по материалам налоговой проверки. Более того, как известно "Новой газете", к этой истории приковано и пристальное внимание центрального аппарата ФСБ, поэтому есть вероятность, что уголовное дело могут забрать и в Москву: в Перми сейчас отчасти решаются судьбы "больших людей из "Газпрома".

Офшорные агенты

ООО "Искра-Турбогаз" было основано в 2002 году специально для реализации программы "Урал-Газпром" по изготовлению и поставке монополии газоперекачивающего оборудования. На сегодняшний день пермская компания — крупнейший поставщик ГПА для "Газпрома", ее доля в поставках составляет более 50%, говорил гендиректор "Искры-Турбогаза" Михаил Соколовский.

Несмотря на то что "Искра-Турбогаз" с момента основания была лидером в своей отрасли, хорошо известным всем участникам рынка, 8 сентября 2010 года заместитель директора компании Сергей Панчева подписал агентское соглашение с фирмой из Белиза Martinex Trade Corp. Согласно соглашению, белизская фирма, как агент, должна была найти рынки сбыта для "Искры-Турбогаза", то есть покупателей ее продукции для "Газпрома". Вознаграждение агента изначально составляло 8% от суммы контрактов, но прямо в день подписания соглашения был принят дополнительный пункт, повышавший размер вознаграждения до 19,5%. В тот же день, 8 сентября 2010 года, Martinex Trade Corp нашла покупателя для "Искры-Турбогаза". Им стала компания "Центр промышленного снабжения и комплектации" ("ЦПСИК"). В декабре 2010 года Martinex Trade Corp нашла еще одного клиента — московскую фирму "Торговый дом "Нефтехиммаш". Через эти две компании (к ним мы вернемся ниже) в 2011 году было поставлено 47 газоперекачивающих агрегатов "Газпрому" для газопроводов "Северный поток" и "Ямал — Европа".

Логично было бы предположить, что новые рынки сбыта в лице этих двух компаний, найденных агентом, должны были быть незнакомы принципалу ("Искре-Турбогазу"). Однако, как выяснили налоговики, у "Искры-Турбогаза" задолго до подписания агентского соглашения были налажены дилерские отношения и с "ЦПСИК", и с "Торговым домом "Нефтехиммаш". Кроме того, в деле есть письма от "Искры-Турбогаза", где подтверждается право "ЦПСИК" и "Торгового дома "Нефтехиммаш" вести переговоры с "Газпром комплектацией" (централизованным закупщиком оборудования для "Газпрома") на поставку газоперекачивающих агрегатов.

Какой смысл нанимать кого-то искать то, что уже у тебя есть? "Это все равно как если бы вы ходили всю жизнь в один и тот же магазин за продуктами, и в какой-то день к вам подошел незнакомый человек на улице и предложил найти для вас другой магазин. А потом привел бы туда, куда вы всю жизнь и ходили, и еще потребовал бы за свои услуги деньги", — поражается источник "Новой газеты", знакомый с материалами дела.

Что еще смутило налоговиков? В ходе проверки выяснилось, что дата заключения агентского соглашения совпала с датой регистрации агента: Martinex Trade Corp была основана в Белизе в тот же день — 8 сентября 2010 года. Таким образом, у агента была всего пара часов на то, чтобы провести исследование российского рынка газоперекачивающего оборудования, найти покупателя и заключить с ним договор.

Заместитель директора "Искры-Турбогаза" Сергей Панчева в своих показаниях говорил, что не знает, где был зарегистрирован агент; компанию Martinex Trade Corp на добросовестность также никто не проверял. Панчева объяснял, что в июне 2010 года на выставке в Москве познакомился с молодым человеком, гражданином Латвии, который представился Кириллом Пестуном. Пестун сказал, что может оказать услуги по поиску покупателей продукции "Искры-Турбогаза". В августе этот же Пестун позвонил на рабочий телефон и назвал представителем Martinex Trade Corp и предложил заключить агентское соглашение. А в конце августа в "Искру-Турбогаз" пришел проект агентского соглашения, подписанный гражданкой Сейшельских островов Женевьевой Одеттой Роней Магнан. И после изучения соглашения, как говорит Панчева, оно было подписано.

В показаниях Панчехи, если принять их на веру, есть два объективных противоречия: во-первых, вряд ли в офис "Искры-Турбогаза" мог прийти в августе подписанный проект соглашения от Martinex Trade Corp, потому что на тот момент эта компания еще даже не была зарегистрирована; во-вторых, налоговики сделали запрос в ФМС и выяснили, что гражданин Латвии Кирилл Пестун не пересекал границы России и поэтому вряд ли мог встречаться с кем-либо на выставке в июне 2010 года.

Помимо этого "Искра-Турбогаз", чтобы обосновать банкам выплаты по агентским соглашениям, представляла отчеты, которые от имени Martinex Trade Corp были подписаны неким Сергеем Булыгиным по доверенности. Налоговики разыскали Булыгина, и он им рассказал, что в 2010 году отдыхал в Черногории, где познакомился с гражданином Великобритании Робертом. Роберт предложил ему за \$500 в месяц подписывать отчеты о проделанной работе от лица Martinex Trade Corp. А чем конкретно занимается эта фирма, Булыгин не знает и вообще не имеет к ее деятельности никакого отношения.

В марте 2011 года "Искра-Турбогаз" и Martinex Trade Corp подписали соглашение о замене агента. Им с того момента стала британская фирма Eurotransgaz Corporation LLP. Именно эта компания (которой владеют две фирмы



из Белиза — та же Martinex Trade Corp и Corotex Solutions Ltd, а управляют граждане Сейшельских островов) и получила в дальнейшем всю сумму агентского вознаграждения. Согласно полученному "Новой газетой" аудиторскому заключению Eurotransgaz Corporation LLP, в 2011 году "Искра-Турбогаз" перечислила на счет британской компании в один из латвийских банков \$72,8 млн, что составляет более 2 млрд рублей. Эта же сумма вплоть до копейки совпадает с оборотом Eurotransgaz Corporation LLP, что доказывает: никакой иной экономической деятельностью, кроме получения агентского вознаграждения, британская компания в этот период не занималась.

И, похоже, вряд ли чем-то будет заниматься еще. 3 декабря 2013 года регистратор британских компаний выдал предписание Eurotransgaz Corporation LLP: у властей возникли подозрения, что фирма не ведет никакой деятельности и не занимается бизнесом, и, если не будет доказано обратное, власти ее ликвидируют. Вряд ли те, кто получил более 2 млрд рублей за посредничество в поставках ГПА "Газпрому", будут этому противиться...

Михаил Соколовский, генеральный директор "Искры-Турбогаза", на вопросы "Новой газеты" по существу не ответил и лишь подчеркнул, что апелляционный суд признал решение налоговой незаконным.

Представитель "Газпрома" говорит, что судебный спор им известен только из СМИ и "касается исключительно хозяйствующих субъектов, не затрагивая интересов ОАО "Газпром".

Люди из "Газпрома"

Среди собственников "Искры-Турбогаза" "Новая газета" обнаружила "газпромовских" людей (мы изучали владельцев компании только на тот период, когда подписывались агентские соглашения и выплачивались деньги по ним). Наибольшими долями в компании владели пермское оборонное предприятие НПО "Искра" и Сумское НПО им. Фрунзе (входило в холдинг "Энергетический стандарт" бизнесмена Константина Григоришина).

Значительной долей в "Искре-Турбогазе" также владела датская фирма Eurotransgaz Scandinavian Holding, которая принадлежит, в свою очередь, структуре из Малайзии (Alvarex Corporation). С 2009-го по конец 2011 года президентом Eurotransgaz Scandinavian Holding был Богдан Будзуляк. Будзуляк работал в структурах "Газпрома" с давних пор, а в 2001—2008 годах входил в правление компании и возглавлял департамент по транспортировке, подземному хранению и использованию газа.

В 2008 году Будзуляк покинул "Газпром", но отношения с главными функционерами монополии, по-видимому, сохранил до сих пор. Будзуляк возглавляет совет некоммерческого партнерства "Объединение строителей газового и нефтяного комплексов". В этот же совет входят и известные менеджеры "Газпрома" — Ярослав Голко, начальник департамента инвестиций и строительства и член правления монополии; и Дмитрий Доев, руководитель "Газпром центрремонта".

Помимо этого именно Будзуляк возглавлял совет директоров ООО "Искра-Турбогаз" в тот период, когда заключались агентские соглашения и проводились выплаты по ним. Находясь на этом посту, Будзуляк мог знать конечных бенефициаров офшорных фирм, получивших миллиарды рублей за посредничество в поставках оборудования "Газпрому". Однако отвечать на наши вопросы он отказался, посоветовав обратиться к действующему совету директоров "Искры-Турбогаза", не пояснив при этом, почему они должны отвечать за сделки, совершенные в период его руководства.

Друзья президента

Московские компании "ЦПСиК" и "Торговый дом "Нефтехиммаш", найденные офшорным агентом в 2010 году, до сих пор поставляют газоперекачивающее оборудование "Газпрому". По подсчетам "Новой газеты", в 2013 году они выиграли тендеры газовой монополии на общую сумму 8,9 млрд рублей. При этом, если судить по их бухгалтерским отчетностям, обе компании также являются типичными торговыми посредниками, не обладающими значительными активами (зданиями, оборудованием, машинами). Благодаря чему им удалось завоевать рынок "Газпрома"?

"ЦПСиК" пятый год занимается поставками различного газоперекачивающего оборудования, в том числе на предприятия группы "Газпром", — рассказывает генеральный директор "ЦПСиК" Светлана Ямщикова. — Тендеры "Газпрома" открыты и публичны, побеждает тот, кто предложит условия, максимально подходящие заказчику (по срокам, по привязке оборудования, по унификации с другими агрегатами). Немаловажным фактором является и наличие достаточных финансовых средств для авансирования производства различных компонентов газоперекачивающих агрегатов — "Газпром", как известно, платит спустя довольно значительное время после поставки оборудования на площадку". При этом, подчеркивает Ямщикова, ее компания далеко не на первых ролях среди победителей тендеров.

Представитель "Газпрома", в свою очередь, говорит, что госкомпания предоставляет одинаковые условия для всех участников тендеров, а необходимость в посредниках обусловлена тем, что "газоперекачивающий агрегат — сложное крупногабаритное многоблочное устройство, которое целиком не производится ни на одном из заводов-производителей. Задача организации, которая выходит на тендер, состоит в том, чтобы выбрать лучшее техническое решение, заключить договоры с заводами, которые производят блоки для агрегата, оптимизировать ценовое решение, логистику".

В 2013 году у "Газпрома" появился и другой поставщик газоперекачивающего оборудования. Им стала молодая компания "Спецгазгрегат", основанная в 2012 году. "Новая газета" обнаружила, что у всех трех поставщиков —



"ЦПСиК", "Торговый дом "Нефтехиммаш" и "Спецгазгрегат" — много общего, несмотря на то что они постоянно соревнуются друг с другом за право поставлять оборудование "Газпрому".

Во-первых, гендиректор "Спецгазгрегата" Павел Волынец одновременно работал и в "Торговом доме "Нефтехиммаш".

Во-вторых, все директора трех компаний — Светлана Ямщикова ("ЦПСиК"), Елена Назарова ("Торговый дом "Нефтехиммаш") и Павел Волынец ("Спецгазгрегат") — до недавнего времени и на протяжении многих лет одновременно работали в одном и том же месте — представительстве финансово-промышленного холдинга (ФПХ) "Газкомплектсервис Лтд".

Насколько независимы друг от друга компании, выигрывающие тендеры на поставку газоперекачивающего оборудования, если в них одновременно работают одни и те же люди, а управляются они бывшими коллегами и выходцами из одного холдинга?

Светлана Ямщикова настаивает, что рынок конкурентен, а предположения "Новой газеты" о том, что его участники действуют в интересах одних людей, "не имеют под собой никаких оснований". "Мы знаем основных участников рынка, но это не мешает нам быть конкурентами и защищать бизнес-интересы своих акционеров", — говорит Ямщикова.

С ней согласен и Павел Волынец: "Рынок достаточно конкурентный, главный критерий для выбора — качество и цена. Всё проходит через тендеры, кто устроил заказчика — тот выигрывает". Волынец говорит, что его компания — "Спецгазгрегат" — не выступает единым фронтом с "ЦПСиК" и "Торговым домом "Нефтехиммаш", а соревнуется с ними за право поставлять оборудование.

Что касается ФПХ "Газкомплектсервис Лтд", то "я бы не назвала эту организацию громким словом "холдинг", объясняет Ямщикова. "В свое время ФПХ "Газкомплектсервис Лтд" оказывал консалтинговые услуги организациям, в том числе и по номенклатуре товаров газоперекачивающей и нефтехимической отраслей, там работали грамотные специалисты", — вспоминает Ямщикова. В 2010 году, по ее словам, руководство холдинга приняло решение закончить деятельность на территории России, о чем объявило всем сотрудникам. "Каждый начал искать свое место в жизни. Возможно, кто-то еще организовал компании, которые осуществляют коммерческую деятельность".

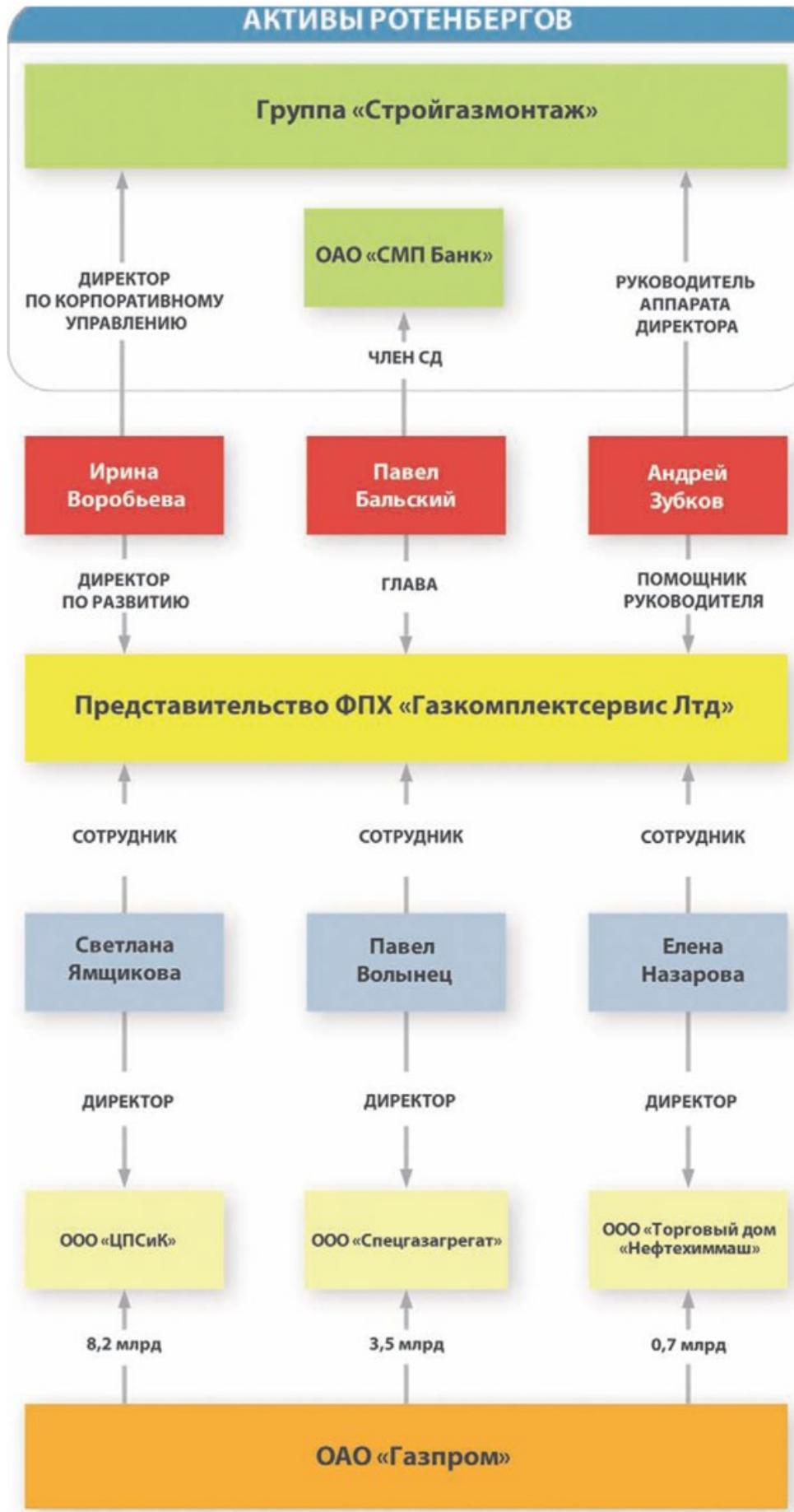
Представитель "Газпрома" говорит, что ФПХ "Газкомплектсервис Лтд" им неизвестен, в тендерах холдинг не участвовал и договорных отношений с газовой монополией не имеет.

На протяжении 7 лет, до 2010 года, представительство ФПХ "Газкомплектсервис Лтд", откуда вышли все директора интересующих нас сегодня компаний, возглавлял Павел Бальский. Бальский уже давно близок к влиятельным братьям Ротенбергам, друзьям Владимира Путина и крупным поставщикам "Газпрома". Он входит в совет директоров принадлежащего Ротенбергам банка "Северный морской путь" и работает вице-президентом ХК "Динамо", который возглавляет Аркадий Ротенберг. Кроме этого, Бальский руководит Национальным союзом ветеранов дзюдо, где Аркадий Ротенберг председательствует в высшем совете (какое-то время адреса ФПХ "Газкомплектсервис Лтд" и союза даже совпадали).

Светлана Ямщикова из "ЦПСиК" подтвердила нам, что Бальский возглавлял представительство холдинга, но с братьями Ротенбергами она не знакома.

Помимо Бальского у бизнесов Ротенбергов есть и множество других пересечений с ФПХ "Газкомплектсервис Лтд". После того как холдинг прекратил свою деятельность на территории России, некоторые его ключевые сотрудники перешли на работу в "Стройгазмонтаж" (крупный подрядчик "Газпрома", также подконтрольный Ротенбергам). Например, в ФПХ "Газкомплектсервис Лтд" работали Ирина Воробьева и Андрей Зубков. Оба сегодня трудятся в "Стройгазмонтаже": первая — директором по корпоративному управлению, второй — руководителем аппарата гендиректора.

Кроме того, многие сотрудники ФПХ "Газкомплектсервис Лтд" входили в советы директоров принадлежащих Ротенбергам компаний.





Означают ли все эти пересечения, что братья Ротенберги могли иметь какое-то отношение к ФПХ "Газкомплектсервис Лтд" и компаниям, основанным бывшими сотрудниками холдинга? Аркадий Ротенберг не ответил на этот и другие вопросы "Новой газеты". Павел Бальский, руководивший представительством холдинга, также не прокомментировал ситуацию. (Новая газета 25.12.13)



Международные новости энергетического машиностроения

АЛЬСТОМ: вступил в силу договор на реконструкцию электрофильтров энергоблока 7 Славянской ТЭС.

Подведены итоги первого этапа реконструкции Славянской ТЭС – закончена пуско-наладка и введены в работу электрофильтры корпуса 7 А. С подписанием договора на поставку электрофильтров для корпуса 7Б начался второй этап реконструкции энергоблока.



Для справки: Название компании: *Альстом, ООО (Alstom)* Регион: *Москва* Адрес: *115093, Россия, Москва, ул. Щипок, 18, стр.2* Вид деятельности: *Энергетическое машиностроение* Телефоны: *(495)2312949 (495)2312947* Факсы: *(495)2312945* E-Mail: info.russia@power.alstom.com Web: <http://www.alstom.com/russia> (INFOline, ИА (по материалам компании) 24.12.13)

Ижорские заводы заключили крупный контракт с АЭС "Козлодуй".

Ижорские заводы, входящие в Группу ОМЗ, заключили контракт с АЭС "Козлодуй" (Болгария) на изготовление чехлов для хранения и транспортировки отработанного ядерного топлива.

В рамках контракта до 2016 года Ижорские заводы изготовят для АЭС "Козлодуй" 39 чехлов для хранения и транспортировки ОЯТ общим весом 240 тонн.

Сумма контракта свыше 10 млн евро.

Отметим, что в рамках выполнения производственной программы по изготовлению оборудования для атомных электростанций в 2013 году Ижорские заводы отгрузили заказчиками два корпуса реактора - ВВЭР-1000 для Ростовской АЭС и ВВЭР-1200 для Нововоронежской АЭС-2. Кроме того, предприятие продолжает изготавливать ЗИП для атомных электростанций. В частности, в четвертом квартале 2013 года Ижорские заводы изготовили и отгрузили ЗИП для Ровенской АЭС, Балаковской АЭС, Нововоронежской АЭС, Южно-Украинской АЭС, АЭС "Бушер", АЭС "Куданкулам" и АЭС "Козлодуй". (INFOline, ИА (по материалам компании) 19.12.13)

Ganz EEM получил грант для разработки и производства мини-ГЭС.

Венгерская компания Ganz EEM (входит в машиностроительный дивизион Росатома – Атомэнергомаш) выиграла конкурс на разработку и производство новой мини-ГЭС.

Грант для инновационного проекта в размере 184,5 млн. форинтов (порядка 26 млн. руб.) предоставит Венгерский фонд по технологическим инновациям. Остальная сумма – за счет собственных средств компании. Общая стоимость реализации проекта - 738 млн. форинтов.

Мини-ГЭС предназначены для производства дешёвой электроэнергии в отдалённых от национальной электросети районах. Новая разработка может использовать дешёвую энергию местных рек, заменив тем самым дизельные генераторы. Мини-ГЭС работают автономно на дистанционном (спутниковом) управлении. Разработанное венгерскими инженерами оборудование содержит турбину типа "Френсис". Система состоит из турбогенератора и управления. Мини-ГЭС, используя воду объемом до 1м3 способна вырабатывать до 1 Мвт электроэнергии. Интерес к инновационному продукту Ganz EEM уже проявили представители Турции и стран Средней Азии. (INFOline, ИА (по материалам концерна Росэнергоатом) 23.12.13)

ГП "Зоря"- "Машпроект" поставило двигатель в Архангельскую область России.

Предприятие поставило двигатель ДГ90 мощностью 16МВт российскому заказчику для компрессорной станции "Приводино" (Архангельская обл., РФ). Станция относится к системе магистрального газопровода "Ухта – Торжок". Двигатель будет эксплуатироваться в качестве резервного.

Всего на КС "Приводино" находятся в эксплуатации семь двигателей ДГ90. (INFOline, ИА (по материалам компании) 18.12.13)

Из Австрии в Дагестан прибыло рабочее колесо для Миатлинской ГЭС.

На Миатлинскую ГЭС Дагестанского филиала ОАО "РусГидро" из Австрии доставлено рабочее колесо гидроагрегата № 1. Замена оборудования гидротурбин станции проводится в рамках Программой комплексной модернизации "РусГидро" (ПКМ*).

"Работы по замене рабочих колес Миатлинской ГЭС запланированы на март 2014 г. Для этого специалисты дагестанского филиала Гидроремонт-ВКК, который является подрядчиком по строительно-





монтажным работам, прошли обучение монтажу рабочего колеса и системы регулирования гидроагрегата на австрийском заводе компании Voith Hydro", отметил первый заместитель директора – главный инженер Дагестанского филиала РусГидро Мухтарпаша Саидов.

Транспортировка рабочего колеса с завода Voith Hydro в г. Санкт Пёльтен, Австрия заняла около месяца. Сначала оно было перевезено в речной порт г. Линц на северо-западе Австрии, откуда на судне по р. Дунай было доставлено в румынский Констанца, а затем в г. Новороссийск на ближайший склад для прохождения таможенных процедур.

Договор на поставку рабочих колес для модернизации гидротурбин №№ 1 и 2 и крышки гидротурбины №1 Миатлинской ГЭС ОАО "РусГидро" и австрийская компания "Voith Hydro GmbH & Co. KG" заключили в 2011 году. Результатом модернизации станет повышение надежности работы гидросилового оборудования, сокращение количества, объема и продолжительности ремонтов.

В мае 2013 года на металлургическом заводе Voith Hydro в г. Сан-Паулу (Бразилия) комиссия РусГидро осуществила приемку семи лопастей рабочего колеса гидроагрегата № 1. Заводская сборка рабочего колеса и регулятора гидротурбины осуществлялась в Австрии с участием специалистов РусГидро из Дагестана. Оборудование маслonaпорной установки гидроагрегатов и компрессоры системы сжатого воздуха были доставлены на Миатлинскую ГЭС в октябре 2013 года. Крышка турбины, изготовленная на испанском заводе "FANIME" была принята специалистами РусГидро и отгружена в Новороссийск. Ее прибытие ожидается в первой половине января 2014 года.

Завершается сборка рабочего колеса гидроагрегата №2. Лопасти, втулка и механизмы колеса доставлены из Бразилии в Австрию. Оборудование планируется доставить по той же транспортной схеме в г. Новороссийск, куда оно должно прибыть в марте 2014 года.

Миатлинская ГЭС расположена на р.Сулак близ селения Миатли Кизилюртовского района Республики Дагестан, введена в работу в 1986 году. Установленная мощность ГЭС составляет 220 МВт, в машинном зале станции установлено 2 гидроагрегата. Помимо выработки электроэнергии, Миатлинская ГЭС выполняет функцию контррегулятора Чиркейской ГЭС, сглаживая в своем водохранилище колебания уровня воды в реке, возникающие при изменении режимов работы вышележащей мощной ГЭС. Кроме того, Миатлинское водохранилище обеспечивает надежное водоснабжение столицы Дагестана – г.Махачкалы.

Компания "Voith Hydro" ("Voith Hydro GmbH & Co.KG") – известный в мире поставщик экологически чистого гидроэнергетического оборудования и мировой лидер в проектировании и строительстве гидроэлектростанций, предлагающий интегрированные решения по установке "под ключ" гидромеханического оборудования, турбинного и генераторного оборудования, вспомогательных механических и электрических систем, систем управления, услуги по модернизации и перевооружению, а также самостоятельно производящий все основные виды оборудования гидроэлектростанций. Компания "Voith Hydro" – разработчик гидротурбин, конструкция которых полностью исключает попадание машинного масла в воду. На сегодняшний день РусГидро и Voith уже реализовали совместный проект на Угличской ГЭС, продолжают сотрудничать по Саратовской и другим гидроэлектростанциям.

**ПКМ - программа комплексной модернизации генерирующих объектов группы ОАО "РусГидро" на 2012-2025 гг. В рамках реализации ПКМ планируется заменить 55% турбин, 42% генераторов и 61% трансформаторов от общего парка РусГидро. Это позволит переломить тенденцию старения парка основного генерирующего оборудования путем обновления генерирующих мощностей с истекшим сроком безопасной эксплуатации, а также снизить эксплуатационные затраты за счет уменьшения объемов ремонтов и автоматизации процессов. Реализация ПКМ позволит к моменту её окончания увеличить установленную мощность объектов компании на 779 МВт относительно установленной мощности на начало 2011 года. Планируемый прирост выработки за счет мероприятий в рамках программы составит 1375,6 млн кВт.ч.*

Для справки: Название компании: *РусГидро, ОАО* Регион: *Москва* Адрес: *127006, Россия, Москва, ул. Малая Дмитровка, 7* Вид деятельности: *Электроэнергетика* Телефоны: *(800)3338000 (495)2253232* Факсы: *(495)2253737* E-Mail: office@rushydro.ru Web: <http://www.rushydro.ru> Руководитель: *Дод Евгений Вячеславович, председатель Правления; Полубояринов Михаил Игоревич, председатель Совета директоров (INFOLine, ИА (по материалам компании) 24.12.13)*

В период с 27 ноября по 4 декабря 2013 года компрессор для КС "Казачья" (№1) газопровода "Южный поток", поставки ООО "РусТурбоМаш", прошел тестовые испытания на заводе Сименс АГ в Дуйсбурге (Германия).

ООО "Газпром ВНИИГАЗ" было подготовлено заключение по результатам приемо-сдаточных газо-динамических испытаний центробежного компрессора РТМ 25/04-1,60/11,90 (STC-SV (12-4-RTM)), подтверждающее КПД, продемонстрированный во время испытаний на уровне 90,9% при эксплуатации в рабочем режиме и без учета числа Рейнольдса, что превышает договорные показатели на 2,9%. Экономия потребляемой мощности привода от ранее выданных значений составляет 0.7 МВт. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 24.12.13)

Смонтирован и испытан турбогенератор ТФ-63-2УЗ для ТЭЦ-2 г. Петропавловска.



Завершён монтаж и успешно пройдены испытания турбогенератора ТФ-63-2У3 для ТЭЦ-2 г. Петропавловска в Северном Казахстане. Договор на изготовление был подписан в марте 2011 года. Этот генератор будет для казахстанской станции первой машиной с воздушным охлаждением. Такой принцип охлаждения даёт ряд преимуществ: упрощается схема работы оборудования, повышается его надёжность - за счёт сниженной пожаро- и взрывоопасности.

Примечательно, что на Петропавловской ТЭЦ-2 с 1962 года находится в эксплуатации турбогенератор ТВФ-63-2У3 (заводской номер 1), произведённый ещё "Сибэлектротяжмашем" (старое название НПО "ЭЛСИБ" ОАО). (INFOLine, ИА (по материалам компании) 18.12.13)



Новости зарубежных компаний энергетического машиностроения

ПАО "Сумское НПО им.М.В.Фрунзе" доставило центробежные насосы (ЦНС) и комплекты запасных частей к ним, изготовленные по заказу ООО "Техпром" (г. Белгород, Российская Федерация).

Согласно контракту, подписанному в текущем году, специалисты Сумского научно-производственного объединения им.М.В.Фрунзе изготовили, провели испытания и своевременно отгрузили 4 насоса ЦНС 240-1750-2Т-М. Вместе с основной продукцией также произведена поставка комплектов запасных частей.

Поставляемый тип насосов – это горизонтальные центробежные многоступенчатые аппараты секционного типа с мощностью привода до 1600 кВт. Они войдут в состав блочных кустовых насосных станций (БКНС), предназначенных для поддержания пластового давления с целью интенсификации добычи нефти.

"Центробежные насосы для пэкиджирования БКНС, производимые на нашем предприятии, пользуются устойчивым спросом. К примеру, в текущем году мы выполняем заказ на подобную продукцию еще одной российской компании – ОАО "ОЗНА", контрактом с которой предусмотрена поставка 8 насосов. Оборудование уже готово, начата его отгрузка", – отмечает ведущий менеджер управления по продажам НПО им.Фрунзе Ирина Дубровская. ЦНС торговой марки FRUNZE сертифицированы на соответствие международному стандарту API 610. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 18.12.13)

В Харькове подготовили инвестпроект для производства дизелей.

На выходе Украина получит высокотехнологичную и конкурентоспособную продукцию.

ГП "Харьковское конструкторское бюро двигателестроения" разработало инвестиционный проект производства дизелей под названием "Слобожанский дизель". Проект предусматривает производство двигателей двойного назначения серии ДТНА в четырех- и шестицилиндровом исполнении. Мощность двигателей составит 100-175 лошадиных сил, сообщает пресс-служба "Укроборонпрома". Специалисты предприятия разработали конструкторскую документацию первого автомобильного дизеля 4ДТНА1 мощностью 100 лошадиных сил. Ранее опытные образцы дизеля 4ДТНА1 уже прошли испытания. Как отмечается в сообщении, внедрение данного инвестпроекта поможет обеспечить долгосрочную загрузку украинского двигателестроительного комплекса производством наукоемкой, высокотехнологичной и конкурентоспособной продукции, которую ждет устойчивый рыночный спрос. Перспективность и экономическая обоснованность проекта были подтверждены решением 18-го Международного Конгресса двигателестроителей, который состоялся осенью 2013 года. (u.business-tv.com.ua) (19.12.13)

GANZ EEM подписал соглашение о сотрудничестве с компанией TEMSAN (Турция).

18 декабря в Стамбуле GANZ EEM (входит в машиностроительный дивизион Росатома – Атомэнергомаш) подписал с турецкой компанией TEMSAN Хильми Баштурк соглашение о сотрудничестве. Подписание соглашения открывает для GANZ EEM возможность участвовать в турецких проектах по развитию использования гидроэнергетических ресурсов этой страны.

GANZ EEM входил в состав делегации бизнесменов, сопровождающих премьер министра Виктора Орбана, посетившего Турцию с официальным визитом.

"GANZ EEM в качестве партнера турецкой государственной компании TEMSAN может участвовать в проектировании турбин малой мощности до 0,5 Мвт. Планируется, что GANZ примет участие и в тех турецких проектах, где используются гидротурбины мощностью до 10 Мвт. Венгерская компания предоставляет возможность турецкой стороне возможность обучить специалистов на производстве GANZ EEM", - сообщил директор GANZ EEM Аттила-Ситар Чанади.

В настоящее время потребность Турции в электроэнергии стремительно растёт. Ежегодный прирост потребности составляет 6-10 %. Турецкое правительство субсидирует производство электроэнергии с использованием гидромашин. В 2010 году 24% потребляемой электроэнергии в Турции были произведены на местных ГЭС.

По мнению директора GANZ EEM у венгерской компании открывается возможность для роста на турецком рынке, где в настоящее время идёт строительство 56 ГЭС мощностью от 1 до 10 Мвт. Помимо проектирования и передачи знаний GANZ EEM может участвовать в производстве рабочих колес и других комплектующих для гидротурбин. Ожидается, что инновационный продукт GANZ EEM, мини ГЭС в стандартном контейнере, может иметь бизнес-успех на турецком рынке. Мощность этих станций составляет до 1 Мвт. Они могут работать автономно, с дистанционным управлением, в отдалённых районах и обеспечивать дешевой местной электроэнергией как населённые пункты, так и местное производство. Начало серийного производства мини ГЭС ожидается в 2014 г.





GANZ EEM является поставщиком российских АЭС. В 2012-13-х гг. компания поставила 18 крупных насосов для энергоблоков № 3 и 4 АЭС Ростов стоимостью 18 млн. долларов. Также были произведены комплектующие для перегрузочной машины ЛАЭС-2.

Для справки: Название компании: *Ganz EEM (Ganz Engineering Es Energetikai Gepgyarto Kft)* Адрес: *1087 Hungary, Budapest, Kobanyai ut 21* Вид деятельности: *Энергетическое машиностроение* Телефоны: *(+36)18725800* Факсы: *(+36)18725801* E-Mail: info@ganz-eem.com Web: <http://www.ganz-eem.com> Руководитель: *Аттила Ситар-Чанади, директор* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 20.12.13)

ГП "Зоря"- "Машпроект" отгрузило энергоустановки в Китай.

ГП "Зоря"- "Машпроект" поставило для Харбинского Исследовательского Института Судовых Котлов и Турбин (НМВТРИ) две газотурбинные энергетических установки. В состав установки входит двигатель ДТ71 мощностью 6МВт. Газотурбогенераторы будут установлены на объектах Китайской национальной морской нефтяной корпорации. Поставка осуществлена в соответствии с контрактом, заключенном в июне 2013 года.

Данный проект является продолжением сотрудничества компаний в области энергетики. В 2010 г. предприятие поставило газотурбинную установку мощностью 6 МВт для газового терминала в г. Дунфан. В начале 2013 – еще 2 установки для газового терминала СНООС на острове Вейджоу в Южно-Китайском море. Установки обеспечивают электроэнергией газовый терминал компании и население острова. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 19.12.13)

Над лопастью во лжи Николаев. "Газета Николаевские Вести". 18 декабря 2013

Громкая история с отказом руководства предприятия "Зоря-Машпроект" от собственного отряда военизированной охраны, и возникшая в связи с этим утечка информации с завода, заставила новую администрацию хоть как-то отреагировать на происходящее. Но лучше бы она этого не делала. В пространном заявлении и.о. генерального директора Юрия Марковцева "Каждый должен заниматься своим делом" ни слова не сказано о завтрашнем дне предприятия, а появление новости о том, что ГП "Зоря-Машпроект" премирует талантливых специалистов, многие в городе расценили как пример неудачной пропаганды:

- Всё это конечно красиво, но стоит заметить, что откаты в заводе с приходом директора из Донецкого клана стали просто невыносимые. Завод не платит подрядчикам за уже выполненные работы. "Зарю" потихоньку сливают, готовят к банкротству и передаче в частные руки. Интересно чьи?

- Я не работаю на "Заре", но там работают близкие мне люди, которым нет смысла врать мне. Так что информация достоверная. "Зарю" будут банкротить, чтобы купить за бесценок в частные руки какого нибудь Януковича, или Лейзеровича, или просто развалить конкурента, мешающего американцам торговать их продукцией. К сожалению, мы с Вами никак не можем противостоять этому.

Это лишь немногие из комментариев николаевцев в Интернете. А вот какое письмо пришло в нашу редакцию.

...Вся технология производства завода рассчитана на несколько месяцев. А если брать и сроки заказов металла, то это всё растягивается почти на полгода. Поясню. Номенклатура металлов очень широкая, от редких огнеупорных марок, до более менее распространенных.. Его заказывают у поставщиков. А они бывают двух видов – первый это посредники, со своими складами. На них можно набрать нужные марки металла, в нужных количествах на поставку в размере автомобильной партии, как правило, это 20 тонн. У таких поставщиков завод покупал те металлы, в которых нуждался в небольших количествах. Например, 100 - 1000 кг на квартал. Как правило, такие металлы очень дороги – цена может доходить до нескольких сот гривен за килограмм. Но на производстве без них никак - не будет турбин, то есть товара, а, значит, не будет и денег. И второй - производители, у них, как правило, закупался более – менее распространенные марки.

Эти несколько месяцев завод жил на внутренних резервах. Еще со времен Союза на предприятии поддерживалось правило, что завод должно иметь не менее полугодовой запас металла на складах. И его уже фактически нет! И новых поставок тоже нет! А завод без поставок металла обречен на остановку. А чтоб заказать – нужно ждать несколько месяцев пока пройдет весь цикл – подписание договора, производство металла, доставка. А на сегодняшний день ДАЖЕ не подписаны договора на новые поставки. И если, дай Бог, вся ситуация разродится к Новому году, то такой металл начнет поступать лишь через несколько месяцев, и все эти месяца завод попросту будет стоять.

Сейчас заводчане занимаются впахиванием невпихуемого: "Можно ли заменить на производстве лист толщиной в 8 мм, листом толщиной в 6 мм?". Представляете? А если что-то случится в турбине с частотой вращения лопаток в несколько десятков тысяч оборотов в минуту? С температурой в камере сгорания под 2000 градусов? Кто будет виноват? Конструктор, который дал разрешение, потому что скоро Новый Год, а ему хочется своему ребенку купить подарок? Иначе если не подпишет бумагу, то его уволят, по причине якобы ликвидации отдела, что на предприятии уже началось. Цеха пишут в заводоуправление письма: "Когда обеспечите поставкой металла ХХХХХХ?". На что мудрейшие из новых руководителей им отвечают: "А когда найдем поставщиков. И проведем тендер. И они нам поставят. Может быть. Когда то". В принципе купить-то можно, но, для этого новое руководство



придумало тендер в количестве не менее 20 (!!!) поставщиков. Да таких, может, и на всем земном шаре не наберется. Покупать у производителей много – дорого, да и такой объем заводу ни к чему, а у посредников – несколько сот килограмм тоже дорого, потому что у производителя дешевле. Да и того металла уже у них нет, потому что некоторые сорта привозились в Украину специально для "Зари"! Замкнутый круг имени нового И.О. директора завода. Любят это они – показывать кипучую деятельность, убивая успешное производство. Талантливые ребята.

Крайних в надвигающемся апокалипсисе конечно же найдут, и уволят. Таких много – несколько тысяч работающих. Ну не может быть руководство виновато в том, что заводу скоро кранты – и всё тут.

Итак, что мы имеем – медленно останавливающееся предприятие, инерция всё-таки у него есть. Но "Океан", тоже не один месяц останавливался. Запас комплектующих, и металла на заводе уже почти иссякли. Новых договоров и контрактов на поставки металла нет. И не заключаются, принципиально. Это точно. От заказов, что были уже сформированы для завода и лежали на складах поставщиков, которые еще делал предыдущий директорат, новый отказался. Официально. Поставщикам, что уже поставили свой металл при старом руководстве и не успели получить свою оплату, новое руководство не заплатило. Они пока терпят, но скоро пойдут судебные иски. И никто не планирует завод запускать. По моим прогнозам, завод еще может так саяк протянуть максимум до февраля, крайний срок до весны – потом начнутся сокращения. Для кого это всё делается? Под кого?...

Действительно, кто может быть заинтересован если не в остановке, то хотя бы в замедлении работы крупнейшего в стране предприятия газотурбиностроения? Мы решили сопоставить уже известные факты, и вот к какому выводу пришли.

Все последние кадровые назначения в контексте ГП "Зоря-Машпроект" указывали на интерес к николаевскому заводу Рината Ахметова. И министр промышленной политики Михаил Короленко, и новый руководитель предприятия Юрий Марковцев – это те люди, на которых он всегда имел прямое влияние.

Все сомнения в том, куда ветер дует, окончательно рассеялись 3 декабря, когда газотурбинный завод неожиданно посетил Вице-премьер правительства России Дмитрий Рогозин, а с ним – целый эскорт правительственных чиновников двух стран. И знаете, кто был в их числе? Вадим Новинский – бизнес-партнер Рината Ахметова, а с недавнего времени еще и народный депутат Украины. Что привело его на ГП "Зоря-Машпроект", и в чем может состоять интерес Президента футбольного клуба "Шахтер"?

Ни один, ни второй не горит желанием приобретать николаевское предприятие. Машиностроение – не их бизнес. А если так, то остается одна мотивация – получить контроль над активом для проведения выгодной сделки. Или спекулятивной игры. Кому как нравится.

И вот тут самое время напомнить о высоком госте – Дмитрие Рогозине. Этот амбициозный политик, долгое время представлявший Россию в штаб-квартире НАТО, сегодня курирует весь оборонно-строительный комплекс Российской Федерации. Интересно, что его молниеносная поездка в Николаев и ряд других промышленных городов Юго-Востока состоялась 3 декабря – спустя нескольких дней после того, как Украина объявила о неготовности подписывать соглашение об ассоциации с ЕС.

А теперь вспомним апрель 2010 года. Не успели высохнуть подписи под скандальными соглашениями в Харькове, как на николаевских верфях высадили десант представителей российской "Объединенной судостроительной корпорации". Но тогда ни о чем не договорились, и сложилось впечатление, что господа приезжали скорее для моральной поддержки.

В этот раз по судостроительным пустырям Николаева прошли уже другие российские чиновники. Не прошли – пробежали. Их больше интересовал завод "Зоря-Машпроект", и вот по какой причине.

Как известно, николаевское предприятие долгие годы в СНГ считалось лидером на рынке газотурбиностроения. По своему научному и производственному потенциалу ни один завод в России не мог составить ему конкуренцию. Даже ОАО "Рыбинские моторы" вровень не шли.

Кольцо всевластия украинской "Зори" держалось в недоступной башне "Машпроекта". Но с приходом Путина российский промышленный вектор получил новое развитие. В 2001 году ОАО "Рыбинские моторы" переименовали в ОАО "Научно-производственное объединение "Сатурн", а десять лет спустя Москва приняла решение объединить активы, и по примеру Объединенной судостроительной корпорации государство учредило Объединенную двигателестроительную корпорацию (ОДК), в которой среди двух десятков предприятий особое место заняло ОАО "Сатурн - Газовые турбины". Его основная деятельность сводится к проектированию и производству энергетических установок и газоперекачивающих агрегатов.

И вы скажете, что Россия в этом направлении искренне заинтересована в развитии интеграции с Украиной, когда, получив технологии, можно взять на себя миллиардные заказы "Газпрома" и компаний из Индии и Ирана?

Итак, интересы обозначены. России выгодны технологии "Зори-Машпроект". Группе Ахметова – получить что-нибудь с возможной сделки. Вопрос: когда она состоится? (Газета Николаевские Вести 18.12.13)



Отраслевые мероприятия

Выставка "Основные направления роста энергетической промышленности Туркменистана" – 2014.

Дата проведения: 11–13 сентября 2014 г. Ашхабад

Организаторы:

Министерство энергетики и промышленности Туркменистана.

Торгово-Промышленная Палата Туркменистана.

Технический оператор: компания Negus Messe Service GmbH.

Место проведения: Туркменистан, г. Ашхабад, ВЦ "Серги Кошги".

Тематические разделы выставки:

Энергетическое оборудование для производства, передачи, распределения, потребления электроэнергии, тепловой энергии, сжатого воздуха и других энергоносителей.

Электроизоляционные материалы и изделия.

Энергоэкономичные котлы и теплообменники.

Нетрадиционная и малая энергетика.

Турбогенераторы, турбины, компрессоры, вспомогательное оборудование.

Котлы, горелки, котельное и вспомогательное оборудование, теплообменные аппараты.

Средства передачи и распределения электро- и теплоэнергии.

Силовая электроника, электронные и электротехнические элементы и компоненты.

Светотехника.

Возобновляемые источники энергии.

Водоподготовка и водоочистка в энергетике.

Автоматизированные системы контроля и управления энергетическим оборудованием и процессами.

Средства безопасности жизнедеятельности в энергетике.

Инструмент для электромонтажа.

Безопасность и надежность эксплуатации оборудования.

Средства диагностики технического состояния.

Целевые программы энергосбережения. Энергоаудит. Коммерческий учет электроэнергии.

Ресурсосберегающие и энергоэффективные технологии и оборудование.

Научные исследования и разработки в энергетике.

Темы конференции:

Международное сотрудничество и инвестиции в секторе электроэнергетики Туркменистана.

Роль Туркменистана в электроснабжении стран Центральной Азии и Ближнего Востока.

Строительство и модернизация генерирующих и распределительных мощностей Туркменистана.

Энергосбережение и эффективность в электроэнергетике Туркменистана.

Внедрение и перспективы развития нетрадиционной энергетике в Туркменистане.

Успешно прошедшие в прошлом году 6-я выставка и конференция "Основные направления развития энергетической промышленности Туркменистана 2013" собрали большое количество зарубежных участников — представителей более 60 компаний из 19 стран, в том числе США – General Electric; Бельгии – Enex, Honeywell; Германии – Siemens, MR Company, России – Юнако, Гидромашсервис, Глобал Инсулэйтор Групп; Китая – Jiangsu, TBEA, ZGT, Forever; Великобритании – Wood Group; Турции – Lotus Energy, Alstom, Europe Energy Company, Ersan, Calik Energy, Mitas Energy; Украины – Запорожтрансформатор, Электротяжмаш и др.

Большинство участников — предприятия, занимающиеся производством, поставкой оборудования и разработкой технологий для выработки, передачи и распределения электроэнергии.

Контактная информация:

Технический оператор: компания Negus Messe Service GmbH. — Елена Пастухова

Тел.: +7 (495) 258-51-81, 258-51-82

Факс: +7 (495) 258-51-83

E-mail: energy@negusmesse.de

Официальный сайт: www.turkmen-energy.ru (Elec.ru 23.12.13)

Выставка Sabex 2014 приглашает гостей.

С 11 по 14 марта 2014 года на территории Конгрессно-выставочного центра "Сокольники" пройдет 13-я международная выставка кабельно-проводниковой продукции Sabex. Организаторы мероприятия - Международная выставочная компания MVK в составе Группы ITE, Всероссийский научно-исследовательский институт кабельной промышленности (ВНИИКП), НП Ассоциация "Электрокабель".



Выставка Cabex 2014 - это масштабное профессиональное событие отрасли, которое отражает все тенденции на российском кабельном рынке и ежегодно собирает на одной площадке ведущих российских и зарубежных лидеров производства.

В Cabex 2014 примут участие более 200 компаний из 15 стран мира, среди участников выставки - ведущие российские кабельные компании: "Камский кабель", "Холдинг Кабельный Альянс", "Севкабель-холдинг", "Саранскабель", "Москабельмет", "Томский кабельный завод", "Амурский кабельный завод", "Кавказкабель", "Ункомтех" и многие другие. Стенды зарубежных участников представят: General Cable (Испания), Novkabel, Feman (Сербия), Одескабель (Украина), Белтелекабель (Республика Беларусь) и другие компании из Испании, Чехии, Турции, Германии, Тайваня. Компании из Китая традиционно организуют коллективную экспозицию. Впервые в выставке примут участие такие компании, как "ЕКА Групп СЕВЕРО-ЗАПАД", "ЭКФ-Электротехника", "Форсайт", "Интегра-Кабель", "Интертех", "Кабельтов", "СпецЭлектро Групп", "ТСРК", Okroglica (Чехия), For U (Тайвань) и другие.

В 2014 году на выставке будут широко представлены высоковольтные и низковольтные комплектные устройства, шинопроводы, кабельные лотки и короба, кабельные термоусаживаемые муфты, полки, стойки и другие крепежные и опорно-поддерживающие конструкции, коробки различных назначений, в том числе для взрывоопасных помещений, электромонтажные инструменты и механизмы.

В рамках деловой программы выставки состоится научно-практическая конференция "Инновации в производстве кабельных изделий и материалов". Организатором данного мероприятия выступают ОАО "ВНИИКП", Ассоциация "Электрокабель". Специалисты могут посетить выставку бесплатно, получив электронный билет на официальном сайте выставки www.cabex.ru. Выставка проходит при поддержке Ассоциации "Интеркабель", Ассоциации "Электромонтаж", Правительства Москвы, ТПП и МТПП. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 24.12.13)

10-13 февраля 2014 года в Дубае, О.А.Э. пройдет 15-ая Международная конференция INTECH-ENERGY, организатором которой является ООО "НПО "СПб ЭК".

10-13 февраля 2014 года в Дубае, О.А.Э. пройдет 15-ая Международная конференция INTECH-ENERGY, организатором которой является ООО "НПО "СПб ЭК"

С 10 по 13 февраля 2014 года в Дубае, О.А.Э. пройдет 15-ая Международная конференция INTECH-ENERGY "Интеллектуальная энергосистема как перспектива будущей электроэнергетики". Организатором мероприятия является наша компания. В рамках конференции состоится рабочий визит на самую крупную энергетическую и электротехническую выставку на Ближнем Востоке "Middle East Electricity 2014, где на одной площадке пройдут сразу три специализированные выставки - конференции "Middle East Electricity", "Solar Middle East" и "Green Energy". Более подробную информацию можно посмотреть на сайте конференции <http://www.intechenergy.ru/> (INFOLine, ИА (по материалам компании) 24.12.13)



Электротехническая промышленность

Общие новости электротехнической промышленности

BeLED за Лос-Анджелесом. "Санкт-Петербургские Ведомости". 23 декабря 2013

80% декоративного архитектурного освещения у нас обеспечивают светодиоды

Когда в 2009 году был принят закон об энергоэффективности, большинство экспертов сошлись во мнении, что проще всего оптимизировать освещение. Особая роль при этом была отведена светодиодам. Кстати, бум их применения наблюдается в последние 4 – 5 лет и в других странах. Однако, как оказалось, все не так просто. О том, как правильно выбирать тип лампочек, и о том, что ждет светотехников в 2014 году, нашему корреспонденту рассказал глава департамента по работе с государственными заказчиками компании "Philips" Световые решения Дмитрий ПАНТЮШИН.

– Дмитрий Сергеевич, расскажите, как происходит модернизация на российском рынке светотехники?

– Сегодня около 80% систем освещения, работающих в России, неэффективны. А цены на электроэнергию продолжают расти – ожидается, что в ближайшие два года они увеличатся на 10 – 12%. Все острее встает вопрос обеспечения энергоэффективности как в государственном и коммерческом секторах, так и в домашних хозяйствах. По нашим подсчетам, полный переход на светодиодное освещение позволит экономить в нашей стране ежегодно более 2 млрд евро.

Стоит отметить, что около 80% декоративного архитектурного освещения в России состоит из светодиодов – в этом сегменте использование LED (от англ. light-emitting diode – "светодиод". – Г. Н.) является одним из самых эффективных. Такие источники света долговечны, а их обслуживание обходится гораздо дешевле, чем традиционных аналогов. Кроме того, декоративное освещение особенно важно с точки зрения формирования неповторимого городского облика, делает его запоминающимся и привлекательным для жителей и туристов.

Но если взять городское функциональное освещение... Если мы говорим об освещении улиц и дворов, то, действительно, маломощные светодиоды могут стать прямой и очень эффективной заменой газоразрядных ламп, которые сейчас применяются. Но если говорить о мощных светильниках (250 – 400 ватт), которые используются для освещения автомагистралей, то газоразрядная технология будет однозначно дешевле и лучше.

– А в помещениях можно применять светодиоды?

– Применение светодиодов в офисном освещении очень эффективно. Экономия электроэнергии обеспечивается не только за счет прямой замены ламп (накаливания на светодиодные – Г. Н.), но и благодаря технологиям "умного дома". Кроме того что у светодиода легко регулируется световой поток (этот процесс называется диммированием), дополнительную экономию дают и датчики освещенности, контроля за нахождением людей в помещении и пр.

Также эффективно использовать светодиоды для освещения промышленных объектов, в торговых сетях, складских помещениях. До 80% экономии расходов на освещение можно добиться при переходе на светодиодные лампы и в домашних хозяйствах.

Преимущества светодиодного освещения и государственное стимулирование энергоэффективности обеспечивают постоянный рост рынка. В 2012 году его объем составил 265 млн евро, прирост составил 47%. К 2015 году в России доля светодиодного освещения достигнет 40% (сегодня – уже 22%).

– Но светодиоды по-прежнему дороги, вряд ли каждый россиянин будет освещать ими свой дом...

– Это не совсем так. Интерес к светодиодным лампам в потребительском секторе очень высок. И этот рынок сегодня – один из самых больших для отечественной светотехники. Однако нужно понимать, что лампочка лампочке – рознь. И мы призываем не гнаться за дешевизной, так как такая продукция может быть некачественной и не всегда соответствует всем заявленным характеристикам.

Прежде чем совершить покупку, следует внимательно изучить, что написано на упаковке, обратить внимание на срок службы и на то, гарантированный он или "рекомендуемый". Также важен производитель: слышали ли вы когда-нибудь о нем? Можно ли быть уверенным, что лампа прошла все тестовые испытания, имеет сертификацию и соответствует стандартам международного качества? Важно и то, как изложена информация на упаковке, к примеру – есть ли там сведения о том, как лампочку можно и как нельзя использовать.

Ценовая политика в отношении светодиодных потребительских ламп сегодня разная. Одна лампа может стоить от 100 до 1,5 тыс. рублей в зависимости от технических характеристик и производителя. Например, цена светодиодного аналога лампы накаливания мощностью 60 ватт – около 300 рублей. Конечно, по сравнению с традиционными источниками света она может показаться высокой. Но светодиодные лампы служат от 15 до 25 лет, гарантируя все время комфортный качественный свет и, что важно, энергоэффективность до 80%. Срок окупаемости таких ламп составляет от 7 до 16 месяцев.



Кроме того, наблюдается тенденция к снижению стоимости. Я сам был свидетелем, как такая лампа появилась в нашем центре разработок три – три с половиной года назад, и тогда она стоила 1,2 тыс. рублей. То есть за это время цена упала в четыре раза.

– Город Кунгур, что в Пермском крае, жители называют "уральским Лос-Анджелесом" – потому что в этих двух городах освещение полностью светодиодное. А вообще как часто муниципалитеты обращаются к таким светотехническим решениям?

– Государство рассматривало уличное освещение как одну из первых областей для применения светодиодов. И за последние четыре года продано довольно много светодиодных светильников компаниям, которые установили их на улицах российских городов. Но в основном их покупают сейчас для так называемых пилотных проектов. Конечно, были попытки полной замены уличного освещения на светодиодное. Однако пока успехом они не увенчались, так как, с одной стороны, важна стоимость, первоначальные инвестиции, а с другой – существуют энергосервисные контракты. Связать одно с другим бывает проблематично.

Тем не менее энергоэффективность и энергосбережение включены в число пяти приоритетных направлений модернизации российской экономики. В 2011 году разработана государственная программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года", направленная на снижение энергоёмкости экономики на 40%. Кроме того, был издан приказ Минэкономразвития, согласно которому не менее 5% госзакупок в категории "Освещение" должно составлять светодиодное оборудование. Увы, пока ресурсы государства по применению этих источников света в школах, детских садах, поликлиниках и других государственных учреждениях не задействованы.

– А кто сегодня в России производит светодиоды?

– Рынок эволюционирует. Еще два-три года назад у нас существовало множество производителей светодиодов. Они появлялись так же быстро, как исчезали. Из-за низких цен с ними было сложно конкурировать, а потребителей не смущало сомнительное качество такой продукции. Сейчас на рынке появляется все больше добросовестных компаний с профессиональным подходом. Кроме того, спустя некоторое время многие поняли, что не стоит покупать лампочку или светильник у неизвестного производителя. Кстати, серьезным российским игрокам этого рынка уже по 10 – 15 лет, они дорожат репутацией и не позволяют себе выпустить некачественный товар.

И я убежден, что если сегодня к светодиоду у нас в стране еще относятся настороженно, то уже лет через пять о нем будут говорить как о привычном источнике света.

– Но эти пять лет многие будут пользоваться и люминесцентными светильниками. Каково, на ваш взгляд, их будущее?

– Производителей ртутных ламп в мире вообще-то немного, не более десятка. Эта технология достаточно дорогая и требует большого внимания к качеству выпускаемой продукции. Никакого бума эта отрасль давно уже не переживает. Более того, сегодня невыгодно открывать такое производство. Я слышал лишь о локализации для одного конкретного рынка.

– Кстати, многие наши соотечественники выбрасывают отработавшие ртутные светильники в обычные мусорные баки, не задумываясь о том, что это опасные отходы...

– На каждой упаковке люминесцентной лампы указано, что она подлежит специальной утилизации. Есть положения, закрепленные законодательно, и специальные места сбора. И мне известно, что в большинстве регионов с этим не все хорошо. Но о том, куда отнести отработавшую ртутную лампу, всегда можно спросить в том месте, где вы ее купили. Так что если человек захочет разобраться в этом вопросе, он это сделает. Все, на мой взгляд, зависит от гражданской позиции каждого отдельного человека.

– С 2011 года у нас запрещена продажа 100-ваттных ламп накаливания. Этот запрет в 2014 году коснется и их аналогов в 75 ватт. Не кажется ли вам, что это может быть чей-то лоббизм?

– Скорее, речь идет о международной тенденции, связанной с необходимостью экономить электроэнергию и сокращать затраты на освещение. И Россия – одна из стран, нацеленная на плавный переход к современным энергосберегающим технологиям.

– Как ответственный за работу с государственным сектором, вы принимали участие в реализации десятка крупных программ, в том числе организации универсиады 2013 года в Казани. Расскажите об этом.

– Работа по таким крупным мероприятиям начинается задолго до их проведения. И в Казани мы начали работать еще в 2008 году. Мы осветили центр бокса, плавательный бассейн, центральный стадион и ряд других спортивных и инфраструктурных объектов. При этом использовались металлогалогенные источники света. Нужно сказать, что власти Республики Татарстан подошли к этому вопросу очень добросовестно. Они интересовались не только стоимостью светильников и компонентов, но и тем, как они будут эксплуатироваться в дальнейшем.

В Петербурге мы также реализовали ряд проектов, например, подсветку Литейного моста. Мы также осветили Александровскую колонну, арку Главного штаба и колесницу Славы. Давно сотрудничаем с Эрмитажем, в частности, наши первые светодиодные лампы установлены в ряде его выставочных залов.

– А что вы думаете о новом законе 44-ФЗ "О федеральной контрактной системе", который вступит в силу с января 2014 года? Поможет ли он переходу на энергосберегающие технологии?



– По действующему 94-ФЗ "О госзакупках", госзаказчики не учитывают то, из каких компонентов сделан нужный им товар – они вынуждены формально подходить к выполнению технических требований. То есть профессионализм и опыт производителя практически не учитываются. Формализация критериев для компаний-участников нивелирует все различия в качестве продукции, ее надежности и долговечности, уравнивает ее в глазах госзаказчика. Мы очень надеемся, что со вступлением в силу нового закона он будет обращать больше внимания на технические моменты и стоимость эксплуатации, а не на первоначальную стоимость светильников. Но как это будет, покажет время. (Санкт-Петербургские Ведомости 23.12.13)



Инвестиционные проекты

19 декабря 2013 года Губернатор Рязанской области Олег Ковалев принял участие в церемонии открытия первой очереди производства энергосберегающих трансформаторов на Рязанском заводе кабельной арматуры.

ООО "РЗКА" занимается изготовлением различного вида кабельной арматуры. Благодаря высокому качеству и надежности продукции завод имеет прочные позиции на рынке электротехнической продукции России и стран ближнего зарубежья. В прошлом году он вошел в состав группы "Трансформер", специализирующейся на производстве трансформаторов и подстанций, что позволило расширить ассортимент продукции, начать реконструкцию старых цехов и строительство новых. Трансформаторы из аморфной стали, на изготовление которых уже получен заказ, позволяют на 70% снизить потери электроэнергии по сравнению с традиционным устройством.



Поздравляя коллектив предприятия с открытием первой очереди производства энергосберегающих трансформаторов, Губернатор отметил, что такая продукция будет особенно востребована сегодня, когда стоит задача – максимально рационально использовать электроэнергию. "Это хорошее начало, – сказал Олег Ковалев. – Чем больше становится в регионе таких небольших современных предприятий, тем устойчивее будет наша экономика. Завод производит изделия, пользующиеся большим спросом на рынке, обеспечивает рязанцев высокотехнологичными, хорошо оплачиваемыми рабочими местами, и такие организации могут рассчитывать на нашу поддержку".

В настоящее время предприятие осуществляет поэтапный план модернизации, рассчитанный до 2016 года. В результате в три раза увеличится численность работающих, в десять – возрастет объем реализуемой продукции, отвечающей мировым стандартам качества.

Для справки: Название компании: *Рязанский завод кабельной арматуры, ООО (РЗКА, входит в ГК Трансформер)*
 Адрес: 390011, Россия, Рязань, Куйбышевское шоссе, 45а. Вид деятельности: *Производство кабельной продукции*
 Телефоны: (4912)211197 (4912)211184 Факсы: (4912)285207 E-Mail: office@rzka.ru; rzka@list.ru Web: <http://www.electroservis.ru> Руководитель: *Соколов Сергей Николаевич, директор* (INFOLine, ИА (по материалам Администрации) 19.12.13)

Компания "РУСАЛОКС" приступила к промышленному производству плат с высокой теплопроводностью для светодиодов.

Проектная компания РОСНАНО "РУСАЛОКС" запустила промышленную линию по производству плат на основе алюмооксидной технологии для электронных устройств с повышенными требованиями к отводу тепла, в первую очередь для мощных светодиодных светильников. Мощность линии составляет 35 тысяч дм² месяц.



Необходимость быстрого и эффективного отвода тепла — одна из основных проблем полупроводниковых приборов вообще, и светодиодов, в частности. Один из способов решения проблемы — использование при производстве плат процесса селективного ступенчатого оксидирования алюминия. Подложки, произведенные по алюмооксидной технологии, состоят из двух основных частей: проводящих слоев алюминия и/или меди, и диэлектрического материала, имеющего нанопористую структуру. Именно этот слой диэлектрика с высокой теплопроводностью и определяет значительные конкурентные преимущества печатных плат "РУСАЛОКС" по сравнению с изделиями, созданными по традиционной технологии.

Продукция "РУСАЛОКС", выпущенная на пилотной линии, прошла успешную аттестацию у ряда производителей осветительной техники и уже сегодня светодиодные модули на алюмооксидных печатных платах используются в серийных светильниках промышленного и уличного назначения. К примеру, компания "Атомсвет" выпускает единственные отечественные светильники, сертифицированные для использования в странах Евросоюза и поставляет их в Нидерланды и Бельгию для освещения железнодорожных станций. Еще один клиент "РУСАЛОКС" — компания "Зеленая лампа" поставляет свою продукцию для освещения центральных улиц города Железнодорожск и ряда предприятий города Химки. Светодиодными светильниками компании "РУСЛАЙТ М" оснащены производственные и терминальные помещения аэропорта "Внуково". А оборудование компании "Лазер Граффити" успешно применяется на ряде пищевых заводов Северо-Западного федерального округа, характеризующихся повышенной температурой в производственных помещениях. Благодаря подписанным контрактам на 2014 год, новая линия "РУСАЛОКС" будет полностью загружена. В ближайшее время компания собирается приступить к дальнейшему расширению промышленных мощностей.



Для справки: Название компании: РУСАЛОКС, ООО Вид деятельности: *Электротехническая промышленность* Телефоны: (499)5570065 (4922)430099 Web: <http://rusalox.ru> Руководитель: *Михаил Найш, генеральный директор* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 23.12.13)

Губернатор Ульяновской области Сергей Морозов ознакомился с ходом реализации инвестиционного проекта в промышленной зоне "Заволжье".

24 декабря глава региона посетил ООО "Фирэлек", учредителем которого является французская Группа компаний "Легран".



Напомним, инвестиционное соглашение о создании нового производства низковольтного коммутационного оборудования Губернатор Сергей Морозов и генеральный директор ООО "Фирэлек" Жан-Люк Любен подписали 4 апреля 2013 года.

24 декабря глава региона посетил производство. Как рассказал Сергею Морозову директор ООО "Фирэлек" Александр Семакин, открытие завода, запланированное на 2014 год, позволит увеличить долю продукции российского производства с 40 до 60% в общем товарообороте Группы.

"На сегодняшний день производство частично запущено, идет отработка технологии. На выходе мы получаем электроустановочное оборудование: розетки, выключатели, металлические кабель-каналы, которые используются повсеместно. На сегодняшний день на производстве задействованы 220 человек, из них 160 - основные рабочие. В данный момент продолжается набор персонала", - рассказал Александр Семакин.

Завод будет выпускать продукцию для России и стран СНГ. Общий объем инвестиций составит порядка 500 млн руб.

Для справки: Название компании: Фирэлек, ООО (ГК LEGRAND) Регион: *Москва* Адрес: *107023, Россия, Москва, ул. Малая Семёновская, 9, строение 12* Вид деятельности: *Электротехническая промышленность* Телефоны: (495)6607550 (495)6607560 Факсы: (495) 6607561 E-Mail: bureau.moscou@legrand.ru Web: <http://www.legrand.ru> Руководитель: *Жан-Люк Любен, генеральный директор* (Сайт губернатора и правительства Ульяновской области 24.12.13)

ООО "Ишлейский завод высоковольтной аппаратуры" открыло новый производственный корпус.

24 декабря Глава Чувашии Михаил Игнатьев принял участие в торжественном открытии нового производственного корпуса №3 ООО "Ишлейский завод высоковольтной аппаратуры".



Поздравляя трудовой коллектив с вводом нового корпуса, Михаил Игнатьев отметил важность создания высокопроизводительных рабочих мест с достойным уровнем заработной платы в сельской местности. "На заводе есть люди, которые умеют трудиться, знают, как делать свое дело, и уверены в завтрашнем успехе", - отметил он. Глава республики призвал наращивать объемы востребованной на рынке продукции, сокращать издержки, сохраняя при этом лучшие традиции наставничества.

Михаил Игнатьев осмотрел новое производство, побеседовал с работниками завода.

Потребителями продукции ишлейских электротехников являются электрические сети, горнодобывающие, металлургические и химические комбинаты, нефтегазодобывающие и перерабатывающие компании, энергетические объекты сельского и жилищно-коммунального хозяйства, а также предприятия других отраслей.

Новые производственные мощности на предприятии, являющемся одним из крупнейших в России производителей высоковольтной аппаратуры, вводятся в рамках реализации инвестиционного проекта по созданию высокотехнологичного производства "Создание комплекса электрооборудования и базовых технологий для повышения надежности и грозоупорности воздушных линий и подстанций распределительных сетей 6-110 кВ". Производственный корпус оснащен технологическим и вспомогательным оборудованием. Завершены работы по реинжинирингу существующих производственных мощностей. Введено в эксплуатацию новое оборудование, все рабочие места оснащены необходимыми инструментами и технологической оснасткой.

На предприятии трудится 359 человек. По словам генерального директора ООО "ИЗВА" Юрия Попенова, объем инвестиций по проекту составил свыше 50,4 млн. рублей. За 10 месяцев 2013 года отгружено потребителям продукции на сумму 412,8 млн. рублей.

Для справки: Название компании: Ишлейский завод высоковольтной аппаратуры, ООО (ИЗВА) Адрес: *429520, Россия, Чувашская Республика, Чебоксарский район, с. Ишлеи, ул. Советская, 53* Вид деятельности: *Электротехническая промышленность* Телефоны: (83540)25649 Факсы: (83540)25663 E-Mail: izva@cbx.ru Web:



<http://www.izva.ru> Руководитель: Попенов Юрий Александрович, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам Администрации) 25.12.13)

Президент Республики Татарстан Рустам Минниханов открыл в Лаишево завод "Ферекс" по производству светодиодных светильников.

"Мне очень приятно, что на территории Лаишевского района открывается уже второе предприятие этой компании. Она зарекомендовала себя как надежный поставщик. Мы ощутили свет вашей продукции в ходе проведения Универсиады. У вас хорошие перспективы, ваш продукт конкурентен", - сказал Рустам Минниханов на торжественной церемонии запуска производства.



По словам Президента РТ, сегодня важно создавать условия, чтобы продукция Татарстана, прежде всего, потреблялась нами самими. При равных условиях надо отдавать преимущество нашему производителю, добавил Президент РТ.

Ильнур Курмаев поблагодарил Президента республики за высокую оценку работы предприятия и пообещал, что через 2 года откроет еще 1 высокотехнологичный завод в Лаишево. Также он выразил слова благодарности главе Лаишевского района Михаилу Афанасьеву за помощь в запуске завода: он начал работать спустя 5 месяцев.

На сегодняшний день наша компания выпускает более 50 моделей светильников различного назначения и реализует их по всей России и странам СНГ. Основное производство находится в с. Столбище.

На заводе, который открылся в Лаишево, создано 50 рабочих мест. 1-ю партию светильников, произведенных здесь, планируется передать социальным объектам Лаишевского района. К 2016 году планируется увеличить количество рабочих мест до 250.

Общая площадь территории завода составляет 30 тыс. кв.м. К моменту открытия под производство освоено 2 тыс. кв.м, к 2016 году планируется застроить еще 8 тыс. кв.м. Объем инвестиций в производство на сегодняшний день – 50 млн. руб.

Все сотрудники завода являются жителями поселка, средний возраст сотрудников – 27 лет, средняя заработная плата – 18 тыс. руб.

Завод построен для производства светодиодных светильников промышленно-бытового назначения "Меч J". Данные светильники являются нашей уникальной разработкой и успели зарекомендовать себя на рынке.

Для справки: Название компании: *Торговый дом Ферекс, ООО* Адрес: 422624, Россия, Республика Татарстан, Лаишевский р-н, с. Столбище, ул. Совхозная, 4В Вид деятельности: *Электротехническая промышленность* Телефоны: (843)7841013 Факсы: (843)7841270 E-Mail: office@fereks.ru Web: <http://fereks.ru> (INFOLine, ИА (по материалам компании) 21.12.13)

Введен в опытно-промышленную эксплуатацию завод по производству высоковольтных трансформаторов – совместное предприятие ОАО "Силовые машины" и корпорации "Тошиба".

В промышленной зоне "Металлострой" (Колпинский район Санкт-Петербурга) состоялся пуск в опытно-промышленную эксплуатацию завода по производству трансформаторов ООО "Силовые машины - Тошиба. Высоковольтные трансформаторы" – совместного предприятия ОАО "Силовые машины" и корпорации "Тошиба" (Япония).



Договоренность о создании совместного предприятия "Силовых машин" и "Тошиба" была закреплена в соглашении, подписанном 20 сентября 2011 года. Доля "Силовых машин" в СП составляет 50,01%, доля "Тошибы" – 49,99%.

Строительство трансформаторного завода было осуществлено в рекордно короткие сроки – всего за два года, при строгом соблюдении графика. Общий объем инвестиций

в строительство составил порядка 5,5 млрд рублей. Технологический уровень производства, оснащенного новейшим высокотехнологичным оборудованием, полностью отвечает мировым стандартам.

В продуктовую линейку предприятия входят силовые трансформаторы и автотрансформаторы классом напряжения 110 – 750 кВ мощностью свыше 25 МВА, в том числе в трехфазном исполнении, а также шунтирующие реакторы классом напряжения 500 – 750 кВ.

Полностью автоматизированный испытательный центр позволит производить типовые и приемо-сдаточные испытания трансформаторов класса напряжения до 750 кВ и более в полном объеме.

Проектная мощность завода – свыше 10 000 МВА в год. Плановая численность персонала составит около 350 человек.

Специалисты корпорации "Тошиба" осуществляют непосредственный контроль в области обеспечения качества продукции, соблюдения технологии проектирования и производства, а также участвуют в решении технических и производственных вопросов.



Основными потребителями продукции совместного предприятия станут ОАО "ФСК ЕЭС" и ОАО "Россети". Среди потенциальных потребителей также ОАО "РусГидро",

ГК "Росатом", генерирующие компании, операторы энергосетей стран СНГ и Прибалтики.

Проект создания совместного предприятия разрабатывался в сотрудничестве

с Федеральной сетевой компанией и имел целью локализацию в России производства силовых трансформаторов с привлечением передовых зарубежных технологий. В ходе переговоров в качестве партнера была определена корпорация "Тошиба", являющаяся одним из мировых лидеров по качеству и надежности производимого оборудования и обладающая многолетним опытом научно-исследовательских разработок в области трансформаторостроения.

Партнерство с корпорацией "Тошиба" позволит "Силовым машинам" дополнить линейку выпускаемой продукции и будет способствовать повышению конкурентоспособности компании на мировом рынке в качестве поставщика комплексных решений для энергетики.

Для справки: Название компании: *Силовые машины - Тошиба. Высоковольтные трансформаторы, ООО (ранее Ижорские трансформаторы, ООО)* Регион: *Санкт-Петербург* Адрес: *195009, Россия, Санкт-Петербург, ул. Ватутина, 3А* Вид деятельности: *Энергетическое машиностроение* Телефоны: *(812)3362642* Факсы: *(812)3362642* E-Mail: Kozorez_AV@spb.power-m.ru Web: <http://www.power-m.ru> Руководитель: *Пищиков Андрей Анцелевич, генеральный директор; Ладошин Сергей Васильевич, технический директор* (INFOline, ИА (по материалам компании) 25.12.13)

Иновационные компании проявляют большой интерес к развитию светотехнического кластера Мордовии. "Известия Мордовии". 19 декабря 2013

3-4 декабря в Мордовии прошел II Всероссийский светотехнический форум с международным участием, который состоялся при поддержке Министерства экономического развития РФ и Правительства РМ. Об итогах форума и перспективах развития светотехнической отрасли республики "Известиям Мордовии" рассказал председатель оргкомитета форума, заместитель Председателя Правительства РМ – министр промышленности, науки и новых технологий Александр Седов.



Технопарк-Мордовия

- Александр Иванович, как Вы оцениваете развитие светотехнического кластера республики сегодня? Как развиваются предприятия, входящие в кластер, в частности "Лисма"?

- В настоящее время в состав светотехнического кластера входят 19 организаций-участников, методическое, организационное, экспертно-аналитическое и информационное сопровождение которых осуществляет Управляющая компания Кластера - АУ "Технопарк - Мордовия". Республиканская программа поддержки развития кластера предусматривает реализацию комплекса мероприятий, направленных на развитие сектора исследований и разработок, системы переподготовки и повышения квалификации научных, инженерно-технических и управленческих кадров, создание условий для кооперации в научно-технической сфере и производственной кооперации, развитие инновационной и социальной инфраструктуры, а также организационное развитие кластера. Ключевым проектом, направленным на развитие инновационной инфраструктуры и сектора R&D Кластера, является проект создания Инжинирингового центра энергосберегающей светотехники.

В инжиниринговом центре планируется сконцентрировать лучшие компетенции и технологии, оснастить его современным уникальным оборудованием для проведения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в области энергоэффективной светотехники, обеспечить условия для трансфера инновационных технологий и лучших практик эффективной организации производства. Еще одним важным проектом, нацеленным на развитие производственного потенциала кластера, является строительство Индустриального парка. В рамках реализации данного проекта планируется создание инженерной и транспортной инфраструктуры, строительство логистического комплекса, производственных зданий, офисно - административного корпуса, а также организация административного и инфраструктурного сопровождения бизнеса резидентов. Это в свою очередь позволит расширить существующие и создать новые производства, привлечь в кластер иностранных инвесторов и крупные якорные компании. Мы являемся современниками происходящих на светотехническом рынке глобальных структурных изменений: на смену традиционной светотехнике приходит новая - светодиодная. Естественно, это происходит не мгновенно, но, по прогнозам ведущих мировых светотехнических компаний, уже через 5-7 лет больше половины рынка будут занимать светодиоды. Совершенно очевидно, что в таких условиях с каждым годом будет обостряться конкурентная борьба среди производителей традиционной светотехники, к которым относится и наша "Лисма". В настоящее время на предприятии разрабатывается масштабная программа развития, предусматривающая реализацию новых инвестиционных проектов и оптимизацию затрат на производство существующих видов продукции.

- Как Вы расцениваете то, что Мордовия уже второй раз выбрана площадкой для проведения форума?



- Место проведения форума выбрано не случайно - Мордовия всегда славилась своими светотехническими традициями. Светотехническая отрасль является одним из приоритетных направлений развития промышленности Республики Мордовия на протяжении последних 60 лет. Сегодня в республике действуют более 13 крупных, средних и малых светотехнических предприятий, где трудится более 10 тыс. человек. Тот факт, что форум второй раз проводится в Мордовии и собирает при этом значительную аудиторию, позволяет судить о признании роли региона в инновационном развитии светотехнической отрасли как со стороны производителей источников света, световых приборов и их компонентов, так и со стороны научного сообщества.

- Как председатель оргкомитета форума скажите, вызвал ли Светотехнический форум в Мордовии широкий интерес у представителей светотехнических предприятий?

- Конечно, да. Ведь на форум съехались более 300 человек из различных городов России и зарубежья: Москвы, Санкт-Петербурга, Томска, Самары, Нижнего Новгорода, Харькова, Киева, Оулу (Финляндия) и многих других. Среди них были студенты и аспиранты, руководители предприятий и начинающие специалисты, российские научные деятели, представители российского и зарубежного бизнес-сообщества. Особенный интерес у участников форума вызвала конференция по перспективам развития технологий удаленного люминофора, как альтернативы уже ставшему традиционным белому светодиоду. Думаю, что большую практическую пользу как разработчикам, так и эксплуатантам светотехнической продукции, принесла конференция по практическим вопросам современной светотехники. Большой вклад в развитие светотехнической науки внесла XI-я Международная научно-техническая конференция "Проблемы и перспективы развития отечественной светотехники, электротехники и энергетики", организатором которой выступил светотехнический факультет НИ МГУ им. Н.П. Огарёва. Эта традиционная конференция Мордовского госуниверситета была впервые включена в программу форума и сразу же собрала большую аудиторию (около 100 человек), затронув весьма разнообразные темы, начиная от анализа способов регулирования светового потока полупроводниковых источников света до разработки комплексной методики психофизиологической и гигиенической оценки эффективности осветительных установок со светодиодными источниками света. В состав докладчиков вошли как российские, так и зарубежные представители светотехнической науки, в частности, ГУП РМ НИИИС им А.Н. Лодыгина, Казанский государственный энергетический университет, Тернопольский национальный технический университет им. И. Пулюя, Национальный исследовательский Томский политехнический университет, Технический университет г. София, Болгария, НИУ МЭИ г. Москва, Московский государственный машиностроительный университет, Московский государственный университет приборостроения и информатики, Омский государственный технический университет, Казанский национальный исследовательский технический университет им. А.Н. Туполева, Университет "Проф. д-р Асен Златаров" Бургас, г. Бургас, Болгария.

- Какие положительные итоги проведенного форума можно отметить? Удалось ли привлечь в кластер новых участников?

- Прежде всего, форум - это место дискуссий. Площадка, где в результате столкновения различных точек зрения "шлифуются" те или иные научные концепции, формируется практический опыт, зарождаются предпосылки перспективных исследований и разработок и в конечном итоге формируется стратегия и тактика светотехнической отрасли. В качестве практических результатов 2-го Всероссийского светотехнического форума можно отметить подписание мордовским наноцентром соглашения о сотрудничестве с финской компанией "Neon Elektro" по вопросу совместной реализации инновационного проекта "Flexbright" (разработка и производство принципиально новых источников света по технологии NYLED). Думаю, в перспективе этот проект позволит создать в Мордовии инновационное светотехническое предприятие, подобное российско-корейскому предприятию НЕПЕС-рус, которое станет еще одним полноценным участником Светотехнического кластера Республики Мордовия, открытие которого состоялось как раз в рамках форума

- Каковы перспективы Светотехнического форума, планируется ли проведение в Саранске последующих форумов?

- Я надеюсь, что Саранск станет постоянным местом проведения Светотехнического форума. Ведь такие мероприятия, как этот форум, способствуют укреплению имиджа Республики Мордовия как инновационного региона, нацеленного на развитие светотехнической отрасли с использованием кластерного подхода и консолидации интересов производителей светотехнической продукции, представителей научного, образовательного, инвестиционного секторов и государства. В перспективе планируется повысить статус Светотехнического форума до международного, а проводить его один раз в два года.

- С какими компаниями сотрудничает и планирует сотрудничество светотехнический кластер республики?

- Светотехнический кластер представляет собой горизонтально интегрированную систему предприятий и организаций, работающих в сфере энергоэффективной светотехники. Поэтому в данном случае правильнее будет говорить о сотрудничестве участников кластера, прежде всего, с внешними контрагентами.

Здесь можно привести примеры успешного сотрудничества с корейской компанией NEPES LED (проект производства светодиодов и светодиодной продукции по технологии удаленного люминофора), совместные инновационные проекты НИ МГУ им. Н.П. Огарева с финской компанией Veneq Oy (лаборатория для проведения исследований тонкопленочных покрытий, нанесенных по нанотехнологии атомно-слоевого осаждения), а также



Санкт-Петербургским государственным электротехническим университетом "ЛЭТИ", научно-исследовательским институтом имени Фраунгофера и немецкой компанией PVA TePla (проект высокотехнологичного производства монокристаллов карбида кремния).

Инновационные компании, работающие в сфере разработки энергоэффективных световых приборов и систем управления освещением, проявляют большой интерес к создаваемому в Мордовии инжиниринговому центру энергосберегающей светотехники. Так, в частности, готовность к сотрудничеству выразили Uptime Technology (Россия), Neon Elektro (Финляндия), а группа компаний BL Trade рассматривает возможность развития на базе инжинирингового центра своей R&D лаборатории.

Для справки: Название компании: Технопарк-Мордовия, Автономное учреждение Адрес: 430034, Россия, Республика Мордовия, Саранск, ул. Лодыгина, 3 Вид деятельности: Технопарки Телефоны: (8342)333533 (8342)333512 Факсы: (8342)333513 (8342)333522 E-Mail: tpm-13@yandex.ru Web: <http://www.technopark-mordovia.ru> Руководитель: Якуба Виктор Васильевич, генеральный директор (Известия Мордовии 19.12.13)



Новые продукты

Компания "Оптоган" выпустила на рынок новую линейку светодиодных ламп.

Компания "Оптоган" выпустила на рынок новую линейку светодиодных ламп с цоколем E27, являющихся полноценной заменой ламп накаливания мощностью до 60 Вт. Новинки отличаются низким энергопотреблением и доступной ценой. Две новые светодиодные лампы "Оптоган" мощностью 6 и 9 Вт, благодаря цветовой температуре 2700 К, максимально приближенной к свечению лампы накаливания, обеспечивают привычный человеческому глазу теплый белый свет. Новинки экологичны и абсолютно безопасны для здоровья - в них отсутствуют вредные вещества (например, ртуть, как в энергосберегающих люминесцентных лампах). Цена на светодиодные лампы новой линейки более чем на 30 % ниже, чем на представленные ранее модели. Лампы включаются в сеть напряжением 220 В, обладают устойчивостью к перепадам напряжения и отличаются длительным сроком службы (15 лет).

Производитель - "Оптоган".

Рекомендованная цена: светодиодная лампа 6 Вт - 495 руб.; 9 Вт - 539 руб. (Идеи Вашего Дома 16.12.13)

Компания Siemens предлагает услуги по продлению срока службы кабелей.

Компания Siemens объявляет о новой услуге под торговой маркой Califex™, предназначенной для продления срока эксплуатации своих изолированных кабелей на среднее напряжение. Компания Siemens получила лицензию на использование технологии Novinium®, разработанной американской компанией Novinium, Inc., которая служит основой предлагаемого решения для увеличения срока службы кабелей.

Многие кабели среднего напряжения, которые были проложены в 1970-е и 1980-е годы, сейчас достигают конца своего срока службы, в результате чего всё чаще случаются аварии в энергосистеме и происходят перерывы в электроснабжении. Операторы систем, которые вынуждены увеличивать свои эксплуатационные расходы и производить значительные инвестиции в замену этих кабелей, выбирают запатентованную технологию Novinium® в качестве оптимального решения повышения надёжности кабелей, требующего намного меньших затрат, чем при замене кабелей, вышедших из строя.

Технология Novinium® - это сочетание самых передовых в мире жидких составов для восстановления кабелей и процессов закачки этих жидкостей с целью продления их срока службы. Созданные специалистами, обладающими более чем 25-летним опытом в области восстановления кабельных изделий, специальные жидкости для закачки вводятся в кабель и восстанавливают его исходную электрическую прочность всего за семь дней. Этот процесс может быть легко выполнен во время одного посещения для оказания услуги Califex, при минимальном периоде отключения электроэнергии. Услуга Califex включает использование жидких составов, разработанных специалистами компании Novinium Perficio™ и Ultrinium™, и запатентованного метода компании Novinium - "восстановление путём впрыскивания под постоянным давлением" (Sustained Pressure Rejuvenation - SPR). Этот метод состоит в закачке жидкого состава в кабель, у которого заканчивается срок эксплуатации. Жидкость, мигрируя в кабельную изоляцию, устраняет повреждения, вызванные старением кабеля. Запатентованное современное средство Ultrinium™ восстанавливает, реконструирует, приводит в соответствующее состояние и продлевает срок службы кабелей среднего напряжения. Это негорючая, нетоксичная и экологически безопасная жидкость. При помощи метода впрыскивания SPR осуществляется герметизация концов кабеля от проникновения воды, и благодаря этому методу срок службы кабеля продлевается на 40 лет или больше, а надёжность кабеля становится даже более высокой, чем у нового кабеля. Тысячи километров кабеля были успешно обработаны при помощи процесса, разработанного компанией Novinium.

Компания Siemens планирует внедрить услугу Califex по всей Европе, где у неё имеются тесные деловые отношения с электроэнергетическими компаниями и производственными предприятиями. Отделения компании, занимающиеся сбытом и оказанием услуг, будут поддерживать своих клиентов.

Президент и главный исполнительный директор компании Novinium Глен Бертини (Glen Bertini) отметил, что многолетняя история компании Siemens - новатора в области развития технологий и ведущего поставщика на мировом рынке электроэнергетики - является подтверждением того, что эта компания сможет реализовывать решения по восстановлению кабелей. Предлагаемое решение Califex с использованием продуктов и метода Novinium обеспечит владельцам коммунальных электроэнергетических систем, промышленных предприятий и инфраструктуры экономичный путь к получению надёжной электроэнергии.

Компания Novinium фактически уже два десятка лет объединяет самых опытных специалистов в области "реабилитации" кабельных изделий. Вместе со своими партнёрами она предлагает наиболее передовые методы и рецептуры продуктов для продления срока надёжной эксплуатации подземных кабелей. Широкий спектр предлагаемых технологических решений, в том числе методы химического восстановления, реализуемые несколькими фирмами, обещают не только надёжную работу электроэнергетической системы, но также наиболее приемлемую стоимость её содержания при самых низких капиталовложениях. (Проект Русский Кабель (RusCable.Ru) 16.12.13)



"Электронмаш" запускает систему диагностики коммутационных аппаратов НКУ "Ассоль".

Специалисты компании "Электронмаш" разработали автоматизированную систему диагностики износа основного оборудования НКУ "Ассоль", учитывающую износ коммутационного и механического ресурса коммутационных аппаратов.

В соответствии с утвержденным "Положением ОАО "РОССЕТИ" о единой технической политике в электросетевом комплексе" задачи, решаемые с помощью АСУ ТП подстанций, должны обеспечивать оптимизацию ремонтно-эксплуатационного обслуживания подстанций, переход от календарного планирования к ремонту на основе учета технического состояния оборудования.

ЗАО "Электронмаш" в соответствии с этим принципом расширяет перечень оборудования, которое интегрируется в систему автоматизированного мониторинга состояния. Теперь к функции учета коммутационного и механического ресурса коммутационных аппаратов ячеек КРУ "Элтима +" и КРУ "Элтима" добавилась функция учета коммутационного и механического ресурса коммутационных аппаратов НКУ "Ассоль" и продукции на их основе. Автоматизированный учет состояния оборудования реализуется на основе расчета токов отключения коммутационных аппаратов и прогнозирования остаточного ресурса аппарата, что позволяет планировать ремонтные работы на основе реального состояния оборудования.

Постепенно расширяя перечень диагностируемого оборудования, компания "Электронмаш" следует концепции необслуживаемых подстанций. Сведенные в единую систему автоматизации данные о мониторинге состояния основного электрооборудования могут послужить основой для разработки системы автоматизированного управления технологическим обслуживанием и ремонтом (АСУ ТОиР), которая позволит оптимизировать работы по эксплуатации и ремонту оборудования подстанции.

Совершенствование систем автоматизации оборудования ЗАО "Электронмаш" говорит о постоянном развитии предлагаемых компанией решений в области систем электроснабжения. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 23.12.13)

Компания Электронмаш представила новый выставочный образец комплектной трансформаторной подстанции.

Специалисты компании разработали проект выставочного комплекса, в состав которого войдут следующие вновь разработанные компоненты:

Макет КРУ 35 кВ, к которому был добавлен контроллер АСУ ТП, совмещенный с устройством РЗА;
 Ячейка КРУ 10 кВ, в которой контроллер АСУ ТП совмещен с устройством РЗА, установлен привод КВЭ и заземлителя, видеокамеры, используются датчики бесконтактного измерения температур шин присоединения;
 Шкаф НКУ 0.4 кВ, теперь имеющий 3 ввода, систему защиты от прикосновения к токоведущим частям, систему диагностики перегрева шин вводных и секционного автоматов; использован выключатель Emax2, позволяющий настраивать информационный обмен по протоколу МЭК 61850. Также в составе выставочного образца включены:
 Трансформатор 10/0.4 кВ с системой регулирования температуры обмоток;
 Шкаф ШОТ.

Выставочные образцы интегрируются в систему автоматизации, позволяющую имитировать различные ситуации энергетической сети и демонстрировать работу оборудования в случаях аварии в сетях. В качестве информационной шины выставочного образца используется протокол МЭК 61850.

Система автоматизации демонстрирует такие функции как:

Управление коммутационными аппаратами ячеек КРУ, в том числе с удаленных пунктов управления;

Автоматизированный учет коммутационного ресурса выключателя;

Настраиваемый приоритет потребителей НКУ;

Система диагностики состояния компонентов АСУ ТП;

Система автоматической разгрузки энергосистемы.

Разработанные образцы помогут компании "Электронмаш" демонстрировать особенности комплексных решений по поставке КТП 35/10/0.4, подготовленных к внедрению в качестве элементов Smart Grid. Выставочный комплекс был представлен на выставке UpGrid и получил большое количество положительных отзывов. Особенно участников заинтересовала идея совмещения устройства РЗА и контроллера АСУ в одном аппарате.

В декабре 2013 г. выставочный комплекс был представлен на выставке "Электрические сети России" где вызвал неподдельный интерес посетителей, а также получил медаль за 3 место в номинации "За инновации в развитие электрических сетей" за разработку и организацию производства интеллектуальных систем электроснабжения для промышленности и энергетики. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 23.12.13)

Курский электроаппаратный завод расширяет свой продуктовый портфель новыми изделиями – "Патроны для электроламп".

Продукция соответствует ГОСТ Р МЭК 60238-99; ГОСТ Р МЭК 60838-1-2008 и сопровождается "Декларацией о соответствии".



С января в наличии на складе - патроны карболитовые Е27, в дальнейшем в ассортименте появятся:

- патрон карболитовый Е14,
- патрон керамический Е14/Е27/Е40,
- патрон пластиковый (белый) Е14/Е27. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 23.12.13)

Комплект Энерго: новинки 2013 года - шкаф ШЭ2710 538.

Шкаф ШЭ2710 538 - шкаф основной высокочастотной защиты линии 330кВ и выше с функцией ОАПВ

Преимущества: Совмещает функции РЗА следующих панелей: ПДЭ2003 + ПДЭ2001 + ПДЭ2002 + ПДЭ2004

Назначение

Применяется в качестве основной быстродействующей защиты линий электропередачи напряжением 330-750 кВ от всех видов коротких замыканий, возникающих в полнофазном режиме и при работе линии двумя фазами в цикле однофазного автоматического повторного включения (ОАПВ).

Состав

- Направленная высокочастотная защита линии (НВЧЗ);
- Высокочастотная дифференциально-фазная защита (ДФЗ);
- Комплект ступенчатых защит (КСЗ):
 - пять ступеней ДЗ от междуфазных коротких замыканий,
 - ступень ДЗ от коротких замыканий на землю,
 - пять ступеней ТНЗНП, ТО;
- Максимальная токовая защита (МТЗ);
- Устройство ОАПВ с расчетной или адаптивной паузой.

Особенности

- Защита имеет два режима работы. В нормальном режиме устройство функционирует как направленная ВЧ защита линии, а в цикле ОАПВ автоматически переходит в режим дифференциально-фазной защиты
- Дублированный электрический или оптический интерфейс связи, соответствующий требованиям МЭК 61850;
- Наличие двух групп цепей тока с возможностью подключения к защите различных комбинаций токов выключателей, реакторов или линии с последующим математическим вычислением нужных величин;
- Гибкость в настройке за счет свободно назначаемых входов, выходов, светодиодных индикаторов и поддержки программируемой логики;
- Удобство эксплуатации благодаря возможности исполнения терминала с дополнительными электронными ключами, управляемыми кнопками на лицевой панели или АСУ.

Вернуться к списку новостей (INFOLine, ИА (по материалам компании) 20.12.13)



Новости о поставках продукции на объекты

В Санкт-Петербурге заработала подстанция 110 кВ "Авиагородок", оборудованная "Сименс".

16 декабря 2013 года в присутствии губернатора Санкт-Петербурга Георгия Полтавченко в городе была запущена новая подстанция 110 кВ "Авиагородок". Поставку и монтаж комплектного распределительного устройства КРУЭ 110 кВ типа 8DN8 осуществила компания "Сименс". Оборудование поставлено в срок и уже в ноябре 2013 г. были окончены работы по монтажу семи ячеек КРУЭ. Оснащение подстанции выполнено в рамках договора, заключенного между "Сименс" и "Санкт-Петербургскими электрическими сетями" в октябре 2012 года.



Трансформаторная подстанция "Авиагородок" построена всего за один год. Ее проектирование было начато в апреле 2010 года, а непосредственно строительство началось в июне

2012 года. Энергетический объект будет обслуживать новый терминал аэропорта Пулково. Трансформаторная подстанция обеспечит электроэнергией все объекты "Авиагородка", в том числе жилые комплексы, и новый терминал авиаузла, который в настоящее время запитан по временной схеме энергоснабжения. Также подстанция предназначена обслуживать жилищную и общественно-деловую застройку в районе Пулковского шоссе.

Для справки: Название компании: *Сименс, ООО (Siemens)* Регион: *Москва* Адрес: *115184, Россия, Москва, ул. Большая Татарская, 9* Вид деятельности: *Энергетическое машиностроение* Телефоны: *(495)7371000* Факсы: *(495)7371001* E-Mail: info.ru@siemens.com Web: <http://www.siemens.ru> Руководитель: *Мёллер Дитрих, президент* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 19.12.13)

Своевременно завершены работы для ОАО "Сетевая компания".

Своевременно завершены работы по ремонту и монтажу систем оперативного постоянного тока с заменой аккумуляторных батарей, зарядно-выпрямительных устройств на ПС 220кВ "Узловая" и ПС 110кВ "Якеево".



Данные подстанции принадлежат ОАО "Альметьевские электрические сети" - филиал открытого акционерного общества "Сетевая компания".

Используемое оборудование:

- Аккумуляторные батареи ВАЕ
- Зарядно-выпрямительные устройства – NLT

По величине передаваемой мощности "Сетевая компания" входит в десятку самых крупных электросетевых компаний России и является одним из основных партнеров компании "Группа ЭНЭЛТ".

Для справки: Название компании: *Группа ЭНЭЛТ, ООО* Регион: *Москва* Адрес: *111250, Россия, Москва, Проезд Завода Серп и Молот, 6, оф.1* Вид деятельности: *Электротехническая промышленность* Телефоны: *(495)2873388* Факсы: *(495)2873388* E-Mail: info@enelt.com Web: <http://www.enelt.com> (INFOLine, ИА (по материалам компании) 24.12.13)

С 2007 года на объектах ОАО "Верхнечонскнефтегаз" эксплуатируется свыше 30 комплектов систем бесперебойного питания различных серий производства ОАО "Завод "Инвертор".

За прошедший период они зарекомендовали себя с положительной стороны, обеспечивая надёжную работу в аварийных ситуациях. Это стало основанием для продолжения сотрудничества в части их применения на особо ответственных объектах. В декабре текущего года была поставлена очередная система бесперебойного питания мощностью 60кВА.



ОАО "Верхнечонскнефтегаз" занимается разведкой и разработкой Верхнечонского нефтегазоконденсатного месторождения, одного из крупнейших в Восточной Сибири, которое расположено в Катангском районе Иркутской области, примерно в 420 км к северо-западу от города Усть-Кут. Промышленная добыча на месторождении началась в октябре 2008 года. Нефть с месторождения транспортируется по нефтепроводу "Восточная Сибирь – Тихий океан", работающему в реверсном режиме.

Для справки: Название компании: *Завод Инвертор, ОАО* Адрес: *460858, Россия, Оренбург, пр. Автоматики, 8* Вид деятельности: *Электротехническая промышленность* Телефоны: *(3532)372259* Факсы: *(3532)372251* E-Mail: info@sbp-invertor.ru Web: <http://www.sbp-invertor.ru> Руководитель: *Куприянов Дмитрий Александрович, Генеральный директор* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 20.12.13)



Завершены пуско-наладочные работы на ПС 220 кВ "Лафарж".

13 декабря "ВНИИР" завершил работу на подстанции для энергоснабжения нового цементного завода ОАО "Лафарж" в д.Ферзиково Калужской области.

Ранее на подстанцию была поставлена система РЗА. Типовые шкафы РЗА, входящие в систему, напряжением 110-220 кВ на терминалах серии REx 670 RU предназначены для выполнения функций релейной защиты и автоматики. Шкафы обеспечивают, высокую точность и надежность работы, регистрацию аномальных режимов, а также удобство работы для обслуживающего персонала.

Группа "Лафарж" является мировым лидером по производству строительных материалов и осуществляет свою деятельность в России с 1996 года. В настоящее время Группе "Лафарж" принадлежат два завода: в г. Воскресенске (Московская область) и в г. Коркино (Челябинская область). Строительство завода в Калужской области – один из новых проектов компании. Производственная мощность завода составит 2 млн. тонн цемента в год. Проект является передовым с точки зрения энергоэффективности, обеспечения безопасности и влияния на окружающую среду. Строительство завода началось в конце 2010 г.; планируемая дата запуска производства 2014 г.



Для справки: Название компании: Всероссийский научно-исследовательский институт релестроения с опытным производством (ВНИИР), ОАО (входит в АБС Холдингс) Адрес: 428024, Россия, Чувашская Республика, Чебоксары, пр. И.Яковлева, 4 Вид деятельности: Электротехническая промышленность Телефоны: (8352)390000 (8352)390012 Факсы: (8352)390001 (8352)390011 E-Mail: vniir@vniir.ru Web: <http://www.abs-vniir.ru> Руководитель: Владимир Ильич Дубинин, генеральный директор

Для справки: Название компании: Лафарж Цемент, ОАО (Lafarge, входит в ГК Лафарж в России) Регион: Москва Адрес: 115114, Россия, Москва, ул. Летниковская, 2, строение 1, Бизнес-центр "Вивальди Плаза" Вид деятельности: Производство цемента Телефоны: (495)9267131 Факсы: (495)9267130 E-Mail: info@lafarge.com; secretary@ru.lafarge.com Web: <http://www.lafarge.ru> Руководитель: Мартин Андре, президент ГК "Лафарж" в России (INFOline, ИА (по материалам компании) 18.12.13)

Завершена поставка очередной партии оборудования на Камскую ГЭС.

ЗАО "ВНИИР Гидроэлектроавтоматика" завершило поставку оборудования систем оперативного постоянного тока и собственных нужд 0,4 кВ для Филиала ОАО "РусГидро" – "Камская ГЭС".

В объёме данных этапов компания запроектировала и поставила щитовое оборудование, дизель-генераторную электростанцию GMC150 с двигателем Cummins (Великобритания) и электрогенератором Месс Alte (Италия). В основе системы постоянного тока – аккумуляторные батареи Норреске с рекомбинаторами AquaGen, которые позволяют значительно увеличить периодичность обслуживания оборудования.

В настоящее время компания завершает строительно-монтажные и пусконаладочные работы на объекте.



Для справки: Название компании: ВНИИР ГидроЭлектроАвтоматика, ЗАО (входит в АБС Электро) Регион: Москва Адрес: 109028, Россия, Москва, Серебряническая наб., 29 Вид деятельности: Инжиниринг Телефоны: (495)7354244 Факсы: (495)7354259 E-Mail: info@vniirhydro.ru Web: <http://www.vniirhydro.ru> Руководитель: Фомичев Дмитрий Сергеевич, генеральный директор (INFOline, ИА (по материалам компании) 20.12.13)

"ВНИИР" отгрузил оборудование для ПС №180 "Свиблово".

19 декабря ОАО "ВНИИР" произвел отгрузку программно-технического комплекса АСУ ТП для электроподстанции "Свиблово" (ОАО "МОЭСК").

В комплект для подстанции вошли шкаф базовых серверов, шкаф питания, рабочие станции, шкаф устройств связи, а также вспомогательное оборудование. Все шкафы соответствуют требованиям ГОСТ и МЭК по электромагнитной совместимости и помехозащищенности, а также обеспечивают выполнение всех необходимых функций автоматизации, высокую точность и надежность работы, а так же удобство работы для обслуживающего персонала.



Для справки: Название компании: Всероссийский научно-исследовательский институт релестроения с опытным производством (ВНИИР), ОАО (входит в АБС Холдингс) Адрес: 428024, Россия, Чувашская Республика, Чебоксары, пр. И.Яковлева, 4 Вид деятельности: Электротехническая промышленность Телефоны: (8352)390000



(8352)390012 Факсы: (8352)390001 (8352)390011 E-Mail: vniir@vniir.ru Web: <http://www.abs-vniir.ru> Руководитель: Владимир Ильич Дубинин, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 24.12.13)

Продукция "АБС ЗЭиМ Автоматизация" для объектов атомной энергетики.

ОАО "АБС ЗЭиМ Автоматизация" завершило изготовление крупной партии механизмов МЭМ-100 в исполнении для атомных электростанций (АЭС).

38 механизмов для гермозоны по второму и третьему классу безопасности будут установлены на приводной арматуре в реакторном отделении строящейся Нововоронежской АЭС.

- Для успешного выполнения столь ответственного заказа были задействованы все производственно-технические службы завода. Работы были выполнены своевременно в оговоренные договором сроки. Отгрузка механизмов запланирована на следующую неделю, - прокомментировал выполнение заказа руководитель направления "Оборудование для АЭС" Александр Урмавшин. Качество и безопасность оборудования завода полностью соответствует строгим требованиям Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору. Продукция для АЭС производства ЗЭиМ заслужила доверие своих заказчиков, среди которых помимо Нововоронежской АЭС крупнейшие атомные станции России, стран СНГ и дальнего зарубежья: Ленинградская, Калининская, Смоленская, Курская, Ростовская, Балаковская, Белоярская, Билибинская, Кольская, Ровенская, Хмельницкая, Южно-Украинская, Запорожская, Козлодуй, Тяньваньская и Куданкулам.



Для справки: Название компании: *АБС ЗЭиМ Автоматизация, ОАО* Адрес: 428020, Чувашская Республика, Чебоксары, пр. И.Яковлева, 1 Вид деятельности: *Электротехническая промышленность* Телефоны: (8352)305148 (8352)305221 Факсы: (8352)305111 E-Mail: adm@zeim.ru Web: <http://www.zeim.ru> (INFOLine, ИА (по материалам компании) 23.12.13)



Прочие новости компаний

Технические специалисты МРСК Северо-Запада представили свои наработки по диагностике электросетевого оборудования.

В ОАО "МРСК Северо-Запада" (дочерняя компания ОАО "Россети") прошло ежегодное техническое совещание специалистов по диагностике электротехнического оборудования. По традиции региональные филиалы компании представили коллегам свои методологические наработки в области диагностики, рассмотрели эффективность работы измерительного оборудования на основе собственного опыта эксплуатации.

Открывая ежегодное совещание, заместитель главного инженера МРСК Северо-Запада Геннадий Александров отметил, что в современных условиях работы электросетевого комплекса, когда увеличивается износ оборудования, проблемы диагностики выходят на первый план: "От того, какой диагноз поставите вы, будет зависеть качество и срок службы сетевого оборудования. Ведь, как известно, болезнь легче предупредить, чем лечить, а значит, важность вашей работы невозможно переоценить".

Владимир Войлошников, начальник службы эксплуатации МРСК Северо-Запада, акцентировал внимание собравшихся на устаревании норм, регламентирующих процессы и контрольные показатели для проведения качественной диагностики: "Сегодня мы вводим в работу современные элегазовые выключатели, кабели из сшитого полиэтилена и многое другое. Огромный комплекс оборудования нужно уметь правильно диагностировать. В связи с этим наш опыт и наши методические разработки имеют без преувеличения бесценное значение для повседневной работы, накопления, систематизации и передачи опыта".

Специалисты сетевой компании обсудили проблемы определения граничных значений концентраций растворенных в трансформаторном масле газов для силовых и измерительных трансформаторов напряжением 110 кВ. Проанализировали систему контроля изоляции трансформаторов СКИТ на базе конкретного опыта филиалов "Комизнерго", "Архэнерго" и "Новгородэнерго".

Отдельной темой стало рассмотрение методологического положения инфракрасной диагностики электрооборудования, разработанного в компании, и практики проведения тепловизионного контроля.

По результатам встречи принято решение продолжить систематизацию опыта МРСК Северо-Запада в области диагностики и разработку методических материалов в соответствии с требованиями Единой технической политики ОАО "Россети". (INFOLine, ИА (по материалам компании) 18.12.13)

UPS Enelpro в системах телекоммуникаций.

На сегодняшний день UPS Enelpro широко используется в телекоммуникационных системах.

Компания "Синергия+" (подразделение ООО "Группа ЭНЭЛТ") укрепляет свои позиции в сфере гарантированного энергоснабжения и расширяет партнерскую сеть. Партнером по продвижению на Российском рынке торговой марки Enelpro стала Телекоммуникационная Компания "СОВТЕЛ".

О партнере.

Компания "СОВТЕЛ" берёт своё начало с 2002 года с услуг по строительству и сопровождению корпоративных сетей связи и сетей операторского сектора. За короткий срок компания заняла прочные позиции на рынке сетевой интеграции. На сегодняшний день группа компаний "СОВТЕЛ" поддерживает и развивает несколько направлений своей деятельности: дистрибуция телекоммуникационного оборудования, системная интеграция, предоставление услуг связи в 23 регионах России.

Группа компаний "СОВТЕЛ" предлагает долгосрочное сотрудничество и комплексный подход, обеспечивающий полный цикл: от формирования постановки задачи до её реализации с последующим сервисным обслуживанием. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 19.12.13)

ЗАО "МПОТК "ТЕХНОКОМПЛЕКТ" включено в рейтинг проектных организаций РАСК.

В сентябре-ноябре 2013г. "Рейтинговое Агентство Строительного Комплекса" (РАСК) провело дистанционный анализ деятельности проектных организаций. По итогам проведенного анализа ЗАО "МПОТК "ТЕХНОКОМПЛЕКТ" включено в рейтинг конкурентоспособности компаний, по результатам которого присвоен рейтинг Б2 и вошло в перечень организаций с хорошей конкурентоспособностью.

В основу оценки легли критерии и методология, выработанные ведущими специалистами России в сфере рейтингования и строительства. Оценивалась деловая репутация, качество работ, техническое оснащение организации, опыт и квалификация специалистов, финансовые показатели, отзывы и рекомендации, качество управления компанией.

Наличие рейтинга позволит ЗАО "МПОТК "ТЕХНОКОМПЛЕКТ" стать более востребованным на рынке электроэнергетики и своевременно предоставлять информацию широкому кругу потребителей. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 24.12.13)

"Таврида Электрик" заинтересовала Центр подготовки космонавтов.



Компанию "Таврида Электрик" посетил руководитель Центра подготовки космонавтов и член Бюро Президиума Всемирного русского народного собора (ВРНС) – Сергей Крикалёв.

Сергей Константинович является рекордсменом в мире по суммарному времени пребывания в космосе, имеет множество наград и званий в числе которых – Герой Советского Союза, Герой Российской Федерации, орден Ленина, медаль "За заслуги перед Отечеством" и множество других.

Во встрече принял участие генеральный директор Промышленной группы "Таврида Электрик" - Алексей Чалый. Руководитель компании рассказал гостю о принципах работы "Таврида Электрик", новейших технологиях, используемых при создании оборудования для электроэнергетической отрасли. Сергей Крикалёв посетил заводы по производству вакуумных дугогасительных камер г. Черноголовка и модулей управления в пос. Молзино.

В ходе встречи обсуждались перспективы деятельности Всемирного Русского Народного Собора по взаимодействию с научным сообществом, передовыми инновационными предприятиями по укреплению технологического суверенитета русской цивилизации.

Сергей Крикалёв уверен, что в современном мире по-настоящему крупные технологические прорывы возможны лишь при совместном участии нескольких стран, каждая из которых обладает уникальными преимуществами в той или иной сфере технологий. По его мнению, Россия должна стать страной мирового лидерства на нескольких научно-технических направлениях, чтоб быть неотъемлемым звеном в единой цепочке мирового технологического развития. Поэтому общественному деятелю и заинтересовали инновационные производства "Таврида Электрик", на которых создается высокотехнологичное и конкурентоспособное на мировом рынке электротехническое оборудование, которое сегодня поставляется из России более чем в 70 стран. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 23.12.13)

Основателям компании "Оптоган" вручили премию Правительства России в области науки и техники.

18 декабря 2013 года в Доме правительства РФ при участии Премьер-министра РФ Дмитрия Медведева состоялась церемония вручения дипломов и почетных знаков лауреатам премии правительства РФ 2012 года в области науки и техники.

Максим Одноблюдов и Владислав Бугров, основатели компании "Оптоган" по производству светодиодов и светотехники на их основе, удостоены премии за создание высокоэффективного производства сапфировых пластин и изделий из них для широкого класса наукоемкой продукции, в том числе энергосберегающих осветительных систем.

Руководители "Оптоган" входят в отмеченный наградой научный коллектив из девяти человек, который возглавил ректор Московского государственного университета приборостроения и информатики (МГУПИ) Игорь Голубятников.

В 2012 году на соискание премий Правительства Российской Федерации было представлено 154 работы, в том числе 31 работа молодых учёных. Отмечено премиями 49 работ, из них 7 работ молодых учёных. Лауреатами премий в области науки и техники стали 442 человека.

Премьер-министр РФ Дмитрий Медведев подчеркнул значимость вклада российских ученых в экономику страны: "Ваша работа очень важна – важна для нашей страны, для всех наших людей. Даже несмотря на сложности, которые сегодня имеются в экономике (экономика никогда не бывает лёгкой, но сейчас, может быть, не самый лучший период), мы всё равно расходы на науку в целом увеличиваем, и будем продолжать масштабную поддержку исследований и разработок". (INFOLine, ИА (по материалам компании) 23.12.13)

Russian Busbar Center – структура ГК "МОСЭЛЕКТРО" – расширяет сферу деятельности.

ГК "МОСЭЛЕКТРО" объявляет о расширении сферы деятельности Russian Busbar Center (RBC) – "Русского Центра Токопроводов" – и его выходе на федеральный уровень. Теперь компания будет заниматься развитием одного из самых перспективных продуктовых направлений – систем токопроводов и шинопроводов всех видов, всех существующих типов изоляций, разработкой инновационных решений в этой сфере, а также предоставлением всего комплекса услуг по данному продукту.

Компания была создана в 2012 г. с целью предоставления полного комплекса услуг в сегменте токопроводов и оптимизации клиентского сервиса, а также локализации производства и его дальнейшего развития до уровня мировых стандартов. RBC предлагает заказчикам все возможные виды продуктов на рынке токопроводов, а также услуги по ТШП-системам – проектирование, монтаж, пуско-наладка, обслуживание. Помимо этого осуществляет ретрофит – замену или модернизацию устаревших ТШП-систем. В настоящее время RBC ведет активную работу по созданию сети сервисных центров по регионам.

С декабря 2013 г. Russian Busbar Center возглавил Вячеслав Тарасов. До середины 2010 г. Вячеслав занимался продажами решений Microsoft для государственного сектора. Последние два года руководил отделом продаж компании "Кванттех", где в сферу его задач входило продвижение литых токопроводов BKS на российский рынок.



Основная задача Вячеслава в RBC – развитие направления поставок литых и элегазовых токопроводов (ГИЛ) с созданием собственного производства и формирование экспертного центра ("супермаркета решений") на базе ООО "Русского Центра Токопроводов". (INFOLine, ИА (по материалам компании) 20.12.13)

ГК "МОСЭЛЕКТРО" познакомила специалистов "ТД Аксиоматика" со своим оборудованием.

19 декабря 2013 г. группа компаний "МОСЭЛЕКТРО" провела ознакомительный семинар для своего партнёра "ТД Аксиоматика", входящего в ГК Аxiomatica. В нём приняли участие более десяти технических и коммерческих специалистов торгового дома. Вели обучение представители отдела технического маркетинга "МОСЭЛЕКТРО".

В своих выступлениях они познакомили сотрудников компании-партнёра с оборудованием, производимым заводом "Мосэлектросит" – флагманским активом – и другими структурами группы. Подробно рассказали о технических характеристиках продукции, ее преимуществах, особенностях эксплуатации и пр. Также презентовали структуру ГК и провели экскурсию по заводу, чтобы гости могли лично увидеть процесс производства и оборудование, задействованное на нём.

Стоит отметить, что сотрудничество групп компании "МОСЭЛЕКТРО" и "ТД Аксиоматика" только начинается, поэтому очень высока потребность в подобных мероприятиях, дающих сторонам полную информацию о партнёрах. Обучение по узко профильным темам запланировано на 2014 год.

Справка

Axiomatica United Engineering Group – это группа компаний, основные направления деятельности которой эффективная энергетика, информационные технологии, автоматизация предприятий, поставки оборудования и т.п. В ее основу легла бизнес-структура, начавшая свою деятельность в 2007 г. в сфере системной интеграции. Стремительный рост бизнеса привлек внимание датского фонда прямых инвестиций AXIOMATICA S.M.B.A. В 2012 г. была образована группа компаний. В Аxiomatica работает около 700 специалистов. Клиентами группы являются коммерческие организации и предприятия, входящие в ТОП-100 российского рынка, а также крупнейшие государственные организации. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 19.12.13)

"ВНИИР" провел презентацию своих решений для "МРСК-Волги".

Лучший способ познакомить потребителя с выпускаемой продукцией и разработанными решениями – встретиться с ним лично и продемонстрировать преимущества продуктов вживую. Подобные встречи с целью презентации решений компании стали хорошей традицией для "ВНИИРа".

11 декабря в Чебоксарах состоялась встреча с представителями "МРСК-Волги – "Чувашэнерго". Специалисты "ВНИИРа" – Виталий Балашов, Игорь Телезюев и Александр Быков презентовали всю линейку продукции компании, в том числе оборудование, программное обеспечение и различные комплексные решения.

Помимо руководства на встрече также присутствовали инженеры служб, которым по роду обязанностей необходимо детально ознакомиться с оборудованием. Особый интерес у гостей вызвали устройство регистрации аварийных токов КРАТ и микропроцессорный терминал "Ритм".

Терминал "Ритм" предназначен для применения в схемах вторичной коммутации на подстанциях с переменным, выпрямленным переменным и постоянным оперативным током с выполнением необходимых функций по защите, автоматике и сигнализации присоединений напряжением 6-35 В. При необходимости конфигурации устройства могут быть легко адаптированы в соответствии с требованиями заказчика в конкретной ситуации. Устройство регистрации аварийных токов КРАТ позволяет измерять ток в воздушных цепях и температуру провода, а также регистрировать аварийное состояние линии с сохранением параметров памяти.

Презентации, на которых клиенты могут получить наиболее полную информацию о реализуемой продукции и решениях, лично задать все возникшие вопросы и высказать свои предложения, необходимы для наиболее эффективного взаимодействия между партнерами. "ВНИИР" всегда готов провести обстоятельную презентацию и обсудить возможности сотрудничества. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 19.12.13)



Обзор прессы по прочим новостям компаний электротехнической отрасли

"Амуркабель" замотал банки. "Коммерсантъ в Хабаровске". 19 декабря 2013

Суд не поддержал оспаривающих мировое соглашение кредиторов

Кредиторам завода "Амуркабель" в лице Сбербанка и МТС-Банка не удалось оспорить в суде принятое большинством голосов мировое соглашение, в котором предусмотрен значительный дисконт по долгам и рассрочка. В результате законодательной коллизии Сбербанк фактически лишился своего статуса залогового кредитора. Представители "Амуркабеля" настаивают, что иной кроме дисконта возможности рассчитаться с долгами нет.

Арбитражный суд Хабаровского края отказал в удовлетворении исковых требований ОАО "МТС-Банк" в лице Дальневосточного филиала и Дальневосточному банку Сбербанка России о признании недействительным мирового соглашения кредиторов банкротящегося ОАО "Амуркабель". Напомним, 18 ноября кредиторы завода, чьи иски составляют 68,71% общей задолженности, приняли мировое соглашение, в котором предусмотрен дисконт по долгам в размере 69%, пятилетняя рассрочка и отказ от штрафных санкций. Это соглашение оспаривают Сбербанк и МТС-Банк.

ОАО "Амуркабель" образовано в 2004 году из КГУП "Амуркабель". Завод выкупил бизнесмен Константин Вачевских — совладелец ГК "Металлоинвест-маркет". Проблемы на "Амуркабеле" начались из-за мирового финансового кризиса. С 1 декабря 2010 года 75,11% капитала ОАО оказалось выведено на Кипр — в офшор Lidonium Investments Ltd.

В суде представитель Сбербанка напомнил, что банк является залоговым кредитором, чья задолженность в размере 513 млн руб. полностью обеспечена имуществом должника. В связи с тем, что 19 августа банк направил на имя внешнего управляющего Алексея Тарасова заявление об отказе от реализации залога, банк приобрел право голоса на собрании кредиторов до завершения процедуры внешнего управления. Решения, принятые на нем, являются недействительными, поскольку согласно п. 2 ст. 150 "Закона о банкротстве", мировое соглашение обязательно должно быть согласовано с залоговым кредитором. Нарушены и финансовые интересы кредитора. "Должник освобождается от финансовых санкций в размере более 21 млн руб., от уплаты процентов в размере более 237 млн руб. Требования банка уменьшились на 152 млн руб.", — отмечают в Сбербанке. Более того, теперь банк утратил право залога на имущество должника, поскольку в мировом соглашении такое условие не предусмотрено. Представитель МТС-Банка коллегу поддержал, пояснив, что интересы банка также нарушаются мировым соглашением.

Представитель "Амуркабеля" возразила, что, во-первых, заявление Сбербанка об отказе от реализации объекта залога было принято судом в ходе разбирательства. Во-вторых, законом не предусмотрен судебный акт, который предполагает юридическое оформление данного факта. Следовательно, Сбербанк принял на себя обязанности по голосованию на собрании кредиторов. Это лишило его статуса залогового кредитора, поскольку в противном случае, обладая правами по голосованию и одновременно правами залогового кредитора, он обладал бы большими правами, чем другие кредиторы. Что же касается дисконта, предусмотренного мировым соглашением, то иной возможности рассчитаться с долгами у завода нет, поскольку балансовая стоимость имущества "Амуркабеля" значительно ниже его обязательств в размере 2 млрд руб. Даже при введении конкурсной процедуры завод не смог бы рассчитаться с кредиторами. Представитель Сбербанка возразил, что по состоянию на дату проведения собрания кредиторов банк был включен в реестр требований кредиторов в части первой, разделе третьем — "требования, обеспеченные залогом". Иного реестра или судебного акта, который менял бы статус кредитора, нет. Кроме того, ранее планом внешнего управления предполагалось, что завод к февралю 2014 года погасит всю реестровую задолженность. Теперь его представители заявляют, что такой возможности нет. Следовательно, план является несостоятельным.

Судья Любовь Тюрюмина на основании заявления Сбербанка и МТС-Банка оставила без удовлетворения. Определение суда может быть обжаловано в Шестом арбитражном апелляционном суде в течение десяти дней. В банках сказать, будут ли подавать кассацию, пока не смогли. (Коммерсантъ в Хабаровске 19.12.13)

Николай Харитонов, Schneider Electric: Энергоэффективность в отраслевом аспекте. "Intelligent Enterprise/Russian Edition". 19 декабря 2013

Николай Харитонов, Schneider Electric

Концерн Schneider Electric провёл интеграцию всех своих структур и сформировал комплексное предложение для каждого фокусного сектора рынка, одним из которых является финансовый. О работе концерна с финансовыми учреждениями рассказывает Николай Харитонов, директор департамента развития партнерской сети и финансового сектора подразделения IT Business Schneider Electric.



Intelligent Enterprise: С чем связано решение выделить финансовый сектор в обособленную структуру в концерне?

Николай Харитонов: В последние годы, особенно после слияния с компанией APC, концерн Schneider Electric проводил полноценную интеграцию всех структур, в результате чего внутри корпорации были выделены департаменты для работы с фокусными сегментами рынка. Выбор решения был сделан по принципу инвестиционной привлекательности и наличия предложений в продуктовом и сервисном портфеле Schneider Electric. Естественно, в число таких сегментов вошел и финансовый сектор.

Ведь в каждом банке, например, есть собственный дата-центр, и практически в каждом банковском ЦОДе используется оборудование Schneider Electric.

У российских банков десятки тысяч небольших, средних и крупных отделений и офисов по всей стране. И банки любого размера активно используют наши энергоэффективные решения на всех этапах доставки электроэнергии — от подстанции к ИТ-оборудованию. Речь идет об эффективной системе комплексного управления не только электропитанием, но и климатом, освещением и т. д. При столь внушительном количестве подразделений эти меры ведут к значительному снижению расходов по всей филиальной сети финансового учреждения.

Есть ли у финансовых учреждений интерес к проектам полного цикла, где Schneider Electric мог бы участвовать всеми сторонами своего бизнеса?

Во взаимоотношениях с рынком корпорация Schneider Electric сегодня позиционирует себя на качественно новом уровне — не как производитель "коробочных решений", а с точки зрения того комплексного продуктового портфеля, который наш концерн может предложить финансовому сектору. В целом предложение Schneider Electric способно покрыть до 70 % потребностей заказчика при строительстве инженерной инфраструктуры не только на уровне ЦОДа, но и по всему зданию в целом.

В номенклатуре предложения Schneider Electric имеются различные комплексные системы распределения низкого и среднего напряжения, решения по автоматизации управления электроэнергией начиная от подстанции и заканчивая конечным потребителем, а также полный цикл услуг — от аудита объектов и проектирования систем до монтажа и обслуживания всей инженерной инфраструктуры эффективного предприятия.

Особый класс решений составляют системы по управлению всей инфраструктурой и её мониторингу, и за последнее время предложение Schneider Electric в этой части качественно расширилось. Теперь речь идет о проактивном мониторинге. Комплексная система управления инженерной инфраструктурой уже внедрена во многих российских банках, в том числе в десяти ведущих. Среди них, например, Альфа-банк, где задействовано не только оборудование Schneider Electric, но и софт.

Комплексный характер наших решений позволяет финансовой организации наиболее эффективно распоряжаться своими ресурсами и грамотно распределять задачи между отдельными подразделениями.

Спрос на комплексные решения неминуемо повышает интерес к форме и содержанию сервисных услуг компании-поставщика.

Сервисная политика Schneider Electric хорошо сбалансирована: сервис может быть предоставлен как напрямую, так и через партнеров. В индустрии, связанной с построением инженерной инфраструктуры, концерн имеет самую крупную партнерскую сеть, а также использует собственную разветвленную сеть сервисных центров, которые есть в каждом федеральном округе.

Входит ли в число приоритетов заказчиков из финансовой сферы энергоэффективность?

Да, безусловно. И поэтому при создании новых продуктов Schneider Electric внимательно изучает спрос на рынке и предлагает решения, которые позволяют конкурировать не только по капитальным затратам, но и по операционным расходам. Ведь стоимость энергоресурсов растет. А за счет потребления энергоэффективных технологий расходы можно снизить процентов на тридцать, так что в масштабах всего предприятия получается весомая экономия.

Ради каких бизнес-целей финансовые учреждения сейчас реализуют проекты по созданию или модернизации инженерной инфраструктуры?

За последние два-три года наблюдается новый тренд — банки, например, активно выходят в онлайн сервисы. Онлайн-банкинг позволяет потребителю гибко управлять своим аккаунтом, перебрасывать платежи со счета на счет, осуществлять конвертацию и прочие функции. Всё это требует уверенной доступности сервиса, а значит — серьезного подхода к выбору инженерной инфраструктуры, с использованием принципа резервирования всех ключевых подсистем.

Какие тенденции способствуют развитию рынка дата-центров в банковской сфере?

В течение последних лет практически все крупные игроки банковского рынка развивают свои ИТ-инфраструктуры путем консолидации банковских приложений на единой площадке. Приобретение новых активов, объединение и поглощение различных структур — эти процессы постоянно идут в крупных банковских организациях. Яркие тому примеры — Сбербанк и Группа ВТБ, о деятельности которых в сфере консолидации инфраструктуры известно очень хорошо.

Помимо консолидации в банках наблюдается и другая тенденция: после весьма настороженного отношения, имевшего место в течение некоторого периода времени, они постепенно начинают примерять модель аутсорсинга,



используют коммерческие дата-центры. Сегодня в России до 60 % клиентов коммерческих ЦОДов — это банки и ритейл.

Весной 2012 года Schneider Electric вывел на рынок услугу комплексной оценки ЦОДов. Насколько востребованы эти сервисы в финансовом сегменте?

Финансовые учреждения сейчас задумываются прежде всего об оптимизации ИТ-инфраструктуры. Это видно по той заинтересованности, которую они проявляют к услуге аудита инфраструктуры дата-центра. Такой аудит позволяет выявить проблемные места в инфраструктуре ЦОДа и выработать перечень мероприятий по устранению проблем. Результатом аудита является отчет, каждое положение которого аргументируется конкретными цифрами и фактами. Выполнение рекомендаций, которые клиент получает по итогам аудита, позволяет существенно повысить надежность, улучшить показатель допустимого времени простоя, сократить время отклика на запросы пользователей, сэкономить ресурсы.

Помимо оптимизации инфраструктуры дата-центра финансовые организации? стали проявлять повышенный интерес к сокращению операционных расходов, достичь которого помогает оптимальная структура эксплуатации дата-центра. Речь идет не столько о системах, установленных в ЦОДе, сколько об организации эффективных процессов эксплуатации.

Недавно мы предложили на рынок новую услугу по проведению операционного аудита. С помощью этих рекомендаций клиент может реализовать всю операционную деятельность по обслуживанию инженерной инфраструктуры предприятия в соответствии с мировыми стандартами и лучшими практиками. Выполнение рекомендаций операционного аудита позволяет, например, точно рассчитать количество персонала, необходимого для эксплуатации ЦОДа. Это важно, потому что человеческие ресурсы дороги.

В целом услуга по аудиту операционной устойчивости дает существенное сокращение операционных расходов. Рекомендации, которые получает заказчик, позволяют детально прописать должностные обязанности всех специалистов. А когда каждый участник эксплуатационной команды четко знает, в какое время ему следует приступить к работе, что он должен делать и как действовать по инструкции в критических ситуациях, — эффективность работы повышается. А благодаря этому улучшаются доступность и эффективность сервисов, а соответственно снижаются расходы на обслуживание инженерной инфраструктуры предприятия. (Intelligent Enterprise/Russian Edition 19.12.13)

ДЗНВА не делится. "Коммерсантъ-Сибирь". 25 декабря 2013

Завод будут продавать единым лотом

Аукцион по продаже имущества обанкроченного ОАО "Дивногорский завод низковольтных автоматов" (ДЗНВА) единым лотом намечен на март 2014 года. Такое решение приняли кредиторы должника, отвергнув предложение конкурсного управляющего продать имущество завода частями. Эксперты полагают, что "уникальное для России предприятие" может оказаться интересно профильным компаниям — производителям электротехнической продукции, но даже в этом случае кредиторы всех денег вернуть не смогут.

О переносе сроков торгов по продаже имущества ОАО ДЗНВА сообщил вчера минпромторг Красноярского края. "В начале декабря конкурсный управляющий представил кредиторам предприятия результаты оценки части его активов, около 40% его имущества, которые предлагалось реализовать до конца 2013 года. С этими предложениями кредиторы не согласились и поручили провести полную оценку всего имущественного комплекса ДЗНВА для продажи его единым лотом", — рассказала пресс-секретарь министерства Ольга Арамян. По ее словам, на торги в текущем году предполагалось выставить наиболее ликвидное имущество.

ОАО ДЗНВА специализировалось на производстве низковольтного оборудования. По итогам 2011 года выручка компании составила 636,9 млн руб., прибыль — 77,6 млн руб. В декабре прошлого года прежний собственник — ЗАО "Промышленные решения" (Москва) — продал предприятие кипрской Adagu Holdings Limited (95,5% акций).

Конкурсное производство на ОАО ДЗНВА введено по решению красноярского арбитражного суда в июле 2013 года. Основанием стало заявление одноименного ООО в связи с просроченной задолженностью в 270 тыс. руб. Совокупный объем финансовых требований к компании составляет 355,6 млн руб. Основные кредиторы: ЗАО "Сталепромышленная компания", ТОО "Корпорация Казахмыс", ФНС и дивногорский водоканал.

Получить пояснения кредиторов вчера не удалось. Конкурсный управляющий ДЗНВА Рамиль Сафарьянов, как сообщили в его приемной, отсутствовал на рабочем месте.

Аналитик "Инвесткафе" Роман Гринченко полагает, что продажа предприятия единым лотом имеет больше шансов на успех, чем в раздробленном виде. "Предприятие являлось одним из лидеров электротехнической промышленности России, а темпы роста объемов производства были внушительными. Для примера: за 2011 год компания увеличила оборот на 43,7%. Завод уникальный и не имеет аналогов в стране, а значит, имеет высокие шансы быть востребованным новым профильным инвестором", — уверен господин Гринченко. По его оценкам, основной проблемой в поиске покупателя является высокая конкуренция в отрасли, а также значительный объем долга компании. Роман Гринченко полагает, что стоимость активов предприятия не превышает 153 млн руб., а следовательно, "кредиторы не получают полного возмещения долга".



В красноярском правительстве сомневаются, что ДЗНВА заработает вновь. Как ранее заявлял министр промышленности и торговли Александр Климин, заводу будет сложно вернуться на рынок после длительного простоя, учитывая конкуренцию со стороны китайских производителей. По его сведениям, на промплощадке разместятся склады, будут оказываться сервисные услуги. Рассматривается возможность сохранения небольшого цеха по производству электрооборудования. По информации минпромторга, никаких предложений по покупке предприятия от профильных инвесторов до сих пор не поступало.

Как сообщили в красноярском минпромторге, кредиторы поручили конкурсному управляющему завершить оценку ДЗНВА до марта 2014 года. После этого планируется провести торги по продаже имущественного комплекса завода. (Коммерсантъ-Сибирь 25.12.13)



Международные новости

В Италии изготовлен первый европейско-российский сверхпроводящий макет проводника полоидального поля.

20 декабря в рамках соглашения о распределении работ между российским и европейским Агентствами ИТЭР специалистами итальянской компании CRYOTEC (Кивассо, Италия) было закончено изготовление первого 110 м европейско-российского квалификационного сверхпроводящего макета проводника полоидального поля для магнитной системы ИТЭР. В отличие от предыдущего 40-метрового макета, отправленного в Санкт-Петербург в виде пяти метровых отрезков в начале текущего года, этот макет представляет собой непрерывный 100 м кусок, скрученный в виде спирали диаметром 4 м. Перед скручиванием в спираль от этого макета отрезан 10 м кусок. Из него будет изготовлен совместный европейско-российский образец для прохождения квалификационных испытаний на стенде "СУЛТАН" (Лозанна, Швейцария). Кроме того, в январе следующего года в северную столицу нашей страны из Италии прибудет второй 400-метровый медный макет (отправленный из Италии 5 декабря 2013 г.), что позволит ФГУП "НИИЭФА им. Д.В. Ефремова" приступить к изготовлению медного квалификационного макета двойной галеты катушки PF1 .

Напомним, что в обязанности России по изготовлению и поставке проводников полоидального поля входят медные и сверхпроводящие макеты и 26 сверхпроводящих длин. (INFOline, ИА (по материалам компании) 22.12.13)

Зарубежные новости

ACS108 – компактный симистор для управления и защиты.

Лидер мирового рынка по производству симисторов анонсировал выпуск новых устройств: симисторы ACS108 в миниатюрных корпусах TO92 и SOT223.

Кроме миниатюрности корпуса при максимальном рабочем напряжении до 800 вольт особенностью новинок является лёгкое управление:

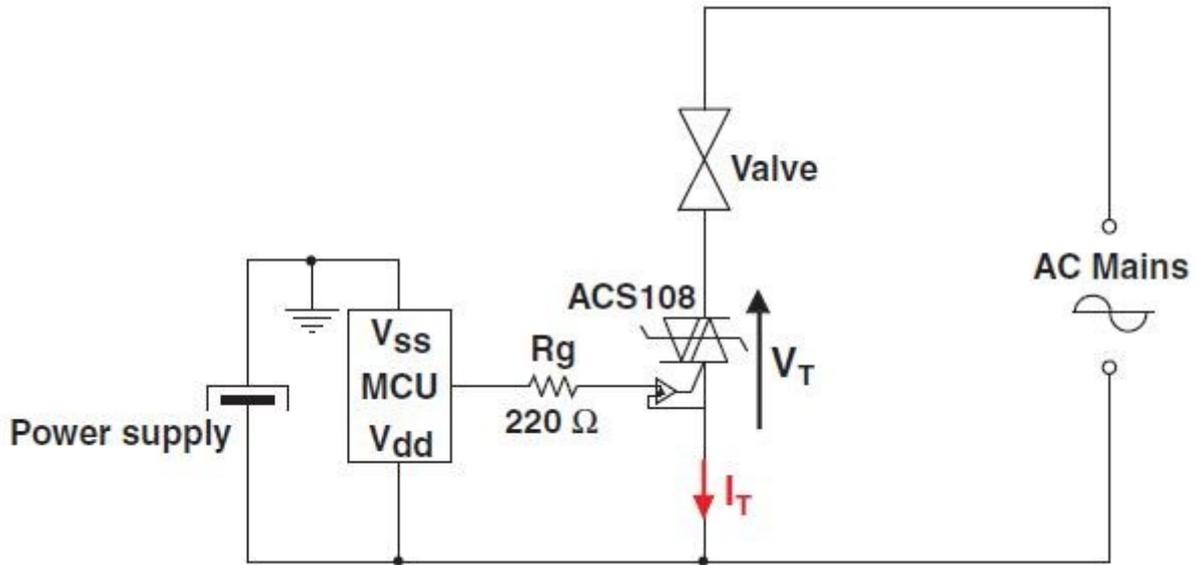


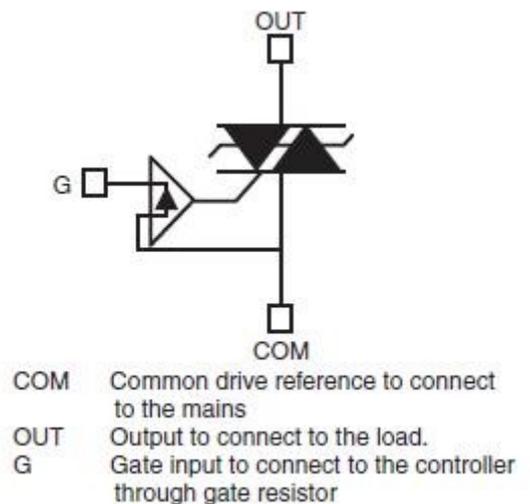
Рисунок1. Типовое подключение.

Непосредственно с ноги 3-х вольтового микроконтроллера можно управлять состоянием симистора. Ток управления при этом не превышает 10мА, а напряжение управления открытия составляет порядка 1В. Это стало возможным благодаря интеграции на кристалл симистора небольшого компаратора.

Рисунок2. Особенность ACS108

Типовыми примерами применения данного изделия могут быть:

- управление мощным реле
- управление нагрузкой переменного тока до 100 Вт
- защита от перенапряжений.



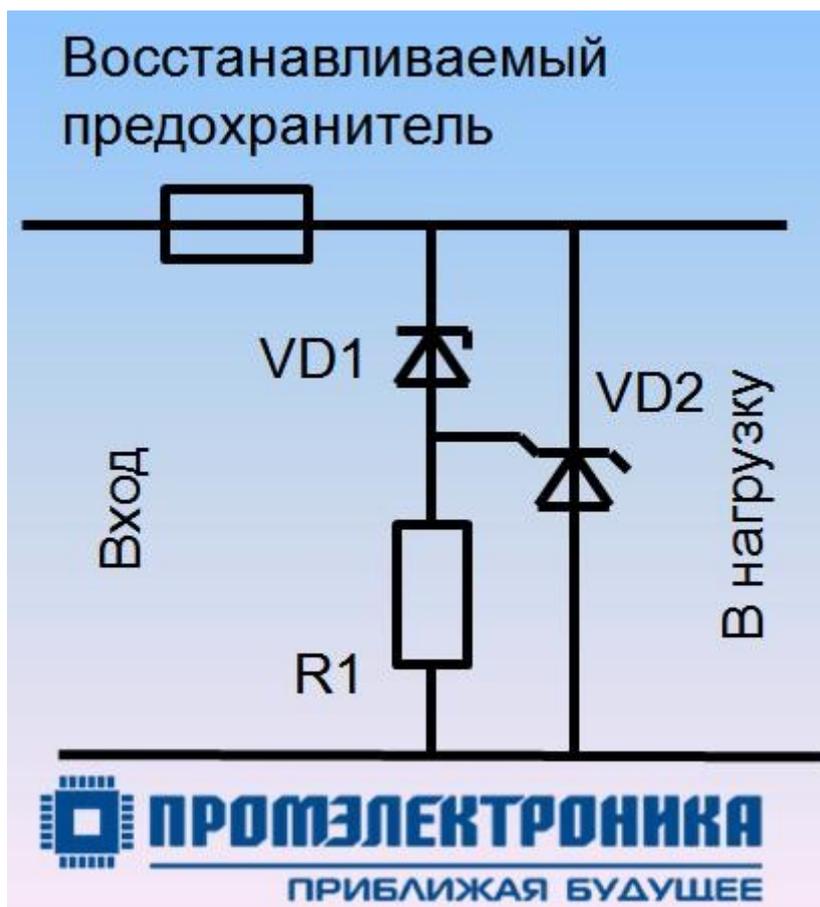


Рисунок3. Схема защиты от перенапряжений в низковольтных цепях питания.

Благодаря компактности и простоте использования становится возможным применение ACS108 для защиты низковольтных цепей питания от перенапряжения. Например, стандарт электроники для автомобильного применения предполагает подачу напряжения 55-ти вольт на 12-ти вольтовый вход питания на несколько секунд. Устройство должно выжить.

Приведённая выше схема обеспечит это выживание. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 24.12.13)

Корпорация SONY анонсировала новый 2.3 MP CMOS сенсор для промышленных применений.

Корпорация SONY анонсировала новый 2.3 MPCMOS сенсор IMX174 с кадровым затвором для промышленных применений. Новый сенсор доступен в монохромной (LLJ) и цветной (LQJ) версиях и имеет оптический формат 13,4 мм (1/1.2") с размером пикселя 5,86 мкм.

Промышленные применения обычно требуют высокоскоростную съёмку быстро движущихся объектов. Применённый в сенсоре SONY IMX174 пиксель с аналоговой памятью исключает образование фокальной плоскости искажения за счет сканирования всех пикселей одновременно. IMX174 имеет 8-канальный выход LVDS и обрабатывает изображения с максимальной скоростью кадров 164,5 кадров в секунду, используя 10 - разрядный АЦП, и с максимальной скоростью кадров 128,2 кадров в секунду, используя 12- разрядный АЦП.

IMX174 позволяет получать изображение с широким динамическим диапазоном в результате комбинации нескольких кадров.

Основные характеристики:

Разрешение: 2.3 MP, 1920 x 1200

Частота кадров [к/с]: 164,5

Технология матрицы: CMOS

Тип затвора: Global shutter

Размер пикселя [µм]: 5.86x5.86

Оптический формат: 1/1.2"

Корпус: 118-pin LGA

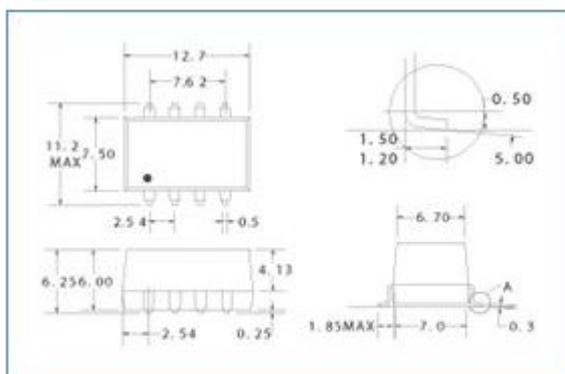
Ниже приведены изображения с сенсора IMX174LLJ для оценки уровня шумов и эффективности работы затвора.



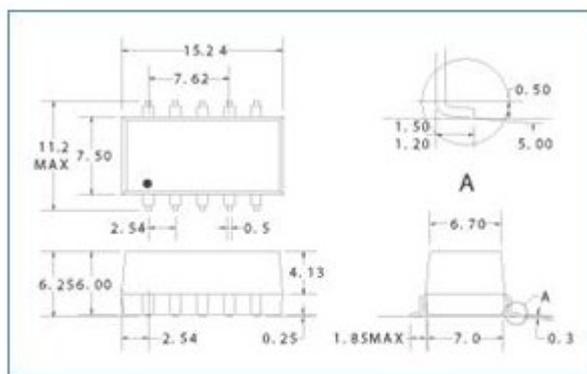
(INFOLine, ИА (по материалам компании) 20.12.13)

Серия преобразователей Aimtec AM1LS-NS теряет ноги.

С 12 декабря компания Aimtec вносит изменения в модельный ряд одноваттных DC/DC преобразователей серии AM1LS-NZ. Многие характеристики обновленных преобразователей станут лучше, при этом модельный ряд расширится, благодаря появлению моделей с входом на 3.3, 15 и 24 В.



SMD 8 pin



SMD 10 pin

Главным изменением для серии AM1LS-NZ стала смена корпуса с SMD 10 pin на SMD 8 pin. при этом преобразователь стал меньше по габаритам, но совместимость pin-to-pin с предыдущим поколением преобразователей этой серии сохранилась, т.к. убраны были ножки без сигнала, а расстояние между ножками осталось прежним. Полный список изменений представлен в таблице:

Характеристики	Прежняя версия преобразователя	Новая версия с декабря 2013 г.
Корпус	10 Pin SMD	8 Pin SMD
Кол-во моделей	6	18
Входные напряжения	5В, 12В	3.3В, 5В, 12В, 15В, 24В
Эффективность	до 70%	до 81%
Диапазон рабочих температур	-40°C ... + 85°C (71°C Derating)	-40°C ... + 105°C (100°C Derating)
Размеры	15.24 X 11.20 X 6.50 мм	12.70 X 11.20 X 7.25 мм
Макс. емкостная нагрузка	33 μF	220 μF
Изоляция вход-выход	1000 VDC	1500 VDC

Как видно из таблицы, улучшен температурный диапазон преобразователей, эффективность, напряжение изоляции. Преобразователи прежней версии в корпусе SMD 10pin с декабря уже недоступны для заказа. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 19.12.13)

Круглый стол на тему "Повышение рейтинга Республики Беларусь по показателю "Подключение к системе электроснабжения".

20 декабря 2013 г. в Министерстве энергетики состоялся круглый стол на тему "Повышение рейтинга Республики Беларусь по показателю "Подключение к системе электроснабжения" отчета Всемирного банка "Ведение бизнеса".



В мероприятии приняли участие руководители и специалисты Министерства энергетики, ГПО "Белэнерго", РУП "Минскэнерго", а также представители предпринимательских объединений: заместитель директора Бизнес союза предпринимателей и нанимателей им. М.С.Кунявского Бельчик И.И., директор ООО "МНВЦЭ Энерготехно" Лысоиванов И.С., исполнительный директор Ассоциации промышленных энергетиков "БелАПЭ" Рубенчик Б.И., генеральный директор ООО "Строительная фирма "Барит" Батан Н.В., директор ИООО "Стар РМ" Товкач Н.М. Заместитель Министра энергетики Закревский В.А. проинформировал участников мероприятия о методологии, которую применяет Всемирный банк для оценки рейтинга по показателю "Подключение к системе электроснабжения", рассказал о проделанной Минэнерго работе, направленной на упрощение процедуры по подключению к электрическим сетям, и планируемым в дальнейшем мероприятиям.

Представители бизнес сообществ одобрили работу энергетиков по упрощению процесса подключения к системе электроснабжения, а также согласились с позицией Минэнерго о необъективности оценки экспертов Всемирного банка временных затрат, необходимых для разработки и согласования проектной документации для подключения объекта (строение мощностью 140 кВт) согласно предлагаемой Всемирным банком методологии.

Также в ходе мероприятия были обсуждены проблемные вопросы, связанные с подключением объектов юридических лиц и индивидуальных предпринимателей к электрическим сетям энергоснабжающих организаций ГПО "Белэнерго".

Участники мероприятия подчеркнули, что формирование благоприятных условий в сфере предпринимательской деятельности, в том числе и при подключении к системе электроснабжения, возможно только при партнерстве и совместной работе органов государственного управления и частного сектора. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 24.12.13)

Новая электроподстанция 110 кВ "Грушевская" введена в работу в Минске.

20 декабря 2013 года с участием генерального директора ГПО "Белэнерго" Е.О. Воронова состоялся торжественный ввод в работу нового энергетического объекта в городе Минске – подстанции напряжением 110 кВ "Грушевская". Ввод в эксплуатацию данной подстанции является знаковым событием для Минской энергосистемы. В церемонии открытия так же приняли участие представители словенской компании "RIKO d.o.o".

Интенсивное развитие жилого комплекса г. Минска с сопутствующим строительством административно-торговых, коммунально-бытовых, а также производственных объектов и транспортной инфраструктуры предопределяет необходимость опережающего ввода дополнительных электрических мощностей.

Ввод подстанции ПС 110 кВ "Грушевская" и реконструкция ПС "Петровщина" связаны со строительством участка продления первой линии Минского метрополитена от станции "Институт Культуры" до станции "Петровщина", комплексной реконструкцией пр. Дзержинского с сопутствующим строительством административных и общественных зданий, гостиниц, а также реконструкцией промышленных объектов, в том числе:

- застройка жилого квартала "Московский";
- микрорайон "Михалово";
- жилые застройки "Грушевский посад", "Новая Грушевка";
- реконструкция Минского вагоноремонтного завода.

В перспективе подстанция "Грушевская" будет участвовать в электроснабжении первого участка третьей линии Минского метрополитена от станции "Службский Гостинец" до станции "Юбилейная площадь" с электродепо. С включением в работу ПС "Грушевская" и реконструкцией ПС "Петровщина" в Московском районе города Минска осуществлён ввод новых электрических мощностей в объёме 130 МВА.

Стоимость реализации проекта составила 38,3 млн.евро при сроке реализации – 22 месяца. Сроки и объёмы финансирования строительства подстанций осуществлялись в соответствии с Государственной программой по развитию энергоисточников в г. Минске, утверждённой Министерством энергетики Республики Беларусь.

Учитывая успешный опыт сотрудничества на других электросетевых объектах, для строительства указанных подстанций была привлечена словенская компания "RIKO d.o.o.", при условии максимального использования в качестве субподрядчиков отечественных проектных, строительного-монтажных, наладочных организаций, транспортных компаний и пр., что создало условия для передачи европейского опыта в области энергетического строительства, а также использования организациями Республики Беларусь привлекаемых зарубежной компанией на выгодных условиях валютно-кредитных ресурсов. Функции заказчика по сопровождению проектирования и строительства подстанций осуществлялись специалистами аппарата РУП "Минскэнерго" и филиала "Минские кабельные сети".

В процессе строительства было осуществлено внедрение современного оборудования ведущих европейских производителей, в том числе ABB, Siemens, Kolektor Etra, что в дальнейшем существенно снизит эксплуатационные затраты и повысит надёжность электроснабжения потребителей.

Среди особо значимых современных электротехнических решений следует отметить:

- сооружение распределительного устройства 110кВ закрытого типа с применением комплектного оборудования с элегазовым заполнением для минимизации территории, занимаемой подстанциями, а также учет текущих архитектурных требований;



- прокладка кабельных линий электропередачи напряжением 110кВ с изоляцией из сшитого полиэтилена взамен сооружения воздушных линий электропередачи для повышения надежности электроснабжения и минимизации отчуждаемой земли под строительство и последующую эксплуатацию ЛЭП в условиях плотной городской застройки и значительной стоимости земельных участков;

- работа оборудования подстанции и распределительной электрической сети 10кВ в режиме резистивного заземления нейтрали для повышения электробезопасности и снижения времени погашения потребителей.

В следующем году планируется ввод дополнительных электрических мощностей в объеме не менее 160МВА в строящихся микрорайонах "Каменная горка" и "Брилевичи".

В настоящее время разработана проектная документация для дальнейшего развития системы электроснабжения города с учётом опережающего ввода мощностей для обеспечения выполнения генерального плана строительства г. Минска. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 20.12.13)

19 декабря 2013 года в городе Барановичи состоялось торжественное открытие нового цеха филиала "Завод Энергодеталь" открытого акционерного общества "Белсельэлектросетьстрой".

Завод, основанный еще в 1958 году, специализируется на выпуске железобетонных опор для строительства линий электропередач. Кроме опор на предприятии производятся железобетонные панели для возведения закрытых трансформаторных подстанций. Также на предприятии существуют лесопильно-столярное и арматурное производства. Завод поставляет свою продукцию не только по всей территории республики, но и экспортирует за ее пределы.

Новым этапом в жизни этого предприятия стало строительство нового цеха. На современном немецком оборудовании в цехе будут производиться стойки центрифугированных опор для линий контактных сетей. Основным заказчиком данной продукции является железная дорога.

Строительство началось в январе текущего года и было завершено в сжатые сроки. Проект реализован в рамках Плана модернизации ОАО "Белсельэлектросетьстрой". Производство новой востребованной высококачественной продукции позволит предприятию расширить рынки сбыта, увеличить объемы экспорта и в целом улучшить финансовое состояние. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 20.12.13)

Белэнерго: пресс-релиз к пресс-конференции, посвященной Дню энергетика.

День энергетика ежегодно отмечается 22 декабря в Беларуси и в ряде других стран СНГ. История этого праздника берет свое начало 23 мая 1966 года, когда Указом Президиума Верховного Совета СССР был установлен День энергетика в память о дне принятия Государственного плана электрификации России (ГОЭЛРО). В нашей республике День энергетика стал отмечаться по Указу Президента Республики Беларусь от 27 ноября 1995 года.

Энергетический комплекс страны является одной из ключевых, стратегически важных отраслей экономики. Энергетическая безопасность страны – одна из составляющих независимости государства.

Белорусская энергетическая система – это сложный производственно-технологический комплекс, включающий электростанции, котельные, электрические и тепловые сети, которые на территории всей республики связаны общностью режима работы и единой системой диспетчерского управления.

Установленная мощность электростанций организаций, входящих в состав ГПО "Белэнерго" составляет 8 488,6 МВт. Кроме того, параллельно с генерирующими источниками энергосистемы работают 162 блок-станции организаций, не входящих в состав ГПО "Белэнерго" мощностью 558,4 МВт. Установленная тепловая мощность энергоисточников энергосистемы – 44,55 тыс. Гкал/ч.

Электрическая сеть энергосистемы Республики Беларусь включает в себя линии электропередачи напряжением 0,4–750 кВ общей протяженностью 269 155 км, трансформаторные подстанции напряжением 35–750 кВ общей установленной мощностью 34316 МВА и трансформаторные подстанции напряжением 6–10/0,4 кВ установленной мощностью 15 581 МВА. Протяженность тепловых сетей – 5 701 км в однотрубном исчислении.

По ожидаемым итогам работы за 2013 год энергоснабжающими организациями ГПО "Белэнерго":

- выработка электроэнергии составит 28,7 млрд. кВт•ч;
- будет импортировано 6,8 млрд. кВт•ч электроэнергии;
- экспорт составит 0,25 млрд. кВт•ч электроэнергии;
- отпуск тепловой энергии составит 36,7 млн. Гкал.

Установленной мощности электростанций Беларуси достаточно для полного обеспечения потребности государства в электроэнергии. Беларусь ежегодно импортирует электроэнергию для того, чтобы снизить расходы на приобретение топлива, необходимого для выработки таких же объемов электроэнергии на собственных конденсационных электростанциях страны, диверсифицировать поставки энергоресурсов в республику, более эффективно проводить ремонтную кампанию в белорусской энергосистеме.

В уходящем году в Белорусской энергосистеме успешно решались вопросы по обновлению и модернизации оборудования, по строительству и реконструкции генерирующих и сетевых объектов, по повышению эффективности энергетического производства. На Гродненской ТЭЦ-2 завершена реконструкция с установкой



газотурбинной установки мощностью 121 МВт. Построена блочно-модульная котельная в городе Кричеве для обеспечения теплоснабжения района жилой застройки.

На завершающей стадии реализации находится ряд инвестиционных проектов. На котельной "Барань" электрической мощностью 3,25 МВт проводятся пуско-наладочные работы. В районной котельной №3 города Могилева завершаются пуско-наладочные работы по основному оборудованию парогазовой установки мощностью 18,5 МВт. На Бобруйская ТЭЦ-2 производится установка паровой утилизационной турбины мощностью 2 МВт. Данные объекты планируется ввести в эксплуатацию в декабре 2013 года.

В 2013 году введено 1 756,2 км линий электропередачи напряжением 0,4–10 кВ и 85,9 км линий электропередачи напряжением 110 кВ.

Перспективное развитие энергетического сектора Республики Беларусь осуществляется в соответствии с актуализированной Государственной программой развития Белорусской энергетической системы на период до 2016 года.

Одной из основных задач на 2014 год является снижение затрат, связанных с производством, передачей и распределением электрической и тепловой энергии. Ввод нового эффективного генерирующего оборудования, такого как блоки ПГУ-400 МВт на Березовской ГРЭС, Лукомльской ГРЭС и Минской ТЭЦ-5, обеспечит выработку около 5,8 млрд.кВт·ч с меньшими удельными расходами топлива на отпуск электро-энергии и позволит в 2014 году снизить удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии до 246,1 г/кВт·ч, что на 9,4 г/кВт·ч ниже оценки 2013 года.

Основными инвестиционными планами является реализация следующих проектов:

строительство ВЛ напряжением 330 кВ "Березовская ГРЭС-Пинск-Микашевичи";

реконструкция подстанции 220 кВ "Столбцы" с переводом на напряжение 330 кВ и строительство ВЛ 330 кВ "Столбцы-Барановичи";

реконструкция Минской ТЭЦ-3 с заменой выбывающих мощностей;

внедрение парогазовых технологий на Мозырской ТЭЦ;

реконструкция Бобруйской ТЭЦ-2 с установкой газотурбинной установки и котла-утилизатора;

строительство на реке Западная Двина Верхнедвинской и Бешенковичской ГЭС;

строительство на реке Днепр Могилевской, Оршанской и Шкловской ГЭС;

строительство на реке Неман Немновской ГЭС.

Достигнутые показатели – это результат успешной работы многотысячного коллектива энергосистемы. Энергетический комплекс Беларуси наряду с техническими возможностями располагает мощным интеллектуальным потенциалом, эффективное использование которого позволяет стабильно и уверенно двигаться вперед, наращивать энергетический потенциал и обеспечивать надежное энергоснабжение потребителей.

Министерство энергетики и ГПО "Белэнерго" поздравляет всех энергетиков с профессиональным праздником и желает счастья, здоровья и благополучия. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 20.12.13)

Заседание антикоррупционной комиссии ГПО "Белэнерго".

На заседании комиссии по профилактике и предупреждению коррупционных проявлений ГПО "Белэнерго", которое состоялось 17 декабря 2013 года, были рассмотрены организационные вопросы и подведены итоги работы антикоррупционных комиссий РУП-облэнерго и организаций, входящих в состав ГПО "Белэнерго", за текущий период 2013 года.

В ходе заседания комиссия рассмотрела сведения Информационного центра Министерства внутренних дел Республики Беларусь о зарегистрированных в отношении организаций объединения и их работников коррупционных правонарушениях за 9 месяцев 2013 года, информацию Министерства внутренних дел по устранению причин и условий, способствующих совершению правонарушений в филиале "Минские электрические сети" РУП "Минскэнерго", информацию о ходе реализации Программы действий по выполнению Плана мероприятий по устранению недостатков, выявленных при рассмотрении работы Белорусской энергосистемы с учетом результатов проверки Комитетом государственного контроля Республики Беларусь. Также были заслушаны отчеты представителей антикоррупционных комиссий РУП "Минскэнерго", РУП "Витебскэнерго" и ОАО "Белэнергоавтоматика" о проделанной в 2013 году работе по профилактике и предупреждению коррупционных проявлений. На заседании были избраны заместитель председателя и секретарь комиссии, утвержден план работы комиссии на 2014 год.

По итогам заседания заместителем генерального директора, председателем антикоррупционной комиссии ГПО "Белэнерго" Короткевичем Н.М. намечены дальнейшие меры по предотвращению коррупционных проявлений в организациях объединения, обращено внимание на необходимость принятия более действенных мер профилактического характера на всех уровнях, обеспечения гласности в деятельности по борьбе с коррупцией и продуманного подхода в кадровой работе. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 20.12.13)