



В Москве вручены награды лучшим российским авиакомпаниям



ЕВРАЗ НТМК вдвое увеличил производство колесных центров для электровозов

НОВОСТИ

Парогенераторы для АЭС Тяньвань

Ижорские заводы, входящие в Группу ОМЗ, завершили изготовление и отгрузили заказчику комплект из четырех корпусов парогенераторов для третьего энергоблока АЭС Тяньвань (Китай).

Космический визит

Министр связи и массовых коммуникаций Российской Федерации Николай Никифоров посетил с рабочим визитом один из крупнейших центров спутниковой связи в России — подмосковный телекоммуникационный центр ОАО «Газпром космические системы» (ГКС).

Etalon Group: рекордные результаты

Etalon Group, одна из крупнейших девелоперских компаний на российском рынке жилой недвижимости, объявила неудовлетворительные операционные результаты за три месяца 2014 года.

Контракт на 17 млрд

Минобороны РФ закупает партию МиГ-29СМТ

Министерство обороны Российской Федерации и Российская самолетостроительная корпорация «МиГ» (ОАО «РСК «МиГ», входит в ОАО «Объединенная авиастроительная корпорация») заключили контракт на поставку шестнадцати самолетов МиГ-29СМТ.



В совместном информационном сообщении Управления пресс-службы и информации Министерства обороны Российской Федерации и Департамента корпоративных коммуникаций ОАО «Объединенная авиастроительная корпорация» сообщается, что заместитель министра обороны РФ Юрий Борисов и генеральный директор ОАО «РСК «МиГ» Сергей Коротков подписали государственный контракт на поставку 16 многоцелевых истребителей МиГ-29СМТ.

Заключение контракта на поставку МиГ-35С, относящихся к поколению «4++», запланировано на период после 2016 года. Всего в ближайшей перспективе будет произведено около 100 самолетов МиГ-35С.

В структуре развития городского округа очень много важных направлений: индустриальный парк, технопарк, пригородное ЖД-сообщение, новые коммуникации, жилые микрорайоны, автодороги, городские парки, школы и детские сады.

Развитие Среднеуральска

Малый город-спутник стал номинантом «Премии развития»



Стратегической целью конкурса является достижение целей комплексной модернизации и реновации отечественной экономики и устойчивого социально-экономического развития России.

Результатом реализации проекта является системное обновление и развитие города-спутника созданием качественно новой среды, экономики, снижение трудовой миграции.

Основная идея проекта состоит в разработке долгосрочной программы развития города с реализацией механизма государственно-частного партнерства.

«Премия развития» — это национальный ежегодный конкурс, учрежденный Внешэкономбанком в 2012 году.

Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» создана на основании Федерального закона РФ «О банке развития».

«Крылья России»

Названы лучшие авиакомпании России 2013 года

Андрей Барановский

В ходе 17-й церемонии награждения лауреатов и дипломантов Национальной авиационной премии «Крылья России», которая прошла в Москве 7 апреля, были названы лучшие авиакомпании по итогам деятельности за 2013 год.

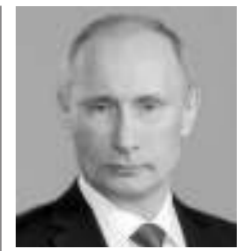


Лауреатами конкурса «Крылья России» по итогам 2013 года стали авиакомпании: «Оренбургские авиалинии», «Аврора», «Аэрофлот — российские авиалинии», «Северный ветер» (NordWind Airlines), «ЮТэйр Экспресс», «Якутия», «Газпром авиа», «РусДжет», «Уральские авиалинии», «Сибирь» (S7 Airlines), Emirates.

Соревнование на получение звания «Авиакомпания года» в этот раз шло по 11 номинациям и определялось по итогам тайного голосования членов Экспертного совета.

Победитель в борьбе за «Приз пассажирских симпатий» был определен по результатам комплексного интернет-опроса пассажиров. В этом году пассажиры голосовали в двух номинациях: «Зарубежная авиакомпания года» — лидер пассажирских симпатий и «Российская авиакомпания года» — лидер пассажирских симпатий.

Для участия в конкурсе на соискание звания «Авиакомпания года» были выдвинуты 41 российский авиаперевозчик и 52 зарубежных авиакомпании. 4 компании отрасли претендовали на победу в номинации «Бизнес-проект в гражданской авиации России».



ЦИТАТА НЕДЕЛИ

Владимир Путин, Президент Российской Федерации

«В Крыму очень хороший потенциал с точки зрения судостроения и судоремонта, поэтому значительные объемы будут в этом смысле сосредоточены для ремонта и кораблестроения на крымских верфях. Но уже на первом этапе Министерство обороны Российской Федерации разместило заказ на одной из верфей на общую сумму 5 млрд руб. И, безусловно, мы будем наращивать и наращивать этот потенциал Крыма, он не востребован сегодня, он простаивает. Это требует времени, конечно, но мы будем, безусловно, двигаться в этом направлении».

НОВОСТИ

Отгрузки цемента в Сибири

Холдинг «БазэлЦемент», входящий в группу «Базовый Элемент», по итогам I квартала увеличил объемы отгрузки продукции в Сибирском федеральном округе в зимних условиях.

После первого года

Результатами первого года работы ЗАО «ГК «Электрощит» — ТМ Самара» в составе международной корпорации Schneider Electric стали повышение уровня безопасности в цехах на Самарской площадке.

Удвоение объемов

ЕВРАЗ НТМК: производство колесных центров для электровозов

Татьяна Казакова

В 2013 году ЕВРАЗ НТМК в два раза увеличил производство колесных центров для грузовых электровозов по сравнению с 2012 годом. Колесные центры применяются для изготовления колес для магистральных грузовых электровозов «ГРАНИТ» серии 2ЭС10 «СИНГАРА» серии 2ЭС6 и пассажирских электровозов ЭП2К.

Основным потребителем продукции является ОАО «Уральские локомотивы» — совместное предприятие Группы Синара и концерна «Сименс АГ» (Верхняя Пышма, Свердловская область), а также Коломенский завод «Трансмашхолдинга».

Производственная база ЕВРАЗ НТМК, включающая в себя мощности по производству высококачественной стали, а также полностью обновленное оборудование колесостроительного цеха, позволяет производить колесные центры с высокой чистотой обработки поверхности, с выполнением сложных технологических отверстий.

«Российские производители локомотивов в настоящее время активно переходят от литых колесных центров к цельнокатанным. Соответствующий центр растет, и ЕВРАЗ НТМК планирует увеличить объемы производства данного вида продукции».

ЕВРАЗ НТМК сертифицировал продукцию в 2009 году, серийные поставки начались в 2010 году. В 2011 году комбинат получил сертификат соответствия и начал серийные поставки цельнокатанных колесных центров для одноосевых пассажирских электровозов ЭП2К Коломенского завода «Трансмашхолдинга».

ЕВРАЗ НТМК является вертикально-интегрированной металлургической и горнодобывающей компанией с активами в России, Украине, Казахстане, США, Канаде, Чехии, Италии и Южной Африке. Компания входит в 20-ку крупнейших производителей стали в мире по объемам производства стали. В 2013 году ЕВРАЗ произвел 16,1 млн т стали. Собственная база железной руды и коксошлага используется практически полностью для внутренних потребностей компании. Консолидированная выручка ЕВРЗА за 2012 год составила \$14726 млн.

IV МЕЖДУНАРОДНЫЙ ФОРУМ «МОРСКАЯ ИНДУСТРИЯ РОССИИ» Москва, Выставочный комплекс «Гостинный двор», 20-22 мая 2014

Деловая Программа Международного Форума «Морская Индустрия России»

- 20 мая 2014 г., Москва
• Официальная церемония открытия Форума и награждение лауреатов Всероссийского профессионального конкурса «Элита судостроительной промышленности России»
• Заседание Морской коллегии при Правительстве Российской Федерации
21 мая 2014 г., Москва
• Конференция «Развитие судостроения в рамках реализации проектов освоения углеводородных проектов на шельфе»
• Знакомство со специальной экспозицией выставки «Судостроение в интересах освоения шельфовых месторождений»
• Техническая сессия «Суда специального назначения и технические средства обеспечения безопасной разработки и эксплуатации морских нефтегазовых месторождений»
• Крутой стол «Применение офсетных схем при организации поставок и производства зарубежных комплектующих в интересах развития российского судостроения»
• Презентация участников специальной экспозиции «Комплекующие балтийских стран»
22 мая 2014 г., Москва
• Крутой стол «Перспективы развития инжиниринга гражданского судостроения»
• Крутой стол «Подготовка кадров для судостроительной промышленности, морского и речного флотов»
• Крутой стол «Проблемы создания особых экономических судостроительных зон»
• Торжественное награждение лауреатов технического конкурса МФ «МИР»
• Принятие Резолюции участников Форума «О мерах по дальнейшему развитию судостроительной промышленности, модернизации портов и совершенствованию судостроения».

Полная версия Деловой программы на: www.mir-forum.ru

Официальная поддержка и организаторы: ОАО «ОСД», Министерство промышленности и торговли РФ, Министерство транспорта РФ, Федеральное агентство морского и речного транспорта, Москва, Координационный центр Прибалтики РФ, Роснефть, ООО «МегаТранс»

Синергия национальных лидеров

Совещание в Рыбинске подтвердило: в России создается уникальное унифицированное газоперекачивающее оборудование



Валерий Стольников, Рыбинск — Москва

В реалиях современной жизни в последнее время весьма нечасто удается стать свидетелем настоящего профессионального торжества масштабных прорывных достижений. Причем, реального торжества в нескольких отраслях одновременно, которое еще раз убеждает в аксиоме: объединение усилий промышленных лидеров дает эффект выше ожидаемого и создает реальные прорывные продукты, на которые, как на ступени большой технологической лестницы, опирается российская индустрия в своем желании инновационно расти. Именно таким стало событие 10 апреля в Рыбинске (Ярославская область), где местное ОАО «ОДК — Газовые турбины» (входит в Объединенную двигателестроительную корпорацию) представило высокой делегации руководителей ОАО «Газпром» во главе с председателем совета директоров Виктором Зубковым свежайшую разработку — унифицированный газоперекачивающий агрегат мощностью 16 МВт (ГПА-16У). На прошедшем тут же в цехе под руководством Виктора Зубкова совещании по вопросам внедрения нового унифицированного газоперекачивающего агрегата самыми позитивными оценками были встречены и сама уникальная установка, и ее создатели.

Высокое совещание

Организаторами проведенного в городе Рыбинске на ОАО «ОДК — Газовые турбины» выездного совещания выступили ОАО «Газпром», Ассоциация производителей оборудования «Новые технологии газовой отрасли», Ассоциация производителей газоперекачивающего оборудования и ОАО «Объединенная двигателестроительная корпорация», которая в лице «ОДК — Газовые турбины» была одновременно хозяйкой площадки и ключевым организатором праздника. В совещании приняли участие губернатор Ярославской области Сергей Ястрембов, заместитель председателя правления ОАО «Газпром» Виталий Маркелов, члены правления — Олег Аксютин и Игорь Федоров, руководители профильных подразделений «Газпрома», Ассоциации производителей оборудования «Новые технологии газовой отрасли», Ассоциации производителей газоперекачивающего оборудования и ОАО «ОДК — Газовые турбины».

Тот факт, что все официальное действо проходило непосредственно в цехе на фоне блоков готового к отправке головного образца ГПА-16У придавало не только особое эстетическое очарование, но и обеспечивало столь нужный машиностроительный контекст. Поскольку в данном случае повод для встречи был вовсе не кабинетного свойства. Отметим, что до начала совещания хозяева организовали достаточно подробную экскурсию по цехам производства, ничего не скрывая (от конструкторского блока и заготовительных линий до конечной сборки). Впечатление было получено гостями хорошее: производство ни в чем не уступает цехам предприятий ведущих мировых брендов. Впрочем, «ОДК — Газовые турбины» с большинством из этих брендов сотрудничает на равных, так что — ничего удивительного.

Иными словами, рыбинское предприятие (которое, кстати, является головной компанией ОДК по производству энергетических и газоперекачивающих агрегатов) совершенно объективно стало ключевым

подрядчиком масштабной программы по созданию новейших ГПА для «Газпрома». И Виктор Зубков оценил технологический уровень производства: «Очень важно, что сегодня имеется возможность производить и поставлять для газотранспортных магистралей России такие вот современные, более экономичные и экологические компоненты. Планируем, что уже со следующего года «Газпром» начнет использовать эти газоперекачивающие агрегаты в новом строительстве и в реконструкции действующих компрессорных станций».

Разумеется, далеко не только рыбинцы стали триумфаторами этого проекта. Создание новой ГПА — плод синергии большой группы специалистов из ведущих машиностроительных, конструкторских, энергетических и других компаний... Работы по созданию унифицированных агрегатов велись лидирующими в своих отраслях предприятиями — это факт, не требующий доказательств, поскольку итоговое произведение говорит само за себя.

Портрет в интерьере производства

Как было озвучено на мероприятии, унифицированный газоперекачивающий агрегат ГПА-16У единичной мощностью 16 МВт был разработан в исполнение поручения председателя правления ОАО «Газпром» Алексея Миллера «Ассоциацией производителей газоперекачивающего оборудования». В конструкции нового агрегата были реализованы самые передовые технические решения российского машиностроения.

Причем, что очень важно: работа по созданию унифицированного ГПА от идеи до изготовления головного образца была проведена в рекордно короткие сроки — менее чем за два года. Потребовалось объединение усилий ведущих многопрофильных компаний: ЗАО «Искра-Авигаз», ООО «Авиагазцентр», ЗАО «РЭП-Холдинг», «Объединенной двигателестроительной корпорации» и заводов, входящих в ее состав — ОАО «Пермский моторный завод»

С 1 апреля 2014 года компания «Сатурн — газовые турбины» получила новое имя. С этого момента официальное наименование предприятия — Открытое акционерное общество «ОДК — Газовые турбины» (сокращенно ОАО «ОДК-ГТ»). Изменение фирменного наименования произведено в соответствии с решением ОАО «Объединенная Двигателестроительная Корпорация», единственного акционера компании.

Открытое акционерное общество «ОДК — Газовые турбины» является головной компанией ОАО «Объединенная двигателестроительная корпорация» по производству энергетических и газоперекачивающих агрегатов и успешно развивает кооперацию с двигателестроительными предприятиями Корпорации. На сегодняшний день ОАО «ОДК-ГТ» играет важную роль в одном из ведущих двигателестроительных холдингов мира, применяя в своей продуктовой линейке широкий спектр силовых установок компаний — членов ОДК. Поэтому, включение в фирменное наименование компании имени Объединенной Двигателестроительной Корпорации является подтверждением значимости предприятия и важным шагом в реализации Стратегии, направленной на завоевание лидирующих позиций на отечественном рынке.

ОАО «ОДК-ГТ» — компания интегратор и комплексный поставщик высокоэффективного наземного энергетического оборудования для нужд ОАО «Газпром», энергогенерирующих компаний, ЖКХ городов и поселков, нефтегазовых компаний (проектирование, производство, монтаж и пуско-наладка газотурбинных агрегатов, комплексное строительство электростанций, сервисное обслуживание энергообъектов), изготовление оборудования для атомной и химической промышленности.

ОАО «Объединенная двигателестроительная корпорация» — дочерняя компания ОАО «ОПК «ОБОРОНПРОМ». В структуру ОДК интегрированы более 85% ведущих предприятий, специализирующихся на разработке, серийном производстве и сервисном обслуживании газотурбинной техники, а также ключевые предприятия — комплектаторы отрасли. Одним из приоритетных направлений деятельности ОДК является реализация комплексных программ развития предприятий отрасли с внедрением новых технологий, соответствующих международным стандартам.

и ОАО «ОДК — Газовые турбины». При этом, как было подчеркнуто на совещании, решение задачи создания унифицированного агрегата лежало не только в плоскости консолидации интересов различных производителей, но и в выработке единого проектного и технического решения, аналогу которому не создавалось не только в России, но и в мире.

Безусловно, итоговый триумф — плод коллективной работы. Однако трудно переоценить в этом коллективном труде вклад ОАО «ОДК — Газовые турбины», которое стало не только площадкой проведения совещания, но и головным площадным проектом, сосредоточившим целый ряд ключевых компетенций. При этом отметить стало в результате объективной победы в тендере на поставку газоперекачивающих агрегатов. ГПА-16У — первый в отечественной практике унифицированный газоперекачивающий агрегат, производство которого освоено ОАО «ОДК — Газовые турбины».

Особенностью проекта стало и то, что впервые ОАО «ОДК — Газовые турбины» изготовило агрегат, разработанный не конструкторской службой предприятия, а по переданной заказчиком документации. Унифицированный газоперекачивающий агрегат типа ГПА-16У произведен в блочном-контейнерном исполнении с газотурбинным двигателем мощностью 16 МВт, центробежным компрессором, оснащенным масляными подшипниками скольжения и системой газодинамических уплотнений, с микропроцессорной системой автоматического управления и регулировки, автоматической системой антипомпажного регулирования.

Нужно отметить, что при реализации программы создания ГПА-16У была обе-

спечена жесткая стратегия при конкретизированной вертикали управления и строгой координации. Имеет смысл персонально назвать тех, кто оказался непосредственно вовлечен в этот исторический прецедент.

Руководство реализацией проекта осуществлял заместитель председателя правления ОАО «Газпром» Виталий Маркелов. Непосредственную организацию работ осуществлял начальник Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа ОАО «Газпром» Олег Аксютин. Рассмотрение и принятие концептуальных, технических, технологических решений, пути и методы их реализации осуществлялись специально созданным Экспертным советом под руководством Олега Аксютина. Совет был сформирован из числа ведущих специалистов газотранспортных предприятий, специалистов Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа ОАО «Газпром», ООО «Газпромкомплектация».

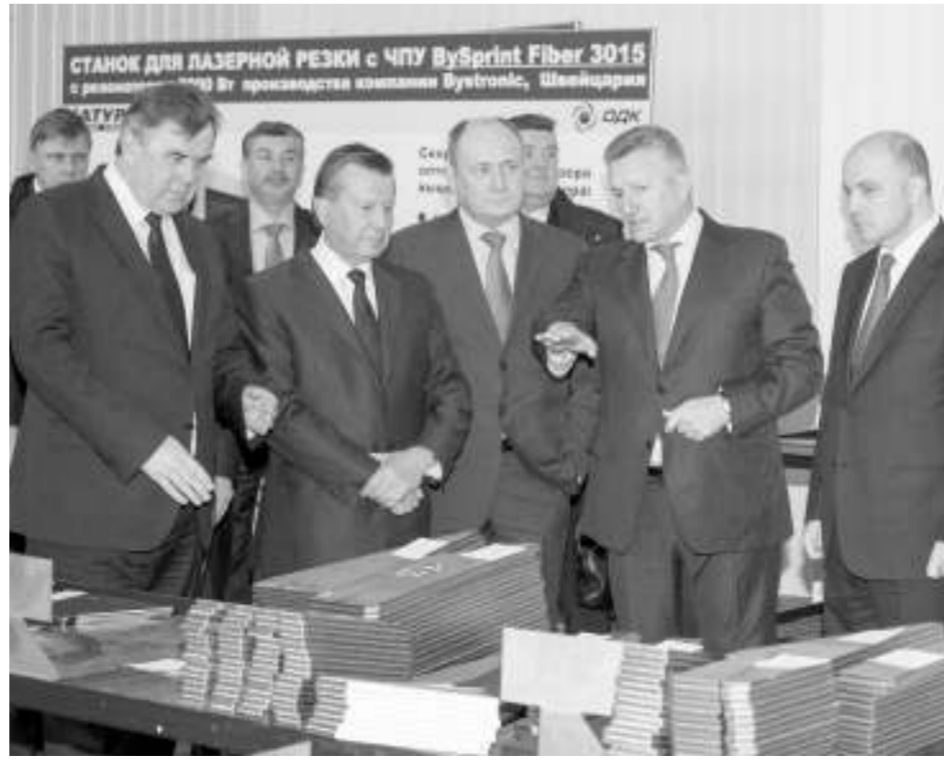
Реализацию проекта в части разработки конструкторской документации и изготовления унифицированного агрегата осуществлял исполнительный директор Ассоциации производителей оборудования «Новые технологии газовой отрасли» Руслан Горюхин. Размещение заказов в производство, а также контроль сроков изготовления и качества поставляемой продукции обеспечивал генеральный директор ООО «Газпромкомплектация» Игорь Федоров.

ГПА-16У: технические подробности

На совещании в Рыбинске было отмечено, что представленная высокому собранию ГПА-16У — передовое проектное и техническое решение, не имеющее аналогов как в России, так и в мире. Новый ГПА представляет собой блочную конструкцию из узлов и оборудования, размещенную на универсальном фундаменте. При этом можно использовать унифицированные цифровые системы автоматического управления и регулирования, а также газотурбинные двигатели практически любого из отечественных производителей: в качестве привода различных модификаций ГПА могут применяться, например, отечественные двигатели АЛ-31СТ, ДГ90Л2.1, НК-38СТ, ПС-90ПТ-2. В головном аппарате ГПА-16У применен агрегат с приводом ПС-90ПТ-2.

В конструкции заложена возможность применения унифицированных решений. Как было отмечено на презентации в Рыбинске, полный цикл строительства компрессорной станции с учетом выполнения проектной документации составляет 47 месяцев. Однако при внедрении унифицированных решений этот срок может составить всего 37 месяцев, то есть, от момента принятия решения о строительстве до сдачи объекта пройдет почти на год меньше, а это колоссальная экономия.

Еще немного о принципах. При создании газоперекачивающего агрегата ГПА-16У использованы: блочная унификация конструкции основных узлов ГПА; единое задание на фундамент для блоков ГПА всех производителей; комплектация ГПА разными газотурбинными двигателями и компрессорами в рамках одного класса мощности; унифицированные цифровые системы автоматического управления и регулирования.



Участники совещания отметили, что использование унифицированного ГПА при строительстве новых газопроводов позволит ОАО «Газпром» существенно сократить время разработки и стоимость проектной документации по компрессорным станциям, снизить металлоемкость, капитальные вложения и сроки ввода в эксплуатацию. Также это даст дополнительную возможность управлять поставками оборудования для соблюдения сроков монтажа ГПА. В результате повысится конкуренция между предприятиями по срокам изготовления, качеству и эффективности производимого оборудования.

В подтверждении вышесказанного — дословно цитируем Виктора Зубкова: «Унификация газоперекачивающих агрегатов — это часть работы «Газпрома» по созданию унифицированных компрессорных станций. В результате затраты на их строительство будут существенно снижены. Планируем, что уже со следующего года «Газпром» начнет использовать эти ГПА в новом строительстве и реконструкции действующих компрессорных станций».

Судьбы героев

Безусловно, технологическим героем рыбинского мероприятия стал головной образец новой установки, расставленный синими аккуратными блоками по цеху, создавая органичные декорации для общего презентационного церемониала. И опять ж приятно, что в мероприятии было, как говорится, «все по-честному!» Никакой позолоты: у этого агрегата — уже прописан адрес места будущей работы. Этот адрес поставки был указан на скромных технологических листах, буднично закрепленных на каждом темно-синем блоке. В общем, никаких секретов: головной образец ГПА-16У будет отгружен для компрессорной станции «Нюксеница» магистрального газопровода «Ухта-Торжок», обеспечивающего газом «Северный поток». Агрегат вступит в работу в рамках проекта «Реконструкция КЦ-4 КС-15 «Нюксеница» (II этап). Всего должно быть изготовлено два агрегата для данной КС. Непосредственным заказчиком агрегатов выступает ООО «Газпромтрансгаз Ухта».

Перспективность нового изделия объясняется применением передовых совре-

менных технологий при производстве ГПА-16У, а также принципов унификации, заложенных при его проектировании.

Унификация — это очень важно. Тут скажется и важность принципиальная, и важность ситуационная, поскольку на сегодня в парке «Газпрома» — десятки видов станций, что создает достаточно много ассортиментных хлопот.

Перечисляя объективные плюсы нового агрегата, хочется особо отметить, что он позволяет произвести сокращение затрат на проектирование компрессорной станции на 10-30%, сократить сроки проектирования и поставок оборудования, заметно сократить сроки строительства компрессорных станций, повысить качество проектирования и строительства компрессорных станций, произвести оптимизацию затрат на техническое обслуживание и ремонт оборудования ГПА. Кроме того, унификация технических решений дает возможность комплектования ГПА газотурбинными приводами и центробежными компрессорами различных производителей, а также взаимозаменяемость основных блоков ГПА различных производителей.

Еще об унификации проектных решений. Это очень важно, поскольку дает возможность разработки единых заданий на фундамент для блоков ГПА всех производителей, обеспечения однородности подключения технологической газовой обвязки ГПА, обеспечения однородности инженерных сетей ГПА, а также разработки и реализации подходов к применению однотипной элементной базы и электротехнического оборудования ГПА.

Причем, важно, что новая ГПА-16У, по всей видимости — только первая модель в ряду себе подобных, и открывает новый этап газоперекачивающей техники. Так, по итогам рыбинского совещания поручено продолжить работу по унификации ГПА, в частности — мощностью 25 МВт, а также всего комплекса основного и вспомогательного оборудования компрессорных станций. То есть, у создателей агрегатов и их партнеров работы только прибавляется. Причем, они к ней уже готовы: в том же цеху на совещании рядом со стеном, презентовавшим ГПА-16У, стоял стенд, посвященный достижениям 25-мегаваттной установки, следующей в модельном ряду новой техники. ©



ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

Потребители, присоединяйтесь!

«Тюменьэнерго» выполнило более 6500 заявок на техприсоединение к электросетям суммарной мощностью около 1 ГВт



Оксана Тришина, Сургут

В 2013 году компания «Тюменьэнерго» приняла более 6500 заявок на технологическое присоединение к электросетям суммарной мощностью около одного гигаватта. Число поступивших заявок выросло на 11,2% по отношению к 2012 году, а заявленная потребителями мощность увеличилась на 15,8%. Увеличение количества заявок произошло во многом за счет физических лиц, а также предприятий малого и среднего бизнеса. На эту категорию пришлось подавляющее большинство от общего числа поступивших обращений — более 5,5 тыс. Увеличение же мощности обусловлено развитием ряда отраслей промышленности — нефтегазодобычи, транспортной системы, строительства, а также реализацией проектов агропромышленного комплекса в рамках региональных программ правительства Тюменской области.

В 2013 году компания «Тюменьэнерго» реализовала проекты по технологическому присоединению электросетей общей мощностью 1,63 ГВт (в том числе 1,228 ГВт — объекты генерации), сумев выручить за это около миллиарда рублей. Прирост общего количества испол-

ненных договоров по отношению к 2012 году составил 61,6%, а присоединенной мощности — 197,3%.

«Тюменьэнерго» ведет планомерную работу не только по увеличению объема присоединяемой мощности, но и по оптимизации процесса технологического присоединения. По всем потребителям, начиная с 2007 года, проведена инвентаризация мощностей. «На сегодняшний день остается актуальной проблема резервируемой мощности, которая оформлена на бумаге, — комментирует начальник департамента технологического присоединения Владимир Кирихин. — Большинство потребителей до 2004 года, то есть до момента вступления в силу

постановления Правительства РФ, утверждающего правила техприсоединения, зарезервировало больше мощности, чем ими востребовано. В настоящее время необходимо утверждение механизмов по перераспределению этой мощности в пользу других потребителей для того, чтобы снизить инвестиционную составляющую в тарифе на передачу электроэнергии и не строить сети, в то время как фактически имеется возможность подключить потребителей к имеющимся».

Используются и другие возможности оптимизировать процесс. Так, в конце 2013 года специалисты «Тюменьэнерго» обеспечили подключение к сетям завода по производству полиэтиленовых труб группы «Полипластик», крупнейшего в СНГ и на рынке Британии производителя полимерных трубопроводных систем. Объект имеет большое значение для региональной экономики: после модернизации в течение ближайших трех лет объемы производства на предприятии должны вырасти, по крайней мере, в 4–5 раз. А потребляемая заводом мощность после запуска новых линий производства увеличится минимум в 6 раз — до 4,8 МВт. Ввиду технологических особенностей объекта специалистами филиала ОАО «Тюменьэнерго» — Тюменские распределительные сети разработали нестандартную схему его присоединения к электрическим сетям.

Электроснабжение завода осуществляется от двух независимых подстанций 110/10 кВ — «Чермет» и «Химфарм», при подключении была максимально задействована уже существующая энергетическая инфраструктура. Такое решение позволило обеспечить завод электроэнергией уже на начальной стадии модернизации и существенно снизить издержки на создание необходимой инфраструктуры. Для надежного электроснабжения на под-

станции 110/10 кВ «Химфарм» проведена частичная реконструкция. Выбранная энергетиками схема гарантирует надежность и высокое качество электроснабжения завода: даже при возникновении нештатных ситуаций будут обеспечены непрерывность технологических процессов и высокое качество продукции.

Реализация подобной схемы подключения — результат непрерывной работы «Тюменьэнерго» по оптимизации расходов, снижению издержек, повышению эффективности использования имеющихся мощностей. Вкупе эта деятельность обеспечивает сокращение сроков технологического присоединения энергоустановок потребителей и благотворно влияет на инвестиционную привлекательность региона в целом. Уже сейчас в «Тюменьэнерго» среднее время техприсоединения потребителей льготной категории составляет 126 дней, этого удалось добиться в том числе и благодаря автоматизации большей части процессов и сокращения количества внутрикорпоративных процедур.

Кроме того, на 2013 год региональной комиссией Тюменской области, ХМАО, ЯНАО утверждены стандартизированные и тарифные ставки за технологическое присоединение. Это позволило при осуществлении технологического присоединения избежать искусственной загрузки электрической сети «Тюменьэнерго». Кстати, сегодня при подаче заявки на технологическое присоединение и застройщики более от-

ветственно подходят к определению максимальной мощности энергопринимающих устройств своих объектов, выполняют предварительный расчет электрических нагрузок в проектных организациях. Наличие же тарифных и стандартизированных ставок сокращает сроки заключения договора об осуществлении технологического присоединения в связи с отсутствием необходимости утверждения размера платы в региональной комиссии Тюменской области, ХМАО, ЯНАО в каждом случае строительства электросетевых объектов. Работа «Тюменьэнерго» по технологическому присоединению позволяет комплексно развивать электрические сети населенных пунктов и открывает им дальнейшие перспективы.

В целях повышения инвестиционной привлекательности территории компания активно сотрудничает с отраслевыми департаментами Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО в части совместной проработки решений по обеспечению электроэнергией объектов новых инвестиционных проектов.

По словам заместителя генерального директора ОАО «Тюменьэнерго» Дмитрия Пядухова, повышение эффективности техприсоединения — приоритетная задача компании: «Работа в этом направлении ведется серьезная и планомерная — и в диалоге с властью, на законодательском уровне, и в диалоге с потребителями — представителями бизнес-сообщества».



«3 шага — 2 визита»

МОЭСК обновляет стандарты техприсоединения



Московские энергетики продолжают совершенствовать процесс технологического присоединения к электросетям. О достижениях 2013 года и перспективах улучшения клиентских сервисов руководители ОАО «МОЭСК», ОАО «Россети» и Штаба по защите бизнеса Правительства Москвы рассказали на прошедшей накануне пресс-конференции в медиа-центре газеты «Вечерняя Москва». Среди обсуждаемых вопросов: специфика работы энергетиков в Московском регионе, слаженность взаимодействия с представителями власти и бизнеса, внедрение интерактивных сервисов, тиражирование лучшего опыта в части техприсоединения на территории России и др.

В 2014 году «Московская объединенная электросетевая компания» (ОАО «МОЭСК») — одна из крупнейших распределительных электросетевых компаний России. ОАО «МОЭСК» обеспечивает электроснабжение самого динамично развивающегося в стране Московского региона с населением около 17 млн человек. Основные виды деятельности компании — оказание услуг по передаче электрической энергии и технологическое

Как отметила Руководитель аппарата Штаба по защите бизнеса Кристина Серпокрыленко, в минувшем году удалось существенно сократить количество жалоб. Только 3% всех обращений в Штаб касались проблем с подключением к электросетям. Кроме того, работа московских энергетиков была отмечена в рейтинге Всемирного банка Doing Business: по показателю «простота подключения к сетям» Москва поднялась с предпоследнего места сразу на 71 пункт, став лидером по темпам улучшений данного показателя.

Отдельное внимание спикеры уделили развитию онлайн-сервисов, которые позволяют вести к минимуму очные визиты в офисы компании. Площадкой взаимодействия энер-

гетиков и заявителей столичного региона служит специализированный Портал по техприсоединению tr.moesk.ru. Через Личный кабинет пользователь может одновременно подать заявку на заключение договора ТП и на договор энергоснабжения. В течение 10 дней ОАО «МОЭСК» сообщает заявителю о готовности проекта договора техприсоединения, с которым клиент может предварительно ознакомиться через Личный кабинет, либо, при желании, получить документ по почте или в любом Клиентском офисе компании.

Упрощению процедуры техприсоединения предшествовала реализация программы «5 шагов за 3 визита», которая получила широкое распространение на территории столичного региона в 2013 году. Лучшие наработки легли в основу предложений по совершенствованию процесса ТП по всей России, в рамках деятельности головной компании ОАО «Россети».

Начальник управления регламентации технологического присоединения ОАО «Россети» Александр Корнеев рассказал об электронном ресурсе, который позволяет присоединиться к электросетям в любом регионе нашей страны. Он также отметил результативную работу энергетиков ОАО «МОЭСК». В частности, из 556 тыс. заявок на техприсоединение в целом по компании «Россети» порядка 100 тыс. — обращения заявителей МОЭСК.

Говоря о перспективах, эксперты заявили, что к 2018 году энергетики планируют сократить срок подключения до 40 дней и войти по этому показателю в топ-20 рейтинга Всемирного банка Doing Business.

присоединение потребителей к электрическим сетям на территории Москвы и Московской области. Контрольным пакетом акций ОАО «МОЭСК» (51%) владеет ОАО «Российские сети» (ОАО «Россети»).

Открытое акционерное общество «Российские сети» (ОАО «Россети») — крупнейшая в России и мире энергетическая компания, обеспечивающая передачу и распределение электроэнергии на всей территории страны. Про-

тяженность линий электропередачи компании в сетевом комплексе составляет 2,3 млн км, трансформаторная мощность более 460 тысяч подстанций — 726 гигаВольт-ампер. Численность персонала Группы компаний «Россети» — 214,5 тыс. человек. Имущественный комплекс ОАО «Россети» включает 43 дочерних и зависимых обществ, в том числе 11 межрегиональных, 5 региональных сетевых компаний и магистральную сетевую компанию.

Присоединяйтесь к себе

II Форум-выставка «Собственная генерация на предприятии»

Одним из самых ярких энергетических форумов весны стал II форум-выставка «Собственная генерация на предприятии: ставка на энергоэффективность, бесперебойность, снижение затрат», прошедший в Москве на ВВЦ в павильоне «Электрификация». Организатором Форума выступила компания Fedepex — профессиональный организатор деловых мероприятий международного уровня. Мероприятие прошло при поддержке Технологической платформы «Малая распределенная энергетика» и НП «Сообщество потребителей энергии». Партнеры Форума: компания GE, ОАО «ОДК — Газовые турбины», компания «МАН Дизель и Турбо», Ассоциация малой энергетики Урала, компания «БПЦ Инжиниринг», компания «Агреко».

Второй год подряд Форум собрал представителей компаний из энергоемких отраслей и производителей непрерывного цикла, энергетических и добывающих компаний, производителей и поставщиков оборудования для малой энергетики и других представителей бизнес-сообщества для обсуждения решений практических задач энергообеспечения бизнеса и развития региональной энергетической инфраструктуры.

Цель Форума-выставки — содействовать развитию распределенной генерации в России, внедрению объектов малой и средней генерации на предприятиях и продвижению технологических решений в сфере распределенной энергетики. Программу Форума своим приветственным словом открыл Сергей Есяков, председатель подкомитета по малой энергетике Комитета по энергетике Государственной Думы РФ: «Хочу пожелать успешной работы на Форуме, содержательных и насыщенных докладов, полезных дискуссий и встреч, а также развития распределенной генерации на территории РФ, чтобы это направление стало базовым трендом в развитии нашей энергетики на ближайшие годы».

Первая дискуссия была посвящена перспективам развития распределенной энергетики в России. «Интересы бизнеса состоят в том, чтобы не зависеть от капризов регуляторов, которые могут по любому поводу поднять тарифы, чтобы не зависеть от инвестиционных программ сетевых компаний, последствия которых тоже влияют

на повышение тарифов, а создавая свое энергоснабжение, и в этом смысле я считаю, что Форум-выставка в отличие от массы других форумов — это бизнес-Форум, для тех людей, которые видят бизнес в создании собственной генерации — тех, кто хочет инвестировать, тех, кто проектирует, тех, кто устанавливает себе оборудование распределенной генерации и тех, кто поставляет его в Россию» — Василий Зубакин, начальник Департамента координации энергосбытовой и операционной деятельности ОАО «Лукойл».

Кроме того, в первый день обсуждалось также вопросы, как взаимодействие субъектов энергетической отрасли, а также особенности собственной генерации в нефтегазовом секторе и нефтехимической промышленности. Достойным завершением первого дня стала экскурсия на объект в действующий энергоцентр бывшего офисно-складского комплекса «Аптеки 36,6», где компанией БПЦ Инжиниринг был успешно запущен в эксплуатацию автономный энергоцентр. Основу энергоцентра составляют 12 микротурбин Capstone C65, суммарной электрической мощностью 780 кВт.

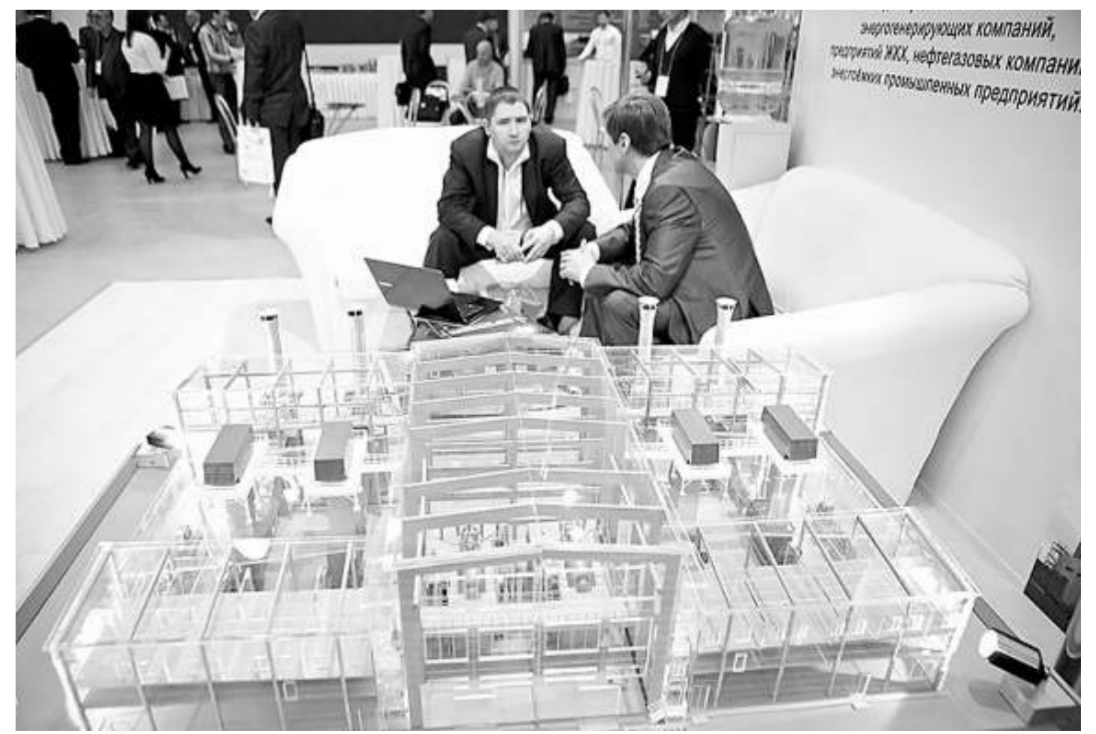
Второй день Форума был посвящен вопросам внедрения распределенной генерации в регионах РФ, финансированию и сокращению издержек проектов по собственной генерации. Также участники сравнили эффективность проектов с использованием традиционных видов топлива и возобновляемых источников энергии. Особый интерес аудитории вызвали мастер-классы и выступления экспертов, которые рассказывали о практическом опыте внедрения собственной генерации на производстве.

Параллельно с деловой программой работала выставка, где

все посетители могли ознакомиться с генерирующим, энергосберегающим оборудованием, оборудованием, работающим на органических видах топлива, системами бесперебойной электроснабжения, сервисным оборудованием для малой генерации и др.

За два дня работы Форум посетили более 400 делегатов из 20 регионов России, среди которых руководители и главные энергетики таких компаний, как: «Лукойл», «Роснефть», «РЖД», «Акрон», «Сибур», «Газпром нефть», Челябинский трубопрокатный завод, «Первая региональная генерирующая компания РФ», финансированию и сокращению издержек проектов по собственной генерации. Также участники сравнили эффективность проектов с использованием традиционных видов топлива и возобновляемых источников энергии. Особый интерес аудитории вызвали мастер-классы и выступления экспертов, которые рассказывали о практическом опыте внедрения собственной генерации на производстве.

Параллельно с деловой программой работала выставка, где



АКТУАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИКА

Ваш «умный» дом

Возможности учета для энергоэффективного многоквартирного жилого дома

Технический прогресс способствует тому, что современный человек окружает себя массой электрических приборов. Постоянный рост тарифов и объемов потребления электроэнергии, в свою очередь, увеличивает затраты на коммунальные услуги. В результате, жители многоквартирных домов начинают все чаще задумываться о том, насколько рационально расходуются ресурсы и каким образом можно оптимизировать собственное потребление.

Специалисты утверждают, что потенциал энергосбережения в жилищном секторе России может достигать 30–40%. К большому сожалению, иногда желание сэкономить подталкивает абонентов к совершению противоправных действий. Для того чтобы избежать подобных ситуаций, улучшить контроль над потреблением и сократить расхо-

ды, на первоначальном этапе предприятиям сферы ЖКХ необходимо реализовать точный учет и удобные механизмы взаимодействия с потребителем.

Эффективным решением в данной ситуации являются автоматизированные информационно-измерительные системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ),

или так называемые «умные» системы учета. Они позволяют управляющим компаниям и поставщикам энергетических ресурсов (электроэнергии, газа, воды и т.д.) автоматизировать массу рутинных и трудоемких процессов, значительно упростить и удешевить обслуживание огромного количества приборов учета и процедуры, связанные с обработкой показаний. «Умная» система обеспечивает прозрачные и взаимовыгодные отношения между потребителями, управляющими и энергоснабжающими компаниями.

Полезно от внедрения подобных систем колоссальна. Основным достоинством является сокращение затрат на содержание сотрудников, которые занимаются обслуживанием абонентов. Благодаря высокой степени автоматизации даже при небольшом количестве персонала, компании сферы ЖКХ могут проделывать массу работы в очень сжатые сроки. Такая возможность обеспечивается за счет использования современных технологий, которые позволяют осуществлять удаленный, моментальный и единовременный сбор информации, а также ее обработку.

Огромная роль в АИИС КУЭ отводится процессам передачи информации. Как отмечают специалисты «Интеллектуальных систем учета» («ИСУ») — российского производителя измерительного оборудования и программного обеспечения (ПО) для АСКУЭ — наиболее надежной технологией передачи данных в многоквартирных домах является Power line communication (PLC). Многолетний опыт работы в сфере создания «умных» сетей «ИСУ» показал, что в многоквартирных домах наблюдается высокий уровень электромагнитных излучений. Специалисты объясняют это тем, что на небольшой площади используется масса энергопотребляющих устройств. PLC позволяет организовать обмен информацией между счетчиками и УСПД прямо по электрическому проводу и в отличие от RF (канал радиосвязи), который также применяется в некоторых АСКУЭ, обеспечивает максимальную помехоустойчивость сигнала и высокую скорость передачи данных.

«Умные» системы учета упрощают работу с большими массивами информации и автоматизируют процессы расчетов. На базе АИИС КУЭ строится комплексная система учета всех энергетических ресурсов. Индивидуальный счетчик электроэнергии выступает в качестве ретранслятора, он получает показания с приборов учета газа, воды, тепла и т.д. и передает их на удаленный сервер. Благодаря такой интеграции, все данные о потреблении абонентов целого жилого массива можно собрать за считанные минуты, при этом информация будет максимально достоверной. Система автоматизирует процессы формирования отчетов и поддерживает выгрузку данных в подходящих для Microsoft Excel форма-

тах, что очень удобно для организации расчетов между управляющими компаниями и энергоснабжающими организациями. Более того, предприятия сферы ЖКХ могут автоматизировать формирование счетов для потребителей и отправлять их по электронной почте.

Благодаря «умным» системам учета потребитель сокращает индивидуальные затраты, а управляющие компании и общедомовые. Во-первых, «умные» счетчики ведут учет по нескольким тарифам. Не секрет, что стоимость электроэнергии сильно варьируется в зависимости от времени суток. В часы пика кВт/ч может быть намного выше, чем в момент, когда сети загружены не так сильно. Используя многотарифную систему оплаты, потребитель может значительно экономить.

Как известно, общедомовые нужды (ОДН) являются одной из основных статей расхода современного потребителя. Их сокращение достигается за счет проведения энергосберегающих мероприятий, которые, в свою очередь, требуют денежных вложений. Поскольку любые инвестиции нужно обосновать, необходимо вести статистику и выявлять проблемные моменты. За счет того, что «умные» системы собирают и хранят большой массив информации, у управляющих компаний появляется возможность анализировать потребление. Используя имеющиеся данные, специалисты выявляют факты нерационального использования энергетических ресурсов и предлагают наиболее подходящие решения. АИИС КУЭ позволяют оценить пользу от проведения энергосберегающих мероприятий, перевести ее в понятный денежный эквивалент, определить сроки окупаемости технологий и подобрать наиболее подходящее решение.

«Умные» приборы учета регистрируют параметры электрической энергии и собирают их в базе данных, благодаря этому появляется возможность следить за ее соответствием нормам ГОСТ. В результате, абонент больше не платит за некачественный ресурс. В тех случаях, когда качество электроэнергии снижается по вине самих жильцов многоквартирного дома, например, потребитель превышает договорную мощность — АИИС КУЭ сигнализирует об этом оператору.

Работникам ЖКХ и энергосбытовых компаний больше не нужно совершать регулярные осмотры измерительного оборудования, сетей и проверять правильность предоставленных абонентами показаний. АИИС КУЭ позволяют выявлять факты безучетного и бездоговорного потребления. Всю необходимую информацию можно увидеть на экране компьютера. Во-первых, система сигнализирует оператору о вмешательстве в работу приборов учета. Благодаря тому, что в системе хранятся все необходимые данные об абоненте, специалисты четко знают какой

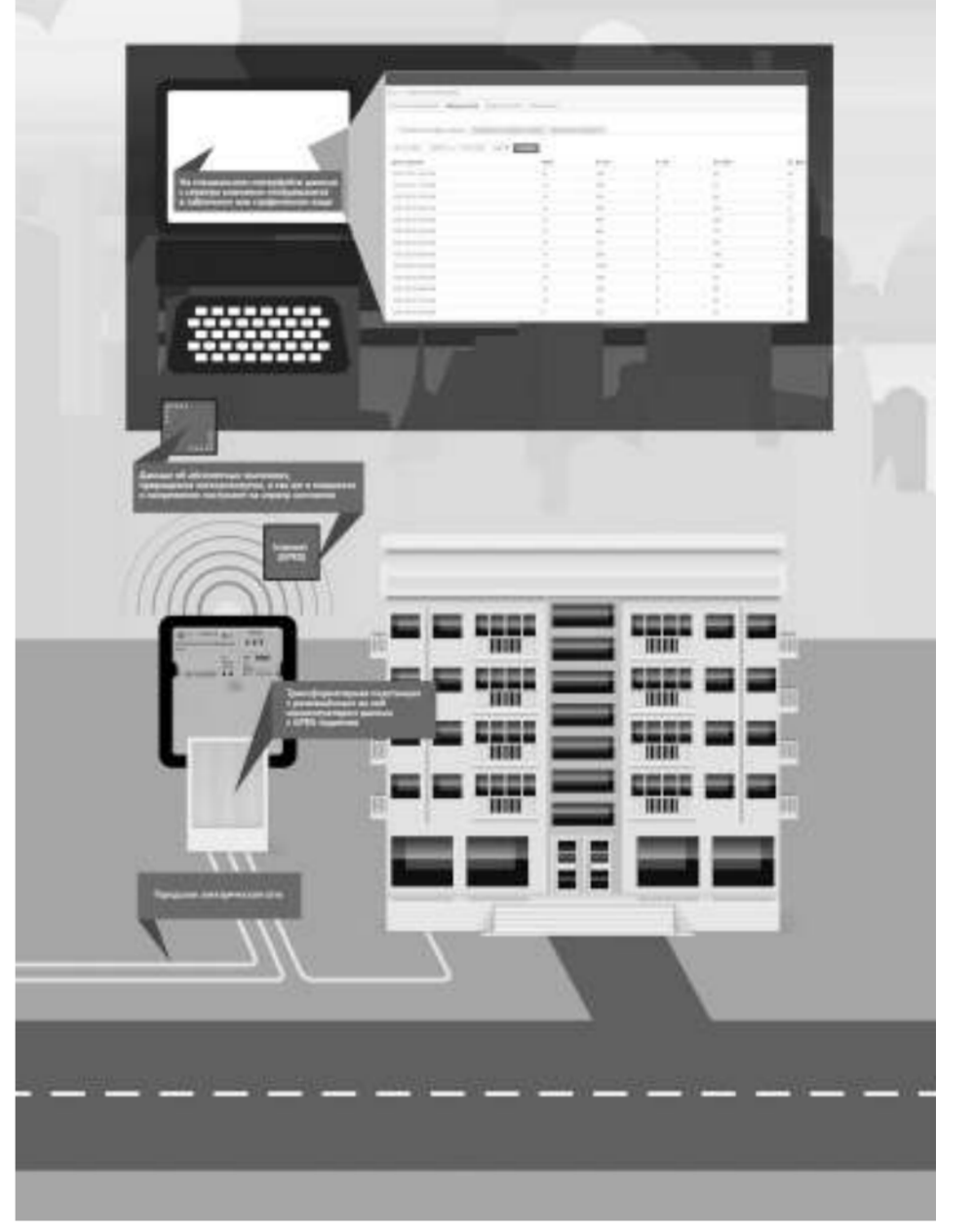
счетчик и по какому адресу им необходимо проверить. Во-вторых, в случаях, если потребитель самовольно присоединился к сетям, или запитался до прибора учета, применяются аналитические и вычислительные методы, которые также максимально упрощены и автоматизированы.

АИИС КУЭ — это высокотехнологичный продукт, который состоит из аппаратной и программной частей. Аппаратный комплекс включает в себя «умные» приборы учета (Smart Meters) и устройства сбора и передачи данных (УСПД). Программное обеспечение (ПО), в свою очередь, организует слаженную работу всех элементов и обеспе-

чивает оператора удобными механизмами управления. Благодаря высокому уровню автоматизации использовать АИИС КУЭ просто и очень удобно.

Внедрение АСКУЭ в многоквартирных жилых домах направлено на модернизацию сферы управления потреблением. АСКУЭ обеспечивает удобными механизмами взаимодействия потребителей, управляющие и энергоснабжающие компании. Благодаря высокой степени автоматизации даже при небольшом количестве персонала компаниям сферы ЖКХ удастся значительно улучшить качество обслуживания клиентов и эффективно выстроить энергосберегающую политику.

Энергоэффективный многоквартирный жилой дом



Национальный финал

Российские студенты проектируют «мультикомфортное» будущее



Дарья Ильина

В Москве состоялся национальный финал международного конкурса «Проектирование Мультикомфортного дома ISOVER». Команды из Москвы, Томска и Иркутска, занявшие, соответственно, 1-е, 2-е и 3-е места, отправятся представлять Россию и защищать свои проекты на международном финале конкурса, который пройдет 28–31 мая 2014 года в Бухаресте (Румыния).

В рамках реализации глобальной стратегии по снижению выбросов в атмосферу углекислого газа, определенной Киотским соглашением, компания «Сен-Гобен» в 2005 году учредила международный студенческий конкурс «Проектирование Мультикомфортного дома ISOVER». Его цель — формирование экологически ответственного мышления у будущих архитекторов и представителей строительной отрасли, привлечение их к созданию проектов, ориентированных на экономно энергоресурсы и обеспечение максимального комфорта жителей.

Каждый год международный экспертный совет разрабатывает уникальные конкурсные задания: в этом году оно заключается в создании проекта энергоэффективной школы на 400–600 учащихся для г. Газинтеп (Турция). В России конкурсе проводится третий раз, и пользуется большой популярностью: более 300 студентов из российских архитектурно-строительных вузов подали заявки на участие. Столь высокая популярность объясняется уникальной возможностью попробовать свои силы в работе над социальным значимым проектом с использованием инновационных материалов в рамках концепции «Мультикомфортный дом».

В России конкурс проводился в несколько этапов: в течение февраля и марта 2014 года студенты из 19 городов боролись за первенство в национальных полуфиналах, в результате чего 6 команд с самыми сильными проектами представили свои работы на национальном финале в инновационном учебном центре «Академия Сен-Гобен» (г. Москва).

Компентное жюри оценило проекты студентов с точки

зрения энергоэффективности, экономического, экологического, социального аспектов и других важных критериев. Победителями российского национального этапа конкурса «Проектирование Мультикомфортного дома ISOVER» признаны:

1 место — Гаяне Чубарян, Алина Назмеева, г. Москва (Московский архитектурный институт, МАРХИ);

2 место — Татьяна Вязова, Мария Астафьева, Виталий Чебан, г. Томск (Томский Государственный архитектурно-строительный университет, ТГАСУ);

3 место — Екатерина Устина, Никита Сеногосов, г. Иркутск (Иркутский государственный технический университет, ИрГТУ).

Комментируя результаты национального финала конкурса «Проектирование Мультикомфортного дома ISOVER», член жюри, Нина Умянова, кандидат технических наук, доцент, заместитель директора по научной работе НИИ строительной физики РААСН, отметила: «Мы поддерживаем конкурс с первого года проведения в России, и его результаты оставляют хорошее впечатление: увеличивается количество участников, и появляются интересные проекты энергоэффективных объектов как с неожиданными совершенно новыми решениями, так и простые практические. Все это говорит о постепенном переходе к новому виду строительства, когда сокращается потребление энергии и природных ресурсов, применяются современные экологически безопасные материалы и появляются энергоэффективные школы, районы, города».

Надежная энергия для новых производств

МРСК Центра обеспечит техприсоединение завода в Волгореченске

ОАО «МРСК Центра» продолжает работы по техприсоединению важных промышленных предприятий, обеспечивающих рост российской промышленности и экономики. Сетевикки уже начали работы по технологическому присоединению завода компании National Oilwell Varco в городе Волгореченске к электрическим сетям «Костромаэнерго». Уже в начале следующего года предприятие начнет выпуск современных буровых установок для российской нефтедобывающей промышленности.

Технологическое присоединение завода выполняется специалистами костромского филиала ОАО «МРСК Центра». Инвестор уже заключил договор технологического присоединения к костромскому филиалу ОАО «МРСК Центра». Необходимый заводу объем максимальной мощности составляет 5 381 кВт. В настоящее время энергетика приступили к проектированию электрических сетей, которые будут обеспечивать потребность завода в электроэнергии. Как отмечают в ОАО «МРСК Центра», энергоснабжение завода американской компании National Oilwell Varco — очень важный и значимый проект.

«Ориентировочный объем инвестиций МРСК Центра в строительство электрических сетей для объекта составит 40 млн руб. Электроснабжение производств будет осуществляться от подстанции 110/35/10 кВ «КПД» по двум новым кабельным линиям, ориентировочной протяженностью по 3 км каждая. Также для целей электроснабжения завода будет построен новый распределительный пункт напряжением 10 кВ. В настоящее время проходит процедура вы-



бора и согласования земельного участка для его размещения», — говорит начальник департамента по связям с общественностью ОАО «МРСК Центра» Евгения Фисенко. К комплексной реконструкции ПС 110/35/10 кВ «КПД» энергетика приступили еще в 2013 году. Для «Костромаэнерго» модернизация ПС является крупным инвестиционным проектом, на реализацию которого в инвестиционной программе 2014 года заложено двенадцать семь млн рублей. Около 70 млн рублей в этот объект костромской филиал МРСК Центра уже инвестировал в 2013 году. Специалисты были установлены два новых трансформатора 110 кВ мощностью по 25 МВА каждый. Также на ПС «КПД» смонтировали новый общепромышленный пункт управления. Это блочно-модульное

здание с площадью внутреннего помещения более 100 кв. м, в котором будут сосредоточены все системы, обеспечивающие работу и управление оборудованием подстанции. Строящийся завод компании National Oilwell Varco включен в Реестр инвестиционных проектов с обеспечением режима наибольшего благоприятствования и имеет огромное значение для развития экономики Костромской области. Предполагается, что выпуск оборудования для нефте- и газодобывающих предприятий начнется в Волгореченске уже в начале 2015-го. На проектную мощность завод выйдет через 5 лет. Это примерно 16 тыс. в год в виде установок для бурения и ремонта скважин, геофизических вышек и вспомогательных конструкций. На предприятии будет создано 350 высокооплачиваемых рабочих

мест. Предполагаемый объем уплаченных налогов в бюджеты всех уровней за 8 лет реализации инвестиционного проекта превысит 1 млрд 350 млн руб. Говоря о реализации данного проекта, губернатор Костромской области Сергей Ситников отметил: «Было много сложностей, связанных со стоимостью земли и другими проблемами административного характера. Нам важно новые рабочие места, отвечающие требованиям высокой квалификации, а партнерам важно приступить к работе и получить прибыль». Именно поэтому власти региона уделяют пристальное внимание данному объекту. Из инвестфонда для строительства полезного пути к предприятию планируется направить 28 млн руб. Общий объем инвестиций по строительству завода составит около 3 млрд руб.

