

# ТЭК и Химия

САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

12+

ТЭКСамара.рф

СОВМЕСТНО: ВОЛГА НЬЮС

№1 (11) ИЮНЬ 2019

ВЫХОДИТ ЕЖЕКВАРТАЛЬНО

ПЕРСОНА

ТЕМА НОМЕРА

ИНДЕКСЫ



**РОМАН САМСОНОВ,**  
ПЕРВЫЙ ПРОРЕКТОР  
САМАРСКОГО НАЦИОНАЛЬНОГО  
ИССЛЕДОВАТЕЛЬНОГО  
УНИВЕРСИТЕТА ИМ. АКАДЕМИКА  
С.П. КОРОЛЕВА

## Надо наладить сотрудничество с лидерами газовой отрасли

«В прошлом году мы в Сколково завершили исследование, которое дало очень ценный материал для принятия решений вице-премьеру Дмитрию Козаку и всем, кто в России отвечает за развитие газовой отрасли. Оно показало, что сейчас для компаний, вошедших в проекты по сжиженному природному газу (LNG), на мировом рынке открывается окно возможностей, но оно не может быть открыто бесконечно долго, оно ограничено. И им нужно успеть воспользоваться.

8 стр.

### В НОМЕРЕ

ЦИФРОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ.....	3
НЕФТЕХИМИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС.....	5
ИНТЕРВЬЮ НОМЕРА.....	8
ИНЖИНИРИНГ.....	9
ГАЗОМОТОРНАЯ ОТРАСЛЬ.....	10

# ТЭК: контуры будущего

ОТРАСЛЕВЫЕ КОМПАНИИ ВСЕ ЧАЩЕ ВНЕДРЯЮТ «УМНЫЕ» РЕШЕНИЯ НА ПРАКТИКЕ, ЭФФЕКТИВНО СОЧЕТАЯ ЦИФРОВЫЕ И ПРОМЫШЛЕННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ



АЛЕНА ПАВИЧЕВА

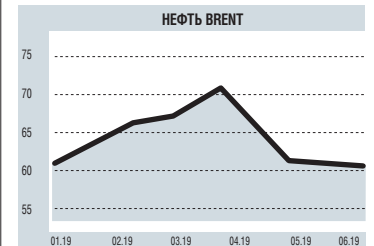
**Интеллектуальная энергетика становится реальностью – цифровые активы считаются ключевыми ресурсами компаний топливно-энергетического комплекса. Оптимизация бизнес-процессов позволяет им оставаться конкурентными и получать операционную прибыль. А модернизация мощностей подразумевает привнесение принципиально иных качеств в добычу и поставку топлива.**

Сегодня цифровизация стала глобальным трендом, который затрагивает все основополагающие отрасли экономики, в том числе энергетику. «Наша задача – при помощи передовых цифровых технологий получить максимальные эффекты для отрасли в виде оптимизации использования ресурсов и повышения эффективности производственной деятельности, – говорит министр энергетики РФ **Александр Новак**. – В конечном счете это позволит обеспечить необходимый потребителям уровень надежности и качества снабжения энергетическими ресурсами при сохранении доступной стоимости».

Курс на внедрение цифровых технологий взяли и самарские предприятия ТЭК. Как подчеркнул на XXV Международной выставке «Энергетика» министр энергетики и ЖКХ Самарской области **Сергей Марков**, приоритет для отрасли, обозначенный главой региона **Дмитрием Азаровым**, – внедрять все новое и перспективное, что уже опробовано в соседних областях страны и за границей.

3 стр.

## ИНДЕКСЫ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ЦЕН В 2019 Г.



ИСТОЧНИК: WWW.FINAM.RU

## ИНДЕКС «ВОЛГА НЬЮС»

ИНДЕКС «ВОЛГА НЬЮС». ТЭК И ХИМИЯ. ПОПУЛЯРНОСТЬ. ПЕРСОНА. ТОП-5

1 Владимир Василенко.....	1899	▲	1899
2 Виталий Зубер.....	1594	▲	1217
3 Роберт Хусанов.....	1120	▲	1120
4 Олег Кирзунов.....	623	▲	526
5 Роман Трушев.....	461	▼	-639

ИСТОЧНИК: ТОП-100 ТЭКСАМАРА.РФ

ИНДЕКС «ВОЛГА НЬЮС». ТЭК И ХИМИЯ. ПОПУЛЯРНОСТЬ. ОРГАНИЗАЦИИ. ТОП-5

1 Роснефть.....	4800	▼	-1849
2 Транснефть – Приволга.....	2259	▲	2048
3 Новокуйбышевский НПЗ.....	2126	▲	584
4 Т Плюс.....	1973	▲	1762
5 Транснефть.....	1698	▲	576

ИСТОЧНИК: ТОП-100 ТЭКСАМАРА.РФ

## ДИНАМИКА АКЦИЙ ВЕДУЩИХ КОМПАНИЙ ТЭК РОССИИ

ЯНВАРЬ - ИЮНЬ 2019

РУБ. ЗА АКЦИЮ

	Январь 2019	Апрель 2019	Июнь 2019
Роснефть	411,25	428,80	438,30
ЛУКОЙл	5272,5	5511,0	5262,0
Транснефть	174500	168000	159450
Газпром	162,82	163,94	235,40
НОВАТЭК	1145,0	1205,2	1324,0
Россети	0,9817	1,0690	1,2089
ФСК ЕЭС	0,16618	0,16600	0,17400
МРСК Волги	0,10525	0,10385	0,10780
Русгидро	0,5130	0,5400	0,5398
Самаранерго	0,3640	0,3200	0,3300
КуйбышевАзот	115,80	133,60	133,80

ИСТОЧНИК: WWW.FINAM.RU

## Основа экономики региона

5-7 стр.



Нефтегазовая отрасль обеспечивает значительную долю промышленного роста и социального благополучия Самарской области

ГРУППА КОМПАНИЙ

# СМС

АВТОМАТИЗАЦИЯ

## Цифровизация производства

Реклама





Реклама

Застраховщик: ООО «Дельта-Строй», ИНН 6316312068. Проектная декларация на ЖК «Парус»  
Распродажа осуществляется компанией ООО «Дельта-Строй». Под распродажкой подразумевается продажа с дисконтом за приобретение квартиры по частям, не являясь кредитом.

## ЧТО ВЫ ВЫБИРАЕТЕ В ЖК «ПАРУС»? ВОЛГУ НА ЗАКАТЕ ИЛИ НА РАССВЕТЕ?

ВСЕ ВИДОВЫЕ КВАРТИРЫ ОТ 47 КВ.М.  
НА СПЕЦИАЛЬНЫХ УСЛОВИЯХ



**Парус**

ЖИЛОЙ КОМПЛЕКС  
ПРЕМИУМ-КЛАССА

350 М ОТ НАБЕРЕЖНОЙ ЛАДЬЯ  
НА БЕРЕГУ ВОЛГИ

ЖКПАРУС.РФ  
(846) 205-33-55



# Цифровые технологии

ГЛАВНОЕ

## ТЭК: контуры будущего

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ И НЕФТЕХИМИЧЕСКИЕ КОМПАНИИ ВСЕ ЧАЩЕ ВНЕДРЯЮТ «УМНЫЕ» РЕШЕНИЯ НА ПРАКТИКЕ, ЭФФЕКТИВНО СОЧЕТАЯ ЦИФРОВЫЕ И ПРОМЫШЛЕННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ НА ПРОИЗВОДСТВЕ И В БИЗНЕС-ПРОЦЕССАХ



САМАРСКАЯ СОЛНЕЧНАЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ №2, 75 МВт

АЛЕНА ПАВИЧЕВА

**В марте Минэнерго РФ заявило, что сформирован проект «Цифровая энергетика» для электроэнергетики, нефтегазового комплекса и угольной промышленности.**

### «УМНЫЙ» ТРАНСПОРТ

«Энергетика – одна из базовых отраслей экономики, от состояния которой зависит бесперебойная работа транспорта, промышленных предприятий, организаций и учреждений. Энергокомплекс Самарской области, включающий в себя крупные объекты с высоким уровнем автоматизации, использованием современных технологий, служит повышению экономического потенциала региона», – так высоко оценивает роль и место ТЭК в развитии Самарской области губернатор **Дмитрий Азаров**.

### УЧЕТ И КОНТРОЛЬ

Крупные компании, обеспечивающие передачу и распределение электроэнергии, уже взяли на вооружение «умные» решения и успешно демонстрируют это на практике. Например, в рамках реализации концепции цифровой трансформации компания «Россети» разработает собственный промышленный

дизайн интеллектуальных приборов учета электроэнергии на отечественной элементной базе совместно с «Росэлектроникой». Презентация 3D-модели будущего прибора учета состоялась на площадке Петербургского международного экономического форума-2019 (ПМЭФ).

– Анализ существующих приборов учета электроэнергии и устройств сбора и передачи данных показал, что критические элементы – микропроцессоры, модемы передачи данных, память, дисплеи, блоки питания – производятся за рубежом, что делает уязвимой систему их защиты, – сообщил заместитель генерального директора группы «Россети» **Александр Пятигор**. – Новая разработка будет полностью отечественная, как в части программного обеспечения, так и в плане комплектующих. Это создаст основу для развития предприятий России, повысит конкурентоспособность национальной экономики, решит проблему импортозамещения в электроэнергетике.

Завершить разработку технической документации новой линейки приборов учета планируется в 2020 году.

Автоматизированные системы коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ) активно внедряют самарские энергосбытовые компании. ПАО «Самараэнерго» реализует такой проект с 2013 года. За 6 лет на эти цели было направлено 1 млрд 116 млн рублей.

В настоящее время система

АСКУЭ введена в эксплуатацию в 5062 многоквартирных жилых домах (это 171 815 точек учета), что составляет 44,5% от всех МКД, обслуживаемых ПАО «Самараэнерго». В 2019 году дополнительно планируется ввести в промышленную эксплуатацию систему АСКУЭ в 783 многоквартирных домах в Самаре, Сызрани и Волжском районе Самарской области, это еще 53 745 точек учета.

Аналогичный проект реализует АО «Самарагорэнергобыт». К началу 2019 года системой АСКУЭ было охвачено около 10 тыс. индивидуальных жилых домов.

### ТРАНСФОРМАЦИЯ «ПО ПОЛНОЙ»

Сейчас цифровые технологии применяют и для оперативной обработки данных, причем оборудование охватывается максимально полно – от датчиков до интеллектуальной диагностики труб. В частности, ЗАО «ГК «Электрошит» – ТМ Самара» еще в 2014 году запустило программу повышения энергетической эффективности, перейдя таким образом к «интеллектуальному» потреблению и управлению электроэнергией. А в ходе ПМЭФ Российский фонд прямых инвестиций (РФПИ) и французская компания Schneider Electric объявили о том, что согласовали условия совместных инвестиций объемом не менее 3 млрд рублей в развитие самарской площадки.

## Увеличение доли добавленной стоимости в конечном продукте – это всегда плюс



**ВАЛЕРИЙ ФОМИЧЕВ,**  
ПРЕЗИДЕНТ ТОРГОВО-ПРОМЫШЛЕННОЙ ПАЛАТЫ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ:

– Внедрение новых технологий, основанных на цифровых решениях, будет позитивно влиять на развитие топливно-энергетического комплекса. Любые инновации, направленные на совершенствование производственных процессов, позволяют экономить время на изготовление и реализацию продукции, повышать производительность труда, сокращать материальные затраты, поднимать рентабельность. Увеличение доли добавленной стоимости в конечном продукте – это всегда плюс к экономике отрасли, будь то энергетика, нефтяная или газовая промышленность. Главное, чтобы цифровая трансформация этого сектора экономики происходила не за счет потребителя, а за счет внутренних резервов.

## Мы предлагаем комплексные цифровые решения



**МАКСИМ ТОКАРЕНКО,**  
ДИРЕКТОР САМАРСКОГО РЕГИОНАЛЬНОГО ОТДЕЛЕНИЯ ПАО «МЕГАФОН»:

– Цифровизация – одна из составляющих развития нашей страны, и МегаФон сегодня предоставляет целую экосистему цифровых сервисов. Мы активно участвуем в проекте «Индустрия 4.0», существенно расширяем спектр услуг корпоративным клиентам, обеспечиваем им доступ к инновационным технологиям – таким, как интернет вещей, «Большие данные», «Облачные» решения. Эти инновации, безусловно, интересны компаниям в сфере ТЭК и ЖКХ. В начале 2019 года МегаФон развернул в Самаре сеть узкополосного интернета вещей NB-IoT. Этот стандарт имеет ключевое преимущество перед традиционными решениями передачи данных. В частности, очень высокое энергосбережение и высокую проникающую способность сигнала, что очень актуально, например, для подвальных помещений жилых домов. Сейчас разработаны самые разнообразные датчики, устройства, которые обмениваются информацией посредством беспроводной связи. Неслучайно первыми проектами, которые стали реализовываться на базе узкополосного интернета вещей, стали проекты «умного» ЖКХ. В этой области МегаФон предоставил комплексные решения – развернутую сеть, платформу и конечные устройства. Еще одна очень перспективная для ТЭК и ЖКХ технология – это Big Data, «Большие данные». В этой сфере у МегаФона, помимо наличия очень мощного аналитического движка, собственного штата разработчиков, математиков, есть еще одно очень важное, ключевое преимущество – это обезличенные данные, которые мы получаем от своих абонентов. Их анализ дает базу для принятия оптимальных управленческих решений, что особенно важно при разработке инфраструктурных проектов.

Фото: Валерий Фомичев, Максим Токаренко – архив «ВК».

## МЫ ПЕРЕЕХАЛИ!

**Наш новый адрес:**  
**г. Самара, ул. Мичурина, 21 Б, 3-й этаж**

Проводим обучение ИТР и рабочих в очной и дистанционной форме по системе «ОЛИМП:ОКС», позволяющей проходить обучение без отрыва от производства, по следующим направлениям:

- Нефтяная отрасль
- Газовое и котельное хозяйство
- Строительная отрасль
- Грузоподъемные механизмы
- Перевозка опасных грузов
- Охрана труда
- Пожарная и экологическая безопасность
- Другие

**Обращаться по телефону: 8 (846) 207-53-68**  
**www.noudpomaster.ru**

Реклама

### Индекс. «Волга Ньюс». Цифровые технологии. Популярность. ТОП-20

ПЕРСОНЫ				ОРГАНИЗАЦИИ			
1	Кислов Андрей	8837	8699	1	СВГ	11756	11379
2	Шадрин Екатерина	6693	6694	2	Газпром межрегионгаз Самара	10976	10921
3	Аветисян Иван	3086	3087	3	Самарагаз	10534	10488
4	Марков Сергей	2147	2127	4	Роснефть	2865	-2346
5	Аветисян Владимир	2135	2083	5	ПетроНефть	2058	1493
6	Трушев Роман	2009	1496	6	Транснефть	1648	-288
7	Азаров Дмитрий	1487	1488	7	Транснефть - Приволга	1433	-753
8	Панов Олег	954	955	8	Ритэк	1343	788
9	Гасанова Наталья	383	384	9	Самаратранснефть-Терминал	1324	1045
10	Симонов Максим	383	384	10	Приволжскнедра	1183	962
11	Панасов Василий	383	384	11	Газпром	1109	698
12	Ишук Андрей	374	374	12	Татнефть-Самара	1057	908
13	Ишук Ирина	372	373	13	Жигулевская ГЭС	1017	880
14	Ащепков Виталий	372	373	14	Николаевский НПЗ	962	961
15	Орлов Дмитрий	363	258	15	Самаранефтегаз	955	-759
16	Подольская Наталья	354	355	16	Энергетик	955	956
17	Оганезов Левон	354	355	17	Техснаб (ООО)	954	955
18	Зубер Виталий	296	-1314	18	ФАС	855	517
19	Кожин Владимир	291	256	19	Министерство энергетики и ЖКХ СО	772	-1496
20	Коротких Виталий	280	-28	20	Новокуйбышевский НПЗ	729	-1518

Возросший интерес к теме цифровизации вызвал потребность в публикациях, где в первую очередь речь шла о предприятиях ТЭК Самарской области, обслуживающих жилищно-коммунальный комплекс.

О внедрении комплексной автоматизации, «умного» потребления электро- и тепловой энергии ВП рассказали вместе с основными носителями отрасли, именно поэтому в первых строчках рейтинга руководители ресурсоснабжающих организаций.

ИСТОЧНИК: ТОП-100 ТЭКСАМАРА.РФ

## Национальные проекты - это то, вокруг чего строится вся наша работа.

**projects.volga.news**

Реклама



ГЛАВНОЕ

ТРЕНДЫ

# ТЭК: контуры будущего

## «ИНТЕРНЕТ ВЕЩЕЙ»: РЕВОЛЮЦИЯ В ТЭК

Оптимизационное моделирование внедряется и на производствах. Один из последних трендов в ТЭК – индустриальный интернет вещей (Industrial Internet of Things, IIoT). Это система объединенных компьютерных сетей и подключенных производственных объектов со встроенными датчиками и ПО для сбора и обмена данными, с возможностью удаленного контроля и управления в автоматизированном режиме, без участия человека.

Экосистему промышленного IIoT формируют все необходимые для обеспечения его функционирования составляющие и игроки – производители датчиков и других устройств, разработчики прикладного ПО и платформ, системные интеграторы, операторы связи и потребители решений. Ключевой драйвер реализации концепции IIoT – возможность повышения эффективности производственных и технологических процессов при том, что экономический эффект превышает капитальные затраты.

По данным исследования, проведенного аналитическим центром TAdviser совместно с Госкорпорацией «Ростех», российский рынок IIoT, достигавший в 2017 году 93 млрд руб., в 2020 году вырастет до 270 млрд. То есть сейчас более половины промышленных предприятий тестируют или уже используют технологию, под влиянием которой трансформируются в том числе все экономические модели построения взаимодействия «поставщик-потребитель». Кстати, в прошлом году Еврокомиссия одобрила создание совместного предприятия для развития промышленного интернета вещей, базирующегося в России, компанией General Electric (США) и нефтяной компанией «Роснефть» через ее дочернюю компанию Sibintek LLC.

Технологии интернета вещей обещают Самаре технологический прорыв в сфере ТЭК и ЖКХ в рамках реализации проекта «Умный город». Напомним, столица региона стала участником федерального пилотного проекта, представляющего собой концепцию интеграции нескольких информационных и коммуникационных технологий (ИКТ) и интернета вещей (IIoT решения) для управления городским имуществом.

Проект базируется на пяти ключевых принципах: ориентация на человека; технологич-

ность городской инфраструктуры; повышение качества управления городскими ресурсами; комфортная и безопасная среда; акцент на экономической эффективности, в том числе сервисной составляющей городской среды. План мероприятий включает в себя задачи по внедрению «умного» ЖКХ, формированию доступной, комфортной и безопасной среды, созданию инновационной городской инфраструктуры, цифровизации территориального планирования, а также по развитию самарских транспортных систем.

Самарский филиал ПАО «Т Плюс» планирует к 2020 году полностью автоматизировать управление основными технологическими процессами всех семи ТЭЦ филиала и тепловых сетей Самары, Тольятти и Новокуйбышевска. К этому времени будут установлены необходимые приборы учета на тепловых сетях, они позволят сократить число инцидентов на наиболее ветхих участках и снизить теплопотери. Завершится автоматизация оборудования всех центральных тепловых пунктов (ЦТП), в них также планируется смонтировать датчики контроля качества теплоснабжения.

В Самаре при ремонте и перекладке магистральных теплосетей энергетики ПАО «Т Плюс» и АО «Предприятие тепловых сетей» уже не первый год используют «умные» трубы. Они оснащены встроенными датчиками оперативно-дистанционного контроля, информация от которых теперь будет поступать непосредственно в диспетчерскую службу. Это даст возможность с хорошей точностью определить место появления дефекта и оперативно устранить его.

На 2019 год запланирована масштабная диагностика магистральных тепловых сетей Самары с помощью телеуправляемого диагностического комплекса. Он обследует самые часто повреждаемые участки, чтобы провести на них ремонт в первую очередь. А оценить эффективность работ поможет уже прошедшее опытную эксплуатацию уникальное мобильное приложение для ремонтных бригад тепловых сетей «Т + Мастер», разработанное учеными Самарского политеха. Благодаря его использованию теплоэнергетики могут в режиме онлайн обмениваться информацией о ходе работ, вести мониторинг качества выполнения заявок, распределять задачи между собой.



ФОТО ПРЕДОСТАВЛЕНО ООО ИК «СИБИНТЕК»

## Точность превыше всего

ОЛЬГА НОВИКОВА

**Филиал «Макрорегион Поволжье» ООО ИК «СИБИНТЕК» внедряет системы автоматизации и мониторинга на предприятиях нефтегазовой отрасли Самарской, Оренбургской, Пензенской, Ульяновской областей и Республики Удмуртия.**

### УЧЕСТЬ ВСЕ

ООО ИК «СИБИНТЕК» – компания, которая вряд ли нуждается в дополнительном представлении. Один из крупнейших и авторитетных системных интеграторов и поставщиков ИТ-услуг обеспечивает высокотехнологичное сопровождение в Самарской области нефте- и газодобывающих компаний, нефтеперерабатывающих заводов, предприятий, занимающихся транспортировкой «черного золота», сервисным обслуживанием и т.д. Также филиал «Макрорегион Поволжье» обслуживает нефтегазовые предприятия Оренбургской, Пензенской, Ульяновской областей и Удмуртии – всего 62 предприятия.

«Потребность в наших услугах настолько велика, что мы ежегодно растем и развиваемся, вводим новые направления. Традиционно основное внимание наши заказчики уделяют учету нефти, продуктов нефтепереработки и нефтехимии, контролю качества нефтепродуктов, повышению точности средств измерения на всех этапах производственного процесса. Особое внимание – вопросам охраны труда и обеспечению безопасности. Там, где не обойтись без участия людей, используются технологии слежения за основными показателями жизни и здоровья. Всех интересует создание таких систем, которые могут анализировать и правильно подсказывать работникам их действия в режиме реального времени», – отметил директор филиала «Макрорегион Поволжье» ООО ИК «СИБИНТЕК» Константин Кудряшов.

КОНСТАНТИН КУДРЯШОВ,  
директор филиала «Макрорегион Поволжье» ООО ИК «СИБИНТЕК»:

– Главный тренд сегодня – использование огромного массива данных, генерируемых на всех этапах производственных процессов. Их правильная интерпретация, возможность гибко планировать поставки сырья и материалов, прогнозировать и предупреждать поломки, сбои и аварии – это и есть цифровизация, о которой так много говорят. Предприятия едва успевают создавать или модернизировать инфраструктуру после каждого нового технологического скачка. Да это и не всегда экономически целесообразно. Компания СИБИНТЕК готова избавить заказчиков от такой необходимости – достаточно рассказать, какую задачу необходимо решить, а всю экспертную нагрузку по разработке оптимальных решений мы берем на себя.



АНДРЕЙ САВЕЛЬЕВ

Одно из главных для компании направлений – автоматизация системного управления технологическими процессами (АСУТП) и контрольно-измерительные приборы (КИП). Регионально-производственные управления филиала практически интегрированы в структуру заводов-клиентов. Не менее важен учет нефтепродуктов. Специалисты СИБИНТЕК обеспечивают работу системы мониторинга и учета движения нефти на всех предприятиях в режиме онлайн и собирают ее в единую базу данных.

В прошлом году филиал реализовал крупную программу по строительству и обустройству узлов учета сырой нефти в Оренбургской области – всего около 30 точек учета, через которые проходит добытое в Самарской и Оренбургской губерниях «черное золото». Все данные автоматически в режиме онлайн попадают в единую систему крупнейшей российской нефтегазовой компании, а также в контролирующие организации.

Аналогичные программы автоматического учета в тестовом режиме сейчас начинают работать на нескольких нефтеперерабатывающих заводах Поволжского региона, а на одном из них систему планируют запустить уже в этом году.

### ЦОД - ТОЧКА ПРИТЯЖЕНИЯ

Очень востребованное направление работы – ИТ, телеком, инфраструктура и связь – все, что связано с передачей, обработкой и хранением данных, а также

разработкой программного обеспечения и информационной безопасностью, корпоративными информационными системами и т.д. Это направление особенно важно в условиях глобальной цифровизации – от бесперебойной работы ИТ-сервисов зачастую зависит весь бизнес.

Поэтому большой популярностью пользуется новый облачный сервис СИБИНТЕК – единый Центр обработки данных (ЦОД). Значительные мощности позволяют ЦОД хранить, систематизировать и обрабатывать всю информацию, счета, накладные, финансовую и иную отчетность, вести учет нефтепродуктов. Такая информация должна быть надежнее, чем образцы защищена, и компания с этим успешно справляется. У каждой серверной стойки имеется по два-три «зеркала», которые физически расположены в разных местах. Поэтому даже если что-то случится с одним из них, информация не пропадет. Кроме того, особое внимание уделяется информационной безопасности – создана многоступенчатая система защиты.

«Использование ЦОД позволяет максимально уходить от человеческого фактора при обработке данных, а также обеспечивает защиту от вирусных угроз – ведь компьютер предприятия взаимодействует только с защищенной системой ЦОД. Кроме того, нашим клиентам нет необходимости создавать и содержать собственные серверные комнаты и сотрудников для их обслуживания», – говорит Константин Кудряшов.



ДМИТРИЙ БУРЛАНОВ/АРХИВ «ВК»



Реализация инвестиционных программ выводит предприятия на новый уровень, благодаря чему их вклад в благополучие региона растет

РАЗВИТИЕ

# Основа экономики региона

НЕФТЕГАЗОВАЯ ОТРАСЛЬ ОБЕСПЕЧИВАЕТ ЗНАЧИТЕЛЬНУЮ ДОЛЮ ПРОМЫШЛЕННОГО РОСТА И СОЦИАЛЬНОГО БЛАГОПОЛУЧИЯ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ



ОЛГА НОВИКОВА

**Диджитализация и автоматизация, перевод все большего количества процессов в цифровое русло и как следствие - повышение эффективности работы - стали одним из главных трендов развития нефтегазовой промышленности. Обсуждению этого вопроса уделили немало внимания на круглом столе «Актуальные вопросы устойчивого развития обществ Группы ПАО «НК «Роснефть» и региона присутствия по итогам 2018 года», который прошел в Самаре в конце апреля.**

## СВЕРИЛИ ПЛАНЫ

Участие в конференции приняли представители дочерних предприятий «Роснефти», работающих в Самарской области, региональных и муниципальных профильных ведомств, общественных организаций и образовательных учреждений. Традиционно организатором мероприятия выступает АО «Самаранефтегаз», а участниками — руководители предприятий НК «Роснефть», представители региональных органов власти и федеральных контролирующих органов, муниципалитетов, общественных организаций и образовательных учреждений. Как отметил генеральный директор предприятия **Сергей Анжигур**, главная цель круглого стола - «сверить часы», обсудить актуальные вопросы взаимодействия с заинтересованными сторонами и в ходе открытой дискуссии по-новому взглянуть на ключевые задачи развития компании «Роснефть» в целом и каждого из предприятий-участников мероприятия в отдельности.

«Главная цель стратегии компании «Роснефть» - устойчивое

развитие. А чтобы мы регулярно сверяли свои цели, нам нужно взаимодействовать со всеми заинтересованными сторонами. Открытое обсуждение - это хорошая возможность получить обратную связь, уточнить точки соприкосновения и важнейшие направления развития. Каждый раз в результате работы на круглом столе появляются определенные корректировки, новые программы», - пояснил Сергей Анжигур.

2018 год для предприятий отрасли ознаменовался важными производственными вехами, реализацией инвестиционных программ, ростом вклада в социально-экономическое благополучие региона. С подробными докладами об основных итогах работы в прошлом году выступили генеральный директор АО «Самаранефтегаз» **Сергей Анжигур**, генеральный директор АО «Новокуйбышевский НПЗ» **Роберт Хусаинов**, главный инженер АО «Куйбышевский НПЗ» **Сергей Степанников**, заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Сызранский НПЗ» **Алексей Новопольцев**, генеральный директор АО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» **Леонид Коваленко**, и.о. генерального директора ООО «Новокуйбышевский завод масел и присадок» **Николай Шигаев**, генеральный директор АО «Самаранефтепродукт» **Андрей Мязев** и заместитель генерального директора по развитию ООО «СамараНИПИ-нефть» **Максим Мелешко**. Они рассказали как о росте производственных показателей и работе над повышением качества продукции, так и о цифровой трансформации производства, реализуемых корпоративных социальных и экологических программах, производственной безопасности и благотворительности.

## БАЗА ДЛЯ РОСТА

Министр промышленности и торговли Самарской области **Михаил Жданов** отметил впечатляющий результат работы нефтегазовой отрасли региона в 2018 году. Он подчеркнул,

что нефтегазовый комплекс сегодня по праву можно назвать основой экономики не только Самарской области, но и страны в целом, базой для обеспечения промышленного роста и социального благополучия, а также энергетической безопасности государства. Для Самарской области - региона, в котором за более чем 80-летнюю историю разработки нефтяных месторождений было добыто свыше 1,2 млрд тонн нефти, нефтегазовая отрасль традиционно служит главным источником наполнения бюджета, гарантом экономической стабильности и реализации масштабных социальных проектов.

В дискуссии приняли участие представители региональных и федеральных министерств и ведомств. В своих докладах они затронули важные вопросы взаимодействия с предприятиями нефтяной отрасли. Например, замначальника департамента по недропользованию Приволжского ФО («Приволжскнедра») **Евгений Ларин** отметил, что Самарская область играет существенную роль в развитии минерально-сырьевой базы ПФО, причем наибольший вклад в эту работу вносит АО «Самаранефтегаз». «В регионе 376 месторождений углеводородного сырья, из них 19 - нераспределенных. Степень выработанности запасов составляет 71%. По состоянию на начало года в области действовало 276 лицензий на пользование недрами, из них 142 лицензии - у АО «Самаранефтегаз», - рассказал он.

В результате геологоразведки и переоценки имеющихся запасов месторождений прирост запасов категории АВС1 в регионе составил 38 млн тонн, причем 97,7% из них пришлось на долю АО «Самаранефтегаз».

Кроме того, в 2018 году в регионе открыто 12 новых месторождений нефти. «Добыча углеводородного сырья в большинстве районов региона рентабельна даже при уровне запасов в 100 тысяч тонн. Это обусловлено высоким качеством нефти, развитой инфраструктурой, близостью переработки и удобной системой транспортировки», - подчеркнул Евгений Ларин.



**МИХАИЛ ЖДАНОВ**,  
МИНИСТР ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ТОРГОВЛИ  
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ:

- Самарская область сегодня занимает второе место в стране по переработке нефти и седьмое - по ее добыче. Ключевая роль в этом принадлежит дочерним предприятиям компании «Роснефть». Благодаря им мы демонстрируем тот устойчивый рост экономического развития, который удалось достигнуть. В прошлом году объем производства в нефтехимической отрасли составил 612 млрд рублей. Это около 50% от всего объема промышленной продукции по области. Именно нефтяники обеспечивают половину поступлений в консолидированный бюджет региона», - рассказал министр.



**СЕРГЕЙ АНЖИГУР**,  
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР  
АО «САМАРАНЕФТЕГАЗ»:

- Объемы запасов позволяют нам с уверенностью смотреть в будущее. Благодаря серьезной геологоразведочной работе и выигранным аукционам предприятие обеспечено промышленными запасами на 35 лет. Активная работа проводится и в направлении повышения экономической эффективности производства. За счет внедрения инноваций и новых технологий в прошлом году удалось получить дополнительные объемы добычи. Это позволило не только выполнить стоящие перед трудовым коллективом задачи, но и заложить фундамент для дальнейшего динамичного развития предприятия на благо Самарской области и страны в целом.



**РОБЕРТ ХУСАИНОВ**,  
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР  
АО «НОВОКУЙБЫШЕВСКИЙ НПЗ»:

- В 2018 году на НК НПЗ было переработано 6,95 млн тонн сырья. Отбор светлых нефтепродуктов в 2018 году составил 57,36%, а глубина переработки 75,24%, это лучше показателей 2017 года на 2%.

Незначительное снижение объемов производства продукции по сравнению с 2017 годом связано с проведением комплексного капитального ремонта установок. А по сравнению с аналогичным периодом 2016 года производство дизельного топлива класса Евро-5 выросло на 10%. НК НПЗ в 2018 году вновь стал лауреатом Всероссийского конкурса «100 лучших товаров России» и Международного конкурса «ГЕММА», а программа энергоэффективности предприятия заняла третье место в рейтинге ПАО «НК «Роснефть». Повышение качества нефтепереработки невозможно без модернизации производства, направленной на увеличение глубины переработки нефти и повышение производственной и экологической эффективности. Сегодня на заводе продолжается масштабная программа модернизации, ее ключевым объектом является строительство комплекса гидрокрекинга. Перспективными проектами НК НПЗ также являются реконструкция установок замедленного коксования и строительство установки АВТ-2. Завершение этапов модернизации позволит повысить индекс Нельсона до 9,8, что выведет Новокуйбышевский НПЗ на уровень мировых стандартов.



**НИКОЛАЙ ШИГАЕВ**,  
И.О. ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА  
ООО «НОВОКУЙБЫШЕВСКИЙ ЗАВОД  
МАСЕЛ И ПРИСАДОК»:

- Высокие дивиденды заводу приносит программа повышения операционной эффективности. В 2018 году по итогам внутреннего рейтинга компании «Роснефть» завод занял первое место в своей подгруппе. Экономический эффект от реализации программы составил свыше 750 миллионов рублей. Всего за время действия программы на заводе реализовано 90 проектов, направленных на внедрение новых энергосберегающих технологий и оборудования, на экономию энергоресурсов, выпуск дополнительного объема товарной продукции. Большие достижения имеет сфера управления качеством. Мы максимально четко учитываем пожелания всех потребителей - от гигантов индустрии до рядовых пользователей. В 2018 году продукция предприятия была в очередной раз отмечена знаками «Российское качество» и «100 лучших товаров России». Сегодня перед нашим коллективом стоят такие серьезные задачи, как обеспечение безаварийной работы предприятия, экологической безопасности, выполнение программы производства, технического, социального и кадрового развития. В рамках программы развития завод реализует инвестиционные проекты и ведет работу по долгосрочной стратегии развития производства масел и присадок.

Фото: Михаил Жданов, Сергей Анжигур, Роберт Хусаинов, Николай Шигаев - архив «ВК».



# Инновации для добычи

ЗНАЧИТЕЛЬНОГО РЕЗУЛЬТАТА В РАБОТЕ НЕФТЯНИКАМ УДАЛОСЬ ДОБИТЬСЯ БЛАГОДАРЯ УВЕЛИЧЕНИЮ РЕСУРСНОЙ БАЗЫ



ИГОРЬ КАЗАНОВСКИЙ/АРХИВ «ННК»

ОЛЬГА НОВИКОВА

**Первый эшелон нефтегазовой отрасли – это добыча «черного золота». Поэтому круглый стол закономерно открыл генеральный директор АО «Самаранефтегаз» Сергей Анжигур. Он сообщил, что предприятие добывает более 73% нефти на территории региона – в прошлом году объем добычи составил 12,5 млн тонн нефтяного эквивалента. Немаловажная роль в росте показателей принадлежит также внедрению цифровых технологий и инновационных способов добычи и эффективному выполнению геологотехнических мероприятий.**

## КОЛИЧЕСТВО УЧАСТКОВ ПРИРАСТАЕТ

Так, в 2018 году геологоразведка позволила открыть четыре новых месторождения и 33 новые залежи «черного золота» с суммарными запасами по категории АВ1С1+В2С2 более 19 млн тонн нефти. Кроме того, АО «Самаранефтегаз» активно участвовало в аукционах, и это позволило предприятию получить лицензии на право пользования еще пятью участками недр – Успенским, Рябиновским, Бочкаревским, Черновским и Ново-Желябовским. Благодаря этому прирост запасов составил 3,8 млн тонн.

Важные вехи работы компании в 2018 году – ввод в эксплуатацию сразу нескольких

производственных объектов. На Ветлянском месторождении заработала установка путевого сброса воды, которая позволяет очищать добываемое на Ветлянском, Верхне-Ветлянском и Песчанодольском месторождениях «черное золото» от попутных примесей и существенно повышает эффективность первичной подготовки нефти. На Кулешовском месторождении ввели в строй площадку переработки грунтов с повышенным содержанием углеводородов, на Горбатовском заработал новый лабораторный комплекс. А на Покровском месторождении завершили строительство новой модульно-блочной котельной.

## СВЕРХТОЧНОСТЬ И АВТОМАТИЗАЦИЯ

Настоящим «оплотом инноваций» можно назвать предприятия нефтепереработки. Так, новые технологии активно внедряют на Новокуйбышевском НПЗ. Это крупнейшее предприятие самарской группы заводов компании «Роснефть» производит более 30 видов продукции, среди которых автобензины, реактивное топливо, маловязкое судовое топливо, битумы, кокс, серная кислота. Хорошей традицией для предприятия стало планомерное многолетнее улучшение показателей переработки «черного золота».

Одной из стратегических задач для НК НПЗ является цифровизация производства. Среди наиболее значимых новаций – внедрение сверхточных систем измерения количества нефтепродуктов (СИКН) и автоматизированной системы учета материального баланса.

Система СИКН предназначена для определения массы и качества товарной продукции, отгружаемой трубопроводным и речным транспортом. Внедрение системы позволит повысить точность учета отгружаемых

нефтепродуктов до 0,25%. А автоматизация данных процессов должна позволить повысить точность технико-экономических показателей предприятия, уменьшить потери товарных продуктов.

Кроме того, с 2013 года на заводе действует программа повышения операционной эффективности.

«За период действия программы реализовано 117 мероприятий, суммарный экономический эффект составил 11 млрд рублей. В 2018 году по показателям операционной эффективности наш завод занял 3 место среди обществ группы НК «Роснефть». По итогам 2018 года достигнуто снижение потребления топлива на 91 тысячу тонн. Достижения в области энергоэффективности и снижения потерь позволяют ежегодно оставаться нашему предприятию в тройке лидеров НК «Роснефть». В прошлом году предприятие достойно прошло второй ресертификационный аудит на соответствие международному стандарту в сфере менеджмента», – рассказал генеральный директор предприятия **Роберт Хусаинов**.

А программа повышения экологической эффективности НК НПЗ предусматривает 20 новых проектов, направленных на снижение воздействия на окружающую среду, повышение эффективности работы очистных сооружений, работу с отходами.

Для ООО «Новокуйбышевский завод масел и присадок» внедряемые инновации и высокотехнологичность производства стали залогом расширения ассортимента товарной продукции. Сегодня он насчитывает около 150 наименований. За 2018 год на НЗМП переработали более миллиона тонн нефтяного сырья, выпустили 396 тысяч тонн готовой продукции. Для развития произ-

водства и расширения ассортимента продукции завод уже несколько лет внедряет масштабную программу развития. На предприятии уже реализовано четыре крупных проекта.

«Проект по строительству комплекса гидрокрекинга обеспечит получение базовых масел II и III групп по классификации API, а также увеличит выпуск современных моторных масел», – сказал и.о. генерального директора ООО «НЗМП» **Николай Шигаев**.

Производство предприятия востребовано, ежегодно расширяется география поставок: в 2018 году продукция отгружалась в 60 регионов России и 20 стран ближнего и дальнего зарубежья. В числе главных отечественных потребителей – министерство обороны, ОАО «РЖД», ПАО «АВТОВАЗ», ООО «УАЗ», ПАО «КамАЗ» и ведущие топливно-энергетические компании.

Кстати, АВТОВАЗ на протяжении многих лет является стратегическим партнером компании «Роснефть»: НЗМП поставляет для автогиганта масла первой заливки. А с 2018 года здесь начали производить фасованные моторные и трансмиссионные масла под маркой LADA.

Серьезное внимание на предприятии уделяется промышленной и экологической безопасности. В 2018 году завод в 14-й раз был назван «ЭкоЛидером» Самарской области и занял 3 место в конкурсе по экологической безопасности компании «Роснефть».

## ПОДТВЕРДИЛИ УРОВЕНЬ

На еще одном новокуйбышевском предприятии ПАО «НК «Роснефть» – АО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» (АО «ННК») также делают ставку на качество и технологичность управления

производственными процессами. В 2018 году предприятие впервые получило сертификат соответствия системы менеджмента качества стандарту ISO 9001:2015. Этот документ – свидетельство высокого уровня управления технологическими процессами на всех стадиях производства – от сырья до готовой продукции, а также соответствия системы управления технологическими процессами и условий труда всем нормативам.

Кроме того, в прошлом году АО «ННК» впервые в рамках работы в НК «Роснефть» прошла аудит и получила сертификаты соответствия Интегрированной системы управления предприятия требованиям двух международных стандартов – ISO 14001:2015, устанавливающего требования к системам экологического менеджмента, и стандарта BS OHSAS 18001:2007, регламентирующего требования к функционированию систем менеджмента охраны труда и производственной безопасности.

Сегодня Новокуйбышевская нефтехимическая компания является одним из ключевых предприятий нефтегазохимического блока компании «Роснефть». Здесь ежегодно перерабатывается более одного миллиона тонн сырья, перечень товарной продукции, выпускаемой предприятием, насчитывает более 30 наименований.

«На предприятии представлены основные производства базовой нефтехимии: сжиженных углеводородов, МТАЭ и бензола, фенола, ацетона, альфаметилстирола, олефинов. На нашей площадке действуют не имеющие аналогов в России и странах СНГ производство паратрет-бутилфенола (ПТБФ), а также единственное в стране производство синтетического этанола», – рассказал генеральный директор АО «ННК» **Леонид Коваленко**.



Кроме оптимизации производственных процессов автоматизация и переход на «цифру» повышают экологичность производства

РАЗВИТИЕ

АВТОМАТИЗАЦИЯ

# Технологии как основа

НЕФТЕГАЗОВАЯ ОТРАСЛЬ ОБЕСПЕЧИВАЕТ ЗНАЧИТЕЛЬНУЮ ДОЛЮ ПРОМЫШЛЕННОГО РОСТА И СОЦИАЛЬНОГО БЛАГОПОЛУЧИЯ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

ОЛЬГА НОВИКОВА

**Диджитализация и автоматизация, перевод все большего количества процессов в цифровое русло и как следствие – повышение эффективности работы – стали одним из главных трендов развития нефтегазовой промышленности.**

## ПОВЫШАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ

На Сызранском НПЗ цифровизация стала залогом повышения эффективности многих производственных процессов. За 2018 год здесь завершили реализацию сразу трех диджитал-проектов и занялись проработкой еще двух новых. Так, была введена в эксплуатацию автоматизированная система расчета материального баланса, позволяющая в онлайн-режиме отслеживать движение нефтепродуктов.

Еще одна новация, также направленная на повышение эффективности работы предприятия, – внедрение системы усовершенствованного управления технологическим процессом на ЭЛОУ-АВТ-6. Цифровизация позволила оптимизировать работу установки, выросли эффективность и отбор целевой продукции.

Заместитель гендиректора по экономике и финансам АО «СНПЗ» **Алексей Новопольцев** рассказал, что в 2018 году предприятие переработало более 6,9 млн тонн нефти – рост по сравнению с прошлым годом составил 16%. Глубина переработки также увеличилась и составила 77%. В общей сложности завод произвел за год около 3,5 млн тонн моторного топлива. Кроме того, важный экономический эффект дала программа повышения операционной эффективности – он составил 1,5 млрд рублей. В итоговом рейтинге предприятий «Роснефти» по этому показателю СНПЗ занял второе место.

## УВЕЛИЧИТЬ ГЛУБИНУ

Куйбышевскому НПЗ реализация масштабной модернизации

и диджитализации производства в рамках инвестиционной программы НК «Роснефть» помогла за последние годы построить и ввести в эксплуатацию несколько значимых технологических объектов, в том числе установку изомеризации и комплекс каталитического крекинга FCC. «Это позволило нам увеличить глубину переработки нефти, выпуск светлых нефтепродуктов и сократить издержки», – пояснил главный инженер АО «Куйбышевский НПЗ» **Сергей Степанников**.

## СТАВКА НА КАДРЫ

Однако никакая цифровизация и повышение эффективности производства невозможны без квалифицированных кадров. Именно это – необходимое условие для успешной работы любого предприятия. Неудивительно, что работе с персоналом и подготовке кадров на каждом предприятии НК «Роснефть» уделяют повышенное внимание. Так, в прошлом году на Сызранский НПЗ было принято рекордное количество молодых специалистов – 146 человек, это почти в два раза больше, чем в 2017 году. Это – результат тесного многолетнего сотрудничества с Губернским колледжем Сызрани и местным филиалом СамГТУ.

«Сызранский НПЗ – градообразующий завод, отсюда и высокая ответственность предприятия по отношению к социально-экономическому развитию города. Завод не только дает сызранцам рабочие места и является самым крупным налогоплательщиком, но и берет на себя серьезную социальную нагрузку», – отметил глава Сызрани **Николай Лядин**.

КНПЗ – градообразующее предприятие для Куйбышевского района Самары, и ежегодно завод подтверждает этот статус, оказывая благотворительную помощь десяткам школ и детских садов района. Много лет завод успешно сотрудничает со школой №129, помогая работе «Роснефть-класса». В прошлом году это сотрудничество расширилось и вышло на новый уровень. Сейчас на заводе трудится более 50 выпускников школы, и многие уже достигли серьезных успехов в карьере.

# «СИБУР Тольятти» создал «умную» систему видеонаблюдения

ПЕТР СЛИЗЕВИЧ

**Проектная команда связистов и ИТ-специалистов «СИБУР Тольятти» усовершенствовала действующую систему видеонаблюдения. Теперь она самостоятельно, без постоянного контроля человека, распознает нештатные ситуации на производствах синтетических каучуков и сообщает о них. В перспективе вся система видеонаблюдения предприятия станет «интеллектуальной».**

## ПУСТЬ НАБЛЮДАЕТ РОБОТ

Современное нефтехимическое предприятие – это десятки сложнейших технологических установок, тысячи километров трубопроводов и кабелей. Контролировать работу такого сложного хозяйства и делать это с максимальной эффективностью помогают различные инструменты автоматизации.

Так, действующие автоматизированные системы управления технологическими процессами (АСУ ТП), созданные на основе высоконадежной микропроцессорной техники, повышают стабильность производства, производительность установок и качество выпускаемой продукции. В составе АСУ ТП есть современные системы противоаварийной защиты, предназначенные для поддержания технологического оборудования в стабильном состоянии, что делает его работу максимально безопасной для людей и окружающей среды. В целом общий уровень автоматизации на предприятии по выпуску синтетического каучука «СИБУР Тольятти» достигает 85%.

Логическим продолжением автоматизации стала цифровизация, которая позволяет находить резервы для повышения эффективности и безопасности производства. В конце 2017 года компания СИБУР объявила о трансформации производственных и бизнес-процессов с помощью продвинутых информационных технологий. Это инструменты Big Data для увеличения производительности установок и повышения качества продукции, мобильные приложения, виртуальная и дополненная реальность, видеонаблюдение, роботы, дроны и многое другое.

Современные технологии открыли новые возможности для контроля за внешним состоянием реакторов, трубопроводов, за работой механического оборудования и действиями человека. Например, привычные обходы и осмотры дополнило видеонаблюдение, которым сейчас охвачена вся территория «СИБУР Тольятти».

Однако у системы видеонаблюдения выявились узкие места. Как рассказал директор «СИБУР ИТ-Центр информационных технологий «Поволжье» **Александр Терехин** (на фото – в центре), выяснилось, что как элемент системы человек



ФОТО ПРЕДОСТАВЛЕНО «СИБУР ТОЛЬЯТТИ»

не слишком надежен: он не справляется с потоком видеoinформации. Рутинное наблюдение за однообразной «картинкой» быстро утомляет, поэтому оператор не всегда с ходу распознает нештатные ситуации. Время от времени ему необходимо отлучаться с рабочего места, и тогда часть важных событий вообще проходит мимо него.

Генеральный директор «СИБУР Тольятти» **Юрий Морозов** предложил подобрать ИТ-решения, которые освободили бы работников от рутинного наблюдения за установками. Иными словами, изобрести «робота-наблюдателя» с более широкими возможностями.

## КОМАНДА ИННОВАТОРОВ

Однако выделить большие ресурсы на разработку нового функционала предприятие не могло. В создание самой инфраструктуры видеонаблюдения уже и так были вложены немалые средства. В этих условиях в конце 2017 года специалисты «СИБУР Тольятти» приступили к созданию системы интеллектуального видеонаблюдения (ИВН).

Когда изучили существующие ИТ-разработки, стало понятно, что они совершенно не приспособлены к решению производственных задач. И «СИБУРовская» команда инноваторов оказалась в роли первопроходцев.

Как рассказал Александр Терехин, к решению ответственной задачи привлекли самых разных специалистов, но основной костяк коллектива разработчиков – четыре человека: **Евгений Дегтярев** (на фото – второй справа), **Константин Зырянов** (на фото – второй слева), **Альберт Гаврилов** (на фото – первый справа) и **Владимир Ермошенков** (на фото – первый слева).

«Мотором» команды разработчиков системы ИВН стал начальник управления связи Евгений Дегтярев. Опытный руководитель, уже реализовавший несколько серьезных инфраструктурных проектов, взял на себя роль организатора и координатора. Специалист отдела по обслуживанию линейных сооружений связи Владимир Ермошенков прорабатывал идеологию инфраструктурных решений.

Что касается разработки «интеллектуального» блока, то здесь обозначились два генератора идей – ведущие специалисты Константин Зырянов и Альберт

Гаврилов. Они разрабатывали программные приложения, способные по изображению с видеокамер распознать залипание, засорение каучуковой крошкой и затор на транспортере.

Начали с адаптации готовых доступных решений. Убедились, что стандартный функционал использовать можно, но его возможностей недостаточно. Не хватает формализованной обратной связи, накопления данных и результатов их обработки.

Стали дописывать к стандартным библиотекам программные надстройки. Испытывали, отработывали. Параллельно учились сами, повышали квалификацию, приобретали новые компетенции.

В основу общения человека и системы ИВН положили принцип «черного экрана». Это значит, что притягивать за монитором не нужно. Пока все в порядке – система вас не побеспокоит. Но едва ситуация отклоняется от нормы, экран оживает. Внимание дежурной смены привлекает звуковой сигнал, а речевой информатор сообщает, что именно случилось.

Первые успехи показали: функционал системы ИВН может быть очень широк. Можно не только фиксировать заторы, но и распознавать брикеты каучука, подсчитывать их.

## ТРОЙНОЙ ЭФФЕКТ

Оценить эффективность системы ИВН легко, поскольку в ее структуру заранее встроили формализованные механизмы оценки этой эффективности. Каков же результат?

Во-первых, когда видеонаблюдение стало «интеллектуальным», производственные потери сократились, а работа линий выделения каучуков стала более ритмичной. Как рассказал начальник установки выделения СКИ (изопренового каучука) **Дмитрий Медведев**, время реакции на затор на транспортере сократилось с пяти-семи до одной минуты. Соответственно, в несколько раз меньше стало испорченных брикетов каучука.

Во-вторых, система открыла новые возможности для развития производства. Теперь сотрудники сосредоточились на решении основных, более сложных производственных задач. Но есть и еще один очень важный эффект – профессиональный рост специалистов – разработчиков системы ИВН, который напрямую отразился на их карьере.



ФОТО ПРЕДОСТАВЛЕНО АО «СНПЗ»



ПЕРСОНА

РАЗВИТИЕ

# Нам нужно сотрудничать с лидерами газовой отрасли

ПАВЕЛ ФИРСОВ

Газовая отрасль – один из драйверов развития российской экономики. О перспективах развития рынка сжиженного природного газа, о том, как важно расширять сотрудничество самарских вузов с ведущими газовыми компаниями и о перспективных направлениях этого сотрудничества рассказал первый проректор Самарского Национального исследовательского университета им. С.П. Королева Роман Самсонов.

- Самарская область заключила стратегическое соглашение с «Ростехом». Теперь у создаваемого в регионе Научно-образовательного центра есть индустриальный партнер. Но «Ростех» – это «оборонка», двигателестроение, медицинские технологии. А насколько реально расширить сотрудничество вузов региона с «Газпромом», завязать отношения с «НОВАТЭКом»?

- В этом направлении мы тоже работаем. Если говорить о «НОВАТЭКе», то это одна из наиболее эффективных компаний. И я скажу, что компаний, которые в таком масштабе способны реализовать крупные проекты, вообще не так много.

Вообще в управлении проектами успешным считается такой проект, который реализован в заданные сроки, с первоначально заданным бюджетом, и если заказчик удовлетворен. И в этом смысле «НОВАТЭК» работает умело. Они умеют в хорошем смысле слова лоббировать свои проекты, и та государственная поддержка, которая была им оказана, доказала свою эффективность.

- В последние годы на Крайнем Севере «НОВАТЭК» активно развивал масштабные проекты по производству LNG – сжиженного природного газа. Сейчас тематикой LNG занялся и «Газпром». Вы руководили направлением «Газ и Арктика» в Сколково. Какими видите перспективы подобных проектов в мире?

— Вот как раз в Сколково в прошлом году мы завершили исследование, которое дало очень ценный материал для принятия решений вице-премьеру Дмитрию Козаку и всем, кто в России отвечает за развитие газовой отрасли. Исследование показало, что сейчас для компаний, вошедших в проекты LNG, на мировом рынке открывается окно возможностей, но оно не может быть открыто бесконечно долго, оно ограничено. И им нужно успеть воспользоваться.

Сейчас все пытаются в эту нишу попасть, успеть начать поставки сжиженного природного газа, начать его продавать, спе-



ЮЛИЯ РЫБОВА/АРХИВ ИФХТ

шат закрепиться в этом сегменте рынка. Так вот там есть 3-4 года – чтобы войти, и еще 10-15 лет, чтобы получить преимущество от этих первых продаж. А потом рынок LNG «просядет», это вообще характерно для всех рынков, в том числе для рынков углеводородного сырья.

- То есть российские газовые компании вовремя пошли с масштабными проектами на этот рынок, у них хорошие шансы закрепиться на нем?

- Сегодня никто уже не спорит, что в ближайшие 7-10 лет, а возможно и в дальнейшем, разные есть оценки, потребление газа в целом будет расти. Были прогнозы роста на 2% в год, но сейчас мы видим 3% и больше. Что же касается сжиженного метана, то по нему были позитивные прогнозы – 4% в год, а оказалось, что рынок LNG растет еще быстрее.

- Если обобщить, то газовая тема для самарской науки становится одной из самых перспективных. А что можно сказать о традиционной нефтяной тематике?

- Резервы есть и здесь, тема остается актуальной. Нефтяникам очень нужны эффективные вторичные методы повышения нефте- и газоотдачи, а это технологии, это нанотехнологии. Это химические соединения, которыми занимается, например, профессор Владислав Блатов и другие химики.

Но кроме традиционного углеводородного бизнеса, в котором у нас крепкие позиции, мы можем одними из первых всерьез заняться водородной тематикой. В Самарской области есть производство водорода – на действующих НПЗ. И есть большой научно-технический потенциал в университетах. И если в регионе создать соответствующую инфраструктуру, можно в перспективе развить автотранспорт на водороде, на топливных элементах, с гибридными силовыми установками. Водород – это еще и прекрасный экспортный продукт.

А газомоторное топливо? На этом направлении у нас отличные перспективы и огромные резервы для развития инфраструктуры – например, на базе «Газпром трансгаз Самара». Тема газомоторного топлива интересна и «Газпрому», и «АвтоВАЗу», она вообще очень востребована, и этим нужно активно заниматься.



ФОТО ПРЕДОСТАВЛЕНО ПАО «КУЙБЫШЕВАЗОТ»

## Работа на опережение дает отличный результат

МАРИЯ РЫЖОВА

**Одно из ведущих российских предприятий химической промышленности ПАО «КуйбышевАзот» на протяжении многих лет показывает стабильное наращивание объемов производства и прибыли, несмотря на экономический кризис и санкционную политику. Это результат грамотной стратегии развития, которой придерживается управленческая команда и руководство предприятия.**

### ЯЗЫКОМ ЦИФР

ПАО «КуйбышевАзот» (КуАз) подвело итоги своей работы за первый квартал текущего года. Так, объем реализации товарной продукции предприятия составил 14,8 млрд руб., что выше показателей аналогичного периода прошлого года на 4,6%. При этом чистая прибыль КуАза за январь-март 2019 г. составила 1,76 млрд руб., для сравнения, в прошлом году эта цифра составляла 1,29 млрд рублей. «Чистая прибыль по итогам первого квартала 2019 г. увеличилась на 468,57 млн руб. или 36,09%», - отмечается в квартальном отчете компании.

Предприятие не смогло бы достичь столь стабильных показателей роста, если бы не грамотно выстроенная стратегия развития, которая предусматривает как модернизацию действующих производств, так и открытие новых – в том числе в виде совместных предприятий с зарубежными партнерами.

Одним из важнейших для КуАза стал 2013 год, когда были подписаны соглашения о создании совместных предприятий с немецкой компанией Linde Group (производство аммиака) и американской корпорацией Graxair (производство промышленных газов). В тот же год КуАз вложил 1,9 млрд руб. в перевооружение производства и 1,8 млрд руб. - в капитальный ремонт производских объектов. ООО «Праксайр Азот Тольятти» было введено в эксплуатацию в 2016 году, ООО «Линде Азот Тольятти» - в 2017-м.

На этапе создания проектов гендиректор ПАО «КуйбышевАзот» **Виктор Герасименко**, в одном из интервью сказал, что «все эти проекты направлены на то, чтобы обеспечить перспективное развитие предприятия и сохранение рыночных позиций в условиях усиливающейся конкуренции». Судя по итогам работы компании, расчет оказался верным.

Показательными являются результаты работы ПАО «КуйбышевАзот» за 2018 год, ставший для предприятия рекордным по производственным и финансовым показателям. Выручка от продажи по итогам года составила 59,7 млрд руб., увеличившись по сравнению с предыдущим годом на 38,7%. Чистая прибыль выросла до 7,1 млрд рублей. «Такие результаты были достигнуты за счет увеличения объемов выработки товарной продукции на 17%, роста продаж аммиака производства совместного предприятия «Линде Азот Тольятти», улучшения конъюнктуры цен на капролактамы и продукты его переработки», - пояснили в пресс-службе предприятия.

### В РЕЖИМЕ ПОСТОЯННОГО ОБНОВЛЕНИЯ

В инвестиционную программу включены проекты по импортозамещению, наращиванию экспортного потенциала, расширению действующих мощностей и строительство новых установок с использованием прогрессивных ресурсосберегающих технологий.

Привлечение на свою производственную площадку зарубежных партнеров, в том числе крупнейших мировых компаний, открыла КуАзу дополнительные возможности. Так, переговоры с Группой компаний Trammo AG, начатые еще в 2014 году, в 2015 завершились образованием совместного предприятия ООО «Гранифест» по производству гранулированного сульфата аммония. Строительство было завершено в 2017 году, а выход на проектную мощность – в 2018-м. Сегодня КуАз выкупил долю партнера и стал 100% собственником актива.

Для реализации проекта по строительству нового производства гранулированного карбамида два года назад было создано совместное предприятие с MET Development S.p.A. (Италия).

В этом году ВЭБ РФ, Газпром-банк и «КуйбышевАзот» подписали договор о предоставлении синдицированного кредита под финансирование проекта строительства установки по производству серной кислоты марки «К» и улучшенного олеума. Объем инвестиций в него составит до 6,3 млрд руб., суммарный объем финансирования со стороны ВЭБ РФ – 3,8 млрд рублей.

«КуйбышевАзот» занимается расширением и развитием площадки в Рудольштадте (Германия, STFG Filamente GmbH) путем дальнейших инвестиций в производство продуктов с более высокой добавленной стоимостью на основе полиамида-6. В проект планируется вложить около 3 млн евро и запустить установку в эксплуатацию уже к середине следующего года.

За прошлый год выполнен большой объем работ по строительству новых и техническому перевооружению действующих производств, в том числе модернизация производства капролактама, что позволило увеличить его мощность до 220 тыс. тонн.

Общий объем инвестиций КуАза в развитие и обновление своих производственных площадей в прошлом году составил 8,5 млрд руб., в этом объем вложений вырастет до 10 млрд рублей.

### С ЗАБОТОЙ О ПРИРОДЕ

Особое внимание на КуАзе уделяют экологическим проектам, природоохранным мероприятиям. Одним из важнейших экологических проектов компании можно назвать строительство пока единственного в регионе очистных сооружений ливневых стоков Северного промзла и части Центрального района Тольятти. Этот проект, инвестиции в который составляют более 1 млрд рублей, включен в приоритетную федеральную программу «Сохранение и предотвращение загрязнения реки Волги».

При росте объемов товарной продукции в прошлом году на 17% выбросы в атмосферу уменьшились на 1% и составили 40% от разрешенного. Удельные выбросы снизились на 15,6%, образование стоков – на 8,6%, потребление речной воды на тонну продукции сократилось на 10,9%, теплотенергии – на 8,3%, электроэнергии – на 10,2%.



Компания «ТЭХ-Групп» четверть века разрабатывает технологии и оборудование, востребованные в энергетике и нефтепереработке

ИНТЕРВЬЮ

РАЦИОНАЛИЗАТОРСТВО

# «ТЭХ-Групп»: энергия чистой воды

ПЕТР СЛИЗЕВИЧ

**Без воды не работает ни одно производство. Об отечественных разработках в области водоочистки и водоподготовки, конкурентоспособных по техническому уровню и по цене, об опыте их внедрения на ведущих предприятиях энергетики, химии и нефтепереработки рассказал директор по развитию компании «ТЭХ-Групп» Дмитрий Хальзов (на фото).**

## БОГАТЫЙ ОПЫТ

- Промышленная водоочистка и водоподготовка – это широкий спектр задач. Чем конкретно занимается «ТЭХ-Групп»?

- Мы работаем по трем ключевым направлениям. Первое – производство водоподготовительного оборудования; второе – изготовление химических реагентов для обработки воды. И третье направление – проектирование, реконструкция и пуско-наладочные работы установок водоочистки, цехов подготовки воды и участков очистки стоков.

- «ТЭХ-Групп» работает почти 25 лет. Кто ваши партнеры?

- Наши технологии, реагенты и оборудование применяют в энергетике, химии, нефтепереработке, металлургии на предприятиях России и Ближнего Зарубежья. В химической отрасли и нефтепереработке это такие крупнейшие компании, как «СИБУР», «Лукойл», «Роснефть», ПАО «Акрон», АО «Аммоний», заводы Уралхима и Еврехима. Если же говорить о становлении «ТЭХ-Групп», то оно начиналось с большой энергетики. ПАО «Т Плюс», ПАО «Квадра», ТЭЦ, ГРЭС, АЭС были и остаются нашими основными заказчиками.

- В Самарской области целое «созвездие» предприятий-флагманов российской химии и нефтепереработки. Насколько ваши разработки, продукция и услуги востребованы в домашнем регионе?

- У нас много объектов в Самарской области. Среди них известные предприятия российской химической промышленности – ПАО «Куйбышев-Азот», АО «Тольяттиазот»,

ООО «СИБУР Тольятти», Самарский НПЗ. Инженеры «ТЭХ-Групп» провели предварительное обследование текущего состояния технологического оборудования отдельных цехов предприятий. Совместно со специалистами заводов выявили «проблемные» зоны, разработали программы реагентной обработки воды, провели лабораторные испытания на образцах технической воды в собственной лаборатории и опытно-промышленные испытания в производственных условиях. И вот уже несколько лет эксплуатация оборотных циклов охлаждения ведется при непосредственном сопровождении технологов компании с использованием химических реагентов, изготовленных на нашем заводе.

## КОМПЛЕКСНЫЙ ПОДХОД

- На рынке реагентов много импортной продукции, к которой все привыкли. Сегодня все говорят об импортозамещении, но переход на реагенты от нового, отечественного поставщика – это всегда опасения. Что показывает ваш опыт?

- Свой завод реагентов мы ввели в эксплуатацию в 2015 году. Он выпускает реагенты более 200 наименований, проектная мощность – 75 тонн в сутки. И как уже показала практика, зачастую качество воды, обрабатываемой нашими реагентами, по многим показателям выше, чем у прежних поставщиков импортной продукции. Кроме того, наш Инженерный центр находится в Тольятти, рядом с заводами, и все вопросы решаются оперативно. Мы делаем все, чтобы партнерство с нами было выгодно для наших заказчиков. Во-первых, у нас невысокие цены. Экономические отделы и отделы снабжения предприятий подтвердят, что стоимость закупки продукции и услуг у «ТЭХ-Групп» значительно ниже, чем у других компаний. Во-вторых, мы внедрили комплексный подход: «инжиниринг» – производство оборудования и реагентов – инженерно-техническое сопровождение на постоянной основе. Это позволяет идеально отладить работу систем водоподготовки. Технические службы и производственные цеха заводов-потребителей отмечают значительное повышение эффективности работы теплообменного оборудования, экономии времени и сил при проведении плановых ремонтов.

В-третьих, мы разработали новые ресурсосберегающие тех-



ФОТО ПРЕДОСТАВЛЕНО «ТЭХ-ГРУПП»

нологии. Экологи и энергетики отмечают реальное снижение количества сточных вод, объемов подпиточной воды.

## ЭКОЛОГИЯ ПЛЮС ЭКОНОМИКА

- В «ТЭХ-Групп» разработаны бессточные технологии. Насколько они востребованы?

- Полностью безотходных технологий не бывает, сточные воды образуются даже на небольших предприятиях, если в их технологическом процессе используется вода. Технологии, которые мы разрабатываем и уже успешно применяем на ряде объектов, позволяют уменьшать количество сбросных сточных вод, очищать их до норм ПДК вредных веществ и возвращать в технологический цикл производства для повторного использования.

- Где внедрены эти разработки?

- В 2016-2018 годах мы реализовали два таких объекта. Оба в контуре ПАО «Т Плюс». В 2016 году на Самарской ГРЭС провели техническое перевооружение узла сброса регенерационных стоков ХВО. Очистке подлежали сточные воды, образующиеся при регенерации установки умягчения воды. В результате исключены сбросы неочищенных стоков регенерационных вод с водоподготовки в реку Волга. Ульяновская ТЭЦ-1 – второй масштабный проект по техническому перевооружению производственных процессов на бессточные технологии. В 2018 году проведена реконструкция цеха предварительной очистки. Проект ведется в несколько этапов. До конца этого года мы планируем закончить монтаж узла обезвоживания стоков. После полной реализации проекта на станции значительно сократится объем сбрасываемых сточных вод в р. Свияга, а их качество будет доведено до разрешенных норм. Нами достигнуты предварительные договоренности по реализации подобных проектов в Ростовской и Воронежской областях в 2020 году. Уже проведены предварительные обследования и подготовлены технико-экономические обоснования. Учитывая сегодняшнюю политику государства и конкретных собственников, направленную на сокращение издержек и поиски выгодных экологических решений, спрос на внедрение таких технологий есть, и мы продолжаем развивать это направление.

# Инновации уменьшили объем стоков на Новокуйбышевском НПЗ

СЕРГЕЙ ГВОЗДЕВ

**Крупным промышленным предприятиям регионального ТЭК, реализующим капиталоемкие проекты, не менее важны разработки молодых специалистов, которые помогают усовершенствовать производственные схемы, сокращать затраты и снижать воздействие на природу.**

## РАЦИОНАЛЬНОЕ ЗЕРНО

Проектная работа молодого специалиста АО «Новокуйбышевский НПЗ» Татьяна Негурей (на фото), разработанная для снижения сброса стоков путем их глубокой очистки на блоке установки замедленного коксования (УЗК) в цехе №73, реализована на практике. Они доставляются со всех установок с помощью автобойлеров на блок очистки кислых стоков (БОКС) установки замедленного коксования в цехе №73. Новшество полезно с экологической точки зрения.

Заместитель начальника лаборатории экологического контроля (ЛЭК) АО «Новокуйбышевский нефтеперерабатывающий завод» (НК НПЗ) Татьяна Негурей пришла работать на завод в 2013 году. До этого окончила Самарский государственный технический университет по специальности «Охрана окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов».

Любовь к природе и повлияла на выбор профессии эколога. «Живу в Новокуйбышевске, НК НПЗ – наше градообразующее предприятие. Изначально, после окончания вуза, было интересно поработать именно здесь, ожидания оправдались, и теперь с уверенностью могу сказать, что я люблю свою профессию», – рассказала Татьяна Негурей. Прежде чем создать проект для регионального этапа научно-технической конференции, Татьяна работала контролером в лаборатории, а затем – инженером.

Работу под названием «Снижение сброса сульфидсодержащих стоков и отработанных щелочей в производственную канализацию АО «НК НПЗ» путем их обезвреживания на блоке

очистки установки замедленного коксования цеха № 73» молодому специалисту помогала создавать научный руководитель, много лет отдавшая работе в лаборатории экологического контроля Людмила Игнатенко.

В состав цеха № 73 входит установка замедленного коксования. Дело в том, что при производстве нефтяного кокса и выработке светлых нефтепродуктов используется много воды и образуются стоки, требующие более глубокой очистки.

По словам Татьяны Негурей, несколько лет назад один из начальников этого цеха Виктор Харжевский предложил для них построить блок очистки кислых стоков (БОКС). Его разработки были переданы в проектно-конструкторское управление. И теперь такое сооружение работает в цехе № 73.

Проектная работа получила высокую оценку на региональной и кустовой научно-технической конференции. Татьяна Негурей стала первой в своей номинации. А на юбилейной X Межрегиональной научно-технической конференции молодых специалистов ПАО «НК «Роснефть» в Москве Татьяна заняла третье место в секции «Экология, промышленная безопасность, охрана труда».

## С БУМАГИ - НА ПРОИЗВОДСТВО

Внедрение рационализаторских предложений на крупном производстве всегда процесс сложный, требующий участия специалистов – проектировщиков, экономистов, технологов. На внедрение новшества Татьяна Негурей ушел год.

Саму установку специально не останавливали, работы провели в один из плановых ремонтов. В итоге новая схема работает, после БОКС вода, поступающая на очистные сооружения, приемлема для дальнейшей очистки.

Продукция завода, а это бензины, дизельное топливо, отвечающие требованиям класса 5 Технического регламента Таможенного Союза Евро-5, должна соответствовать высоким экологическим нормативам, которые со временем только ужесточаются. Топливо при сгорании должно выделять минимальное количество вредных веществ. Именно поэтому завод постоянно находится в процессе стройки и модернизации, в том числе и в экологическом направлении.



ФОТО ПРЕДОСТАВЛЕНО АО «НК НПЗ»



ВЛАДИМИР ТАВОМИН



## АКТУАЛЬНО

В ТОЛЬЯТТИ СТАРТОВАЛО ПРОИЗВОДСТВО ВТОРОГО БИТОПЛИВНОГО АВТОМОБИЛЯ – LADA LARGUS CNG

# Зеленый свет «голубому топливу»

СЕРГЕЙ АЛЕШИН

В начале апреля спецпредставитель Президента РФ по взаимодействию с Форумом стран-экспортеров газа, председатель совета директоров ПАО «Газпром» Виктор Зубков провел на АВТОВАЗе расширенное совещание по вопросам развития рынка газомоторного топлива в России.



ИГОРЬ КАЗАНОВСКИЙ/АРХИВ «ВК»

## ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЗАДАЧА

В совещании, состоявшемся в столице отечественного автомобилестроения, приняли участие представители федеральных министерств, областного правительства, руководители автоконцернов и частных компаний. Виктор Зубков подчеркнул, что переход на газомоторное топливо является государственной задачей, важность которой обусловлена экономической и экологической составляющими. Он также напомнил, что Президент России Владимир Путин, говоря о тенденциях в мировом автомобилестроении, отметил: для нашей страны использование природного газа в виде моторного топлива является даже более приоритетным, чем использование электромобилей.

Мировой рынок газомоторного топлива развивается активными темпами, и у России есть все возможности выйти на лидирующие позиции в данном направлении. Государство постоянно совершенствует меры поддержки для действующих и потенциальных участников рынка. Как сообщил Виктор Зубков, по территории нашей страны проходит около 172 тыс. км газовых магистралей, установка газозаправочных станций возможна в большинстве российских регионов. Газомоторный парк в России насчитывает 150 тыс. автомобилей - в основном это легковой и грузовой транспорт, автобусы и спецтехника.

Заправочная инфраструктура включает 419 автомобильных газонаполнительных компрессорных станций (АГНКС), из них 304 – газпромовские. В этом году «Газпром» планирует построить на территории России 100 новых заправочных станций, рассчитанных на 500 автомобилей в сутки, а к 2020 году будут строить по 150-200 в год.

ВИКТОР ЗУБКОВ, председатель совета директоров ПАО «Газпром»:

- Сегодня Россия имеет очень большие потребности в расширении производства техники, работающей на природном газе: автобусы, коммунальная техника, легкий коммерческий транспорт, такси и личные легковые автомобили. Важно популяризировать экологичное, безопасное и дешевое газомоторное топливо. Компания «Газпром» за последние пять лет перевела на газ 40% своего автопарка, сэкономив за это время 4 млрд рублей и сократив вредные выбросы в атмосферу на 100 тыс. тонн. Мы открываем новые и реконструируем старые АГНКС, но для развития газомоторного рынка одних усилий «Газпрома» недостаточно, необходима поддержка на местах. Чтобы заинтересовать потребителя в переходе на метан, в регионах необходимо популяризировать использование природного газа в качестве моторного топлива, снизить или отменить транспортный налог для владельцев газомоторной техники, предусмотреть выделение субсидий на установку газового оборудования.



ИГОРЬ КАЗАНОВСКИЙ/АРХИВ «ВК»

## МЕРЫ ГОСПОДДЕРЖКИ

В Самарской области сегодня действует шесть станций (по две в Самаре и Тольятти, по одной – в Сызрани и Чапаевске) и многоотопливная АЗС, работающая в Покхвистеве. Особое внимание развитию газомоторной инфраструктуры в регионе уделяет губернатор Дмитрий Азаров. По итогам его февральской встречи с председателем правления ПАО «Газпром» Алексеем Миллером достигнута договоренность о строительстве в регионе еще трех газовых заправок – в Новокуйбышевске и на автодороге М-5 в Сергиевском и Ставропольском районах.

Регион активно участвует в программе развития рынка газомоторного топлива. В этом году Минпромторг Самарской области просубсидирует переоборудование 600 единиц автотранспортной техники на компримированный природный газ. В перспективе развития рынка газомоторного топлива – строительство заправок. Целью показателем, установленный властями региона, – 53 заправки к 2024 году. Они должны появиться во всех муниципальных образованиях, а в крупных городах их должно быть несколько.

Новые меры федеральной поддержки позволяют покрыть до 50% затрат на строительство АГНКС, а для создания еще более льготных условий для инвесторов к этому готов присоединиться и региональный бюджет.

## НОВЫЙ ВИТОК РАЗВИТИЯ

Как отметил гендиректор компании «Газпром газораспределение Самара» Виталий Коротких, совещание на АВТОВАЗе дает новый импульс развитию газомоторного рынка в России. Подобные мероприятия позволяют синхронизировать действия автопроизводителей и потребителей газомоторной техники с расширением соответствующей инфраструктуры – заправочных станций, сервисных и аттестационных служб.

По итогам совещания в Тольятти правительство РФ рассмотрит дополнительные меры поддержки спроса на газомоторную технику. Как сообщил Виктор Зубков, программа развития этого направления будет рассчитана до 2030 года.

Президент АВТОВАЗа Ив Каракатзис отметил, что компания поступательно развивает модельный ряд LADA

## Развитие инфраструктуры газомоторного рынка РФ

	<b>40%</b>	мировых запасов природного газа (метана) сосредоточено в России
	<b>172 тыс. км</b>	газовых магистралей проходит по территории страны
	<b>150 тыс.</b>	автомобилей насчитывает газомоторный парк РФ
	<b>419</b>	АГНКС включает заправочная инфраструктура страны
	<b>150-200</b>	АГНКС в год будут строить к 2020 году

ИСТОЧНИКИ: ПАО «Газпром»

CNG: «Мы видим стабильный спрос на эти автомобили как со стороны корпоративных клиентов, в частности, таксопарков, так и со стороны частных владельцев. Мы благодарны государству за поддержку рынка и производителей газомоторной техники и рассчитываем, что эти меры будут сохранены в ближайшие годы в стабильном объеме».

Осмотрев производственные цеха АВТОВАЗа, Виктор Зубков отметил, что завод произвел на него очень хорошее впечатление. Он высоко оценил достоинства битопливного автомобиля LADA Vesta CNG. Машины, использующие в качестве топлива метан и бензин, завод выпускает в партнерстве с компанией «Альтернативные топливные системы» (АТС), которая является резидентом технопарка «Жигулевская долина». Установка газобаллонного оборудования на вазовские машины ведется на промплощадке «АТС» в Тольятти, производственные мощности которой рассчитаны на выпуск 10 тыс. битопливных машин в год. Сегодня это единственное предприятие в России, осуществляющее серийный выпуск битопливных легковых машин, а

Vesta CNG стала первой отечественной легковушкой, работающей на двух видах топлива. Ее производство началось летом 2017 года, и к настоящему времени в России продано более 3 тыс. штук. Благодаря господдержке стоимость такой машины ненамного превышает цену обычной «Лады».

В начале весны стартовало производство второго битопливного автомобиля из вазовской линейки – LADA Largus CNG. Как отметил управляющий партнер группы компаний «АТС» Алексей Сучков, появление второй битопливной модели является индикатором востребованности газомоторного топлива: «Что касается перспектив развития газомоторной отрасли, то за этим будущее. Среди частных автолюбителей и крупных компаний, имеющих свои автопарки, растет количество желающих сэкономить. Именно это влияет на промышленное производство таких авто и расширение инфраструктуры заправочных станций. Существенная поддержка государства и рост количества заправочных станций являются очередным витком развития рынка газомоторного топлива».



# ŠKODA KODIAQ

## ВЕРНЫЕ ПРИОРИТЕТЫ



ŠKODA  
SIMPLY CLEVER

ПРЕИМУЩЕСТВО  
ДО 200 000 РУБЛЕЙ



Изю дня в день - важные дела и заботы, серьезные планы.  
В современном ритме жизни бывает так тяжело найти время, чтобы просто собрать всех близких вместе. Но внедорожник ŠKODA KODIAQ легко справится с этим, он объединяет семью, чтобы вы могли наслаждаться общением друг с другом чаще.  
Интеллектуальный полный привод подарит удовольствие от вождения даже в долгой дороге. Трехзонный климат-контроль обеспечит комфорт всем членам семьи, а с высокотехнологичными ассистентами помощи водителю вы легко справитесь с любой ситуацией на дороге. ŠKODA KODIAQ с преимуществом до 200 000 рублей уже ждет Вас!\* Пройдите тест-драйв всей семьей в нашем салоне.

**ДЦ ГРАД АВТО** Южное шоссе, д. 14  
Официальный дилер ŠKODA

**8 846 331 17 77**  
[www.skoda-gradavto.ru](http://www.skoda-gradavto.ru)

\* Выгода достигается при покупке модели ŠKODA KODIAQ в комплектации Ambition с пакетом WH1 с учетом сдачи прежнего автомобиля в зачет (трейд-ин). Количество автомобилей ограничено. Срок предложения с 01 по 31 июля 2019 года. Подробности на сайте [WWW.SKODA-GRADAVTO.RU](http://WWW.SKODA-GRADAVTO.RU). Автомобиль, изображенный в рекламе, оснащен дополнительным оборудованием, которое устанавливается за дополнительную плату. Реклама.

Общество  
с ограниченной  
ответственностью

## ЗЕМЛЕУСТРОИТЕЛЬ



Успешно работаем по Самаре и Самарской области с 2002 года!



**Наши специалисты  
выполняют все виды:**

- геодезических работ
- кадастровых работ
- межевых работ
- землеустроительных работ
- топографических работ

Мы производим комплекс  
инженерно-геодезических изысканий  
на разных стадиях проектирования  
и строительства.

**В комплекс наших работ входят:**

- топографическая съемка;
- изыскания для строительства;
- геодезические изыскания;
- съемка фасадов зданий;
- геологические изыскания;
- геодезическое сопровождение строительства

**Мы предоставляем следующие  
кадастровые услуги:**

- Межевой план земельного участка.
- Сопровождение процесса постановки на государственный кадастр недвижимости.
- Подготовка технических планов объектов недвижимости.
- Внесение сведений о границах охранных зон в ГКН.
- Представление в суде.

**Мы гарантируем разумные цены  
и сроки выполнения работ.  
Индивидуальный подход  
к каждому заказчику.**



Сотрудничаем с юридическими  
и физическими лицами.  
Среди клиентов - крупнейшие компании  
нефтегазовой промышленности  
и другие организации Самарской области

443090, г. Самара, ул. Антонова-Овсеенко, д. 44А, левое крыло, 2 этаж, офис 207

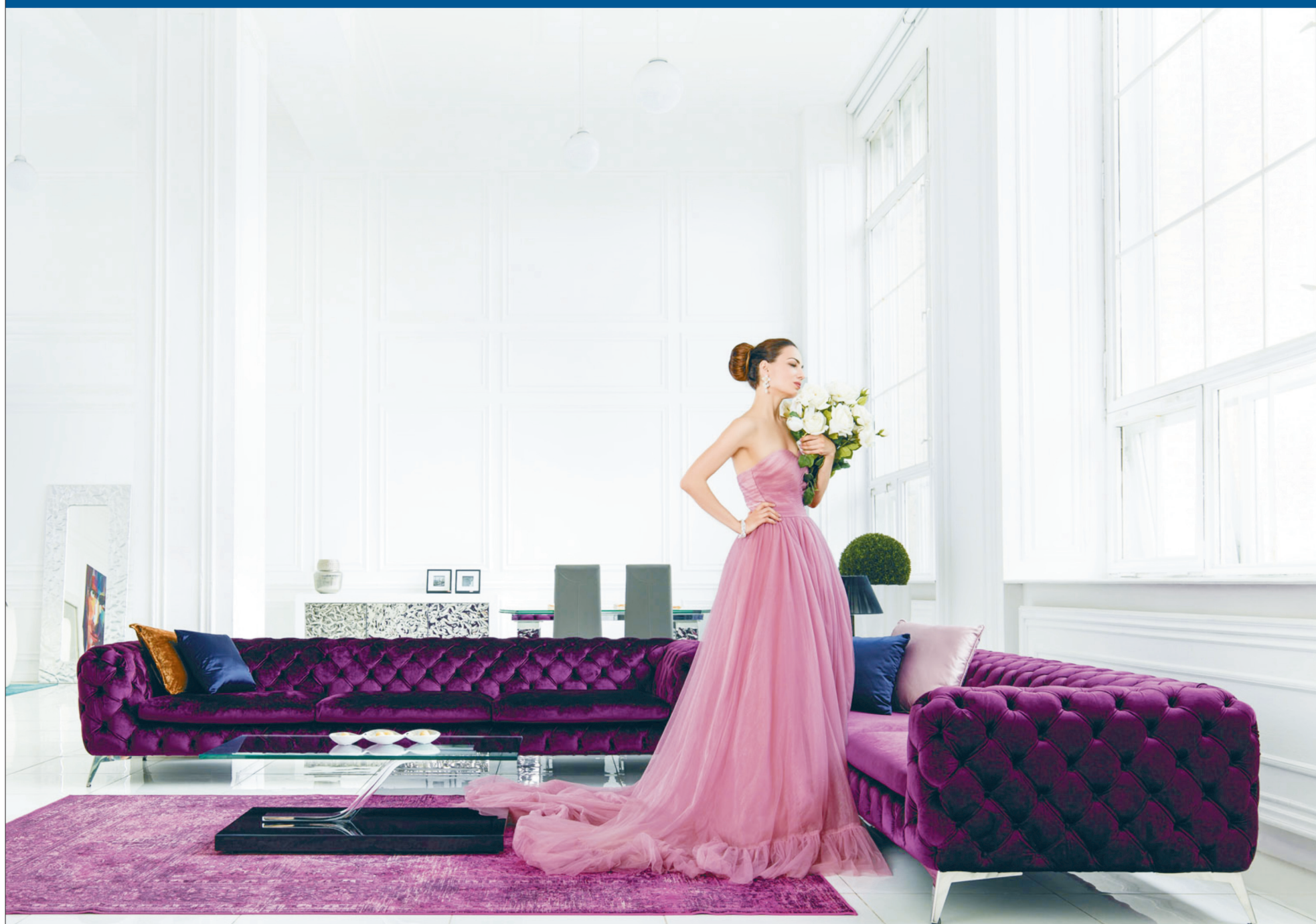
Тел. (846) 279-00-78, факс (846) 279-01-59, e-mail: [zul@obp.ru](mailto:zul@obp.ru)





# Торговый Комплекс Интермебель

Московское шоссе, 16 км.



[intermebel63](#) [intermebel.net](#) [info@intermebel.net](mailto:info@intermebel.net)

8 (846) 925-84-23 8 (846) 276-05-19

## ВЫИГРАЙ ОТДЫХ В ТРОПИКАХ

Совершая неоднократные покупки с 01.04.2019 г. по 28.09.2019 г., Вы автоматически становитесь участником розыгрыша ценных призов, главным из которых является семидневная путевка на двоих в тропическую страну. Подробности на сайте [intermebel.net](#).

Реклама

**ТЭК и Химия**  
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

СОВМЕСТНО: НЬЮС

Наименование (название) издания: «ТЭК и Химия Самарской области». Главный редактор: А.Н. Сидоров. Шеф-редактор выпуска: Н.Н. Сергеев. Спецкор: П.С. Слизов. Телефон отдела рекламы: 8 (846) 30-30-241. Учредитель: ООО «МедиаСервис». Адрес учредителя: 443041, Самарская область, г. Самара, ул. Буянова, д. 1. Адрес издателя: 443041, Самарская область, г. Самара, ул. Буянова, д. 1. Адрес редакции: 443041, Самарская область, г. Самара, ул. Буянова, д. 1. На фото «Архив «ВК» означает архив самарской областной общественно-политической газеты «Волжская коммуна». Интернет-сайт: [тэксамара.рф](#). Отпечатано в ООО «НЬЮС-ПРИНТ», 443052, Самарская обл., г. Самара, ул. Земеца, дом № 32, литера 354. Тел. (846) 977-75-02. Заказ № 1587. Тираж 5000 экз. Время подписания в печать выпуска №1 (11), установленное по графику, - 18.00, 27.06.2019, фактическое время - 18.00, 27.06.2019. Дата выхода в свет выпуска №1 (11) - 28.06.2019 г. Зарегистрирована в Управлении Федеральной службы по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций по Самарской области. Регистрационный номер ПИ №ТУ63-00670 от 03 марта 2014 года. Цена свободная. 12+