

ТЭК и Химия

САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

12+

ТЭКСамара.рф

СОВМЕСТНО: ВОЛГА НЬЮС

№2 (10) АВГУСТ 2018

КУРС НА ИННОВАЦИИ

ТЕМА НОМЕРА

ИНДЕКСЫ



ДМИТРИЙ АЗАРОВ,
ВРИО ГУБЕРНАТОРА
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

Мы обязаны стать регионом-лидером

Нужно смелее браться за внедрение самых передовых технологий, подходить к этому точно, комплексно, и поддержка региональной и федеральной власти будет обеспечена. Мы просто обязаны вернуть себе лидирующие позиции в стране, мы обязаны стать регионом-лидером, регионом-локомотивом по внедрению самых современных технологий. У нас для этого все есть. Нам необходимо мобилизоваться и вместе с предприятиями наметить цели и оптимальные пути их достижения.

3 стр.

В НОМЕРЕ

НЕФТЕХИМИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС.....3
ИНВЕСТИЦИИ..... 7
ЭНЕРГЕТИКА И ГАЗОВОЕ ХОЗЯЙСТВО..10
ИНТЕРВЬЮНОМЕРА.....11
БЕЗОПАСНОЕ ПРОИЗВОДСТВО.....13

Нефть и химия: технологии развития

РАЗРАБОТКА И ВНЕДРЕНИЕ НОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ В НЕФТЕДОБЫЧЕ, ХИМИИ, НЕФТЕПЕРЕРАБОТКЕ – ВОТ ПРИОРИТЕТЫ САМАРСКОГО НЕФТЕХИМКОМПЛЕКСА



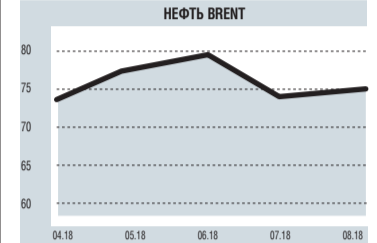
ПЕТР СЛИЗЕВИЧ

Снижение объемов добычи нефти в регионе, словно лакмусовая бумага, четко указывает на необходимость активнее привлекать, а если возможно, то и разрабатывать самостоятельно передовые технологии. Лишь широкое внедрение инноваций может вернуть нефтехимическому комплексу Самарской области высокие темпы развития.

Инновации решают все. «Ключевое условие роста экономики – это внедрение новых технологий. Время, когда мы могли просто покупать современные технологии, осталось в прошлом», – подчеркнул в своем Послании глава региона Дмитрий Азаров. В самарском нефтехимическом комплексе есть примеры целенаправленной работы по внедрению технологий завтрашнего дня. Например, 19 июля 2018 года в рамках совместного предприятия (СП) ПАО «КуйбышевАзот» и Linde Group (Германия) было запущено высокотехнологичное производство аммиака по технологии Linde Ammonia Concept, которая предполагает сокращение объема катализаторов до 50%, а также обеспечивает нормы расхода сырья и энергоресурсов ниже среднеотраслевых. В АО «Самаранефтегаз» только за 2017 год было проведено 247 испытаний новых технологий и оборудования.

3 стр.

ИНДЕКСЫ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ЦЕН В 2018 Г.



ИСТОЧНИК: WWW.FINAM.RU

ИНДЕКС «ВОЛГА НЬЮС»

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

1 Владимир Василенко	1954	1954
2 Виталий Зубер	1952	1102
3 Роберт Хусанов	1321	1321
4 Семен Тетрашвили	1305	1062
5 Владимир Симонов	1305	1062

ИСТОЧНИК: ТОП-100 ТЭКСАМАРА.РФ

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

1 Роснефть	7745	-3301
2 Транснефть – Приволга	3472	2988
3 Новокуйбышевский НПЗ	2966	737
4 Самаранефтегаз	2956	-2260
5 Т Плюс	2874	2267

ИСТОЧНИК: ТОП-100 ТЭКСАМАРА.РФ

ДИНАМИКА АКЦИЙ ВЕДУЩИХ КОМПАНИЙ ТЭК РОССИИ

АПРЕЛЬ - АВГУСТ 2018 РУБ. ЗА АКЦИЮ

	Апрель 2018	Июнь 2018	Август 2018
Роснефть	383,00	396,15	428,10
ЛУКОЙЛ	4156,5	4350,0	4500,5
Транснефть	172450	166400	152750
Газпром	145,93	141,01	143,60
НОВАТЭК	770,00	852,80	1013,10
Россети	0,8350	0,7910	0,6724
ФСК ЕЭС	0,1755	0,1875	0,1514
МРСК Волги	0,1288	0,1145	0,0967
РусГидро	0,7450	0,6756	0,6233
Самаранерго	0,3300	0,3290	0,3388
КуйбышевАзот	89,000	89,500	92,200

ИСТОЧНИК: WWW.FINAM.RU

ЧМ-2018: энергетики работали отлично 10 стр.



Энергетическая инфраструктура, созданная в рамках подготовки к чемпионату мира по футболу, не подвела. За время игр в самарской энергосистеме не было ни одного сбоя.

НАПРАВЛЕНИЯ И ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

- Оказание услуг склада временного хранения
- Транспортно-экспедиционная деятельность в междугороднем и международном сообщении
- Погрузочно-разгрузочные работы на всех видах транспорта
- Экспортно-импортные операции и иная внешнеэкономическая деятельность
- Оказание услуг складского хозяйства
- Оказание различных видов услуг российским и иностранным юридическим и физическим лицам в области таможенного оформления грузов

ПРЕДОСТАВЛЯЕМЫЕ УСЛУГИ

- Прием, перевалка, обработка, хранение, доставка грузов водным, автомобильным и железнодорожным транспортом
- Оформление таможенных и товарно-транспортных документов
- Терминальная обработка грузов
- Подача/уборка вагонов, перевалка тяжеловесных и негабаритных грузов, металлопроката, грузов в контейнерах биг-бегах и флекси-танках

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ПРИЕМНАЯ:
т. 8 (8482) 555-380
сот.: +7 937 66 29 560; +7 917 12 80 867
E-mail: suslov63@mail.ru

ДИСПЕТЧЕРСКАЯ СЛУЖБА (КРУГЛОСУТОЧНО):
т./факс: 8 (8482) 555-379; 555-381
сот.: +7 937 662 95 61
E-mail: terminal-tol@yandex.ru

ПОЧТОВЫЙ АДРЕС:
445012, Самарская обл., г. Тольятти, ул. Коммунистическая, 96, а/я 484



МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ
ЗАО «Терминал Тольятти» расположено в порту Тольятти, в 2 км от станции «Жигулевское море» КбшЖД и в 1,5 км от федеральной трассы М5 «Урал»



Реклама

20 лет на рынке косметологии

Клиника
Корытцевой
Эстетическая медицина



Наши направления:

- Эстетическая косметология
- Авторские инъекционные и аппаратные методики
- Эстетическая и реабилитационная гинекология
- Лазерная дерматология
- Комплексная коррекция фигур
- Anti-Age медицина, исследования

<http://medical-beauty.ru>

тел. +7 (846) 226-52-52 (многоканальный)

ул. Молодогвардейская, 138В
ул. Революционная, 5

Клиника в соцсетях:

https://www.instagram.com/klinika_koryttsevoy/
<https://vk.com/medicalbeauty>

**ВОЗМОЖНЫ ПРОТИВОПОКАЗАНИЯ.
ПРОКОНСУЛЬТИРУЙТЕСЬ СО СПЕЦИАЛИСТОМ.**

Нефтехимический комплекс

АНАЛИТИКА

КОММЕНТАРИИ

Нефть и химия: технологии развития

РАЗРАБОТКА И ВНЕДРЕНИЕ НОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ НЕФТЕДОБЫЧИ, МОДЕРНИЗАЦИЯ НЕФТЕПЕРЕРАБОТКИ, СОЗДАНИЕ НОВЫХ ВЫСОКОТЕХНОЛОГИЧНЫХ ПРОИЗВОДСТВ В ХИМИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ – ВОТ ПРИОРИТЕТЫ САМАРСКОГО НЕФТЕХИМКОМПЛЕКСА



ПЕТР СЛИЗЕВИЧ

Сокращение объемов добычи нефти в регионе, словно лакмусовая бумага, четко указывает на необходимость активнее внедрять передовые технологии. Широкое внедрение инноваций поможет нефтехимическому комплексу Самарской области сохранить высокие темпы развития.

Технологии решают все. «Топтание на месте» в технологическом развитии может привести к серьезному отставанию. «Ключевое условие роста экономики – это внедрение новых технологий», – подчеркнул в своем Послании глава региона **Дмитрий Азаров**.

В самарском нефтехимическом комплексе есть примеры целенаправленной работы по внедрению высокоэффективных технологий завтрашнего дня. 19 июля 2018 года Дмитрий Азаров и заместитель министра промышленности и торговли РФ Василий Осмаков приняли участие в торжественном открытии высокотехнологичного производства аммиака (на фото) в рамках совместного предприятия

Объемы добычи нефти в Самарской области (млн тонн)



ИСТОЧНИК: МИНИСТЕРСТВО ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ТЕХНОЛОГИЙ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ, САМАРАСТАТ

ПАО «КуйбышевАзот» и Linde Group (Германия).

Аналогов этому производству в России нет, здесь применена технология прямого синтеза аммиака Linde Ammonia Concept. В ней исключены три каталитических процесса, применяемых в традиционных технологиях, а кроме того, процесс идет при меньшей температуре и давлении. Объем катализаторов сокращается до 50%, обеспечиваются нормы расхода сырья и энергоресурсов на уровне лучших мировых аналогов – они значительно ниже среднеотраслевых.

В последние годы ведущие химические предприятия Самарской области, и прежде всего в Тольятти, реализовали ряд крупных инвестиционных проектов, в основе которых – самые современные технологии. Повышение конкурентоспособности самарской химии – один

из факторов, обеспечивших рост производства химической продукции в регионе. Например, по данным Самарстата, в первом полугодии 2018 года объемы производства аммиака составили 116,0% от уровня, достигнутого в аналогичном периоде 2017 года. По минеральным удобрениям рост 103,2%, а по одноатомным спиртам – 110,4%.

Что касается объема нефтедобычи в регионе, то за первое полугодие 2018 года он составил 7,5 млн тонн, это 92,1% к первому полугодью 2017 года. По информации министерства промышленности и технологий Самарской области, в целом в 2018 году на территории региона планируется добыть 15,2 млн тонн нефти. Такое сокращение объемов добычи углеводородного сырья вызвано условиями подписанного Россией соглашения с ОПЕК об ограничении добычи нефти.

4 >

Региональная власть поддерживает инвестпроекты предприятий



НИКОЛАЙ БРУСНИКИН,
ВРИО ЗАМЕСТИТЕЛЯ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВИТЕЛЬСТВА – МИНИСТР ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ТЕХНОЛОГИЙ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ:

Нефтехимический комплекс Самарской области (НХК) охватывает все стадии технологической цепочки – от добычи углеводородного сырья и его переработки до производства широкой линейки товарных химических продуктов. Он оказывает решающее влияние на региональную экономику, обеспечив в 1-м полугодии 2018 года 81% налоговых поступлений от промышленности и 56,5% налоговых поступлений в целом по экономике Самарской области. Региональная власть оказывает всестороннюю поддержку значимым инвестиционным проектам предприятий НХК, росту их инвестиционной активности. В частности, нефтедобывающие компании активно расширяют минерально-сырьевую базу за счет сейсморазведочных и поисково-разведочных работ. Прирост разведанных запасов нефти по категориям C1, B1, C2, B2 на территории Самарской области в 2017 году составил свыше 30 млн тонн, пробурено 59 скважин, открыто 10 месторождений нефти. Объем инвестиций нефтедобывающих компаний в 2017 году составил 48,2 млрд рублей, в 2018 году планируется инвестировать 42,6 млрд рублей. Для нефтеперерабатывающей промышленности перспективными направлениями развития являются обеспечение конкурентоспособности продукции НПЗ (соответствие европейскому экологическому классу Евро-5), увеличение объема выпуска бензинов и дизельного топлива, увеличение глубины переработки нефти и снижение негативного воздействия на окружающую среду в результате проведения масштабной программы модернизации нефтеперерабатывающих заводов Самарской области. В нефтеперерабатывающей промышленности объем инвестиций в 2017 году составил 44,3 млрд рублей, а в 2018 году планируется направить на развитие 68,1 млрд рублей. Масштабные инвестиции обеспечивают создание новых и модернизацию действующих производств на крупных нефтехимических предприятиях Самарской области, таких как «КуйбышевАзот», «Тольяттиазот», «СИБУР Тольятти». Размер инвестиций в обновление и развитие нефтехимическими предприятиями своих производственных мощностей в 2017 году составил 13,8 млрд рублей, а в 2018 году на эти цели планируется направить 21,6 млрд рублей.

Модернизация позволит снизить воздействие на окружающую среду



РОБЕРТ ХУСАИНОВ,
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР АО «НОВОКУЙБЫШЕВСКИЙ НПЗ»:

АО «Новокуйбышевский НПЗ» выполняет масштабную программу модернизации, задачи которой – улучшить качество выпускаемой продукции, увеличить выработку светлых нефтепродуктов, повысить производительность и экологическую эффективность предприятия. Первый этап программы мы завершили в 2015 году пуском комплексов каталитического риформинга и низкотемпературной изомеризации. Это позволило заводу полностью перейти на выпуск топлива стандарта Евро-5 и вывести из эксплуатации ряд устаревших производств. Второй этап включает окончание строительства комплекса гидрокрекинга, реконструкцию установки замедленного коксования, строительство новой установки первичной переработки нефти. Завершение этого этапа позволит Новокуйбышевскому НПЗ повысить глубину переработки до 96%, индекс Нельсона составит 9,8% – на уровне мировых стандартов. На заводе действует экологическая программа, включающая в себя модернизацию еще ряда объектов. Она разделена на две группы: ключевые, непосредственно связанные с инвестициями, и социально значимые мероприятия. В частности, это установка трех стационарных постов наблюдения на границе санитарно-защитной зоны. Среди ключевых мероприятий экологической программы завода – запущенный в августе текущего года блок биологической очистки, который позволяет проводить глубокую очистку сточных вод от всех известных загрязняющих веществ и физическую дезинфекцию стоков, а также снизить потребление свежей воды из реки Волги. Строительство эстакады тактового налива обеспечит герметичный процесс налива нефтепродуктов. Пуск установки по производству гранулированной серы позволит нам переработать сероводород в безопасный продукт. Оборудование 34 резервуаров понтонами сократит выбросы вредных веществ в атмосферу. Предстоит сооружение механической и химической очистки стоков, что позволит вывести из эксплуатации открытые радиальные отстойники. Сейчас завершается подготовка проектно-сметной документации, а пуск мы планируем на конец 2020 года. По итогам выполнения всей программы модернизации мощности предприятия обновятся на 80%. В результате всех мероприятий планируется получить максимальное снижение воздействия на окружающую среду. В 2017 году уже произошло снижение на 60%, в текущем году – еще на 25%.

Фото: Николай БРУСНИКИН - предоставлено пресс-службой правительства СО, Роберт ХУСАИНОВ - предоставлено АО «Новокуйбышевский НПЗ».

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

ПЕРСОНЫ		Организации	
1	Василенко Владимир.....1954	1	Роснефть.....7745
2	Зубер Виталий.....1952	2	Транснефть - Приволжье.....3 472
3	Хусаинов Роберт.....1321	3	Новокуйбышевский НПЗ.....2 966
4	Анжигур Сергей.....1314	4	Самаранефтегаз.....2 956
5	Тетрашвили Семен.....1305	5	Т Плюс.....2 874
6	Симонов Владимир.....1305	6	Транснефть.....2 746
7	Трушев Роман.....766	7	Министерство энергетики и ЖКХ СО.....2 472
8	Кирзунов Олег.....720	8	Куйбышевский НПЗ.....2 167
9	Николаев Николай.....700	9	Сызранский НПЗ.....1 389
10	Гилаев Гани.....645	10	Форас.....1 307
11	Булаев Дмитрий.....638	11	ЛУКОЙЛ.....1 207
12	Кузнецов Николай.....572	12	Правительство Самарской области.....1 174
13	Безруков Сергей.....541	13	СВГК.....1 137
14	Чепурнов Сергей.....530	14	РНТЭК.....1 133
15	Нефедов Николай.....524	15	Газпром.....1 118
16	Хуснутдинов Мухаметвалей.....524	16	Новокуйбышевская нефтехимическая компания.....1 055
17	Сюмак Андрей.....472	17	ФАС России.....1 010
18	Коротких Виталий.....446	18	ПетроНефть.....934
19	Шенянов Вячеслав.....427	19	Самаранвестнефть.....930
20	Герасименко Александр.....379	20	Министерство промышленности СО.....929

Дочерние общества НК «Роснефть» играют ключевую роль в ТЭК Самарской области. Крупнейшая нефтяная компания России – в центре внимания читателей раздела «ТЭК», а третья и четвертая позиции – у АО «Новокуйбышевский НПЗ» и АО «Самаранефтегаз». в руководстве которых Роберт Хусаинов и Сергей Анжигур сменяют Виталия Зубера и Гани Гилаева. Стабильный поток новостей вывел на вторую позицию АО «Транснефть» – Приволжье. Среди персон лидер внимания читателей – Владимир Васильев и информация о возможном переходе региона на расчет тарифов на тепловую энергию по методу «альтернативной котельной».

ИСТОЧНИК: ТОП-100 ТЭСАМАРА.РФ

Вернуть региональному нефтехимическому комплексу прежнюю динамику развития по всем ключевым направлениям – задача особой важности

НОВЫЕ ЛИЦА

АНАЛИТИКА

АО «Самаранефтегаз» возглавил Сергей Анжигур



ОЛЬГА НОВИКОВА

Руководителем одного из крупнейших предприятий нефтегазовой отрасли региона стал эффективный менеджер из Сибири.

3 августа 2018 г. генеральным директором АО «Самаранефтегаз» назначен Сергей Адольфович Анжигур. С 2006 по 2008 год он возглавлял ООО «Роснефть – Ставропольнефтегаз», в 2008 г. стал генеральным директором ОАО «Удмуртнефть», в 2014 г. возглавил АО «Томскнефть».

Сергей Анжигур родился 11 октября 1960 года. Закончил Томский институт автоматизированных систем управления и радиоэлектроники по программе «Конструирование и производство радиоаппаратуры». Будущий руководитель АО «Самаранефтегаз» начал карьеру с рабочих должностей – он работал автослесарем и водителем, занимал должности электромонтера, инженера первой категории и заместителя начальника цеха автоматизации производства, начальника цеха автоматизации производства. Руководил базой производственного обслуживания, производством укрупненного нефтепромысла, Центральной инженерно-технологической службой, являлся заместителем главного инженера и начальником ЦИТС, заместителем начальника управления по общим вопросам ОАО «Томскнефть».

Продолжив образование, в 2000 г. окончил Томский политехнический университет по направлению «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений». Впоследствии получил степень магистра делового администрирования в Стокгольмской школе экономики.

При аппарате региональных управлений с 2003 по 2005 г. работал менеджером по Восточной Сибири, заместителем директора филиала по Северо-Часельскому лицензионному участку ЗАО «ЮКОС Эксплорейшн энд Продакшн». Затем, до 2006 года, являлся главным инженером и первым заместителем управляющего ЗАО «Уренгой ИНК».

За многолетний добросовестный труд отмечен почетными грамотами Министерства энергетики России, ОАО «Нефтегазовая компания «Роснефть», губернатора Ставропольского края. Награжден знаком МЧС РФ «За заслуги», памятным знаком «Святого Архистратига Божия Михаила» за усердные труды во славу русской православной церкви.

Немногочисленные публикации в СМИ отмечают его эффективность как менеджера – например, на следующий год после его назначения гендиректором «Томскнефти» компания второе увеличила чистую прибыль – по итогам 2015 года она составила 48,5 млрд рублей.

Нефть и химия: технологии развития

РАЗРАБОТКА И ВНЕДРЕНИЕ НОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ НЕФТЕДОБЫЧИ, МОДЕРНИЗАЦИЯ НЕФТЕПЕРЕРАБОТКИ, СОЗДАНИЕ НОВЫХ ВЫСОКОТЕХНОЛОГИЧНЫХ ПРОИЗВОДСТВ В ХИМИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ – ВОТ ПРИОРИТЕТЫ САМАРСКОГО НЕФТЕХИМКОМПЛЕКСА

Самарская область уверенно занимает второе место по объему переработки нефти в РФ. За 2017 год ее было переработано 19,5 млн тонн, что составляет 98,8% к уровню 2016 года. За первое полугодие 2018 года объем переработки нефти составил 9,3 млн тонн, это 99,2% к объему переработки нефти за первое полугодие 2017 года. Однако это небольшое снижение не сказывается на объеме выпуска «светлых» нефтепродуктов.

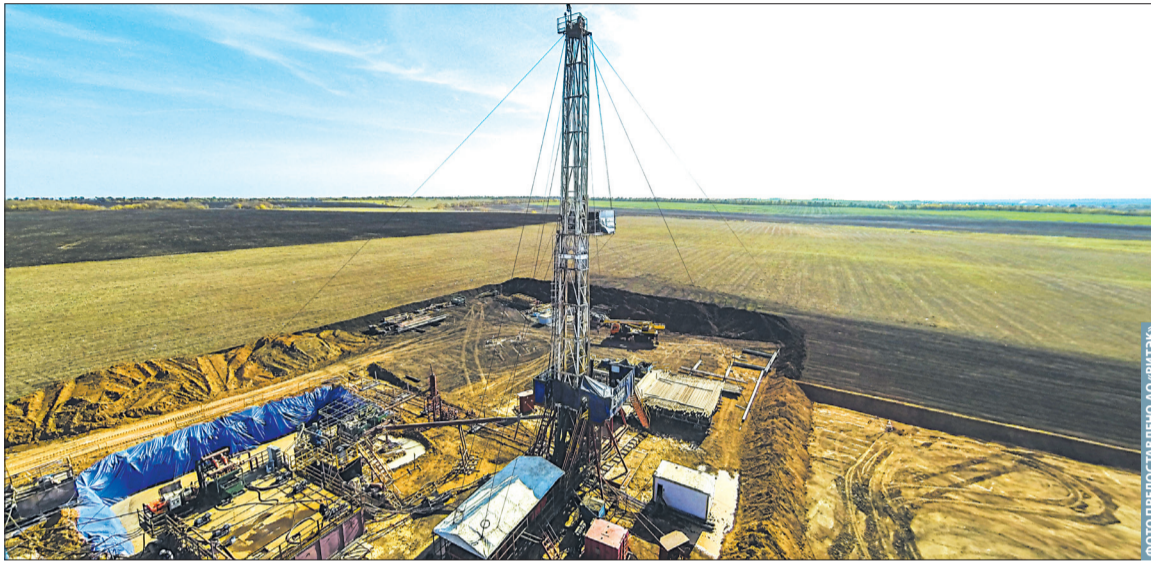
Необходимо отметить, что тенденция по снижению объемов перерабатываемой нефти характерна для всей российской нефтеперерабатывающей промышленности. В частности, первичная переработка нефти за последние 3 года на территории России уменьшилась на 3%. В Самарской области эта тенденция проявляется в меньшей степени, чем в целом по России. В целом в 2018 году планируется переработать на территории Самарской области 18,8 млн тонн нефти. В 2017 году глубина переработки нефти составила около 73%. Целью крупномасштабной модернизации, проводимой на НПЗ, является достижение глубины переработки нефти более 90%.

С этой целью АО «Куйбышевский НПЗ» продолжает строительство установки сернокислотного алкилирования и завершает реконструкцию установки гидроочистки дизельного топлива. В АО «Новокуйбышевский НПЗ» продолжается строительство крупнотоннажного комплекса гидрокрекинга и установки АВТ. А в АО «Сызранский НПЗ» – строительство крупнотоннажного комплекса каталитического крекинга, нового комплекса гидроочистки дизельного топлива и установки производства серы и блока очистки сероводорода.

Кроме того, в ООО «Новокуйбышевский завод масел и присадок» продолжается строительство крупнотоннажного Комплекса гидропроцессов. Реализация данного проекта позволит обеспечить выпуск высококачественного сырья для производства смазочных масел, соответствующих европейским стандартам качества.

Для Самарской области очень важно сохранять прежнюю динамику развития нефтехимического комплекса. Ведь по итогам первого полугодия 2018 года нефтехимической продукции произведено на 285 млрд рублей. Региональный НХК обеспечил за

Технология Huff & Puff очень перспективна и экологически безопасна, поскольку углекислый газ нейтрален и хорошо растворяется в пластовой жидкости. Испытания этой технологии в Самарской области продолжатся



этот период 128 млрд рублей налоговых поступлений, это 56,5% от общего объема налоговых поступлений по всей экономике Самарской области в целом.

Нефтехимическому комплексу очень нужны эффективные технологии. Именно поэтому региональная власть призывает компанию ТЭК активнее заниматься техническим перевооружением и модернизацией производства. «Нужно смелее браться за внедрение самых передовых технологий, подходить к этому точно, комплексно, и поддержка региональной и федеральной власти будет обеспечена», – заявляет глава региона Дмитрий Азаров.

ВЗЯТЬ ВЫСОКОВЯЗКУЮ НЕФТЬ

Самое серьезное внимание разработке, адаптации и внедрению перспективных технологий добычи углеводородного сырья уделяется в АО «РИТЭК» – научно-техническом и исследовательском предприятии компании «ЛУКОЙЛ». В Самарской области, где с 1936 года добыто более 1,2 млрд тонн углеводородного сырья, остается немало залежей трудноизвлекаемой, высоковязкой нефти. Эффективно добывать ее до настоящего времени не удавалось. Сейчас РИТЭК реализует комплексную программу по освоению залежей высоковязкой нефти. Ее основная цель – увеличение коэффициента нефтеизвлечения (КИН) и объема запасов углеводородного сырья, вовлекаемых в разработку.

В рамках этой программы на Марьинском месторождении (север Самарской области) РИТЭК провел опытно-промышленные испытания технологии циклической закачки в пласт двуокиси углерода (Huff & Puff). В России эта технология до настоящего времени не применялась.

В результате вязкость добываемой нефти удалось снизить в несколько раз (максимальный результат – до 12 раз), что привело к значительному увеличению дебита скважин. Технология Huff & Puff считается очень перспективной. Она полностью экологически безопасна, поскольку углекислый газ нейтрален и

хорошо растворяется в пластовой жидкости. Испытания этой технологии на самарских месторождениях будут продолжены.

В 2018 – 2019 годах в рамках опытно-промышленных работ территориально-производственное подразделение (ТПП) «РИТЭК – Самара-Нафта» планирует ввести в эксплуатацию участок для реализации технологии внутрипластового горения на высоковязкие нефти на Майоровском месторождении. Кроме того, в 2018 году будет организован участок циклической закачки пара от мобильной парогенераторной установки. Эта установка позволит охватить тепловым воздействием мелкие месторождения вязкой нефти Самарской области.

БУРИТЬ ПО-НОВОМУ

Самарская область – староразрабатываемый регион. Крупные месторождения с легко добываемой нефтью у нас в основном выработаны. Сегодня пришла очередь низкодебитных месторождений. Один из способов, позволяющий эффективно добывать на них углеводородное сырье, – это строительство скважин малого диаметра.

СМД – еще одна перспективная технология, которую применяют в ТПП «РИТЭК – Самара-Нафта». В 2018–2020 годах на месторождениях Самарской области РИТЭК планирует пробурить 34 таких скважины.

Новые технологии и методы бурения, новое буровое оборудование внедряются в Самарской области и нефтесервисными предприятиями НК «Роснефть». В частности, в рамках программы технического перевооружения ООО «РН-Бурение» на месторождениях, разрабатываемых АО «Самаранефтегаз», планируется заменить 11 буровых установок.

Активное техническое перевооружение, внедрение новой техники и технологий предусматривает программа инновационного развития АО «Самаранефтегаз». Только в 2017 году в рамках этой программы было проведено 247 испытаний нового оборудования и технологий. В комплек-

се с выполнением обширной программы геолого-технических мероприятий это обеспечило «Самаранефтегазу» и региону в целом дополнительную добычу более 1,5 млн тонн нефти.

ДОЛОЙ СЕРОВОДОРОД И МЕРКАПТАНЫ!

Самарская вузовская наука и научно-проектные организации также активно предлагают перспективные технологии в области нефтедобычи. Например, на III Международной научно-практической конференции, которую в августе текущего года провел в Самаре институт «Гипровостокнефть», профессор Самарского государственного технического университета Леон Григорян представил обнадеживающие результаты испытания технологии и оборудования для очистки нефти на промыслах от сероводорода и меркаптановых соединений методом «мягкой отпарки».

Эта технология – хорошая альтернатива традиционному способу подготовки нефти, поскольку позволяет отделить сероводород без использования реагентов. По информации Леона Григоряна, компания, применявшая оборудование для «мягкой отпарки», получили на выходе нефть с содержанием сероводорода от 8 ppm до 15 ppm. Традиционная технология в этих условиях обеспечивала результат от 68 ppm до 309 ppm при введенном недавно нормативе в 20 ppm.

Компания «Казайол» при очистке нефти с исходным содержанием сероводорода в 830 ppm по технологии «мягкой отпарки» за счет сохранения фракции С5 увеличила выход нефти на 3,5%.

У технологии, разработанной профессором Григоряном и его коллегами, очень большой потенциал. Это особенно актуально сейчас, когда в разработке у компаний оказалось много месторождений углеводородного сырья с высоким газовым фактором, высоким содержанием сероводорода и меркаптанов. Передовые разработки у самарских нефтяников есть, их необходимо внедрять.

Повышение энергоэффективности в АО «Транснефть - Приволга» достигается планомерной реализацией принятых программ

РАЗВИТИЕ

ИННОВАЦИИ

Самара – главный перекресток нефтяных рек Поволжья

ПАВЕЛ ФИРСОВ

Куйбышевская область была не только одним из ключевых в СССР нефтедобывающих регионов и центров переработки нефти. Здесь пересеклись крупнейшие магистральные нефтепроводы, проложенные в 60-70-х годах XX века в направлении запада и юга. Сегодня по ним прокачивается до 40% российской нефти.

Промышленная добыча нефти в Куйбышевской области началась в 1936 году. Ее объемы динамично росли, и очень скоро превысили возможности существовавшей в то время транспортной системы. С перевозкой такого количества нефти мог справиться только один вид транспорта – трубопроводный.

В 1942 году начал работу Сызранский нефтеперерабатывающий завод. Нефть на него поступала по 14-километровому нефтепроводу, но для развивающегося производства этого было недостаточно. Поэтому уже в 1943-м в рекордные сроки был проложен магистральный нефтепровод Астрахань – Сызрань.

В первые послевоенные годы вслед за ростом объемов добычи в Среднем Поволжье быстро расширялась сеть нефтяных магистралей. В 1950-е годы были построены нефтепроводы Альметьевск – Ромашкино – Куйбышев, Бугуруслан – Куйбышев, Куйбышев – Саратов, Саратов – Астрахань, Покровская – Сызрань, Серные Воды – Кротовка, Мухомово – Куйбышев.

Стало очевидно, что такой специфический вид деятельности, как транспортировка нефти, необходимо сосредоточить в одних руках. Было решено поручить эксплуатацию магистральных нефтепроводов специализированному предприятию, а промысловые и технологические трубопроводы оставить в сфере ответственности нефтедобывающих организаций.

29 июня 1953 года было сформировано Куйбышевское нефтепроводное управление (КНУ). В его структуру вошли Мордовское республиканское, Ульяновское, Пензенское и Куйбышевское управления. В 1955-м присоединились Бугурусланское

и Саратовское управления. В общей сложности производственные активы КНУ включали в себя 2480 км нефтепроводов, 23 нефтеперекачивающие станции (НПС), резервуарные парки объемом 352 тыс. куб. м. С создания Куйбышевского нефтепроводного управления начинается история современного АО «Транснефть – Приволга», которое сегодня работает в шести регионах Поволжья, эксплуатирует более 5 тыс. км нефтепроводов и в 2018 году отмечает свое 65-летие.

В декабре 1960-го началось строительство магистрального экспортного нефтепровода «Дружба», а в 1969-м – нефтепровода «Дружба-2» от Альметьевска через территорию Куйбышевской области – к западной границе СССР. «Дружбу» ввели в эксплуатацию в 1964-м, «Дружбу-2» запустили в 1974-м.

В 1965-м было открыто Самолгорское месторождение, пошла большая западносибирская нефть. Для организации ее поставок на внешний рынок были построены магистральные нефтепроводы Куйбышев – Тихорецк, Куйбышев – Унеча, Нижневартовск – Курган – Куйбышев и Куйбышев – Лисичанск. С вводом в строй этих трансрегиональных «экспортных» магистралей нефтяные потоки Сибири получили выход на юг и запад России. В 1974 году для транспортировки высоковязкой нефти построили уникальный «горячий» нефтепровод Гурьев – Куйбышев.

На территории Куйбышевской области формировался мощный нефтегазотранспортный узел, одним из ключевых элементов которого стала производственная площадка «Самара». Это уникальный объект не только в контуре компании «Транснефть», но и в масштабах Европы. ПП «Самара» объединяет сразу три крупных станции – станцию смешения нефти, НПС «Самара 1» и НПС «Самара 2».

В 1988 году СССР экспортировал 144 млн тонн нефти. Большая часть этого экспортного потока шла через территорию Куйбышевской области. Сегодня, 30 лет спустя, по трубопроводным системам, проложенным через территорию нашего региона в 60-70-х годах XX века в направлении запада и юга, АО «Транснефть – Приволга» и АО «Транснефть – Дружба» прокачивают около 40% добытой в России нефти.

«Транснефть - Приволга»: переход на новые стандарты энергоэффективности

ПЕТР СЛИЗЕВИЧ

Одно из ведущих дочерних обществ ПАО «Транснефть» АО «Транснефть - Приволга» в рамках долгосрочной программы энергосбережения планирует в 2018 году сократить удельное энергопотребление более чем на 0,5%. Экономия должна составить 6,082 млн кВт-час - этой энергии хватило бы на два часа потребителям всей Самарской области.

СИСТЕМНЫЙ ПОДХОД

Одна из первоочередных задач, стоящих сегодня перед российской экономикой, - это повышение эффективности производства. Решение есть - эффективность растет там, где внедряются передовые технологии и оборудование, где экономят топливно-энергетические ресурсы. В ПАО «Транснефть» 2018 год объявлен Годом энергосбережения. Ежегодно снижать энергоёмкость технологических процессов по перекачке нефти и нефтепродуктов - такая задача поставлена перед всеми дочерними обществами компании.

В АО «Транснефть - Приволга» первую программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности приняли еще в 2009 году. За 9 лет планомерной работы потребление электроэнергии удалось сократить на 13,91%, причем лишь по итогам 2017 года потребление энергоресурсов снизилось на 1,8%, что дало экономии в размере 39,3 миллионов рублей.

Сейчас действует долгосрочная программа энергосбережения на период с 2018 по 2023 год. У нее две основные цели. С одной стороны, это снижение объемов потребления энергоресурсов, а с другой - сокращение затрат на их приобретение. В основу заложены жесткие, но достижимые показатели экономии.

Например, в 2018 году планируется сэкономить 6,082 млн кВт-час электроэнергии на 20,314 млн рублей. В июле текущего года столько вырабатывала за семь с половиной часов вся тепловая генерация Самарской энергосистемы, а это 8 крупных ТЭЦ.

Для достижения этих целей в АО «Транснефть - Приволга» внедряют более энергоэффективное насосное оборудование с частотным регулированием, подбирают оптимальные технологические режимы перекачки нефти. Известно, что очистка внутренней поверхности трубопроводов и фильтров грязеуловителей, применение присадок заметно снижают гидравлическое сопротивление. Это еще один путь для снижения удельного энергопотребления на перекачку нефти.



В 2018 году в АО «Транснефть - Приволга» оно должно снизиться с 13,04 тыс. кВт-ч / млн т км до 12,61 тыс. кВт-ч / млн т км. Хорошую экономию дает внедрение рациональных схем освещения. На предприятии немало помещений, которые нет смысла освещать, когда там нет людей. Их присутствие фиксируют датчики движения и присутствия.

Серьезное внимание уделяется улучшению теплоизоляции зданий, сооружений и тепловых сетей, внедряются системы рекуперации тепла в вентиляционных установках. Этот комплекс мер позволит снизить расход котельно-печного топлива и объемы приобретаемой тепловой энергии. Здесь плановая годовая экономия должна составить 126,15 тонн условного топлива стоимостью 439,6 тыс. рублей.

Оптимизация логистики перевозок, контроль за перемещением транспорта с помощью системы мониторинга на базе ГЛОНАСС – эти меры позволят сэкономить 42,83 тыс. литров моторного топлива, что составит 1,078 млн рублей в денежном выражении.

Вообще в АО «Транснефть – Приволга» энергосбережением и повышением энергоэффективности занимаются системно и постоянно. Внедрили систему энергоменеджмента, которая полностью соответствует очень жесткому международному стандарту ISO 50001:2011. Ресертификационный аудит, который российский филиал компании DQS провел в апреле 2018 года, показал, что самарское предприятие выполняет требования этого стандарта в полном объеме.

ЭНЕРГОИННОВАЦИИ

Первый шаг на пути к реальному энергосбережению - развертывание системы учета, контроля и оперативного мониторинга за расходом энергоресурсов. Сегодня в АО «Транснефть - Приволга» развернуты и успешно функционируют несколько видов автоматизированных систем контроля и учета. В их числе автоматизированная система коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ), автоматизированная система технического учета электрической энергии (АСТУЭ), а также подсистема мониторинга электрической энергии АСТУЭ. Помимо этих систем, для учета, контроля и анализа топливно-энергетических ресурсов в АО «Транснефть - Приволга» внедрена информационно-аналитическая система энергоменеджмента (ИАС ЭМ).

Идет активная замена морально устаревшего оборудования на современное, с более высокими характеристиками, более высоким КПД. В частности, в 2018 году планируется ввести в эксплуатацию 30 новых электродвигателей, 21 насос и 2 котельных.

Заметный вклад в повышение энергоэффективности АО «Транснефть - Приволга» должны внести возобновляемые источники энергии, в частности энергия Солнца. В ходе реконструкции объектов Центральной базы производственного обслуживания в Новокуйбышевске будут установлены 840 солнечных панелей общей мощностью 252 кВт.

Техническая реализация проекта началась 1 июля 2018 года и завершится в четвертом квартале. Фотоэлектрическая система электроснабжения на ЦБПО будет применяться в качестве дополнительного источника электроэнергии. Для систем внутриплощадочного освещения объектов линейной части будет введено в эксплуатацию 16 установок солнечных батарей. Выбор места для реализации этого проекта неслучаен: по статистике в районе Новокуйбышевска около 2 тыс. часов в год Солнце не закрыто облаками, и всего несколько километров отделяют ЦБПО от строящейся Самарской солнечной электростанции.

Общий эффект от экономии энергоресурсов в АО «Транснефть - Приволга» по итогам 2018 года должен составить 21,831 млн рублей.



Плановая экономия энергоресурсов АО «Транснефть - Приволга» на 2018 год

Показатель	В натуральном выражении	В денежном выражении (тыс. руб.)
■ Электроэнергия (тыс. кВт-ч)	6082	20314
■ Потребление котельно-печного топлива (т нефти)	84,96	368,3
■ Потребление моторного топлива (тыс. л)	42,83	1078
■ Потребление тепловой энергии (Гкал)	29,7	71,3

Источник: АО «Транснефть - Приволга»

ПРЕДПРИЯТИЕ

СОБЫТИЕ



ФОТО ПРЕДОСТАВЛЕНО ООО «ТРАНСНЕФТЬ - ТСД»

«Транснефть - ТСД»: проекты развития на благо регионов

ПЕТР СЛИЗЕВИЧ

В августе ООО «Транснефть - ТСД» завершило строительство железнодорожной эстакады на ГПС «Тингута» - последнего из ключевых объектов второго этапа стратегического нефтепродуктопроводного проекта «Юг». В текущем году компания продолжит строительство и реконструкцию объектов на стратегически важных магистральных трубопроводах, которые обеспечивают поставку нефти и нефтепродуктов от Самары в западном и южном направлениях. Цель - повысить их пропускную способность и эксплуатационную надежность.

СДЕЛАНО НА СОВЕСТЬ

Для самарского предприятия «Транснефть - Трубопроводная строительная дирекция» («Транснефть - ТСД», входит в структуру ПАО «Транснефть») главным итогом минувшего года стал запуск в эксплуатацию ключевых объектов первого и второго этапов масштабного инвестиционного проекта «Юг». Новый стратегический коридор для транспортировки нефтепродуктов на юге России уже открыт, дизельное топливо перекачивается от Волгограда, где запущены головные перекачивающие станции (ГПС) «Волгоград» и «Тингута», до перевалочного комплекса «Шесхарис» в порту г. Новороссийска. Всего в 2017 году заказчикам были переданы для ввода в эксплуатацию 62 объекта.

А в августе 2018 года завершено строительство последнего объекта второго этапа проекта «Юг» - двусторонней сливной железнодорожной эстакады на ГПС «Тингута». Эстакада рассчитана на одновременную обработку 18 вагоно-цистерн. Она позволит принимать дизельное топливо, поступающее железнодорожным транспортом от нефтеперерабатывающих заводов Поволжья и восточных

регионов РФ, и перекачивать его в резервуарный парк ГПС «Тингута».

Реконструированы и приведены к современным требованиям системы измерения количества и показателей качества нефти на Новокуйбышевском НПЗ (СИКН №401 и СИКН №402). Также завершена реконструкция магистрального нефтепровода Куйбышев - Лисичанск диаметром 1200 мм. Работы на этом нефтепроводе велись с 2014 года.

В ООО «Транснефть - ТСД» уделяется особое внимание качеству строительных работ, строгому исполнению строительных нормативов. Современная система менеджмента качества, многосторонний контроль качества выполнения работ подрядных организаций, внедрение в практику инновационных методов контроля - все это позволяет компании выполнять работы в соответствии с требованиями, предъявляемыми к магистральным трубопроводам ПАО «Транснефть».

ООО «Транснефть - ТСД» по итогам 2017 года достигло лучших показателей в области качества строительства среди организаций системы «Транснефть» и получило звание «Лидер строительства за 2017 год».

НА ЮЖНОМ НАПРАВЛЕНИИ

Сегодня на территории Самарской области, а также соседних регионов ООО «Транснефть - ТСД» продолжает реализацию нескольких долгосрочных проектов. На период с 2018 по 2021 год запланировано выполнить расширение системы магистральных нефтепроводов, чтобы обеспечить транспортировку по ним до 40 млн тонн нефти в год для последующего экспорта через порт Новороссийск.

Реконструкция будет вестись на трех линейных участках нефтепровода Куйбышев - Тихорецк диаметром 1020 мм от НПЗ «Самара-1» до НПЗ «Зензеватка». Один из этих участков находится на территории Самарской области. Кроме того, запланировано реконструировать 7 НПЗ, в том числе НПЗ «Самара-1», «Любецкая» и «Совхозная-2», относящиеся к зоне ответственности Самарского РНУ. Сейчас проводится предпроектное обследование.

В период с 2018 по 2023 год ООО «Транснефть - ТСД» будет вести масштабную реконструкцию магистрального нефтепро-

вода Куйбышев - Тихорецк диаметром 820 мм и 1020 мм. Цель проекта - повысить надежность и пропускную способность нефтепровода, исключить возникновение аварийных ситуаций.

Всего запланировано реконструировать 29 объектов линейной части, в том числе по Самарскому РНУ - 4 участка общей протяженностью 87,1 км. Проектные работы по ним уже ведутся.

ОБНОВЛЕННАЯ «ДРУЖБА»

Программой технического перевооружения, реконструкции, капремонта и диагностики объектов магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть» предусмотрена реконструкция магистральных нефтепроводов Куйбышев - Унеча - Мозырь-1, Куйбышев - Унеча-2, Унеча - Мозырь-2, Холмогоры - Клин и Самара - Лопатино для АО «Транснефть - Дружба».

В рамках проекта, реализация которого должна завершиться в 2027 году, будут реконструироваться 75 линейных участков, включая 7 подводных переходов, расположенных в Самарской, Пензенской, Тамбовской, Липецкой, Орловской и Брянской областях. Их общая протяженность 1043,72 км.

Также будут построены: обход г. Пензы на МН Куйбышев - Унеча - Мозырь-1, обход г. Кузнецк на МН Куйбышев - Унеча - 2 и система смешения нефти на ЛПДС «Клин». Сегодня 19 объектов в рамках реконструкции магистральных нефтепроводов уже введены в эксплуатацию, на 10 объектах ведутся строительно-монтажные работы, 23 объекта проектируются и 20 находятся на предпроектной стадии.

С 2012 года ведется реконструкция магистральных нефтепродуктопроводов Уфа - Западное направление, Участок №42 и Куйбышев - Брянск диаметром 530 мм. Цель реконструкции - приведение объектов к новым нормативным требованиям.

В рамках проекта строится 113,68 км трубопроводов, реконструируются 593,71 км действующих нефтепродуктопроводов и 6 подводных переходов. В настоящее время 18 объектов из 70 уже переданы в эксплуатацию, 14 находятся в стадии практической реализации, остальные - в стадии проектирования. Завершить работы планируется в 2025 году.

Самара становится центром нефтеналивного судостроения

1 ИЮНЯ ПЕРВЫЙ ПОСТРОЕННЫЙ В САМАРЕ ТАНКЕР «СВЯТОЙ КНЯЗЬ ВЛАДИМИР» ОТПРАВИЛСЯ В РЕЙС. В ТОТ ЖЕ ДЕНЬ БЫЛИ ПОДПИСАНЫ ДВА СОГЛАШЕНИЯ НА СТРОИТЕЛЬСТВО НА БАЗЕ САМАРСКОГО ЗАО «НЕФТЕФЛОТ» 20 ТАНКЕРОВ И СУХОГРУЗОВ КЛАССА «РЕКА - МОРЕ» ОБЩЕЙ СТОИМОСТЬЮ ОКОЛО 20 МЛРД РУБЛЕЙ

ПАВЕЛ ФИРСОВ

ДИЗТОПЛИВО - РЕЧНЫМ ПУТЕМ

Два года назад, 28 июля 2016 года, ЗАО «Нефтефлот» сделало серьезную заявку на то, чтобы войти в список предприятий, способных не только ремонтировать речные суда и суда смешанного плавания, но и строить их. Тогда был спущен на воду и встал на достройку первый в волжской акватории танкер-шеститысячник «Святой князь Владимир». В декабре 2017 года судно передали заказчику, а 1 июня 2018 года оно торжественно отправилось в свой первый рейс.

Заказчиком выступила Государственная транспортная лизинговая компания (ГТЛК), а эксплуатировать судно будет Санкт-Петербургская компания «Петротанкер». Интерес к танкерным перевозкам сейчас большой: «Святой князь Владимир» уже зафрахтован НК «Роснефть» по 5-летнему контракту.

Генеральный директор ПАО «Государственная транспортная лизинговая компания» Сергей Храмагин отметил, что самарские судостроители успешно преодолели все сложности проекта, выполнили все работы с высоким качеством и полностью оправдали оказанное им доверие.

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ПЕРСПЕКТИВЫ

«Святой князь Владимир» - головной танкер проекта RST-11. Это современное нефтеналивное судно водоизмещением более 6,5 тысячи тонн. Его длина 131,6 м, ширина 16,5 м, корость хода 10 узлов. Новый танкер класса «река-море» предназначен для смешанной и морской перевозки наливом сырой нефти и нефтепродуктов, включая бензин. В целях безопасности «Святой князь Владимир» имеет двойное дно высотой 1,1 м и двойные борта.

Над проектом RST-11 работало Санкт-Петербургское Морское инженерное бюро. По информации разработчиков, «Святой князь Владимир» со-

ответствует габаритам Волго-Донского судоходного канала и Волго-Балтийского пути. Уникальные характеристики судна позволяют ему выполнять рейсы не только по Волге и Каспию, но и по Черному и Средиземному морям - вплоть до Гибралтарского пролива. В то же время эти танкеры способны эффективно перевозить грузы в условиях маловодья.

ЗАО «Нефтефлот» впервые полностью выполнило весь цикл работ по строительству судна большого водоизмещения - от закладки до его достройки и испытаний. А в день отправки «Святого князя Владимира» в первый рейс были подписаны сразу два трехсторонних соглашения между ГТЛК, «Нефтефлотом» и судоходными компаниями «Петротанкер» и «Волготранс». В рамках этих соглашений ГТЛК заказывает «Нефтефлоту» 20 современных танкеров и сухогрузов на общую сумму около 20 млрд рублей. По мере сдачи заказчику суда будут передаваться речникам в лизинг.

«Этот заказ очень важен для ГТЛК, - подчеркнул Сергей Храмагин. - Сегодня в нашем портфеле заказы на 81 судно, и мы уверены, что самарские судостроители справятся с задачей».

Заместитель министра промышленности и технологий Самарской области Олег Жадаев подчеркнул, что получение предприятием крупного долгосрочного заказа на постройку нефтеналивных судов превращает Самару в один из ключевых центров российского судостроения.

«Подписанные соглашения - это стабильность в развитии и работе нашего предприятия минимум на 10 лет, - отметил генеральный директор ЗАО «Нефтефлот» Владимир Прудус. - Это и более высокие зарплаты, и новые рабочие места: сегодня у нас трудятся около 200 человек, а теперь численность должна вырасти до тысячи работников. Кроме того, примерно до 1 млрд рублей вырастет годовой оборот предприятия, а это и налоговые отчисления, и более широкие возможности для выполнения социальных обязательств».



ИТОРЬ НАЗАНОВСКИЙ

Всего за время работы ПМЭФ в интересах Самарской области было подписано полтора десятка соглашений и меморандумов

РАЗВИТИЕ

Инвестиции для самарского ТЭК

БЛАГОПРИЯТНЫЙ ИНВЕСТИЦИОННЫЙ КЛИМАТ В РЕГИОНЕ СПОСОБСТВУЕТ МОДЕРНИЗАЦИИ, РАСШИРЕНИЮ ДЕЙСТВУЮЩИХ И ОТКРЫТИЮ НОВЫХ ПРОИЗВОДСТВ

ПАВЕЛ ФИРСОВ

Повышение инвестиционной привлекательности Самарской области – одна из важнейших задач, которую ставит глава региона. Сегодня для этого многое сделано, в том числе на такой значимой площадке, как Санкт-Петербургский международный экономический форум. Заключенные на нем соглашения обеспечивают приток новых инвестиций в ТЭК и химическую отрасль региона.

ПМЭФ-2018: СТРАТЕГИЧЕСКИЕ СОГЛАШЕНИЯ

В 2018 году мощным катализатором инвестиционных процессов для Самарской области стал Санкт-Петербургский международный экономический форум (ПМЭФ-2018). Представители региона и его руководство участвовали в его работе и в прежние годы, однако в этом году Самарская область впервые развернула в презентационной зоне форума экспозицию, где были представлены прорывные технологии и проекты.

Одна из важнейших задач, которую решала самарская делегация, – привлечение в регион инвестиций. «Мы сегодня работаем над созданием дополнительных возможностей по привлечению инвестиций. Целый ряд процессов, с точки зрения регионального управления, мы сейчас переагружаем. Предприятию, инвестору вне зависимости от того, в какой стране он ведет свой бизнес, создаем комфортные условия ведения бизнеса на территории Самарской области», – подчеркнул глава региона **Дмитрий Азаров**.

«Участие в форуме Самарской области, которая впервые была представлена собственным стен-

В 2018 году Самарская область впервые развернула в презентационной зоне Санкт-Петербургского международного экономического форума экспозицию, где были представлены прорывные технологии и проекты



дом, было очень позитивно воспринято со стороны многих посетителей ПМЭФ. Это позволило нашему региону продемонстрировать не только свой потенциал, но и серьезность намерений в привлечении будущих инвестиций. Активность нашего региона и личное участие его главы – хороший сигнал для потенциальных инвесторов», – отметил генеральный директор ПАО «КуйбышевАзот» **Александр Герасименко**, также участвовавший в работе форума.

Одним из значимых для Самарской области стало подписание на ПМЭФ-2018 **Дмитрием Азаровым** и главным исполнителем директором, председателем правления ПАО «Роснефть» **Игорем Сечиным** дополнительного соглашения к уже существующему Соглашению о сотрудничестве. В допсоглашении закреплены вопросы организации финансирования «Роснефтью» социальных проектов в нашем регионе. Документ предусматривает поддержку социальных проектов в регионе на сумму 460 млн рублей.

А всего за время работы ПМЭФ в интересах Самарской области было подписано полтора десятка соглашений и меморандумов. Часть из них непосредственно касается предприятий регионального топливно-энергетического комплекса и химической отрасли. Есть и такие, которые затрагивают смежные отрасли, в частности электротехническую промышленность. Однако они обещают существенный синергический эффект, поскольку не только означают рост объемов производства электротехнической продукции в регионе, но и способствуют внедрению в электросетевом комплексе современного коммутационного оборудования.

СИНЕРГИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ

Вот уже пять лет в составе международной компании **Schneider Electric** работает самарское предприятие «Электрощит Самара». В рамках ПМЭФ-2018 прошла трехсторонняя встреча **Дмитрия Азарова**, пре-



АЛЕКСАНДР ГЕРАСИМЕНКО, генеральный директор ПАО «КуйбышевАзот»:

– Для нашей компании самый важный результат участия в ПМЭФ – это состоявшееся подписание меморандума о намерениях по реализации проекта по строительству нового производства серной кислоты и олеума между Внешэкономбанком и КуйбышевАзотом. Проект был отобран в рамках программы фабрики финансирования, организацию которой инициировал на прошлогоднем форуме президент России **Владимир Путин**. Активность нашего региона и личное участие его главы – хороший сигнал для потенциальных инвесторов.



ЭРИК БРИССЕ, президент компании «Электрощит Самара»:

– Одной из приоритетных задач, стоящих перед компанией «Электрощит Самара» в 2018 году, является реализация обширной программы локализации продукции **Schneider Electric** в России на самарских площадках. На сегодня акцент на локализацию согласуется с установкой крупнейшего государственного предприятия, требующих высокой доли локализованной продукции в своих проектах. «Электрощит Самара» учитывает эти требования и стремится максимально эффективно и быстро электрифицировать объекты заказчиков, предоставляя им качественные продукты и услуги российского производства.

зидента компании «Электрощит Самара» **Эрика Бриссе** и председателя правления, главного исполнительного директора компании **Schneider Electric** **Жана-Паскаля Трикуара**. На форуме были озвучены дальнейшие планы развития самарского производства и инвестиций в экономику региона.

В качестве одной из приоритетных задач, стоящих перед «Электрощитом» в 2018 году, президент компании **Эрик Бриссе** обозначил реализацию обширной программы локализации продукции **Schneider Electric** в России на самарских площадках. Уже сегодня на самарском производстве реализована значительная часть французских технологий. В частности, открыт цех по выпуску современных выключателей, развивается производство ячеек среднего напряжения и комплексных решений для солнечной энергетики. В текущем году программа будет продолжена. Среди стратегических приоритетов «Электрощита» – фокус на реализацию «цифровых» проектов в соответствии с обозначенной руководством страны

установкой на модернизацию цифрового электросетевого комплекса с использованием отечественного оборудования и программных продуктов, а также на рост экспорта и увеличение доли зарубежных проектов.

В результате реструктуризации бизнес-процессов и модернизации собственных производственных мощностей оборот компании «Электрощит Самара» в 2017 году достиг 17,8 млрд рублей и показал 30%-й рост по сравнению с 2016 годом. В текущем году компания также планирует показать двузначный рост бизнеса.

«Уровень инвестиций нашей компании в Самарскую область показывает качество взаимодействия с региональными властями. Реализация наших проектов была бы невозможна без активной поддержки вашей команды», – заявил **Жан-Паскаль Трикуар**, обращаясь к **Дмитрию Азарову**. Он подчеркнул, что **Schneider Electric** планирует и в дальнейшем развивать собственное производство и продолжит инвестировать в экономику региона.

ПРОИЗВОДСТВО

Буровой инструмент: «Сделано в Самаре»



ПАВЕЛ ФИРСОВ

Компания «ПетроИнжиниринг» запустила в Самаре производство буровых долот для нефтегазовых скважин, планирует организовать ремонт гидравлических забойных двигателей, производство запчастей для таких двигателей и телеметрических систем.

Иновационная сервисная компания «ПетроИнжиниринг» (г. Москва) развернула в Самаре полный цикл производства сверхпрочных PDC-долот собственной разработки для бурения нефтегазовых скважин. Долота изготавливаются небольшими партиями под конкретный регион или отдельную скважину с учетом ожидаемых условий бурения.

Самарский цех компании способен выпускать до 600 долот в год, но на начальном этапе до конца 2018 года планируется произвести около 110 долот. Работа организована в две смены, основные этапы производственного процесса включают проектирование, изготовление корпуса долота, нанесение защитных твердосплавных покрытий, установку резцов, шлифовку, механическую обработку и подготовку готового изделия к отгрузке.

«На самарской площадке размещено 29 единиц оборудования, в том числе сложные высокотехнологичные токарно-фрезерные обрабатывающие центры с числовым программным управлением. Инвестиции в производство, включая закупку оборудования, оцениваются в 100 млн рублей. Наличие своего производства позволяет оперативно, в среднем в течение месяца, вносить конструктивные изменения в модель долота, если необходимо увеличить механическую скорость проходки или стойкость изделия на конкретной скважине», – рассказал генеральный директор ООО «ИСК «ПетроИнжиниринг» **Александр Герасименко**.

В ближайшее время на самарской производственной площадке планируется развернуть ремонт гидравлических забойных двигателей (ГЗД). Следующие этапы развития площадки – запуск производства запчастей для ГЗД и телеметрических систем (ТМС) для сопровождения бурения, а затем далее – полноценное изготовление двигателей и ТМС.

На 2018 год запланирован пуск на «КуйбышевАзоте» новой установки по производству гранулированного сульфата аммония мощностью 140 тыс. тонн в год совместно с известной американской компанией Trammo

РАЗВИТИЕ



ДМИТРИЙ БУРЛАКОВ

Инвестиции для самарского ТЭК

ПАВЕЛ ФИРСОВ

7

Если говорить о синергическом эффекте от этих инвестиций Schneider Electric конкретно для нашего региона, то достаточно назвать запущенную в ноябре 2017 года ПС-110 «Стадион» - главный питающий центр стадиона ЧМ-2018 «Самара Арена» где смонтировано современное коммутационное оборудование «Электрощита». И это только один из электросетевых объектов на территории региона, куда поставил свою продукцию «Электрощит Самара».

Впрочем, самарское предприятие Schneider Electric оказывает заметное влияние на развитие энергокомплексов и во многих других регионах России. Например, сейчас на «Электрощите» развернуто производство новой для российского рынка продукции - инновационных блочно-модульных инверторных установок (БМИУ) мощностью 2,4 МВА для солнечных электростанций. Как пояснил руководитель департамента экспорта и генерации компании «Электрощит Самара» **Роман Долгих**, в 2018 году предприятие поставит 38 блочно-модульных инверторных установок на Сорочинскую и Новосергиевскую солнечные электростанции, которые ПАО «Т Плюс» строит в соседней Оренбургской области. Их общая мощность 105 МВт.

К слову, «Т Плюс» тоже увеличивает объем инвестиций в Самарской области. По словам директора Самарского филиала ПАО «Т Плюс» **Дмитрия Трушкова**, если в 2016 году объем инвестиций в контуре филиала составлял около 600 млн рублей, то уже в 2017 году эта цифра превысила 2 млрд рублей, а на 2018 и 2019 годы запланировано инвестировать в развитие теплоэнергетического хозяйства более 6 млрд рублей.

ИНВЕСТИЦИОННОЕ УСКОРЕНИЕ

Для «КуйбышевАзота» наиболее важным итогом участия в Санкт-Петербургском экономическом форуме стало подписание с Внешэкономбанком меморандума о намерениях по реализации проекта по строительству нового производства серной кислоты и олеума. На этом мероприятии присутствовал врио губернатора Самарской области **Дмитрий Азаров**. Как рассказал генеральный директор ПАО «КуйбышевАзот» **Александр**

Герасименко, этот проект был отобран в рамках программы фабрики финансирования, организацию которой инициировал в прошлом году на ПМЭФ-2017 президент России **Владимир Путин**.

На «КуйбышевАзоте» на протяжении длительного времени одновременно реализуются сразу по несколько инвестиционных проектов. Новые проекты приходят на смену завершенным. Например, 19 июля на «КуйбышевАзоте» состоялся торжественный символический пуск производства аммиака по технологии компании Linde Group (Германия). Новое производство построено в рамках совместного предприятия ПАО «КуйбышевАзот» и Linde Group, одной из крупнейших на рынке производства химических газов и инжиниринга.

Реализация проекта началась в 2013 году. Между правительством Самарской области и «Линде Азот Тольятти» был подписан инвестиционный меморандум, обеспечивающий проекту режим наибольшего благоприятствования. Общий объем инвестиций составил 20 млрд рублей. Мощность нового производства - 1,34 тыс. тонн аммиака в день и 8 тыс. куб. м водорода в час.

По словам председателя совета директоров ПАО «КуйбышевАзот» **Виктора Герасименко**, запуск нового производства открыл перспективы для строительства новых производственных мощностей по выпуску карбамида, сульфат-нитрата аммония, аммиачной селитры, расширению производства капролактама. И эти проекты уже реализуются.

Совместно с компанией Trammo закончено строительство производства гранулированного сульфата аммония мощностью 140 тыс. тонн в год. Получен готовый продукт, достигнуты проектные показатели. «КуАзот» уже выпускал сульфат аммония в кристаллическом виде, но его переработка из кристаллического состояния в гранулированное позволит существенно повысить качественные характеристики продукта для сельхозтоваропроизводителей. Общая годовая мощность «КуйбышевАзота» по этому продукту достигла почти 300 тыс. тонн.

Еще один проект «КуйбышевАзота», который находится в стадии реализации, также направлен на организацию производства нового вида удобрения - комплексного минерального удобрения нитросульфата из нитрата аммония и

сульфата аммония. Мощность новой установки составит свыше 380 тыс. тонн в год. Ее строительство планируется завершить в 2019 году.

ПАО «Тольяттиазот» также реализует масштабную программу развития, рассчитанную до 2021 года. В рамках этой программы идет реконструкция действующих агрегатов аммиака, модернизируется и расширяется производство карбамида, реализуются проекты по развитию железнодорожной инфраструктуры.

Одним из ключевых элементов этой программы является строительство нового третьего агрегата карбамида производительностью 2,2 тыс. тонн в сутки. После завершения его строительства и ввода в эксплуатацию суммарный объем производства карбамида в ПАО «Тольяттиазот» составит 2,6 млн тонн в год.

На крупнейшем предприятии Самарской области и России по производству синтетических каучуков ООО «СИБУР Тольятти» осуществляется долгосрочный инвестиционный проект по реконструкции производства изопрена. Завершить этот проект планируется в 2018 году.

Как отметил министр промышленности и технологий Самарской области **Николай Брусникин**, объем инвестиций нефтедобывающих компаний в 2017 году составил 48,2 млрд рублей, в 2018 году они планируют инвестировать 42,6 млрд рублей. В нефтеперерабатывающей промышленности объем инвестиций за те же периоды должен вырасти с 44,3 млрд рублей до 68,1 млрд рублей. Размер инвестиций в обновление и развитие своих производственных мощностей нефтехимическими предприятиями с 13,8 млрд рублей в 2017 году планируется увеличить до 21,6 млрд рублей.

Александр Герасименко считает, что в Самарской области создан хороший инвестиционный климат, обеспеченный налоговыми льготами за счет наличия экономических зон, за счет оформленных законодательно льгот по налогу на имущество и прибыль для организаций-инвесторов. «Региональные власти всегда готовы оказать поддержку, что очень важно для многих компаний, это снижает риски в оценке проектов. Но всегда есть куда стремиться, и в этом смысле потенциал у Самарской области безусловно есть», - подчеркивает руководитель «КуйбышевАзота».

ИННОВАЦИИ

«Электрощит Самара» представил инновации на «Иннопроме-2018»

НА ИЮЛЬСКОЙ ЕЖЕГОДНОЙ ВЫСТАВКЕ «ИННОПРОМ-2018» В ЕКАТЕРИНБУРГЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ЭЛЕКТРОЩИТ САМАРА» ПРЕДСТАВИЛО ИННОВАЦИОННОЕ ОБОРУДОВАНИЕ И РАЗРАБОТКИ В ОБЛАСТИ ЦИФРОВИЗАЦИИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ И ПОСТРОЕНИЯ «УМНЫХ» СЕТЕЙ

ПАВЕЛ ФИРСОВ

Наиболее интересной из новых разработок, которые «Электрощит Самара» (входит в структуру международной электротехнической компании Schneider Electric) представил на «Иннопроме-2018» стала цифровая ячейка - низковольтное комплектное устройство трехфазного переменного тока НКУ-СЭЩ-М с возможностью беспроводного дистанционного управления. Ячейка предназначена для приема и распределения электроэнергии и обеспечивает защиту от короткого замыкания и перегрузок.

Цифровые элементы устройства позволяют выстроить локальную цифровую систему управления и мониторинга с удаленным беспроводным доступом. Оператор энергосети может удаленно подключиться к панели управления ячейки со смартфона или планшета и контролировать работу оборудования. При этом система позволяет объединить в одну сеть несколько объектов и организовать централизованное управление ими.

Как пояснили в «Электрощит Самара», внедрение цифрового управления и мониторинга значительно расширяет функционал низковольтного комплектного устройства, упрощает и систематизирует работу с объектом и в целом полностью отвечает концепции «Умного щита» (Smart panel).

Среди экспонатов, которые были представлены на стенде самарского предприятия, рабочий образец инновационной «умной» ячейки - ком-

плектного распределительного устройства КРУ-СЭЩ-70. Это устройство оснащено новыми средствами диагностики и интеллектуальной системой мониторинга электрооборудования. Подобные решения позволяют более оперативно предупреждать аварийные ситуации, снижают уровень травматизма при обслуживании и существенно повышают общую энергоэффективность подстанции в целом.

«Задача цифровизации электросетевого комплекса страны и построения умной энергетики сегодня объявлена на федеральном уровне. Будучи крупнейшим отечественным электротехническим предприятием, «Электрощит Самара» ведет разработки цифровых продуктов по различным направлениям. Реализованные нами технологии позволяют оперативнее предупреждать аварийные ситуации и снижать издержки на мониторинг и обслуживание объектов энергосистемы, а также способствуют постепенному переходу к необслуживаемым, так называемым «безлюдным» подстанциям», - отметил вице-президент по стратегическому развитию «Электрощит Самара» **Паскаль Ренье**.

Также на «Иннопроме-2018» «Электрощит Самара» представил новую продукцию в сегменте высоковольтного оборудования. Это элегазовый выключатель ВГТ-СЭЩ-110 на напряжении 110 кВ. Подобные выключатели - одни из ключевых элементов любого энергообъекта. ВГТ-СЭЩ-110 рассчитан на токи до 40 кА, а его конструкция обеспечивает высокую надежность при температурах до -50°C и сроке службы не менее 40 лет.

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.

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.

Сотрудничаем с юридическими и физическими лицами.

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@obr.ru реклама



К вопросам экологической безопасности производства КуАз
подходит системно

ИННОВАЦИИ



КуАз ставит на безопасность

ПРЕДПРИЯТИЕ НАРАЩИВАЕТ ОБЪЕМЫ ПРОИЗВОДСТВА, НЕ ЗАБЫВАЯ ОБ ЭКОЛОГИИ

МАРИЯ РЫЖОВА

ПАО «КуйбышевАзот» за первое полугодие 2018 г. показало чистую прибыль в 2,7 млрд рублей. Предприятие продолжает курс на постоянное развитие и модернизацию собственного производства, а также запуск практически в режиме нон-стоп все новых и новых площадок, многие из которых открываются совместно с иностранными партнерами. На эти цели за первые шесть месяцев текущего года было инвестировано 2,8 млрд рублей.

КУАЗ ПОДРОС В ОБЪЕМАХ

Одно из ведущих предприятий российской химической промышленности ПАО «КуйбышевАзот» (КуАз) отчиталось об итогах работы за первое полугодие 2018 года. Объем реализации товарной продукции завода за этот период составил 28,4 млрд руб., что выше показателей аналогичного периода 2017 г. на 34,7%. Чистая прибыль достигла 2,7 млрд рублей.

Рост выручки на предприятии объясняют увеличением объемов продаж по основным продуктам, а также благоприятной рыночной конъюнктурой. Кроме того, КуАз ежегодно наращивает объем производства по основным видам продукции. Так, например, за шесть месяцев 2018 г. аммиака было выработано на 42% больше, чем за аналогичный период прошлого года.

В РЕЖИМЕ ПОСТОЯННОГО РАЗВИТИЯ

Такого результата не удалось бы достичь без созданного совместно с немецкой компанией Linde производства «Линде Азот Тольятти», которое использует новейшую технологию прямого синтеза аммиака. Технология позволяет обеспечивать экологически чистое и безопасное производство, минимизируя при этом объем

потребления ресурсов. В этом году производство вышло на проектную мощность в 1340 тонн в сутки. Совместное предприятие использует в работе прогрессивные ресурсосберегающие технологии, соответствующие самым строгим требованиям экологической и промышленной безопасности. Это один из основных факторов, который является для «КуйбышевАзота» определяющим при разработке новых и модернизации действующих производств.

Кстати, КуАз по праву можно назвать одним из лидеров по объему вновь вводимых высокотехнологичных производственных мощностей. За последние годы на КуАзе появилось сразу несколько новых современных площадок. В их числе энергоэффективное производство циклогексанола (ЭПЦ) с использованием запатентованной технологии компании Royal DSM N.V. (Нидерланды), а также производство продуктов разделения воздуха, запущенное совместно с американской корпорацией Praxair.

В 2017 г. работа по привлечению на тольяттинскую площадку зарубежных инвесторов продолжилась, и было создано совместное предприятие (СП) с итальянской компанией Maire Tecnimont - для проектирования и строительства нового производства карбамида. Это СП получило название «Волгаферт» и было зарегистрировано осенью 2017 года. В настоящее время ведется разработка базовой инженерной и проектной документации под руководством Tecnimont S.p.A (Tecnimont) в сотрудничестве с Stamicarbon B.V. и АО «НИИК» в качестве проектного института.

«Для нас важно, что Stamicarbon - один из лидеров в области разработок и лицензирования технологии получения карбамида. И в нашем проекте будет применена именно такая прогрессивная технология, которая обеспечит экологически чистое и безопасное производство, а также уровень потребления ресурсов, соответствующий лучшим мировым образцам», - отмечают на предприятии.

Кроме того, в июне 2018 г. на предприятии завершился аудит системы менеджмента качества на соответствие тре-

бованиям нового стандарта IATF 16949:2016 применительно к процессу проектирования и производства пропитанной кордной ткани. Аудитором выступила компания United Registrar of Systems (URS) - международный независимый орган по сертификации. Специалисты URS отметили высокий уровень готовности ПАО «КуйбышевАзот» к работе по новому стандарту качества.

БЕЗОПАСНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

Современные технологии позволяют минимизировать риски воздействия на окружающую среду. Вопросам экологичности производства на предприятии в целом уделяется серьезное внимание, но главное - к решению этой задачи КуАз подходит системно.

В частности, в настоящее время ведется строительство очистных сооружений ливневых стоков Северного промузла и части Центрального района Тольятти. А уже в 2017 г. были введены в эксплуатацию локальные очистные сооружения на производстве карбамида, что позволило прекратить сброс химически загрязненных стоков и сократило расход речной воды.

Помимо этого, на предприятии уже внедрен первый этап безгазгольдерной схемы производства слабой азотной кислоты, а на производстве аммиачной селитры запущена установка конденсации паров. Это также способствует снижению выбросов в атмосферу. Важно отметить, что работа КуАза по внедрению самых безопасных и современных технологий производства ведется, скажем так, на опережение. Так, согласно новым требованиям законодательства, с 2019 г. основные источники выбросов в атмосферу должны быть оборудованы системами автоматического контроля и учета. При этом на ПАО «КуйбышевАзот» контрольные датчики начали устанавливать еще в 2014 году.

Системный подход к вопросам экологии дает свои результаты: с 2000 г. при росте объемов товарной продукции в два раза объем химзагрязненных стоков снизился в 3,7 раза, удельных выбросов - в 1,5 раза, потребление электро- и теплоэнергии уменьшилось в 1,5 раза, речной воды - в 1,6 раза.



ВОЛГА
НЬЮС
информационный портал
ВолгаНьюс.рф

БОЛЕЕ
100*
НОВОСТЕЙ
каждый
день

ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА
МЕДИАЛОГИЯ

Лидер 2013-2017 гг.
по цитируемости
среди СМИ
Самарской области



16+ реклама

* Усредненное количество публикаций в день. Точное значение может меняться в зависимости от числа информационных поводов в день.

Подстанция «Стадион» не только обеспечила все потребности футбольного мирового первенства, но и стала стимулом для дальнейшего развития

ИННОВАЦИИ

ИТОГИ ЧМ

Подстанцией управляют за сотни километров



ПАВЕЛ ФИРСОВ

ОДУ Средней Волги и РДУ Татарстана совместно с ОАО «Сетевая компания» успешно испытали и ввели в опытную эксплуатацию автоматизированную систему дистанционного управления оборудованием подстанции 500 кВ Щелоков.

По информации генерального директора ОДУ Средней Волги – филиала АО «Системный оператор ЕЭС» **Олега Громова** (см. «ТЭК и химия Самарской области» №8), пилотный проект телеуправления оборудованием подстанции 500 кВ Щелоков в энергосистеме Республики Татарстан был реализован в июне 2016 года. Это дало возможность диспетчерам ОДУ Средней Волги дистанционно, из Самары, и без участия оперативного персонала подстанции выполнять оперативные переключения с помощью ее коммутационного оборудования. Однако до настоящего времени все дистанционные переключения выполнялись средствами телеуправления только в ручном режиме. То есть каждое действие в рамках программы переключений совершалось пошагово, по командам из диспетчерского центра ОДУ Средней Волги.

Теперь удаленное управление оборудованием ПС-500 Щелоков выполняется с использованием автоматизированных программ переключений (АПП). АПП – это представленная в виде компьютерного алгоритма последовательность действий, которая включает в себя проверку эксплуатационного состояния оборудования, формирование и реализацию команд телеуправления оборудованием из диспетчерского центра, а также контроль правильности исполнения этих команд в автоматическом режиме. Применение АПП сокращает время выполнения команд до нескольких минут. Благодаря автоматизации повысилась эффективность управления электроэнергетическим режимом, сократилось время отклонения режима работы электростанций от планового диспетчерского графика. Кроме того, применение АПП снижает вероятность ошибочных действий оперативного персонала при производстве переключений.

ПС-500 Щелоков – первая в ЕЭС России подстанция высшего уровня напряжения 500 кВ, на которой реализовано, а теперь и автоматизировано телеуправление оборудованием. В Объединенной энергосистеме Средней Волги сделан еще один реальный шаг к цифровизации электроэнергетики.

САМАРСКИЕ ЭНЕРГЕТИКИ ОБЕСПЕЧИЛИ БЕСПЕРЕБОЙНУЮ РАБОТУ ЭНЕРГООБЪЕКТОВ ЧМ-2018

ОЛЬГА НОВИКОВА

Мировое футбольное первенство поставило перед энергетиками региона серьезные и очень ответственные задачи по переустройству уже существующих и строительству новых подстанций и сетей. С задачей справились на «отлично»: четкая и слаженная работа энергетиков позволила Самаре провести матчи ЧМ и встретить болельщиков на самом высоком уровне.

ГЛАВНЫЙ ОБЪЕКТ ДЛЯ ФУТБОЛЬНЫХ ПОБЕД

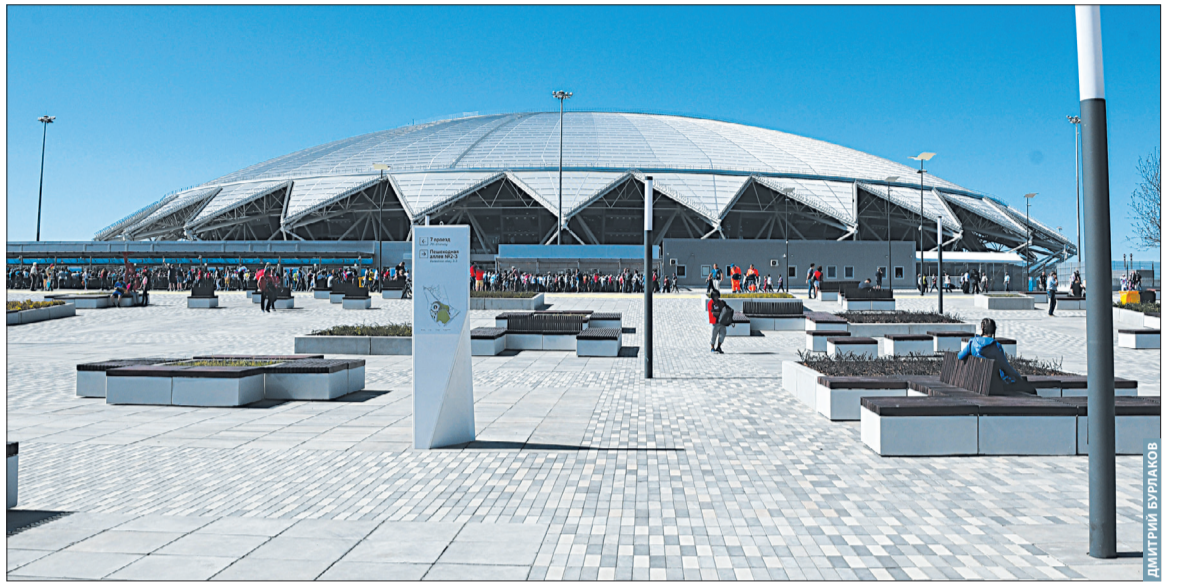
Обеспечить серьезные энергетические мощности, построить новую подстанцию и солидную распределительную сеть, непрерывно контролировать работу оборудования во время наплыва в Самару тысяч иностранных болельщиков – назвать задачи, которые стояли перед самарскими энергетиками, простыми и обидными языком никак не поворачивается. Подготовка к приему чемпионата мира по футболу для энергетиков региона началась задолго до первых игр – с 2013 года. И одним из главных объектов территории Радиоцентра, ее подлинным сердцем, питающим центром всех объектов чемпионата стала новая подстанция 110/10 кВ «Стадион» с заходами четырех кабельно-воздушных линий электропередачи 11 кВ (ВЛ-110), оснащенная двумя трансформаторами мощностью по 40 МВА. Ее строительство было поручено филиалу ПАО «МРСК Волги» «Самарские распределительные сети» (группа «Россети»).

Напомним, проектные работы здесь были начаты в 2014 году, в 2015-м энергетика их завершили и уже в начале 2016-го приступили к строительству питающего центра будущего стадиона «Самара Арена». Работа велась усиленными темпами, и в результате подстанция «Стадион» была построена всего за полтора года и запущена почти на месяц раньше установленного срока.

Руководитель регионального оперативного штаба по энергетике, заместитель директора – главный инженер Самарских распределительных сетей, заместитель главного энергетика ЧМ-2018 в Самарской области **Александр Панчиков** подчеркнул значимость поддержки строительства и подключения

Для «Самара Арены» чемпионат закончен, но для новой подстанции «Стадион» работа продолжается. Подстанция не только обеспечила все потребности футбольного мирового первенства, но и станет стимулом для дальнейшего развития территории

Ток без преград, чтобы был чемпионат



ДМИТРИЙ БУРЛАКОВ

подстанции «Стадион» со стороны областных властей, а также отметил, что работа проводилась во взаимодействии с коллегами по цеху – ПАО «Т Плюс», филиалом ПАО «ФСК ЕЭС «Магистральные электрические сети Волги» и АО «Самарская сетевая компания».

ДА БУДЕТ СВЕТ

Большая работа была проведена для обеспечения электрообеспечением прилегающих к стадиону объектов капитального строительства. Эти задачи выполняла АО «Самарская сетевая компания». Для обеспечения всех объектов АО «ССК» на территории Радиоцентра была построена мощная распределительная сеть, в том числе пять распределительных подстанций напряжением 10 кВ. К этим сетям были подключены более 50 объектов инфраструктуры мирового первенства, а протяженность всех кабельных линий в общей сложности составила 180 км. Электроэнергию получили тренировочные площадки, пожарное депо, комплекс зданий МВД, вертолетная площадка, очистные сооружения и котельная, система наружного освещения дорог и парковок около «Самара Арены». Для обеспечения их работы понадобилось в общей сложности около 19,7 МВт.

Масштабной работы потребовала не только инфраструктура стадиона, но и энергоснабжение фан-зоны на площади им. Куйбышева. Эта работа также была поручена АО «ССК». Для реализации проекта были установлены две временные трансформаторные подстанции мощностью по 630 кВА каждая и проложено около 1 километра кабельной линии напряжением 6 кВ.

На плечи энергетиков легло не только обеспечение работы мощнейшего оборудования для радиовещания и видеотрансляций, но и всей инфраструктуры для болельщиков: мини-ресторанов, магазинов, сувенирных лавок, пунктов оказания медицинской помощи и т.д.

Конечно, сложности были, прежде всего организационные. Например, одновременно со строительством подстанции и сетей проводилась реконструкция Московского шоссе, во время которой линии 110 кВ убились под землю. А на самой террито-

рии Радиоцентра все инженерные коммуникации укладывались последовательно, и порой энергетикам приходилось ждать своей очереди.

«Сложностей добавляло большое количество дополнительных, в том числе временных объектов на территории Радиоцентра во время строительства. Нагрузка на сети, которые обеспечивали их электроэнергией, была сопоставима с мощностями, необходимыми стадиону», – рассказал руководитель управления энергетикой министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области **Вадим Маслов**.

Тем не менее, все трудности были успешно преодолены. Не случайно замминистра энергетики России **Андрей Черезов**, неоднократно посещавший регион во время подготовки электросетевой инфраструктуры к ЧМ, высоко оценил работу самарских энергетиков.

БЕСПЕРЕБОЙНАЯ РАБОТА

Подготовительный этап обеспечил бесперебойную работу энергосистемы Самары во время проведения матчей. Нагрузки на систему росли постепенно – так, например, если во время первой тестовой игры 28 апреля это было 1700 кВт, то к матчу 2 июля – уже 3420 кВт. «Нагрузки на энергосистему стадиона были постепенно выведены на проектную мощность», – отметил Александр Панчиков.

Особенного внимания энергетиков потребовал футбольный свет на стадионе. «Это оборудование очень чувствительно к перепадам напряжения, а их может вызвать любое, даже самое незначительное короткое замыкание. Поэтому чтобы минимизировать риски, в регионе 1 июня был введен режим технологической тишины: на время ЧМ в Самаре запретили все плановые ремонты и земляные работы, а на энергообъектах было организовано круглосуточное дежурство», – рассказал Александр Панчиков.

Для обеспечения непрерывного контроля был создан специальный ситуационно-аналитический центр. Сюда стекалась информация от диспетчеров всех подразделений, смежных организаций и профильных ведомств, и именно отсюда специалисты обеспечивали кру-

гласуточный мониторинг оперативной обстановки. А чтобы не допустить даже малейших сбоя во время матчей, энергетики проводили непрерывный тепловизионный контроль и обследование оборудования.

«Дежурство персонала, обслуживающего кабельные линии, подстанции и устройства связи, было организовано в круглосуточном режиме», – рассказал Александр Панчиков. Он пояснил, что на обеспечении бесперебойной работы объектов ЧМ работало более 300 человек, 42 бригады и около 40 единиц техники. А на подстанциях 35/110 кВ, которые ранее обслуживали выездные бригады, было обеспечено постоянное присутствие персонала.

НА ДЕСЯТИЛЕТИЯ ВПЕРЕД

Для «Самара Арены» чемпионат закончен, но для новой подстанции «Стадион» работа продолжается. Подстанция не только обеспечила все потребности футбольного мирового первенства, но и станет стимулом для дальнейшего развития территории. Достаточно сказать, что мощность ее силового оборудования – 80 МВА, стадиону «Самара Арена» необходимо 9 МВт, а в целом для спортивной и вспомогательной инфраструктуры на территории, прилегающей к стадиону, требуется 27 МВт. Таким образом, резерва мощности подстанции «Стадион» достаточно, чтобы покрыть перспективные нагрузки на десятилетия вперед.

«Когда формировалась стратегия развития территории Радиоцентра, все инженерные коммуникации рассчитывались с резервом мощности, достаточным для обеспечения работы не только объектов ЧМ, но и всех последующих. Поэтому мощностей инженерной инфраструктуры, в том числе энергетической, хватит для обеспечения развития территории», – подчеркнул Вадим Маслов. Он отметил, что сейчас мощности подстанции «Стадион» загружены лишь на 10-15%.

Теперь, когда чемпионат позади, энергетикам предстоит реализовать программу адаптации энергоинфраструктуры к работе по постоянной схеме, обеспечивающей функционирование всех объектов. Это будет сделано уже до конца 2018 года.

За последние три года по просьбе администраций городов, и особенно в Самаре, мы приняли в эксплуатацию более 400 км тепловых сетей, которыми уже 10-20 лет никто не занимался ЦЦН⁹

ИНТЕРВЬЮ НОМЕРА



ВЛАДИМИР КОТЛИШЧЕВ

ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛА В РЕГИОНЕ СОКРАЩАЕТСЯ. РАБОТА В УСЛОВИЯХ «ПАДАЮЩЕГО» РЫНКА ТРЕБУЕТ НЕСТАНДАРТНЫХ РЕШЕНИЙ. ЧТО ПРОИСХОДИТ С СИСТЕМАМИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ КРУПНЕЙШИХ ГОРОДОВ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ? КАКИЕ ИЗМЕНЕНИЯ ПРОИЗОШЛИ ЗА ПОСЛЕДНИЕ ДВА ГОДА В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ И НА ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯХ? КАК ИЗМЕНИТСЯ КОНФИГУРАЦИЯ САМАРСКОЙ ГРЭС И БЕЗЫМЯНСКОЙ ТЭЦ? ОБ ЭТОМ РАССКАЗАЛ ДИРЕКТОР САМАРСКОГО ФИЛИАЛА ПАО «Т ПЛЮС» ДМИТРИЙ ТРУШКОВ

ПЕТР СЛИЗЕВИЧ

«Объем инвестиций вырос в несколько раз»

Повреждения на тепловых сетях, которые приводят к перебоям с горячим водоснабжением, достоянием истории пока не стали. В чем причина? Где главный источник аварийности?

— За последние три года по просьбе администраций городов, и особенно в Самаре, мы приняли в эксплуатацию более 400 км тепловых сетей, которыми уже 10-20 лет никто не занимался. Мы видим, что 80% дефектов и раскопок в городе приходится на эти коммуникации. Вместе с тем в текущем году нам впервые удалось полностью ликвидировать «хвост» предыдущих лет по восстановлению благоустройства и войти в режим работы только с текущими повреждениями. Это большой объем — более чем 2000 мест раскопок.

— По идее, для улучшения статистики повреждаемости есть один путь: замена изношенных теплосетей. Вопрос в другом: какими ресурсами располагает Самарский филиал «Т Плюс» для наращивания темпов их перекладки?

— Начиная с 2017 года мы довели объемы замены тепловых сетей до 50 км в год. В предыдущие годы эта цифра была вдвое меньше — на уровне 20-25 км в год.

— Даже при таких высоких темпах 400 км «бесхоза» — это много. Можете ли вы решить вопрос с их аварийностью путем перекладки?

— Такой возможности у нас нет — эти сети передаются нам только на правах аренды. Инвестировать в реконструкцию арендованных сетей мы не можем, остается только ремонт поврежденных участков.

— Качество теплоснабжения зависит не только от наличия в трубе теплоносителя. Что делается для того, чтобы температура и давление горячей воды у потребителя были не ниже нормативных?

— В 2016 и 2017 годах мы улучшили гидравлику в 71, 72 и 72А кварталах Новокуйбышевска. Был снят многолетний вопрос с качеством теплоснабжения для 174 домов. Также в прошлом году улучшили качество теплоснабжения для жителей 61 квартала Тольятти.

В этом году в Тольятти мы проводим работы по перекладке магистрального участка от Тольяттинской ТЭЦ для улучшения гидравлического режима в 26, 27, 27А, 71, 72, 73 и 75 кварталах Центрального района.

В Самаре для повышения надежности теплоснабжения и эффективности регулировки гидравлических режимов работы тепловых сетей в межотопительный период была модернизирована система тепловыводов на Центральной отопи-

тельной котельной (ЦОК). Благодаря этому появилась возможность использовать насосное оборудование ЦОК в летний период, что стабилизировало температуру горячей воды в зоне Привокзальной отопительной котельной (ПОК).

На ТЭЦ также проводится работа по улучшению режимов, и третий год подряд удельный расход топлива на отпуск электрической энергии снижается на 3%. А это основной технико-экономический показатель эффективности работы ТЭЦ.

ИНВЕСТИЦИИ НА ПАДАЮЩЕМ РЫНКЕ

— В декабре 2016 года ПАО «Т Плюс» пообещало увеличить объем инвестиций в регионе. Расширение инвестпрограммы, в том числе и перекаладки теплосетей — следствие этих договоренностей?

— Действительно, в 2016 году за полгода была разработана и согласована городами и министерством энергетики и ЖКХ Самарской области трехлетняя инвестиционная программа на 2017-2019 годы. Ее объем предусматривал многократное увеличение инвестиций в повышение надежности теплоснабжения потребителей региона по сравнению с фактом предыдущих лет. Если в 2016 году объем инвестиций составлял около 600 млн рублей, то уже в 2017 году эта цифра превысила 2 млрд рублей, а на 2018 и 2019 годы запланировано более 6 млрд рублей. Цифры говорят сами за себя.

— Обычно рост инвестиций наблюдается на растущем рынке. Но потребление тепловой энергии неизменно снижается с 1990-х годов. Рынок тепла сокращается — и это факт известный. Что заставляет «Т Плюс» инвестировать такие значительные средства?

— Уменьшение полезного отпуска тепла является одним из трех основных вызовов, стоящих не только перед нами, но и перед всей отраслью. Мы как бизнес обязаны реагировать на снижение спроса и рассматривать варианты оптимизации своих производственных мощностей, построенных совсем в другую эпоху потребления пара и горячей воды. Если мощности не модернизировать, себестоимость тепла будет запредельной, а это не устроит наших клиентов.

— Какими темпами идет сокращение потребления тепла в контуре Самарского филиала «Т Плюс» и что конкретно приводит к сокращению?

— Домохозяйства, даже с учетом ввода нового жилья, сокращают потребление тепловой энергии на 1-2% в год за счет повышения энергоэффективности: установка пластиковых окон, утепление фасадов, автоматическое регулирование подачи тепла в зависимости от температуры на

улице. Это происходит даже при низкой (относительно рынка) цене на тепловой ресурс из-за низкой стоимости газа в стране.

По промышленному сектору ситуация может быть разная. Например, на Безымянской ТЭЦ потребление пара с 1990-х годов упало в 4 раза; у клиентов нет такой потребности в тепле из-за изменившейся технологии производства, а станция осталась с тем же набором оборудования, ставшим теперь избыточным. Другой пример в Тольятти: ключевые клиенты, которые подписали с нами долгосрочные контракты с гарантированным объемом потребления. Естественно, это определяет разную тактику в оптимизации активов в этих тепловых узлах.

ОПТИМИЗИРОВАТЬ «ТЕПЛОВЫЕ УЗЛЫ»

— Если я правильно понимаю, то решение «Т Плюс» об оптимизации так называемых «тепловых узлов» вызвано долгосрочным трендом на сокращение потребления тепла?

— Да. Содержание избыточных тепловых мощностей повышает условно-постоянные расходы на единицу отпускаемой продукции. Другими словами, мы вынуждены тратить на содержание средства, которые могли бы направить на инвестиционную программу в будущем.

— В мае вы заявили о разработке проекта по изменению схемы теплоснабжения в г.о. Самара и возможной переконфигурации Самарской ГРЭС и БТЭЦ. В каком состоянии сейчас проектная проработка этих планов?

Уменьшение полезного отпуска тепла является одним из трех основных вызовов, стоящих не только перед нами, но и перед всей отраслью

— Сейчас завершается технико-экономическое обоснование этого проекта. Определены самые эффективные из предложенных проектов, которые учитывают долгосрочные потребности клиентов, реализация некоторых из них уже началась. Например, до конца года на Привокзальной котельной пройдет модернизация и автоматизация водогрейных котлов. Стоимость этих работ составляет около 400 млн рублей.

По Безымянской ТЭЦ также есть понимание, какое оборудование станции будет востребовано клиентами в долгосрочной перспективе. Начались проектные работы для будущей модернизации.

В рамках технико-экономического обоснования мы определим наиболее приемлемый вариант обеспечения паром текущих объемов потребления промышленности.

По Самарской ГРЭС ситуация аналогичная. Мы ищем устраивающий всех вариант состава оборудования с наибольшей надежностью при приемлемой для клиентов стоимости отпускаемой тепловой энергии.

— Теплоэнергетики всегда подчеркивали, что когенерация — совместная выработка электрической и тепловой энергии — выгоднее, чем выработка чего-то одного. ТЭЦ выгоднее котельной. Почему в случае с БТЭЦ вы действуете наоборот?

— Когенерация, конечно, эффективнее, но при условии, что масштабы производства соответствуют объему потребления.

Превращая Безымянскую ТЭЦ в котельную, мы исключаем из работы большое количество неостребованного оборудования, уменьшаем территорию объекта, повышаем надежность и уровень автоматизации. В результате условно-постоянные затраты снижаются на порядки, что позволит обеспечить приемлемую цену на ресурсы для наших потребителей.

Мы рассматривали вариант строительства современной когенерационной установки на Безымянской ТЭЦ, но инвестиции в строительство не окупаются из-за низкой цены газа.

— Иными словами, рост цены на газ — это фактор, способствующий росту инвестиций в энергетику?

— Лично я считаю, что это, безусловно, так. Как вы думаете, почему для строительства новых мощностей в стране было необходимо создать специальный механизм ДПМ (договор о предоставлении мощности), позволяющий хотя бы вернуть вложенные средства? Почему невыгодно инвестировать в современную

генерацию без подобных механизмов? Все просто. Основным эффектом от современных технологий производства — сокращение расхода топлива на выработку единицы тепла и электрической энергии.

По моему мнению, для запуска процесса модернизации отрасли и инфраструктуры городов нужно всего три условия: уменьшение потребления тепловой энергии на стороне клиента за счет реализации энергоэффективных мероприятий, увеличение стоимости газа и переход от принципов ценообразования «затраты-плюс» к справедливой цене на тепло.

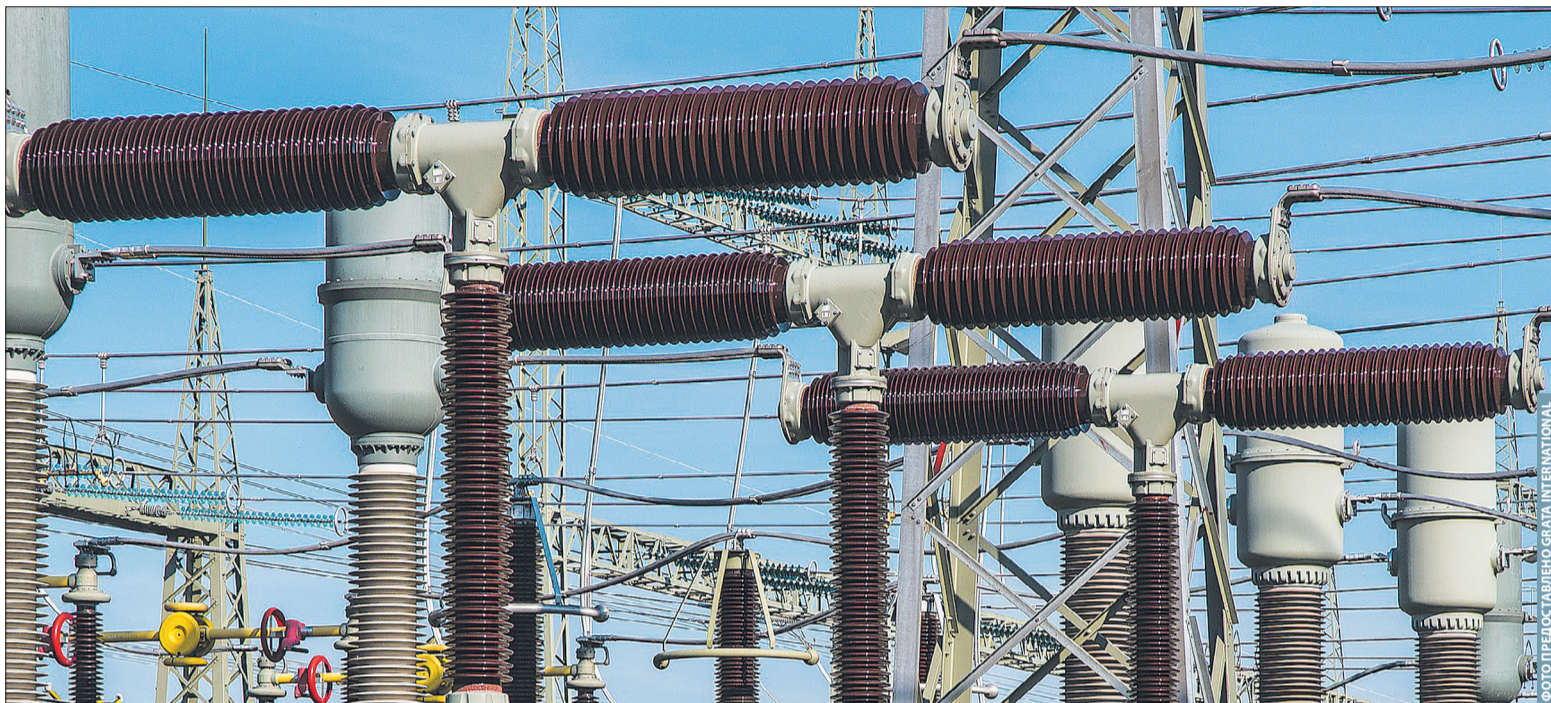
Безучетное потребление электрической энергии может влететь в копейку, даже если у компании нулевое потребление

ПРАВО

Электроэнергия: учет требуется всегда

БЕЗУЧЕТНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ГРОЗИТ ОБЕРНУТЬСЯ СЕРЬЕЗНЫМИ ВЗЫСКАНИЯМИ С ПОТРЕБИТЕЛЕЙ. КАК ЕГО ОБНАРУЖИТЬ И ЧТО СДЕЛАТЬ ВО ИЗБЕЖАНИЕ СОСТАВЛЕНИЯ АКТА

Адвокатское бюро RBL предлагает разобраться в юридической стороне вопроса и снять риск крупных взысканий



СЕРГЕЙ ГВОЗДЕВ

Потребители электрической энергии все чаще сталкиваются с тем, что сетевые компании составляют в отношении них акты о безучетном потреблении и в судебном порядке взыскивают суммы, значительно превышающие стоимость потребленной электроэнергии. Случается, что даже при нулевом потреблении электричества взыскания достигают нескольких миллионов рублей.

ЗАКОН ГЛАСИТ

Правовые основы экономических отношений в сфере электроэнергетики определены нормами закона об электроэнергетике (№35-ФЗ от 26.03.2003 г.). В соответствии с указанным законом с целью регулирования отношений в сфере электроэнергетики Постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012 г. утверждены Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии (далее по тексту - Основные положения).

Пунктом 167 Основных положений закреплено право гарантирующих поставщиков и сетевых организаций проводить проверки потребителей на предмет выявления фактов безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии.

«Чтобы вы прониклись важностью этого момента, поговорим о цене выявленных фактов», – предлагает Дмитрий Самигуллин, управляющий партнер адвокатского бюро RBL. Ответственность предусмотрена достаточно суровая. Так, в п. 195 Основных положений содержится формула, по которой рассчитывается объем электричества, подлежащий оплате, даже если вы его не потребляли. Формула простая – максимальная мощность присоединенных приборов учета на время такого потребления (максимальная глубина расчета – один год, что составляет 8760 часов). То есть при наличии акта безучетного потребления, если вы его не опровергнете в суде (а это достаточно сложно, но в некоторых случаях

возможно), вам будет начислен штраф в объеме безучетного потребления, рассчитанного по вышеприведенной формуле. И неважно, сколько вы на самом деле потребили за это время – суд взыщет именно по подготовленному сетевой компанией расчету.

БЕЗУЧЕТНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ - ЭТО

В соответствии с пунктом 2 Основных положений под безучетным потреблением понимается потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии) и названными Основными положениями порядка учета электрической энергии со стороны потребителя (покупателя), выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого (которой) возложена на потребителя (покупателя), в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении потребителем (покупателем) иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

СРОКИ ПОВЕРКИ ПРИБОРОВ ОБЫЧНО УКАЗЫВАЮТСЯ В ИХ ПАСПОРТАХ. ЕСЛИ ПАСПОРТА УТЕРЯНЫ, ТО НА САЙТЕ ПРОИЗВОДИТЕЛЯ ОБЫЧНО ТАКЖЕ УКАЗЫВАЮТСЯ СРОКИ МЕЖПОВЕРОЧНОГО ИНТЕРВАЛА, ПО ИСТЕЧЕНИИ КОТОРОГО ОБЯЗАТЕЛЬНО НУЖНО ОСУЩЕСТВИТЬ ПОВЕРКУ ПРИБОРОВ В ЦЕНТРЕ СТАНДАРТИЗАЦИИ И МЕТРОЛОГИИ

Таким образом, безучетное потребление электрической энергии действующее законодательство обуславливает совершением потребителем различных действий, одни из которых являются основанием для квалификации в качестве безучетного потребления сами по себе, т.е. уже в силу факта их совершения потребителем, тогда как другие действия для подобной квалификации должны привести к искажению данных об объеме потребления электрической энергии.

К первой группе относятся действия, выразившиеся во вмешательстве потребителя в работу прибора (системы) учета, в том числе нарушение (повреждение) пломб или знаков визуального контроля, нанесенных на прибор (систему) учета, а также несоблюдение установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора (системы) учета. Совершение перечисленных действий не требует установления судом каких-либо последствий, связанных с достоверностью показаний приборов учета после их совершения, и является основанием для применения расчетного способа определения объема электроэнергии, подлежащего оплате таким потребителем.

Ко второй группе относятся иные, не связанные с вмешательством в работу прибора

ДМИТРИЙ САМИГУЛЛИН, управляющий партнер адвокатского бюро RBL:

– Адвокатское бюро RBL - Russian Business Lawyers - было основано в 2006 году в Самаре. Оно оказывает юридическую помощь корпоративным и частным клиентам по вопросам российского и иностранного законодательства. За несколько лет своей работы нам удалось объединить высококлассных специалистов в различных отраслях права, что нашло свое отражение в международных и российских рейтингах: мы входим в число лучших региональных юридических фирм России по версии портала «Право.ру» и рейтинга Chambers Europe. Кроме того, большое внимание мы уделяем социальным проектам, и в 2012 году компания была признана лучшей юридической фирмой года в номинации «Pro bono» - за оказание бесплатной юридической помощи (премия Legal Success и PILnet). Нашими клиентами являются крупнейшие российские и транснациональные компании. Адвокатское бюро RBL - ассоциированный офис международной юридической фирмы GRATA International в Самарской области.



учета, действия (бездействие) потребителя, которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии.

Если с первой группой все более-менее понятно – пломбы на приборах учета должны быть на месте, сами приборы должны быть целыми и исправными, никаких внешних вмешательств, никаких магнитов и пультов остановки счетчиков, то вторая группа нарушений не совсем очевидна.

ПОВЕРКА ОБЯЗАТЕЛЬНА

Обратим внимание на одну из наиболее частых ошибок, совершаемых потребителями, – нарушение сроков поверки приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения. В соответствии с действующими подзаконными актами использование расчетных информационно-измерительных систем, не прошедших метрологическую аттестацию, не допускается. При этом измерительные трансформаторы тока и напряжения относятся к встроенным в энергооборудование средствам электрических измерений и также подлежат поверке. Таким образом, по истечении срока поверки средств измерений их показания о количестве поставленного

энергоресурса не могут считаться достоверными.

«Сроки поверки обычно указываются в паспортах счетчиков или трансформаторов тока. Если утеряны паспорта, то на интернет-сайте производителя обычно также указываются сроки межповерочного интервала, по истечении которого обязательно нужно осуществить поверку приборов в центре стандартизации и метрологии», - уточняет Дмитрий Самигуллин.

Это простое и недорогое действие уберет вас от огромных начислений со стороны сетевой компании.

В заключение отметим, что мы коснулись лишь небольшой части тем, возникающих при эксплуатации энергоустановок и вообще взаимоотношений потребителей и энергокомпаний. Если же у вас появляются подобного рода вопросы, то стоит обращаться к юристам, имеющим опыт разрешения споров в электроэнергетике, поскольку эта область очень специфична и полна нюансов.

На правах рекламы.

Результатом системной работы предприятий над обеспечением безопасности окружающей среды стал чистый воздух в Тольятти

ИННОВАЦИИ

Без превышений и нарушений

В ПЕРИОД ЧМ СОСТОЯНИЕ ВОЗДУХА В ТОЛЬЯТТИ НЕ ВЫЗЫВАЛО НАРЕКАНИЙ РОСПРИРОДНАДЗОРА

ОЛГА НОВИКОВА

По данным главного экологического ведомства региона, отклонений от предельно допустимых параметров со стороны опасных производств Автограда за время мирового футбольного первенства не зафиксировано. Эксперты говорят о том, что это результат системной работы предприятий над обеспечением безопасности окружающей среды.

ЗАВОДЫ ПОД НАДЗОРОМ

Чемпионат мира по футболу стал знаковым событием для всей Самарской области и одновременно своеобразным экзаменом практически для всех служб, ведомств, организаций и предприятий. В режиме повышенной нагрузки работали энергетики, коммунальные службы. Важная задача стояла и перед экологическим ведомством, ведь Самарская область традиционно сильна своим мощным промышленным кластером, который создает серьезную нагрузку на окружающую среду. В перечень опасных производств и организаций, утвержденный региональным межведомственным штабом по обеспечению безопасности в период проведения ЧМ, вошли 56 предприятий Самарской области, причем 40 из них входят в число подлежащих федеральному государственному экологическому надзору. Поэтому во время проведения ЧМ перед Управлением федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) по Самарской области стояла задача непрерывного мониторинга состояния окружающей среды, в том числе в Тольятти.

По сообщению Росприроднадзора, на территории Тольятти в перечень предприятий, подлежащих особому контролю, вошли 10 объектов, в том числе 7, подлежащих федеральному государственному экологическому надзору: ПАО «КуйбышевАзот», ООО «СИБУР Тольятти», ПАО «Тольяттиазот», ПАО «Трансаммиак», ПАО «АВТОВАЗ», ООО «Авто-



градводоканал», ООО Компания «Тольятти Нефтепродукт Сервис» и три объекта регионального государственного экологического надзора - ООО Коммерческая фирма «Тольятти-Нефтепродукт Сервис», ООО «Сфера Плюс» и ООО «Фосфор Транзит».

«В адрес предприятий были направлены предостережения о недопустимости нарушения обязательных требований и установлен контроль за их выполнением. В отношении всех предприятий, находящихся на особом контроле, управлением проводился ежедневный анализ информации о состоянии воздействия объектов предприятий на окружающую среду и мерах, направленных на его снижение», - сообщили в Росприроднадзоре.

Работа по оперативному контролю состояния и пресечению возможного загрязнения атмосферного воздуха велась днем и ночью, в выходные и будни. Учитывались как обращения граждан, так и данные стационарных и передвижных постов ФГБУ «Приволжское УГМС», а на границе санитарно-защитных зон потенциальных загрязнителей проводились регулярные рейды.

КОНТРОЛЬ В РЕЖИМЕ НОН-СТОП

Впрочем, тревоги оказались напрасными - тольяттинские предприятия сработали на отлично. «Всего с привлечением лаборатории Филиала ЦЛАТИ по Самарской области было отобрано и проанализировано 353 пробы атмосферного воздуха в 28 точках. Превышений концентрации загрязняющих веществ в отобранных пробах, в том числе на территории Тольятти, не зафиксировано. За июнь-июль 2018 года и по со-

стоянию на 10 августа 2018 года данные с постов ФГБУ «Приволжское УГМС» в Тольятти о фактах превышения предельно допустимой концентрации загрязняющих веществ в зоне возможного влияния предприятий, находившихся в период проведения ЧМ-2018 на особом контроле, в Росприроднадзор не поступали», - сообщили в природоохранном ведомстве.

Эксперты пояснили: четкая работа тольяттинских предприятий в период проведения мирового футбольного первенства - это результат постоянно действующих, налаженных заводских систем экологического контроля и комплексных мер по обеспечению безопасности окружающей среды.

Так, начальник управления охраны окружающей среды ООО «СИБУР Тольятти» Ирина Давыдова рассказала, что работа по мониторингу состояния окружающей среды ведется постоянно как на территории самого завода, так и за его границами. Контроль осуществляет лаборатория, аккредитованная в Росаккредитации.

«При создании санитарно-защитной зоны предприятия была проведена оценка уровня его влияния на окружающую среду. После этого размер санитарно-защитной зоны был утвержден Главным государственным санитарным врачом РФ в 2014 году. На границе зоны выделено пять точек, где происходит измерение показателей загрязнения воздуха. Ни одного превышения за 4 года не зафиксировано. Если оно появится, то на производстве в срочном порядке будут проведены дополнительные замеры и корректирующие мероприятия», - рассказала Ирина Давыдова.

Она пояснила, что во время проведения мирового футбольного первенства предприятие работало в обычном режиме. «У нас непрерывное производство, план выработки составляется на год вперед, поэтому технологически нам необходимо обеспечивать стабильную загрузку оборудования 24 часа в сутки. Поэтому в период ЧМ режим работы завода не изменился - существующих на предприятии мероприятий по обеспечению качества атмосферного воздуха вполне достаточно для обеспечения безопасности окружающей среды», - подчеркнула она.

РАЗВИТИЕ

На экологии не экономят

МАРИЯ РЫЖОВА

Предприятия нефтехимического сектора, безусловно, имеют важнейшее значение для экономики Самарской области. И при этом все они крайне серьезно относятся к вопросам экологической безопасности, вкладывая в это колоссальные средства.

Предприятия нефтехимического кластера в Самарской области традиционно уделяют серьезное внимание вопросам экологической безопасности производства. Так, практически на каждом из них действует собственная экологическая программа, целью которой является не только минимизация влияния на экологическую среду, но и снижение уровня использования природных ресурсов.

В частности, дочернее общество ПАО «НК «Роснефть» АО «Самаранефтегаз», которое уже более 80 лет занимается разработкой месторождений на территории региона, применяет самые высокие стандарты в вопросах экологической политики.

Предприятие всегда комплексно подходило к решению экологических вопросов и реализует целый ряд программ, направленных на достижение природоохранного эффекта. В их числе целевая экологическая программа, программа повышения надежности трубопроводов, а также программы приведения в соответствие резервуарного парка и модернизации котельного парка.

В рамках экологической программы в АО «Самаранефтегаз» построены три полигона по переработке замазученных грунтов - на Михайловско-Коханском, Горбатовском и Кулеповском месторождениях. Еще один такой полигон планируется ввести в эксплуатацию в 2019 году на Яблоневском месторождении.

Помимо этого, уже завершена целевая газовая программа, в рамках которой на предприятии была создана инфраструктура по полезному использованию попутного нефтяного газа. Так, по газовой программе построено 36 объектов, в числе которых компрессорные станции, установки пучковых подогревателей и рекуператорные установки, мультифазные насосные станции. Бла-

годаря вводу этих объектов весь добываемый на месторождениях газ теперь транспортируется на переработку, а не сжигается в факелах.

Вопросы экологии стоят на первом месте не только у добывающих, но и у перерабатывающих предприятий НК «Роснефть», расположенных на территории Самарской области. Так, например, АО «Новокуйбышевский НПЗ» (НК НПЗ) этим летом ввел в эксплуатацию блок доочистки с мембранным биореактором на сооружениях биохимической очистки сточных вод. Работа очистных сооружений основана на инновационной технологии, обеспечивающей глубокую биологическую очистку стоков от нефтепродуктов, взвешенных веществ, соединений азота и других ингредиентов, а также физическую дезинфекцию стока. При этом часть очищенных стоков возвращается в систему оборотного водоснабжения, что приводит к снижению потребления свежей речной воды. Производительность блока составляет 80 тыс. куб. м в сутки.

Не меньшее внимание НК НПЗ уделяет качеству атмосферного воздуха. В частности, в 2018-2019 годах запланирована установка стационарных экологических постов для непрерывного автоматизированного контроля состояния воздуха на границе санитарно-защитной зоны предприятия.

Химпредприятия Самарской области, в свою очередь, реализуют собственные экологические программы и проекты, подходя к этому вопросу не менее серьезно и системно.

ПАО «КуйбышевАзот» (КуАз) по многим экологическим направлениям работает на опережение. Так, например, работу по установке датчиков автоматического контроля и учета выбросов загрязняющих веществ КуАз начал еще в 2014 году, в то время как закон требует оснащения ими основных источников выбросов с 2019 года.

Помимо этого, КуАз является одним из лидеров среди предприятий региона по количеству привлеченных инвесторов и числу созданных производств. Важно, что все эти площадки разрабатываются с применением самых современных и безопасных технологий.

Кроме того, на КуАзе ведется строительство пока единственных в регионе очистных сооружений ливневых стоков Северного промышленного узла и Центрального района Тольятти.



Превентивная медицина раскрывает врачу и пациенту «проблемные» места в организме, что позволяет предотвратить возрастные изменения до их видимого проявления

ИНТЕРВЬЮ



ВЛАДИМИР КОТИШЕВ

Есть ли гендер в эстетической медицине

- Мужчины, наверное, требовательные клиенты?

Мужчины крайне требовательны к отсутствию видимых проявлений после процедур. Для них важно отсутствие реабилитационного периода и долгосрочный эффект, чтобы посещать клинику не чаще 2-3 раз в год.

Важно понимать гендерную особенность сильного пола. Он привык решать проблемы быстро, результативно и без последствий. Он приходит к нам, озвучивает пожелания и уходит с результатом через час.

- Какие процедуры могут предупредить и скорректировать «несовершенство» кожи мужчин?

Принципиальной разницы в решении эстетических проблем в настоящее время нет. И мужчины, и женщины выбирают и инъекционные, и аппаратные методики для конкретных задач.

Сегодня на пике контурная пластика с моментальным гарантированным результатом волюмизации (создания объема) и коррекции черт лица.

Гендерные признаки проявляются в особенностях архитектоники лица женщин и мужчин, и мы их акцентируем. Если женщинам мы подчеркиваем высокую скуловую дугу, узкий подбородок, красивые губы, то мужское лицо - это более выраженный угол челюсти, волевой подбородок и совершенно иная линия скуловой зоны. Происходит разная работа в концептах топографии лица.

- Получается, что различие подходов определяет гендер?

Не совсем так. Врач должен уметь видеть индивидуальность конкретного человека независимо от пола и стремиться гармонизировать образ. Настоящий профессионал подберет своему пациенту индивидуальную программу, изучив его лицо, установив с ним контакт и поняв его истинные пожелания.

Мы работаем по авторским протоколам в области контурной пластики лица, а в частности по разработанной нами методике full face с использованием как аутологичных, так и готовых препаратов. Этот подход дает возможность безопасного, малотравматичного восстановления объема и лифтинга всех зон, учитывая морфотип старения и конституционные особенности лица.

- А как же «Ботокс» и «Диспорт»? Считается, что они популярны среди мужчин.

Да, ботулотоксины востребованы всегда. И в методике full face используется данная группа препаратов наравне, скажем, с препаратом на основе гидроксипатита кальция - Радиесс, который считается «мужским» филлером.

Препараты ботулотоксина прекрасно справляются с лечением повышенного потоотделения в области подмышек. Это очень актуальная процедура, ведь мужчины чаще женщин страдают от гипергидроза, в их дерме расположено больше потовых желез. Достаточно делать процедуру 1-2 раза в год.

- Мужчины обычно крайне волнительно относятся к процедурам, связанным с уколами. Наверняка предпочтения мужчин больше склоняются к аппаратным методикам?

Действительно, аппаратная косметология не менее любима мужчинами. Наша клиника находится на особом положении - оснащение подобного уровня мало у кого есть не только в Самаре, но в России. У нас собрана уникальная коллекция аппаратов, поэтому мы с гордостью говорим о технологиях, которые можем предложить.

Мужчины выбирают аппаратные методы, зная, что получат ярко выраженный результат надолго. Требуется одна процедура в год, если мы говорим о безоперационной подтяжке лица. Наша клиника единственная в Самаре проводит уникальную ультразвуковую процедуру SMAS-лифтинга Ulthera System. Она позволила сотням наших пациентов не смотреть в сторону пластической хирургии.

Важно понимать гендерную особенность сильного пола решать проблемы быстро, результативно и без последствий. Он приходит к нам, озвучивает пожелания и уходит с результатом через час

- Ulthera действительно так эффективна?

Абсолютно! Ультразвуковой луч этого аппарата проникает в ткани на глубину мышечно-апоневротического слоя. Специалист, виртуозно владеющий методикой, создает точки термокоагуляции именно в тех местах, где необходимо сократить объем растянувшейся с возрастом ткани, которые в ответ на воздействие уплотняются и подтягиваются.

- Получается, мужчин в основном волнуют проблемы, связанные со старением?

Около 25-30% пациентов клиники составляют мужчины. Это люди совершенно разных возрастов и часто обращаются с проблемами акне, рубцов, сосудов и пигментных пятен, родинок, папиллом и других новообразований, которые можно легко и безопасно удалить и забыть о них.

Наши дерматологи владеют эксклюзивными методиками и протоколами работы на современном оборудовании, на котором можно провести, например, фракционную лазерную шлифовку безболезненно и с минимальной реабилитацией.

- Эти задачи уже выходят за рамки только эстетических. Получается, здесь с пациентом уже работают врачи разных направлений?

Да, конечно. Клинику Корытцовой можно назвать многопрофильной. У нас ведут прием такие специалисты, как косметологи, дерматологи, трихологи и гинекологи для прекрасной половины.

Еще одной причиной по частоте обращений среди мужчин является проблема выпадения волос. На современном этапе развития медицины мы можем гарантированно приостановить потерю волос, применяя регенеративные методики, такие как PRP-терапия Endoret и Regen Lab. Мы получаем очень хорошие результаты, естественно, в комбинации с другими методами.

- А все же почему эстетическая медицина во всем мире идет с приставкой anti-age, если мы выяснили, что цель визита в клинику - не только омоложение?

Здоровье и красота сегодня, так уж сложилось, - понятия тождественные. Антиэйдж-медицина - огромное самостоятельное направление, которое на генетическом уровне разбирается с различными скрытыми проблемами здоровья человека.

Превентивная медицина развивается очень стремительно, за anti-age технологией большое будущее. Она предлагает большой выбор генетических тестов, которые рассматривают более 100 генетических маркеров, раскрывая врачу и пациенту «проблемные» места в организме. Это дает отличную возможность предотвратить возрастные изменения еще до их видимого проявления.

Это нужно каждому из нас, чтобы не тратить время, деньги и здоровье на ненужные процедуры, лекарства и витамины.

В клинике Корытцовой можно пройти уникальные генетические исследования по профилям «Косметология», «Трихология», «Диетология» и «Активное долголетие».

Предупрежден - значит, вооружен. Если мы знаем предрасположенность к заболеванию, нам достаточно его профилактировать, и начать это делать следует как можно раньше. Генетический тест достаточно сделать 1 раз в жизни, так как гены не меняются.

ПРИНЯТО СЧИТАТЬ, ЧТО КОСМЕТОЛОГИЯ - ТЕМА ДЛЯ СЛАБОГО ПОЛА, А СИЛЬНЫЙ ПОЛ УКРАШАЮТ ШРАМЫ И СЕДИНА. ОДНАКО ПРАКТИКА ПОКАЗЫВАЕТ, ЧТО ЖЕЛАНИЕ ВЫГЛЯДЕТЬ МОЛОДО И СОХРАНЯТЬ АКТИВНОЕ ДОЛГОЛЕТИЕ ПЕРЕСТАЕТ БЫТЬ ПРИОРИТЕТОМ ТОЛЬКО ЖЕНЩИН. ДЕЙСТВИТЕЛЬНО ЛИ МУЖЧИНЫ - ЧАСТЫЕ КЛИЕНТЫ КЛИНИК И ЕСТЬ ЛИ ГЕНДЕР В ЭСТЕТИЧЕСКОЙ МЕДИЦИНЕ, МЫ УЗНАЛИ В БЕСЕДЕ С ГЛАВНЫМ ВРАЧОМ КЛИНИКИ ЭСТЕТИЧЕСКОЙ МЕДИЦИНЫ СВЕТЛАННОЙ КОРЫТЦЕВОЙ

СЕРГЕЙ ГВОЗДЕВ

- А какая методика омоложения в клинике самая топовая?

Это аутологичное лечение плазмой и всеми ее производными: гелями, сочетанием плазмы с гиалуроновой кислотой. Плазмотерапия считается наиболее прогрессивной, она не вызывает аллергических реакций и дает мощный регенеративный отклик. Мы используем в работе швейцарскую систему забора и приготовления крови Regen Lab и испанскую систему плазмотерапии Endoret.

Преимущества гелей на основе плазмы в том, что они отлично восстанавливают утерянный объем и устраняют дряблость тканей, при этом запускают внутренние механизмы омоложения. После проведения серии процедур вы получите эффект полного армирования с активной стимуляцией кожи.

Еще к топовым методикам я бы отнесла радиочастотный лифтинг RF, выполняемый нами на аппаратах, признанных лучшими во всем мире - Venus Freeze, Reaction и Scarlet. За счет высокочастотных RF-импульсов повышается температура дермы до 42°C, collagen в тканях реагирует сокращением: кожа и нижележащие ткани подтягиваются и уплотняются. Мы работаем как по лицу, так и по телу, убирая дряблость тканей, подтягивая кожу.

- А есть ли только женское направление в эстетической сфере?

Безусловно. Эстетическая гинекология является востребованным и развивающимся направлением.

На вооружении специалистов-гинекологов самые прогрессивные методики: укрепление мышц тазового дна методом БОС-терапии, фотодинамическая терапия, инъекционная коррекция эстетических проблем, плазмотерапия, лазерное омоложение. Область применения методик: лечение стрессовой инконтиненции, опущения органов малого таза, укрепление тканей.

Специалисты подходят к женскому здоровью комплексно. Результатом становится не только оздоровление данной области, но и общее удовлетворение жизнью.

- Если наши годы - не наше богатство, то путь наш точно должен пролегать через клинику эстетической и превентивной медицины?

Красивыми нас делает не только внешность, но и духовное здоровье. Хочу отметить, что наши пациенты - люди с прекрасным вкусом, отлично понимающие разницу между понятием «молодой» и «молодящийся».

Мы помогаем оставаться красивыми, здоровыми и «ageless», сохраняя при этом индивидуальность, благодаря передовым методикам нашей клиники.

На правах рекламы.

ВОЗМОЖНЫ ПРОТИВОПОКАЗАНИЯ. ПРОКОНСУЛЬТИРУЙТЕСЬ СО СПЕЦИАЛИСТОМ.



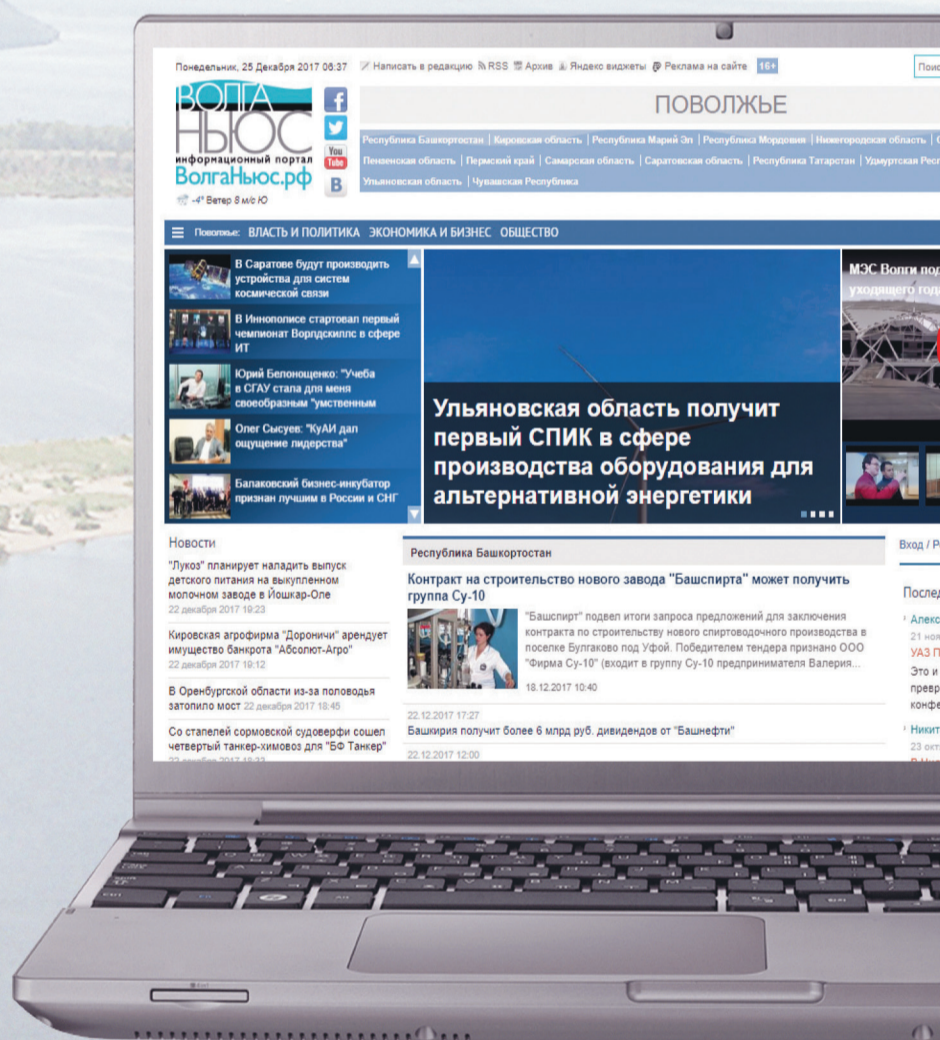
**ВОЛГА
НЬЮС**
информационный портал
ВолгаНьюс.рф

Поволжье

<http://pfo.volga.news/>

Аудитория

Башкортостан	4 071 064
Татарстан	3 868 730
Нижегородская область	3 260 267
Самарская область	3 205 975
Пермский край	2 634 409
Саратовская область	2 487 529
Оренбургская область	1 994 762
Удмуртская Республика	1 517 164
Пензенская область	1 348 703
Кировская область	1 297 474
Ульяновская область	1 257 621
Республика Чувашия	1 236 628
Республика Мордовия	807 453
Марий Эл	685 865



РЕКЛАМА

16+

Сетевое издание Информационный портал «Волга Ньюс». Свидетельство о регистрации СМИ: Эл № ФС77-59041 от 18 августа 2014 г.





Mercedes-Benz X-Класс. Он пришел, чтобы победить компромиссы

Mercedes-Benz X-Класс. Первый в своем роде. Первый в своем классе.

Лучшие качества классических пикапов соединились с высочайшим уровнем комфорта, который отличает автомобили Mercedes-Benz.

Самый мощный двигатель в сегменте.* Идеальный баланс ходовых и внедорожных качеств.

Дизайн, вызывающий восхищение. Больше никаких компромиссов: в любой среде - в городе, на проселочной дороге и даже там, где дорог не существует, почувствуйте комфорт и роскошь истинного Mercedes-Benz.

Подробности у официальных дилеров «Мерседес-Бенц» и по телефону 8 800 200 0206.

* По данным Ассоциации Европейского Бизнеса по состоянию на 11 апреля 2018 г.
Реклама

Mercedes-Benz



«Самара-Моторс». г. Самара, Московское шоссе, 17 км, линия 1, дом 15. Тел. +7 (846) 342-55-55. www.mercedes-samara-motors.ru

ТЭК и Химия
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

СОВМЕСТНО: ВОЛГА НЬЮС

Наименование (название) издания: «ТЭК и Химия Самарской области». Главный редактор: **Александр Николаевич Сидоров**. Шеф-редактор выпуска: **Н.Н. Сергеев**. Спецкор: **П.С. Слизевич**.
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: texsamara.ru
Отпечатано в ООО «НЬЮС-ПРИНТ», 443052, Самарская обл., г. Самара, ул. Земяца, дом № 32, литера 354. Тел. (846) 977-75-02. Заказ № 4087. Тираж 5000 экз.
Время подписания в печать выпуска №2 (10), установленное по графику, - 18.00, 30.08.2018, фактическое время - 18.00, 30.08.2018. Дата выхода в свет выпуска №2 (10) - 31.08.2018 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+