

# НЕДРА и ТЭК

№ 2(116) / Февраль / 2016 г.

Информационно-аналитический отраслевой журнал

# Сибирь

## ФАКТОР СТАБИЛЬНОСТИ:



**ТОМСКАЯ НЕФТЯНКА  
ПОДТВЕРЖДАЕТ ВЫПОЛНЕНИЕ  
ЛИЦЕНЗИОННЫХ УСЛОВИЙ  
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ**

**С.6**

## ПОЛИТИКА В ОБЛАСТИ КАЧЕСТВА ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

Утверждена приказом ОАО «АК «Транснефть» № 32 от 17.02.2016

**ОАО «АК «Транснефть», являясь одним из ключевых элементов топливно-энергетического комплекса Российской Федерации, обеспечивающим организацию и осуществление транспортировки нефти и нефтепродуктов, и в полной мере осознавая свою ответственность перед потребителями и партнёрами, в целях обеспечения качества оказываемых услуг определяет своими приоритетами:**

- удовлетворение требований потребителей и других заинтересованных сторон путём постоянного повышения качества оказываемых услуг по транспортировке, хранению, наливу нефти и нефтепродуктов и по компаундированию нефти ОАО «АК «Транснефть» и организациями системы «Транснефть» (далее – Услуги);
- соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации, международных договоров и межправительственных соглашений, предъявляемых к деятельности ОАО «АК «Транснефть» и организаций системы «Транснефть»;
- развитие и постоянное повышение результативности системы менеджмента качества оказания Услуг (СМК УТННП).

**СОГЛАСНО УКАЗАННЫМ ПРИОРИТЕТАМ ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ» РУКОВОДСТВУЕТСЯ СЛЕДУЮЩИМИ ПРИНЦИПАМИ:**

- планирование и реализация стратегических решений ОАО «АК «Транснефть», направленных на обеспечение качества оказываемых Услуг;
- повышение результативности деятельности ОАО «АК «Транснефть» и организаций системы «Транснефть» путём расширения производственных мощностей и совершенствования технологических процессов в рамках оказания Услуг;
- развитие новых методов учёта и контроля качества нефти и нефтепродуктов на объектах магистральных трубопроводов, обеспечивающих достижение и поддержание заданного качества оказываемых Услуг;
- постоянное совершенствование управленческой и производственной деятельности на основе мониторинга и анализа качества оказываемых Услуг;
- открытость и доступность информации по качеству оказываемых Услуг для потребителей и иных заинтересованных сторон;
- мотивация работников, направленная на повышение уровня их вовлечённости в СМК УТННП;
- повышение культуры производства и компетентности работников ОАО «АК «Транснефть» и организаций системы «Транснефть» в области качества;
- обеспечение соответствия СМК УТННП требованиям ГОСТ Р ИСО 9001–2015, Федерального закона «Об обеспечении единства измерений» от 26.06.2008 № 102–ФЗ, антимонопольного законодательства Российской Федерации.

**ДЛЯ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЯТЫХ ПРИНЦИПОВ ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ» НАМЕРЕНО ОБЕСПЕЧИВАТЬ:**

- учёт и своевременное реагирование на обращения потребителей и других заинтересованных сторон, связанные с качеством оказания Услуг;
- наличие в достаточном количестве ресурсов, включая необходимые компетенции, материальные, информационные, трудовые и иные ресурсы, формирующие инфраструктуру и производственную среду ОАО «АК «Транснефть» и организаций системы «Транснефть», необходимых для результативной производственной и управленческой деятельности по выполнению товарно-транспортных операций и диспетчеризации грузопотоков нефти и нефтепродуктов;
- постоянное улучшение результативности процессов, обеспечивающих качество оказываемых Услуг, на основе внедрения и применения новых технологий и оборудования, передовых знаний и опыта эксплуатации объектов магистральных трубопроводов, сливо-наливных эстакад, специализированных морских наливных портов и прочих задействованных в оказании Услуг объектов инфраструктуры организаций системы «Транснефть»;
- обеспечение своевременности оказания Услуг в соответствии с утверждённой Схемой нормальных технологических грузопотоков;
- совершенствование информационно-аналитических систем сбора, учёта, мониторинга, анализа, обмена, представления и хранения данных по качеству оказываемых Услуг;
- совершенствование нормативной базы СМК УТННП путём разработки и/или внесения изменений в стандарты, применяемые в ОАО «АК «Транснефть» и организациях системы «Транснефть»;
- планирование и реализацию инвестиционной и комплексной программ развития ОАО «АК «Транснефть» в части, обеспечивающей повышение качества оказываемых Услуг.

**Руководство ОАО «АК «Транснефть» следует приоритетам, соблюдает принципы и выполняет обязательства настоящей Политики.**

**Данная Политика распространяется на ОАО «АК «Транснефть» и организации системы «Транснефть», основная деятельность которых в соответствии с уставами заключается в оказании Услуг.**

**В АО «Транснефть – Центральная Сибирь» Политика введена в феврале 2016 года.**

СОДЕРЖАНИЕ

### СОБЫТИЯ. ФАКТЫ. КОММЕНТАРИИ

Сплачивает «Сила Сибири» 4

### ИТОГИ

В условиях экономической «непогоды» 5

### СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ

Недра требуют отчёта 6

Томскгазпром: высокие темпы бурения и геологоразведки сохраняются 7

Газпромнефть–Восток: лицензионные соглашения выполняются полностью 8

«Стимул–Т»: в геологоразведку вложено семьсот миллионов рублей 9

Положительных тенденций не ожидается 10

### НАУКОЁМКОЕ ПРОИЗВОДСТВО

Время строить 12

«Геосейф» открывает тайны океана 15

К испытаниям готовы

### ОТ НАУКИ – К ПРАКТИКЕ

На защите леса 16

### ГАЗИФИКАЦИЯ

Идёт большой газ 18

Михаил Рыжинский: будет борьба, но мы к ней готовы 20

### ДАТА

День геолога–50 22

### ЗОЛОТОЙ ЮБИЛЕЙ: 60-ЛЕТИЮ ТОМСКОЙ НЕФТЯНКИ ПОСВЯЩАЕТСЯ

Кедровский период 24

### КОРПОРАТИВНАЯ КУЛЬТУРА

С позиций партнёрства 26

Ярким языком плакатов

## СОВЕТ РЕДАКЦИИ

**В.Г. Емешев,**  
председатель правления  
Фонда «СРТ–Недра»,  
председатель совета;

**А.Ю. Дмитриев,**  
директор Института природных ресурсов ТПУ;

**В.В. Иванов,**  
заместитель генерального директора,  
главный инженер ОАО «МРСК Сибири»;

**А.В. Комаров,**  
начальник отдела  
геологии и лицензирования  
департамента по недропользованию  
по Центрально-Сибирскому округу  
по Томской области;

**А.Э. Конторович,**  
научный руководитель Института  
нефтегазовой геологии и геофизики СО РАН,  
действительный член РАН;

**А.К. Мазуров,**  
проректор ТПУ;

**Г.М. Татьянин,**  
декан ГГФ ТГУ;

**В.И. Филатов,**  
председатель комитета развития  
реального сектора экономики АТО;

**А.Н. Френовский,**  
исполнительный директор ООО «Стимул–Т»;

**П.С. Чубик,**  
ректор ТПУ.



12+

Издание зарегистрировано в Федеральной службе по надзору за соблюдением законодательства в сфере массовых коммуникаций и охране культурного наследия. Свидетельство о регистрации ПИ № ФС77–36894 от 20 июля 2009 года.

**ЖУРНАЛ ВЫХОДИТ** при поддержке Администрации Томской области, Фонда содействия развитию недропользования на территории Томской области, Управления по недропользованию по Томской области, ООО «Томскбурнефтегаз», Томского государственного университета, ОАО «Томскнефть» ВНК, ОАО «ТомскНИПИнефть».

**Электронная версия журнала:**  
[idpotencial.ru](http://idpotencial.ru)

**АДРЕС РЕДАКЦИИ:**  
634009, Томск, пр. Ленина, 163,  
5–й этаж, тел. **(3822) 25–19–42,**  
**8–901–611–38–83.**  
e-mail: [sibnedra14@yandex.ru](mailto:sibnedra14@yandex.ru)

Главный редактор – Т.Н. Прилепских.  
Вёрстка – Е.Л. Нечаев.  
Корректур – И.А. Сердюк.  
Фотографии – С.М. Арсеньев,  
В.В. Бобрецов, А.В. Кунгуров

**РЕКЛАМНАЯ СЛУЖБА:**  
634009, Томск,  
пр. Ленина, 163, 5–й этаж,  
тел. **(3822) 25–19–42, 21–38–83.**  
e-mail: [sibnedra14@yandex.ru](mailto:sibnedra14@yandex.ru)

Заявки на корпоративную подписку принимаются по телефону и по электронной почте.  
Подписной индекс – И82594.  
Цена с доставкой – 150 рублей,  
без доставки – 100 рублей.

Издатель: ООО «Томский потенциал».  
634009, Томск, пр. Ленина, 163, оф. 500

Отпечатано ООО «ДГПринт»,  
634061, Томск, ул. Герцена, 72б.  
Заказ № 67. Подписано в печать  
29.02.2016. Выход в свет 03.03.2016

Рукописи не рецензируются и не возвращаются. Полное или частичное воспроизведение материалов, опубликованных в настоящем издании, допускается при согласовании с редакцией. Ссылка на журнал обязательна.

Мнения, высказанные в материалах журнала, могут не совпадать с точкой зрения редакции. За достоверность информации, точность приведённых фактов, цитат, а также за то, что материалы не содержат данных, не подлежащих открытой публикации, отвечают авторы статей.

Рекламируемые товары подлежат обязательной сертификации, услуги – лицензированию. Редакция не несёт ответственности за информацию, содержащуюся в рекламных материалах.



## СПЛАЧИВАЕТ «СИЛА СИБИРИ»

«Газпром трансгаз Томск» развивает стратегическое партнёрство с Республикой Саха (Якутия)

В декабре 2014 года подписано Соглашение о сотрудничестве между ООО «Газпром трансгаз Томск» и Республикой Саха (Якутия). В рамках развития сотрудничества в этом году в Якутске подписано соглашение об информационном взаимодействии между правительством Республики Саха (Якутия) и ООО «Газпром трансгаз Томск».

Соглашение подписано председателем правительства республики Галиной Данчиковой и генеральным директором компании Анатолием Титовым. В рамках соглашения стороны договорились об информационном

обмене по вопросам, связанным с реализацией проекта строительства магистрального газопровода «Сила Сибири». В частности, «Газпром трансгаз Томск» готов предоставлять Республике Саха (Якутия)

информацию о ходе строительства «Силы Сибири», объёмах инвестиционных вложений, налоговых отчислениях, привлечении к работе по проекту местных подрядчиков, трудоустройстве местных жителей и оказываемой благотворительной помощи.

— Подписание соглашения об информационном взаимодействии подтверждает открытость нашей компании, готовность налаживать тесные конструктивные отношения с органами власти субъекта федерации и местного самоуправления, — отметил Анатолий Титов.

Служба по связям с общественностью и СМИ  
ООО «Газпром трансгаз Томск»

### СПРАВКА:

ООО «Газпром трансгаз Томск» – 100-процентное дочернее общество ПАО «Газпром» – обеспечивает транспортировку газа потребителям в Сибири и на Дальнем Востоке. 22 филиала компании работают в 14 регионах Сибири и Дальнего Востока, численность персонала составляет более 7 600 человек. Общество эксплуатирует 9 тыс. км магистральных нефте- и газопроводов. Ежегодный объём транспортируемого предприятием газа – более 19 млрд м<sup>3</sup>.

1 АПРЕЛЯ  
в 14.00

МКЦ ТПУ  
ул. Усова, 13в

## КОНФЕРЕНЦИЯ ВЕТЕРАНОВ-ГЕОЛОГОВ, ПОСВЯЩЁННАЯ 50-ЛЕТИЮ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО ПРАЗДНИКА



Праздник был учреждён в ознаменование заслуг советских геологов в создании минерально-сырьевой базы страны Указом Президиума Верховного Совета СССР от 31 марта 1966 года. Отмечается он ежегодно в первое воскресенье апреля. Инициаторами обращения в Президиум Верховного Совета СССР выступила группа выдающихся советских геологов во главе с академиком А.Л. Яншиным. А поводом для обращения послужило открытие в 1966 году первых месторождений Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции.

На правах рекламы

На пресс-конференции в медицентре РИА «Томск» и. о. заместителя губернатора Томской области по промышленной политике Николай ГЛЕБОВИЧ подвёл итоги развития промышленности и предпринимательства в регионе в 2015 году. Несмотря на экономическую «непогоду», ситуация оставалась в целом стабильной, а ряд отраслей продемонстрировал существенный рост. Так, в минувшем году в регионе увеличилось производство продукции машиностроения (приборов освещения и световой сигнализации, вычислительной техники, компактных люминесцентных ламп, электродвигателей переменного тока, металлорежущего инструмента). Выросло также нефтехимическое производство и производство резиновых и пластмассовых изделий: полимерных упаковочных материалов (ЗАО НПК «Полимер-Компаунд»), полимерной плёнки (ООО «Биакспен-Т»), автомобильного бензина с октановым числом более 80, но менее 95 (ООО «Стрежевской НПЗ») и метанола (ООО «Сибметакхим»).

Инвестиции в основной капитал нефтегазодобывающих компаний региона достигли 34 миллиардов рублей

## В УСЛОВИЯХ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ «НЕПОГОДЫ»

### «ДОРОЖНЫЕ КАРТЫ» РАБОТАЮТ

Одним из стратегических направлений развития Томской области выбрано импортозамещение, напомнил Николай Глебович. Перечень проектов импортозамещения включает реализацию «дорожных карт» по расширению использования продукции и технологий томских предприятий для пяти крупнейших российских вертикально-интегрированных компаний («Газпром», «Газпром нефть», «СИБУР-Холдинг», «Интер РАО», «Россети»).

Наиболее активными их участниками являются машиностроительные предприятия – ОАО «Томский электромеханический завод», АО НПФ «Мирран», ООО НПФ «Томская электронная компания», АО «Сибкабель» и ООО «Томский кабельный завод», АО «ЭлеСи», АО «Манотомь». Спикер отметил, что реализация проектов импортозамещения позволила изменить структуру продукции областного машиностроительного комплекса за счёт увеличения доли новых высокотехнологичных изделий.

В 2015 году предприятия региона в рамках «дорожных карт» значительно увеличили поставки продукции для ПАО «Газпром» и «Газпром нефть». «Суммарные поставки по предприятиям группы «Газпром» превысили 3 млрд рублей – на 20 процентов больше, чем в 2014-м, когда эта сумма составляла 2,5 миллиарда», – сообщил и.о. вице-губернатора.

– Объём сотрудничества с холдингом вырос благодаря поставкам ранее контрактной и одобренной «Газпромом» продукции томских предприятий. «Выстрелили» проекты 2014 года, которые вошли в стадию реализации, – пояснил Н. Глебович.

В 2016 году в области начнётся реализация проекта по серийному производству для газового холдинга антипомпажных и регулирующих клапанов и электроприводов к ним. Он является частью меморандума о взаимопонимании между Минпромторгом РФ и ПАО «Газпром» и будет реализовываться на базе Томского электромеханического завода с использованием механизма специаль-

ного инвестиционного контракта. Инвестиции в проект составят около 1,5 млрд рублей, а его реализация позволит обеспечить замещение потребностей группы «Газпром» в этой продукции.

Как сообщалось ранее, компании «Газпром» и «Газпром нефть» к 2017 году могут начать закупать продукцию промышленных и инновационных компаний Томской области на 8 млрд рублей ежегодно.

### СТАВКА НА РАЗВЕДКУ И БУРЕНИЕ

Объём инвестиций нефтегазодобывающих компаний Томской области в основной капитал в 2015 году вырос на четыре процента: об этом сообщил и. о. замгубернатора по промышленной политике, оценивая результаты работы нефтегазового сектора и связанных с ним производственных отраслей.

– По прошлому году инвестиции в основной капитал, согласно оценке областного департамента по недропользованию, составили около 34 млрд рублей. Это несколько выше уровня предыдущих лет, когда эта сумма составляла 32,6–33,4 миллиарда, – сказал Николай Глебович. – Правда, это меньше планового показателя, который был установлен на уровне 42 млрд рублей. Достичь этой цифры не позволило снижение стоимости нефти на мировом рынке.

Уровень добычи нефти в регионе в 2015 году остался сопоставимым с 2014-м и составил 10,8 млн тонн; объём добытого природного газа достиг 5,4 млрд кубометров, что превышает прошлогодний показатель на семь процентов.

– Особое внимание областная власть продолжает уделять геологоразведочным работам (ГРП), которые служат основой для прогнозирования развития нефтегазодобывающего сектора. Затраты нефтяников и газовиков на такие работы составили в прошлом году 4,6 млрд рублей, – подчеркнул и.о. вице-губернатора. По его словам, темпы проведения ГРП и бурения снизились в основном за счёт малых недропользователей, и вызвано это объективными обстоятельствами – снижением текущей операционной выручки и

общей тенденцией уменьшения инвестиций в геологоразведочные работы.

Как бы то ни было, привлечение инвестиций в геологоразведку (как минимум, сохранение их на плановом уровне) останется приоритетом и на 2016 год. Кроме того, продолжится работа по опытному полигону по внедрению новых технологий поиска, разведки и разработки трудноизвлекаемых запасов нефти.

– Это по-прежнему необходимо – вовлекать в добычу новые месторождения с трудными запасами, – отметил спикер.

Отвечая на вопрос о том, как ситуация со снижением добычи углеводородного сырья может отразиться на бюджете области, учитывая падение цен на нефть на международном рынке, Н. Глебович пояснил:

– Значимого уменьшения объёмов добычи УВС в 2016 году мы не ожидаем. Однако снижения прибыли предприятий и, соответственно, налога на прибыль ожидать следует. На сегодняшний день налоговые доходы от предприятий, осуществляющих добычу нефти и газа, составляют в консолидированном бюджете Томской области более 20 процентов. Из крупных доходных источников это не только налог на прибыль, но ещё и налог на имущество организаций и НДФЛ. А при снижении мировых цен на УВС в большей степени рискует федеральный бюджет, как получатель налога на добычу полезных ископаемых по углеводородам.

– Областной бюджет на 2016 год принимался уже с учётом ожидаемых рисков, при этом их корректировка ведётся на постоянной основе. Чтобы владеть актуальными данными об ожидаемых поступлениях, идёт регулярное взаимодействие с руководством крупных компаний, – продолжил Николай Александрович. – Однако основной платёщик налога на прибыль в бюджет нашей области не является экспортёр нефти, а реализует продукцию на внутреннем рынке. Сокращение объёмов добычи именно этого предприятия и может существенно отразиться на доходах регионального бюджета. Но пока такой сценарий не предполагается.

Антонина ЛЕНСКАЯ



## НЕДРА ТРЕБУЮТ ОТЧЁТА

В феврале в отделе геологии и лицензирования департамента недропользования по ЦСО по Томской области состоялось заседание комиссии по заслушиванию пользователей недр

В течение нескольких дней представители компаний, работающих на территории региона, докладывали о результатах геологоразведочных работ (ГРП) на углеводородное сырьё в 2015 году и планах по своим лицензионным участкам на 2016-й.

Кроме специалистов отдела, в состав комиссии входили представители департамента по недропользованию и развитию нефтегазодобывающего комплекса Томской области, Росприроднадзора, Территориального фонда геологической информации по СФО, других надзорных органов, а также Томского филиала СНИИГТИМС.

Параметры такого ежегодного отчёта одинаковы для всех компаний, независимо от их величины и организационно-правовой формы. В этом году о состоянии дел на лицензионных участках недр отчитались почти три десятка предприятий.

Выполнение лицензионных соглашений (или причины невыполнения таковых); итоги ГРП, включая физические и стоимостные объёмы по бурению, сейсморазведке, НИ-

ОКР, уровни добычи углеводородного сырья; изменение состояния запасов и ресурсов углеводородов по итогам работ за год; количество работ, внесённых в государственный реестр по геологическому изучению недр; мероприятия по доразведке и изучению месторождений – вот основной круг вопросов, на которые необходимо ответить недропользователям. Кроме того, интересовали комиссию экономические показатели, в первую очередь объём и структура капитальных вложений, сумма платы за негативное воздействие на окружающую среду и уплата налогов в областной бюджет.

– Заслушивание недропользователей проводится по приказу Федерального агентства по недропользованию по всем российским регионам, – поясняет руководитель отдела геоло-

логии и лицензирования по Томской области **Александр КОМАРОВ**. – Протоколы заседаний комиссии мы направляем сначала в отраслевой НИИ, затем материалы в обобщённом виде поступают из регионов во Всероссийский научно-исследовательский геологический институт. Его задача – сделать анализ в целом по стране и передать эти данные в Роснедра. Так на основе ежегодных отчётов формируется общая картина геологического изучения каждой территории и России в целом.

В свою очередь, на базе информации, представленной работающими в регионе компаниями, отдел геологии и лицензирования готовит аналитический доклад для Администрации Томской области, который будет представлен в марте на ежегодном совещании недропользователей.

## «ТОМСКНЕФТЬ» ВНК: ПЛАНИРУЕТСЯ ДАЛЬНЕЙШИЙ ПРИРОСТ ЗАПАСОВ

Как сообщили на заседании комиссии по заслушиванию недропользователей, в 2015 году Общество проделало значительный объём буровых и сейсморазведочных работ.

В Томской области «Томскнефть» ВНК является владельцем шести лицензий на право пользования участками с целью геологического изучения и добычи УВС – на Карайско-Моисеевский, Поньжевый, Южно-Тамбаевский, Алёнкинский, Кондаковский и Катыльгинский лицензионные участки. Условия лицензионных соглашений выполняются полностью.

Всего на сегодняшний день в Александровском, Каргасокском и Парабельском районах Томской области сосредоточено 27 месторождений. Распределяются они неравномерно, например, на Карайско-Моисеевском их насчитывается девять, на Алёнкинском – всего одно.

Как и планировалось, за сезон выполнены полевые сейсморазведочные работы МОГТ 3Д на площади 430 км<sup>2</sup>, в том числе и с целью выполнения лицензионных соглашений; к настоящему времени они завершены на Карайско-Моисеевском, Поньжевом, Кондаковском и Алёнкинском ЛУ.

Кроме того, выполнялись подсчёт запасов и технико-экономическое обоснование коэффициента извлечения нефти по месторождениям Герасимовскому, Советскому, Южно-Черемшанскому, Волковскому, Приграничному, Крапивинскому, Павловскому, Северному, Западно-Катыльгинскому, Катыльгинскому, Ломовому и Игольско-Таловому.

Согласно лицензионным обязательствам, в течение прошлого года введены в опытно-промышленную эксплуатацию три месторождения – Поньжевое (Поньжевый ЛУ), Проточное (Кондаковский ЛУ) и Волковское (Катыльгинский ЛУ). В текущем году продолжатся сейсморазведочные работы на ряде месторождений, в том числе на Поньжевом ЛУ. Их цель – детализация геологического строения Восточно-Таловой площади, уточнение геолого-геофизической модели продуктивных отложений пластов горизонта Ю1 и выявление новых нефтеперспективных объектов.

В рамках поисково-оценочного бурения планируется пробурить Западно-Игольскую поисковую скважину № 27: план по проходке – 3400 метров, проектный горизонт – палеозой.

Напомним, что ОАО «Томскнефть» ВНК является агентом на право проведения работ по геологическому изучению и добыче углеводородного сырья по двум лицензионным участкам ОАО «НК «Роснефть» – Куль-Ёганскому и Северо-Пудинскому. Здесь за отчётный период также выполнялись ГРП.

Подводя итоги года, предприятие представило отчёт о выполнении лицензионных соглашений на заседании комиссии по заслушиванию недропользователей, занимающихся добычей УВС в Томской области. Все обязательства компании выполнены либо выполняются в соответствии с установленными сроками, отметил главный геолог – заместитель генерального директора ОАО «Томскгазпром» Валерий ВАСИЛЬЕВ. В 2015 году предприятие сохранило высокие темпы эксплуатационного бурения и проведения ГРП.

## ТОМСКГАЗПРОМ: ВЫСОКИЕ ТЕМПЫ БУРЕНИЯ И ГЕОЛОГОРАЗВЕДКИ СОХРАНЯЮТСЯ

### В СООТВЕТСТВИИ С ЗАДАНИЕМ

Как сообщил главный геолог ОАО «Томскгазпром», в минувшем году компания выполнила геологоразведочных работ на общую сумму 1,103 млрд рублей (в 2014-м соответствующие расходы составили 0,85 млрд рублей). В 2016 году затраты на ГРП по предприятию планируются увеличить до 1,197 млрд рублей.

В соответствии с «Геологическим заданием на 2015 год» геологоразведочные работы проводились на шести лицензионных участках – Рыбальном, Чкаловском, Останинском, Сомовском, Казанском и Северо-Васюганском.

Общая годовая проходка бурения составила более 131 тысячи погонных метров. Завершены бурением 42 эксплуатационные скважины, из них 34 закончены строительством. Одна поисково-оценочная и четыре разведочные скважины пробурены на Мирном, Казанском, Рыбальном и Северо-Трассовом месторождениях; одна опережающая эксплуатационная скважина – на Болтном (для уточнения геологического строения и перевода запасов в промышленную категорию).

В течение 2015 года Томскгазпром реализовал значительный объём полевых сейсморазведочных работ 3Д. В частности, на Казанском участке недр, в пределах его западной и южной частей, завершены полевые исследования на площади 230 км<sup>2</sup>.



На снимке справа налево: главный геолог – зам. генерального директора ОАО «Томскгазпром» В. Васильев; начальник отдела геологии предприятия В. Стерлев; начальник отдела лицензирования и учёта запасов углеводородного сырья Е. Гордеева

В результате общая площадь участка 3Д-съёмки на Казанском и Сомовском участках составила 400 км<sup>2</sup>. На Чкаловском лицензионном участке завершён второй этап полевых исследований: за два сезона на Северо-Трассовом и месторождении имени Павла Мангазеева выполнены работы в общей сложности на площади 330 км<sup>2</sup>. На Гинджинском месторождении (Останинский ЛУ) полевые сейсморазведочные работы МОГД-3Д проведены на участке площадью 200 км<sup>2</sup>.

По словам В. Васильева, на Казанском НГКМ прирост извлекаемых запасов составил 2,4 млн тонн. На Чкаловском лицензионном участке поставлены на баланс извлекаемые ресурсы нефти по категории С<sub>2</sub> в размере 4,27 млн тонн.

В декабре ОАО «Томскгазпром» защитило в ЦКР технологический проект разработки Северо-Васюганского ГКМ, дополнение к технологической схеме разработки Мылдзинского НГКМ и технологическую схему опытно-промышленной разработки Гинджинского нефтяного месторождения.

В целом на 2016 год намечен значительный объём ГРП на всех лицензионных участках Томскгазпрома. В частности, планируется пробурить одну поисковую и три разведочные скважины, а также завершить испытания с гидроразрывом пласта трёх разведочных скважин, пробуренных ранее. В зимний сезон 2016–2017 годов планируется проведение

3Д-сейсморазведки на Мылдзинском и Рыбальном участках на площади 625 км<sup>2</sup>. Компанией также предусмотрено увеличение объёмов эксплуатационного бурения – общая проходка должна составить 133,8 тыс. погонных метров.

### ПЛАНЫ ВЫПОЛНЯЮТСЯ

По итогам 2015 года ОАО «Томскгазпром» в полном объёме выполнило планы по добыче углеводородного сырья. Как сообщил Валерий Васильев, нефти было добыто 1,244 млн тонн; природного и попутного газа – 3,673 млрд м<sup>3</sup>; конденсата – 188,5 тыс. тонн.

Согласно представленному отчёту, добыча углеводородов по предприятию в 2016 году планируется в следующих объёмах: нефть – 1,056 млн тонн; газ (природный и попутный) – 3,479 млрд м<sup>3</sup>; конденсат – 167 тыс. тонн. Действующий фонд составит 293 скважины.

– Томскгазпром можно отнести к числу стабильно работающих, надёжных нефтегазодобывающих предприятий, – выразила общее мнение **Людмила ШЕЛАМОВА**, заместитель начальника отдела геологии и лицензирования департамента по недропользованию по ЦСО по Томской области. – Лицензионные соглашения компания выполняет в срок, необходимые проектные документы готовит вовремя. Претензий к её работе комиссия не имеет.



ОАО «Томскгазпром» – дочернее общество компании «Востокгазпром», на территории Томской области владеет семью лицензиями на право поиска, разведки и добычи углеводородов на Мылдзинском, Северо-Васюганском, Казанском, Сомовском, Останинском, Рыбальном и Чкаловском лицензионных участках, разрабатывает девять месторождений.



ОАО «Томскнефть» ВНК (компанией на паритетных началах владеют ОАО «НК «Роснефть» и ПАО «Газпром нефть») является владельцем 24 лицензий на добычу нефти и газа на месторождениях Томской области, семь лицензий на право пользования недрами в ХМАО-Югре, шесть лицензий на геологическое изучение с дальнейшей добычей УВС. Кроме того, «Томскнефть» ВНК является агентом на разработку двух лицензионных участков ОАО «НК «Роснефть».

«Газпромнефть-Восток» – одно из крупнейших нефтедобывающих предприятий Томской области. В настоящее время компания владеет пятью лицензиями на право пользования недрами – на Шингинский, Западно-Лугинецкий, Южно-Пудинский, Урманский и Арчинский лицензионные участки. К июню 2015 года завершилась реорганизация «Арчинского» путём его присоединения к «Газпромнефть-Востоку» в связи с передачей права пользования недрами.

## ГАЗПРОМНЕФТЬ–ВОСТОК: ЛИЦЕНЗИОННЫЕ СОГЛАШЕНИЯ ВЫПОЛНЯЮТСЯ ПОЛНОСТЬЮ

### ПО ИТОГАМ ГЕОЛОГОРАЗВЕДКИ

На заседании комиссии по заслушиванию пользователей недр о результатах геологоразведочных работ на лицензионных участках, объёмах нефтедобычи и других итогах деятельности компании в 2015 году рассказали представители компании.

В пределах Западно-Лугинецкого ЛУ «Газпромнефть-Востока» находятся пять месторождений: нефтяные – Мыгинское, Восточно-Мыгинское, Южно-Шингинское и Нижне-Лугинецкое, а также Западно-Лугинецкое нефтегазоконденсатное.

В пределах Восточно-Мыгинской площади были выполнены полевые сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объёме 150 км<sup>2</sup> (исполнителем выступило ПАО «ГЕОТЕК Сейсморазведка» – «Томский геофизический трест»). Особенностью этого проекта стала реализация технологии «Зелёная сейсмика» на примере работы бескабельной телеметрической системы регистрации. В результате уточнена геологическая модель Восточно-Мыгинского НМ и даны рекомендации к дальнейшему эксплуатационному бурению. Кроме того, по результатам эксплуатационного бурения выполнен оперативный подсчёт запасов на Южно-Шингинском месторождении; прирост извлекаемых запасов составил 0,5 млн т нефти.

На 2016 год запланировано бурение скважины в юго-западной части Шингинского локального поднятия с целью поиска залежей УВС: проектный горизонт – палеозой, общая проходка – 3150 метров. При успешном проведении ГРП прирост разведанных запасов нефти составит около 370 тыс. т.

В течение года были получены результаты обработки и интерпретации геолого-геофизических данных в пределах Восточно-Шингинской, Шингинской, Нижнелугинецкой площадей и Шингинской группы локальных поднятий, которые послужили основой для построения геологической модели для подсчёта запасов.

Лицензией на Южно-Пудинский участок «Газпромнефть-Востока» владеет с августа 2013 года. На всех четырёх месторождениях – Южно-Табганском, Смолянском, Солоновском нефтяных и Кулгинском нефтегазоконденсатном – добыча УВС ведётся по проектам пробной эксплуатации. В минувшем году здесь было пробурено две эксплуатационных скважины; на 2016-й геологоразведочных работ не запланировано (как и на Урманском лицензионном участке).

### ПОЛОЖИТЕЛЬНАЯ ДИНАМИКА

В северо-западной части основной залежи Арчинского НМ – а этот район до сих пор не изучен глубоким бурением – была пробурена разведочная скважина № 47. Общая проходка составила 3150 м, в том числе с отбором керна было пройдено 130 м по отложениям куломзинской, баженовской, георгиевской, васюганской, тюменской и салатской свит.

Для оценки перспектив освоения объекта, содержащего трудноизвлекаемые запасы нефти, было отобрано 30 метров керна из отложений баженовской свиты. Как сообщил главный геолог «Газпромнефть-Востока» **Анатолий ВЕРИН**, принимавший участие в заседании, полученные образцы переданы на изучение во Всерос-

сийский научно-исследовательский геологический институт. Их исследование позволит уточнить строение «бажена», понять перспективность добычи углеводородов из этих залежей, подобрать оптимальный способ их разработки.

Анатолий Верин напомнил, что работы ведутся в рамках федерального проекта по созданию опытного полигона для подбора эффективных технологий разработки ТРИЗ. Стоимость физических работ взяла на себя компания «Газпром нефть», затраты на исследование образцов керна – государство. Также изучением керна баженовской свиты занимаются эксперты научно-технического центра «Газпром нефти» (соответствующее соглашение подписано между «Газпромнефть-Востоком», Ассоциацией инновационного недропользования и ВНИГНИ).

По итогам проведения геологоразведочных работ достигнут прирост запасов углеводородов категории С<sub>1</sub> в размере 3,615 млн т. Как отметили по итогам заседания члены комиссии, программа ГРП выполнялась в полном объёме в соответствии с лицензионными соглашениями.

Что касается добычи, в минувшем году «Газпромнефть-Восток» сумел сохранить положительную динамику: консолидированная добыча составила 1,79 млн т нефтяного эквивалента. Дополнительные объёмы – более 275 тыс. т нефти – обеспечила успешная реализация комплекса геолого-технических мероприятий. В течение прошлого года на активах компании введено в эксплуатацию 47 новых скважин, пробурено 39 скважин, восемь из которых горизонтальные, проведена 71 операция гидравлического разрыва пласта.

ООО «Газпромнефть-Восток» владеет шестью лицензионными участками на территории Парабельского и Каргасокского районов Томской области, а также Тарского района Омской области. Ведёт деятельность на Шингинском, Южно-Шингинском, Восточно-Мыгинском, Урманском, Арчинском, Южно-Табганском, Смолянском, Кулгинском, Солоновском, Западно-Лугинецком, Нижнелугинецком месторождениях и юго-западной части Крапивинского месторождения.



ООО «Стимул-Т» – единственный недропользователь в Томской области, который занимается добычей нефти на правобережье Оби. Начиная с 2005 года компания выполняет комплекс геологоразведочных работ по изучению и подготовке объектов на Тунгольском лицензионном участке недр № 61 в полном соответствии с программой ГРП и лицензионными соглашениями. За десять лет введены в разработку три месторождения – Линейное, Арбузовское и Тунгольское. В октябре прошлого года Федеральное агентство по недропользованию утвердило дополнение к лицензии на право пользования недрами на период 2016–2020 годов.

## «СТИМУЛ-Т»: В ГЕОЛОГОРАЗВЕДКУ ВЛОЖЕНО СЕМЬСОТ МИЛЛИОНОВ РУБЛЕЙ

### БУДЕТ НОВОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

Прошедший год для нашей компании стал рекордным по объёмам выполненных геологоразведочных работ, – отметил главный геолог ООО «Стимул-Т» **Николай КАРАПУЗОВ**, выступая с ежегодным отчётом на заседании комиссии по заслушиванию пользователей недр, занимающихся добычей УВС на территории Томской области.

По направлению поисково-разведочного бурения в 2015 году фактически закончены строительством две скважины – Тунгольская-5 и Линейная-10, за этот же период закончена бурением скважина Сибкраевская-373. Объём финансирования составил 337 млн рублей.

Разведочная скважина № 5 Тунгольского месторождения (наклонно-направленная с горизонтальным окончанием) пробурена до глубины 3179,5 м и введена в пробную эксплуатацию с 12 февраля минувшего года. Аналогичная скважина № 10 на Линейном НМ пробурена до глубины 2958 м и также находится в эксплуатации. По разведочным скважинам притоки дали положительный результат, что позволило подтвердить запасы углеводородов на лицензионном участке.

Две поисково-оценочные скважины Сибкраевской площади и Линейного месторождения находятся сейчас в ожидании освоения. Всего затраты на глубокое бурение составили за год 423,357 млн рублей.

По результатам геологоразведочных работ подготовлен Сибкраевский объект площадью 120 квадратных километров, сообщил далее главный геолог ООО «Стимул-Т». По поисковой скважине № 373 был получен устойчивый фонтан нефти объёмом 12,6 кубометра в сутки. В настоящее время по договору с подрядной организацией осуществляется подсчёт запасов, и весной текущего года компания планирует зафиксировать факт открытия месторождения.

В зимний сезон 2014–2015 годов были выполнены полевые сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объёме 1000 погонных километров; на эти цели освоено

273,348 млн рублей. Начата обработка и интерпретация полевых сейсморазведочных работ по договору с ОАО «Сибнефтегеофизика», завершение которых ожидается к началу второго полугодия.

Кроме того, затрачено 7,113 млн рублей на научно-исследовательские работы в рамках договоров с ООО «Сибнефтегазинновация», ОАО «ТомскНИПИнефть», ООО «Сибгазнефтегазпроект». За отчётный период выполнены работы по исследованию керна скважин, проведены анализы проб нефти на месторождениях компании, произведён оперативный подсчёт запасов по Тунгольскому месторождению и т. д.

Таким образом, фактически затраты на ГРП за 2015 год по компании «Стимул-Т» составили 703,818 млн руб. По сравнению с 2014-м ассигнования на геологоразведочные работы выросли почти в три раза, подчеркнул Николай Карпузов. На 2016 год финансирование ГРП запланировано в размере 161,16 млн рублей, из них на глубокое бурение – 140 млн.

### ПЛАНКУ УДЕРЖАТЬ УДАЛОСЬ

Добыча нефти на Линейном, Арбузовском и Тунгольском месторождениях ООО «Стимул-Т» за 2015 год составила 95,849 тыс. тонн, что соответствует плановым показателям. Большая часть сырья добыта на Линейном (44,48 тыс.) и Арбузовском (34,64 тыс.) месторождениях, ещё 16,72 тыс. тонн – на Тунгольском.

Прирост запасов в минувшем году не осуществлялся. В начавшемся году запланировано перевести часть ресурсов категории С<sub>2</sub> в запасы С<sub>1</sub> и С<sub>2</sub> в связи с оперативным подсчётом запасов нефти, проводимым на Сибкраевской площади.

В 2016 году добыча нефти на месторождениях компании планируется в следующих объёмах: Линейное – 37,641 тыс. т.; Арбузовское – 45,703 тыс.; Тунгольское – 26,402 тыс.; Сибкраевское – 1,008 тыс.

Члены комиссии заметили, что в 2015 году наблюдалось некоторое отклонение фактической добычи УВС от проектных документов в пределах до-

пустимого (30 процентов). По словам главного геолога «Стимул-Т», основной причиной этого является отставание от графика бурения эксплуатационных скважин, связанное со сложной финансовой ситуацией в компании, а также с рядом геологических особенностей участка.

Что касается Тунгольского НМ, где к настоящему времени пробурено девять скважин (куст № 1), оно введено в пробную эксплуатацию лишь в июне 2015 года, а на этой стадии уровень нефтедобычи проектными документами не регламентируется.

Как пояснил Н. Карпузов, для ликвидации отставания по добыче УВС компания проводит, в частности, работы по разведке отдалённых участков Линейного НМ. Это позволит уточнить геологическое строение месторождения и фильтрационно-ёмкостные свойства продуктивных пластов, пересмотреть запасы сырья, а также выработать более приемлемые варианты разработки.

На Арбузовском месторождении продолжается эксплуатационное бурение и формирование системы поддержания пластового давления. К настоящему времени закончено бурение трёх наклонно-направленных скважин, две скважины переведены на ППД, а в нынешнем году запланировано бурение второго куста с постельным достижением проектных показателей.

На 1 января 2016 года состояние ресурсов категории С<sub>2</sub>, числящихся на ООО «Стимул-Т», выглядит следующим образом: геологические – 166 093 тыс. т., извлекаемые – 56 996 тыс. т. Плановые показатели на текущий год по добыче нефти на месторождениях Тунгольского участка утверждены в размере 110,754 тыс. тонн нефти.

Наконец, следует отметить существенное увеличение капитальных вложений по объектам компании. За 2015 год их объём составил 1 млрд 599 рублей, тогда как в прошлом году – 392 млн рублей. Сюда, напомним, включается строительство эксплуатационных и разведочных скважин, строительство нефтепровода, обустройство месторождения. В текущем году капиталовложения планируются в размере 673,17 млн рублей.

Всё это говорит о том, что освоение месторождения идёт успешно. И опыт компании «Стимул-Т» вселяет уверенность в прогнозы академика А. Э. Конторовича о нераскрытых богатствах углеводородов правобережья Оби.



ООО «Стимул-Т»

ООО «Стимул-Т» с 2005 года владеет лицензией на разведку и добычу углеводородов на Тунгольском лицензионном участке площадью 4,99 тыс. м<sup>2</sup> (Александровский район Томской области). В пределах участка открыто семь месторождений: Арбузовское, Линейное, Западно-Линейное, Кондрашовское, Северо-Варьяхское, Сибкраевское, Тунгольское.

# ПОЛОЖИТЕЛЬНЫХ ТЕНДЕНЦИЙ НЕ ОЖИДАЕТСЯ

Для развития нефтедобывающего комплекса необходимо увеличивать объёмы геологоразведочных работ, особенно поисковых

По всем прогнозам, минерально-сырьевой комплекс России останется основой отечественной экономики ещё на протяжении десятилетий. Тем не менее, большинство экспертов сходятся во мнении, что для развития предприятий нефтегазодобывающего комплекса на длительную перспективу необходимо уже сейчаскратно увеличивать объёмы геологоразведочных работ и особенно – поисковых. Однако сегодняшняя добыча нефти в стране по-прежнему ведётся преимущественно из запасов, которые были разведаны в 60-80-е годы прошлого века, а расходы государства на геологоразведку отнюдь не увеличиваются.

По данным Минприроды РФ, в 2015 году федеральный бюджет сократил финансирование геологоразведочных работ с 35 до 28 млрд рублей. В свою очередь, российские компании сократили инвестиции в ГРП с 370 млрд до 325 млрд. В 2016-м, по словам министра Сергея Донского, положительных тенденций в отношении геологоразведки также не ожидается (учитывая секвестр бюджета Минприроды на 10 процентов).

Ситуация на местах, в нефтегазодобывающих регионах, в основном соответствует этим далёким от оптимизма заявлениям. Об этом можно судить по результатам геологоразведочных работ на углеводородное сырьё на лицензионных участках Томской области в 2015 году, о которых недропользователи отчитались на заседании комиссии.

## СНИЖЕНИЕ СУЩЕСТВЕННОЕ

С учётом сложившейся экономической ситуации мы, собственно, услышали то, что ожидали, – говорит замначальника информационно-аналитического отдела по геологии и лицензированию Томского филиала ФБУ «ТФГИ по Сибирскому федеральному округу», член комиссии по заслушиванию недропользователей Людмила ШЕЛАМОВА. – К сожалению, многие недропользователи практически сводят на нет геологоразведочные работы. Даже те компании, которые в прошлом году довольно активно проводили ГРП, предполагают буквально копеечки, а то и вовсе не закладывают соответствующих затрат в свои бюджеты на 2016 год. Я бы сказала, в плане геологоразведки это будет «год спячки» для нефтегазовых предприятий, прежде всего, конечно, в связи с низкими ценами на нефть на мировом рынке и уменьшением объёма инвестиций. Как всегда, имеются исключения из правил. В данном случае, это ОАО «Томскгазпром», которое в последние три года только наращивает объёмы геологоразведочных работ.

Компании, столкнувшись со снижением цен на нефть, пересматривают свою политику, вкладываются в первую очередь в то, что может дать быстро отдачу. Геологоразведка из-за этого страдает особенно, поскольку эти мероприятия требуют серьёзных финансовых вложений.

В 2015 году недропользователи Томской области в целом снизили объёмы геологоразведочных работ до 4,6 млрд рублей; в 2014-м эти расходы составили 5,6 млрд.

– Это весьма существенное снижение, – считает Л. Шеламова. – Освоение

средств по ГРП держалось на уровне примерно 5,5 млрд рублей достаточно долгое время, а нынче сразу рухнуло на миллиард. И в 2016-м году ожидать роста вложений по этому направлению не приходится.

Справедливости ради: не ко всем предприятиям это относится. Так, из крупных компаний на сопоставимом уровне сохраняют расходы на ГРП «Томскнефть» ВНК, «Томскгазпром» и «Газпромнефть-Восток», хотя некоторое снижение наблюдается и здесь. Из малых недропользователей наиболее стабильно работают «Стимул-Т» и «Матюшкинская вертикаль», а вот «Томская нефть», например, никогда не делала упор на геологоразведку.

Что означает снижение объёмов геологоразведочных работ для Томской области? Длительное время в регионе открытие месторождений фиксировалось ежегодно; в 2014 году новых месторождений не появилось, но было открыто 14 новых залежей. В 2015-м открытые новые залежи можно уже сосчитать на пальцах одной руки, а в текущем году ожидать новых, скорее всего, не стоит.

– Если говорить об этапах геологического изучения недр, это значит, что сегодня преобладают не поиски, а разведка УВС, – поясняет специалист. – Поиски завершаются (или не завершаются) открытием месторождений, а разведка – это, по сути, уточнение того, что было открыто ранее.

Впрочем, в нынешнем году в Томской области открытие месторождения всё-таки должно состояться. Правда, де-юре, поскольку де-факто оно уже открыто, но не поставлено на государственном балансе: речь идёт о Сибкраевском НМ компании «Стимул-Т». Также пла-

нирует открыть два месторождения ООО «Томскгеонефтегаз», но других перспектив пока не просматривается, хотя возможности у недропользователей имеются. В частности, у того же «Норд Имперал» на Киев-Еганском лицензионном участке, площадь которого почти четыре тысячи квадратных километров.

## НЕГАТИВНЫЙ ФАКТОР

Итак, основная причина падения объёмов ГРП, на которую ссылаются недропользователи, предельно проста – нехватка финансирования, отсутствие интереса у инвесторов. Но, невзирая на простоту, сегодня она вряд ли решается, принимая во внимание нестабильность цен на нефтяном рынке.

Безусловно, комиссию интересовали не только темпы и масштабы геологоразведки, но и уровень добычи углеводородного сырья – один из главных показателей деятельности любой добывающей компании.

По условиям пользования недрами, предприятия обязаны удерживать уровень добычи в соответствии с проектным документом. Получается это не всегда. Есть приказ Минприроды РФ, который регламентирует отклонения от проектного уровня фактической добычи УВС (он может колебаться от 7,5 до 50 процентов). На тех месторождениях, где добыча ведётся по проектам пробной эксплуатации залежей, её уровень вообще не регламентируется.

Тем не менее, даже в пределах допустимых отклонений удерживать уровень добычи удаётся сегодня не всем. «Прекратилось бурение, уменьшились инвестиции» – это объяснение стандартное; соответ-

ственно, не выполняются проектные показатели разработки, уменьшается фонд скважин и т. д.

– Окончательные цифры на 2016 год не сведены, но, так или иначе, нефтедобыча по Томской области в целом ползёт вниз, правда, медленно, – констатирует представитель отдела геологии и лицензирования. – Нынче разница с прошлым годом составила порядка ста тысяч тонн, и эта тенденция к снижению наблюдается уже три года. Больше всего, конечно, беспокоит, уменьшение добычи по ОАО «Томскнефть», хотя она снижается не очень заметно, и компания прикладывает максимум усилий, чтобы её удержать. Тем не менее, за последние пять лет добыча по этому предприятию снизилась примерно на один миллион тонн. Несколько лет удерживали «полку» малые предприятия, но и по ним наблюдается некоторое снижение... Что тут говорить, для нашего региона, это, безусловно, негативный фактор.

## ЛИЦЕНЗИИ И СОГЛАШЕНИЯ

В силу истории геологического развития территории в Томской области сегодня в основном преобладают мелкие месторождения, с разработкой которых далеко не всё гладко.

– Отдел геологии и лицензирования – не контрольный орган, наша задача – организовать геологическое изучение недр на территории «подведомственного» региона. Мы должны следить за выполнением лицензионных соглашений, за тем, чтобы недропользователи занимались геологоразведкой. А они этим занимаются в силу своих возможностей, – признаёт Людмила Шеламова.

Сейчас, когда практически все крупные компании жёстко встроены в вертикально интегрированные структуры, все свои планы они утверждают «наверху». Нередко случается, что томские геологи и хотели бы предложить собственный план действий, приближенный к местным реалиям, но – акционеры не дают денег, исходя из неких своих соображений.

Например, «Томскнефть» ВНК – крупнейший недропользователь нашего региона – с конца 90-х годов владеет лицензиями на ряд участков, где расположены, в том числе, небольшие месторождения. Многие до сих пор не введены в разработку, поскольку для компании это якобы нерентабельно. Но на предложения отдела геологии и лицензирования «вырезать» эти месторождения (на которые могут найтись желающие в лице мелких недропользователей) владелец лицензии отвечает отказом. В результате уже полтора-два десятилетия эти участки недр не разрабатываются, ожидая своего часа.

Вообще – то значительная часть лицензий была выдана, когда их оформление носило массовый характер. С тех пор поменялась нормативная база, правила ведения дел в экономике, поэтому в настоящее время на федеральном уровне ведётся работа по разовой актуализации лицензий на пользование недрами. Ожидается, что в результате ревизии государство получит более прозрачную картину в сфере недропользования, а компании смогут выстроить свою работу в соответствии с современной нормативно-правовой базой.

## Показатели недропользования на территории Томской области в 2014–2016 годы

Показатели	Ед.изм.	2014	2015	2016 (план)
Геологоразведочные работы:	Млн. руб	5598,4	4653,4	5306,6
– сейсморазведочные работы МОГТ-2D	пог. км	673	1000	800
– сейсморазведочные работы МОГТ-3D	км <sup>2</sup>	1336	2010	706
– поисково-разведочное бурение	м	50236	35436	43285
Прирост запасов УВ по результатам ГРП (С,.)	тыс. т.	8917	10357	11000
Добыча	тыс. т.	10789	10686	11248
Открытие месторождений УВ	шт.	0	0	3
Открытие новых залежей УВ	шт.	14	3	

Правда, у практиков возникают определённые вопросы. Скажем, ранее в лицензионных условиях указывались сроки и минимально необходимые объёмы ГРП, а теперь, после приведения лицензий к единой форме, упор делается в основном на проектные документы.

– Всегда находятся объективные причины, чтобы не выполнять «неудобные» условия, – высказывает сомнения Людмила Александровна. – Тем более что геологоразведка в условиях Западной Сибири – это работа сезонная. Если ты в зиму не выполнил сейсморазведку или не завёз оборудование, то год потерял. К сожалению, эта специфика региона сейчас в лицензиях не учитывается.

## НУЖНЫ ИНВЕСТОРЫ

Одной из приоритетных задач в работе нефтедобывающих компаний остаётся использование попутного нефтяного газа. Для реализации указа Президента РФ, по которому уровень утилизации ПНГ должен достичь 95 процентов, государство использовало политику скорее «кнута», чем «пряника». Тем не менее, судя по отчётам предприятий, она дала реальные результаты.

– Это решение дисциплинировало недропользователей, они стали активнее строить инфраструктуру для подготовки и использования ПНГ, – продолжает Л. Шеламова. – Хотя нам известны компании, которые и до президентского указа использовали попутный газ практически на сто процентов, например, ООО «ННК-ВТК».

Надо сказать, на нефтяных месторождениях попутного газа не так много, некоторым предприятиям его даже не хватает для собственных нужд. Другое дело – нефтегазоконденсатные месторождения, где ПНГ получают в огромных количествах. Здесь наибольшие затруднения испытывают малые недропользователи: месторождения у них большей частью отдалённые, автономные, инфраструктуру строить дорого. Впрочем, всё зависит от желания, ну и от наличия инвестора, конечно...

Разработка трудноизвлекаемых запасов нефти не является условием лицензионных соглашений, однако обойти вниманием этот актуальнейший момент в ходе слушаний было невозможно. На сегодняшний день в Томской области два предприятия вплотную подошли к решению проблем, связанных с ТРИЗ.

В 2015 году компания «Норд Имперал» на Снежном месторождении пробурила две горизонтальные скважины на баженновской свите; до этого были получены притоки в двух наклонных скважинах. Пока о результатах говорить преждевременно: баженновские отложения служат там свое-

го рода покрывкой для основного продуктивного пласта – верхнеюрского, поэтому не так просто определить, из какой залежи получена нефть.

Что касается ООО «Газпромнефть-Восток», согласно соглашению между Администрацией Томской области и Минприроды РФ на территории Арчинского месторождения началось создание полигона по ТРИЗ. Компания пробурила разведочную скважину, как предполагалось, в рамках государственно-частного партнёрства: государство должно было выделить деньги на отбор и исследования керны из баженновской свиты.

Увы, отбор керны предприятию пришлось выполнять за счёт собственных средств, а исследование проводится ИНГГ СО РАН в рамках тематической работы по изучению баженновской свиты на всей территории Западной Сибири по договору с ВНИГНИ, являющимся ответственным исполнителем этой темы. То есть проект в полной мере реализовать не удалось.

## СОХРАНИТЬ СТАТУС

Допустим, созданная поколениями геологов сырьевая база действительно позволит обеспечивать потребности хозяйственного комплекса России и экспортные поставки в течение ближайших 40–50 лет. Но может ли это стать оправданием для сворачивания геологоразведочных работ как в масштабах страны, так и отдельно взятой Томской области? Вопрос явно риторический...

В начале 2015 года Минприроды РФ выступало за создание условий по замещению государственных вложений в геологоразведку частными инвестициями путём создания режима благоприятствования для недропользователей через снижение административной нагрузки и использование экономических инструментов стимулирования.

О практической реализации этой чиновничьей идеи говорить сложно, зато очевидно, что финансирование ГРП сокращается по обоим направлениям, и геологоразведку категорически не хватает», – заявляют в отделе геологии и лицензирования. «Инвесторы не хотят вкладывать средства», – вторит недропользователи. Но это явно не тот случай, когда нужно искать виноватых. Чтобы Томская область сохранила статус одного из ведущих нефтегазодобывающих регионов, решать проблему и воспроизводства запасов УВС, и сохранения (а в потенциале увеличения) уровня добычи необходимо совместными усилиями.

Светлана ЧЕРНОЗУБЕНКО



## ВРЕМЯ СТРОИТЬ

НПО «Реагенты Сибири» готовится к запуску первой очереди завода по производству продукции для нефтесервисной отрасли

Несколько лет назад ООО «НПО «Реагенты Сибири» («РеаСиб») вышло на рынок со своими уникальными разработками высокоэффективных химических реагентов для горной промышленности и нефтегазового сервиса.

Летом 2014 года компания стала резидентом Томской особой экономической зоны, получив на Северной площадке ОЭЗ земельный участок площадью около шести гектаров и корпус с производственными и административно-бытовыми помещениями. Прошлой осенью НПО «РеаСиб» приступило к строительству современного завода по выпуску продукции для нефтесервисной отрасли, и уже через два-три месяца, опережая расчётные показатели, готовится запустить первую очередь собственного лабораторно-производственного комплекса. Производство будет вестись по трём направлениям: смазочные добавки для буровых растворов, синтетическая основа-эмульгатор, а также закупоривающие материалы. Руководство и коллектив компании уверены, что их продукция будет востребована

российскими, а в перспективе и зарубежными предприятиями.

### ПЕРВАЯ ОЧЕРЕДЬ СТРОИТСЯ

В соответствии с бизнес-планом в строительство лабораторно-производственного комплекса площадью 7500 квадратных метров НПО «РеаСиб» намерено вложить 366 млн рублей. Планируется поэтапно, в период до 2019 года, построить три линии по производству реагентов для буровых растворов (в том числе для добычи трудноизвлекаемых запасов углеводородов) — смазывающей добавки, эмульгатора и углеводородной основы.

По проекту общая мощность линий превысит 10 тысяч тонн в год. В компании рассчитывают поставлять продукцию не только российским, но и зарубежным нефтесервисным предприятиям. В перспективе пла-

нируется расширение производства с целью выпуска новых марок и типов востребованных и рентабельных продуктов.

— На сегодняшний день строительство завода идёт полным ходом, — рассказывает технический директор ООО «НПО «РеаСиб» **Максим САПРЫКИН**. — На строительную площадку мы зашли осенью прошлого года, хотя, конечно, этому предшествовал достаточно долгий подготовительный этап. Параллельно с научно-исследовательскими и опытно-конструкторскими работами шло проектирование будущего предприятия, причём за полтора года в первоначальный вариант были внесены значительные изменения. Менялся рынок, финансовая ситуация была далека от стабильной, и нам приходилось с учётом этих обстоятельств видоизменять технологию. Наконец окончательный вариант проекта был сверстан, прошёл необходимые экспертизы, и компания получила разрешение на строительство на Северной площадке ОЭЗ.

Как поясняет технический директор, сейчас реализуется первая очередь масштабного проекта. Общая площадь застройки — 2,5 тысячи квадратных метров, включая собственно производственный цех и вспомогательные сооружения. Первоначально планируется наладить выпуск нескольких типов высокоэффективных смазочных добавок и эмульгаторов для обратных эмульсий. Его проектная мощность составит 1,5 тысячи тонн продукции в год.

На правах рекламы



Запуск первой очереди завода планируется в мае 2016 года, буквально через два-три месяца. Сейчас нулевой цикл практически завершён, начинается обустройство внутренней части, то есть завоз и монтаж технологического оборудования.

— Безусловно, при выборе оборудования мы учитываем фактор импортозамещения. Однако прежде всего стараемся выбирать в плане оптимального соотношения цены и качества, поэтому предварительно проводим анализ по каждому звену технологической цепочки, — продолжает М. Сапрыкин. — Например, система диспетчеризации будет смонтирована на базе комплектующих фирмы «Сименс», поскольку такого рода отечественное оборудование не может полноценно конкурировать с импортными аналогами.

Руководство НПО «РеаСиб» не сомневается, что уже в мае на заводе начнётся выпуск первых промышленных партий продукции. Хотя после открытия, когда будет разрезана традиционная красная ленточка, в течение нескольких месяцев предстоят пусконаладочные работы. Вывод на проектную мощность потребует определённого времени, как любое новое производство.

### С УЧЁТОМ ПОТРЕБНОСТЕЙ РЫНКА

— Сейчас идёт проработка рынков сбыта, в частности, заключены контракты на поставку наших буровых реагентов с несколькими компаниями, в том числе зарубежными. Пробные партии были успешно опробованы на производстве, заказчики выражают готовность использовать продукцию НПО «РеаСиб» в своих технологических процессах, — гово-



рит руководитель проекта **Андрей ГУНИН**. — В основном наши потребители — это сервисные компании, работающие в нефтегазодобывающем секторе Западной Сибири и других регионов страны. Что касается объёмов выпуска, то потребности потенциальных потребителей весьма велики, и востребованность выпускаемой продукции во многом будет зависеть от самого предприятия и — главное — возможности организовать выпуск конкурентоспособной продукции.

Коллектив компании осуществляет выпуск реагентов и материалов для буровых растворов уже более 10 лет, но до сих пор производство можно было рассматривать как опытно-промышленное, соответственно и объём выпускаемой продукции был ограничен. Однако за этот период был наработан опыт, клиентская база, а главное — научные наработки, что сформировало базис и послужило толчком в реализации решения перехода к производству в промышленных масштабах.

Главное — новая технологическая линия позволит осуществлять полноценный контроль за технологическим процессом на всех стадиях производства, что позволит не только перейти на большие, промышленные объёмы выпуска, но и существенно повысить качество выпускаемой продукции — за счёт минимизации вероятности человеческой ошибки.

Компания «РеаСиб» не намерена останавливаться на выпуске имею-

634058, Томск,  
Кузовлевский тракт, 2/25  
Тел. (3822) 999-260  
e-mail: reasib@inbox.ru

щегося перечня продукции. Главная, стратегическая цель компании — постоянное развитие и совершенствование. Задача организовать производство от научной разработки до выпуска готовой продукции. Для достижения этой цели компания тесно сотрудничает со многими научными центрами Томска и не только. Однако компания планирует и развитие своей научно-лабораторной базы. В ближайшее время компания планирует расширение лабораторной базы до двух, с чётким разделением функций, — аналитическая и исследовательская.

Андрей Сергеевич (Гунин) отмечает — что продукция компании — это не реплики импортных или отечественных аналогов, а собственные разработки, конечно, многие из них основаны на базовых знаниях, но все продукты имеют свои «ноу-хау» и защищены патентами.

Основатель «РеаСиб» Сергей Васильевич Гунин, директор компании Евгений Борисович Годунов и другие специалисты, составляющие её костяк, по своему прежнему роду деятельности непосредственно связаны с геологической и нефтяной отраслью. Коллектив предприятия представляет собой ценнейший сплав исследовательского, практического и управленческого опыта, дополненный молодыми сотрудниками, полными желания и возможностей двигаться вперёд.

В процессе строительства формируются дополнительные штаты сотрудников, которые будут зани-

маться эксплуатацией современно-го технологического оборудования.

— Задача понятна: нужно выпускать качественную и востребованную продукцию в больших (многоотнажных) объемах, а без квалифицированного коллектива специалистов это невозможно. Планируем к моменту запуска основной костяк уже набрать, — говорит технический директор.

Всего коллектив компании (вместе с управленческим персоналом) с открытием нового завода составит около 60 человек. Однако непосредственно управлять производственными процессами будут по-прежнему всего три человека, что означает высший уровень автоматизации производства.

### ЗАДАЧА НА ПЕРСПЕКТИВУ

— Сейчас строится первая очередь производства, строительство второй и третьей планируется в ближайшей перспективе, — подчёркивает Андрей Гунин. — Пока идёт всесторонняя проработка проекта: мы пытаемся сформировать новую модель производства, которую будем реализовывать на Северной площадке ОЭЗ, отталкиваясь в первую очередь от потребностей рынка. За нашей компанией зарезервировано шесть гектаров земли, так что пространство для развития у нас имеется!

Объективно развитие газонефтедобывающего производства развивается на восток, и логистическое преимущество наряду с выпуском высококачественной, конкурентной продукции является лучшим аргументом в пользу строительства масштабного лабораторно-производственного комплекса, считает директор ООО «НПО «РеаСиб» Евгений ГОДУНОВ:

— Как сказано выше, наша компания имеет опыт разработки и, главное, промышленного выпуска



реагентов и материалов для буровых растворов, поэтому ряд потребителей с ними уже знаком, — говорит Евгений Борисович. — Анализ рынка показывает, что потребность в этих продуктах огромна, и, естественно, мы ориентируемся не только на Томск, но и на весь отечественный рынок. Кстати, есть в дальнейших планах и выход на смежные направления... Что касается конкуренции с импортными аналогами, «РеаСибу» не стоит особо её опасаться. Наша продукция не уступает, а в чём-то и превосходит их по качеству. Кроме того, у нас естественное преимущество в логистике, сроках поставки, отсутствии таможенных барьеров и т. д.

— Если не идти вперёд, значит, идти назад. Поэтому мы выбираем движе-

ние, и не просто ставим серьёзные планы, но успешно их реализуем, — подхватывает Максим Сапрыкин. — Да, в период финансового кризиса это непросто. Но востребованность на рынке есть, и если мы не поставим заказчиком эту продукцию, то её поставит кто-то другой. Поэтому и было принято решение строить новые производственные мощности. Это в некоторой степени задел на будущее...

Директор НПО «РеаСиб» не скрывает:

— В период экономического спада перед предприятием стоит труднейшая задача — не потерять своё место на рынке и при этом сохранить качество продукта при экстремально низкой цене. Поэтому мы развиваемся, строим, устанавливаем более совершенное оборудование. Это даст нам больше возможностей, позволит сделать производство более гибким, варьировать виды продукции в соответствии с запросами потребителей.

Ныне экономическая ситуация складывается так, что при низком курсе рубля — и при сопоставимом качестве — продукция российских производителей становится интересна для стран-импортёров. Именно поэтому сегодня «РеаСиб» активно занимается поисками выхода на внешний рынок, пока с ограниченной номенклатурой продукции, но, как говорили, жизнь не останавливается, а задачи ставятся агрессивные...

Однако первоочередной целью компании на ближайший период остаётся успешный запуск завода на Северной площадке ОЭЗ. Специалисты инновационного предприятия НПО «Реагенты Сибири» ставят перед собой весьма амбициозные цели и, надо признать, к их реализации идут последовательно и уверенно.

Светлана ЧЕРНОЗУБЕНКО

## «ГЕОСЕЙФ» ОТКРЫВАЕТ ТАЙНЫ ОКЕАНА

Учёные ТПУ разрабатывают алгоритмы для поиска нефтегазовых месторождений в толще дна

**Для исследования структуры и свойств океанического дна политехники будут использовать программный комплекс «Геосейф», разработанный в ТПУ для обработки и анализа данных сейсморазведки. Комплекс успешно применяется для работы с наземными сейсмическими профилями по заказу крупных нефтегазовых компаний России и доказал свою эффективность по результатам бурения.**

В отличие от аналогов, построенных на анализе преимущественно амплитудных и энергетических характеристик, в «Геосейфе» используются также в качестве информативных параметров фазочастотные характеристики сейсмических сигналов. Работы по созданию фазочастотных алгоритмов для решения структурных задач и задач прогноза геологического разреза по данным сейсмических наблюдений были начаты на кафедре прикладной математики ТПИ (ныне Национальный исследовательский Томский политехнический университет) ещё в 1976 году под руководством доцента кафедры Виктора Павловича Иванченкова.

— Поверхность земли или дна океана — это «слоёный пирог» из песка, глины и других пород. Сейсмоприёмники фиксируют отражение и преломление упругих волн на границах сред, и по этим колебаниям можно судить о составе «пирога», — объясняет доцент кафедры прикладной

математики ТПУ Александр КОЧЕГУРОВ. — Сигнал, полученный приёмником, содержит амплитудную и фазовую составляющие. Мы разрабатываем алгоритмы обработки и интерпретации именно фазочастотных характеристик сигналов, которые обладают высокой разрешающей способностью и позволяют более детально определять состав геологических сред и местоположение их границ.

Результаты сейсмических исследований являются основным источником информации о геологическом строении дна Мирового океана. Поэтому для исследования дна, особенно в сложных сейсмогеологических условиях (интенсивные помехи, дисперсность и тонколистность среды распространения сейсмических сигналов), требуются особенно точные методы обработки и интерпретации наблюдений, с высокой разрешающей способностью. К числу таких методов относятся методы фазочастотного анализа сейсмических колебаний.

— Сейчас нам необходимо разобрататься с особенностями сигналов, которые формируются именно в морской сейсмоакустике. Мы изучим ин-формацию, полученную со дна океана, выберем параметры и создадим специальные алгоритмы. Наши методы будут работать в среде океана, но здесь принципиален вопрос качества, — говорит Александр Кочегуров.

Разработка алгоритмов для исследования дна океана ведётся в рамках мегапроекта ТПУ с Институтом проблем морских технологий Дальневосточного отделения Российской академии наук. Цель проекта — создать аппаратно-программные комплексы для нового поколения автономных необитаемых подводных аппаратов. Среди сотрудников ТПУ, задействованных в работе, — аспирант ТПУ, вьетнамец Нгуен Суан Хунг, который занимается разработкой новых алгоритмов и их программированием. По плану, все алгоритмы должны быть готовы в третьем квартале 2016 года.

— В настоящее время наряду с разведкой и эксплуатацией крупных морских месторождений углеводородов больше внимания стали уделять поиску средних и небольших месторождений. Думаю, что в этих условиях, когда мощность продуктивных слоёв достигает всего 20–30 метров, наши методы окажутся наиболее востребованными, — уточнил Александр Кочегуров.

Пресс-служба инновационных организаций Томской области

## К ИСПЫТАНИЯМ ГОТОВЫ

АО «ТОМЗЭЛ» в рамках программы импортозамещения создало опытные образцы новых электроприводов

АО «ТОМЗЭЛ» (дочернее общество АО «Транснефть – Центральная Сибирь»), развивая направление научно-исследовательских конструкторских работ (НИОКР), создало два опытных образца электроприводов. Работы выполнены в рамках реализации программы импортозамещения.



Электроприводы ЭППВ прямоходно-вращательные разработаны специалистами конструкторским бюро АО «Транснефть – Центральная Сибирь». Новые электроприводы будут применяться на установках СИКН (системы измерения количества и параметров качества нефти), эксплуатируемых ОАО «АК «Транснефть» в составе трубо-поршневой установки для управления четырёхходовым краном российского производства диаметром от 200 до 650 мм.

Уникальность данного оборудования заключается в совмещении двух действий на выходном звене: подъёма-опускания и поворота.

Заместитель главного инженера АО «ТОМЗЭЛ» Сергей Тарабыкин отме-

тил, что разработанное оборудование обеспечивает возможность контролировать точность положения выходного звена, а также развиваемое усилие, как при движении в осевом направлении, так и при вращении. Контрольные функции при этом возложены на блок электронного управления производства АО «ТОМЗЭЛ».

В настоящее время на заводе проводятся испытания двух опытных образцов электроприводов. Испытывается «ЭППВ-1» (для управления краном диаметром 200–250 мм) массой 360 кг, мощностью электродвигателя 4 кВт и развиваемым осевым усилием до 14000 кг. Кроме того, испытание проходит «ЭППВ-3» с аналогичной мощ-

ностью электродвигателя, но имеющий больший вес (590 кг) и развитие осевого усилия (до 36000 кг), предназначенный для управления краном диаметром 500–600 мм.

Новое оборудование на 95 % состоит из материалов и комплектующих российского производства. После проведения необходимых испытаний и получения разрешительной документации планируется приступить к серийному производству электроприводов ЭППВ-3 и ЭППВ-1, предполагаемый срок начала выпуска — середина 2017 года.

Служба общественных коммуникаций АО «Транснефть – Центральная Сибирь»



## НА ЗАЩИТЕ ЛЕСА

Лесная «прописка» уникальных разработок ООО «ИНКОМ»

Не секрет, что пожары были и остаются главной бедой лесного хозяйства. Кроме прямого ущерба, который ежегодно исчисляется миллиардами рублей, они создают реальную угрозу для производственных и социальных объектов, населённых пунктов и, конечно же, для проживающих в них людей. Как сделать борьбу с огненной стихией более эффективной? Об этом шёл разговор на рабочем совещании в Томске, посвящённом развитию и совершенствованию информационной системы дистанционного мониторинга (ИСДМ) Рослесхоза, обеспечивающей сбор, обработку и анализ лесопожарной информации по данным наземного и авиационного наблюдения, поступающей из регионов РФ.

Мероприятие стало возможным благодаря инициативе вице-губернатора Томской области Андрея Кнорра. В развернувшейся дискуссии по этой очень актуальной на сегодняшний день теме приняли участие заместитель начальника ФБУ «Центральная база авиационной охраны лесов «Авиалесоохрана» Николай Ковалёв, учёные томских вузов и НИИ, сотрудники профильных департаментов и учреждений из Томска, Новосибирска, Барнаула и других городов Сибири.

Участники совещания детально проанализировали существующие технологии и подходы к разработке крупных информационных систем, обсудили опыт и наработки Томской области, которые претендуют на то, чтобы стать технологической платформой для модернизации ИСДМ – Рослесхоз. Кроме того, специалисты познакомились с работой диспетчерской службы лесного хозяйства Томской области, являющейся одной из ведущих в России, а также оценили достоинства уникального детища томской компании «ИНКОМ» – информационно-аналитической системы «Ясень» и в целом научно-

технического потенциала томской науки в сфере лесопожарного мониторинга.

### ПО ВСЕЙ УПРАВЛЕНЧЕСКОЙ ВЕРТИКАЛИ

Информационно-аналитическая система «Ясень», которая включает в себя несколько компонентов, предназначена для работы на федеральном, окружном и региональном уровне. Она – и это одно из её главных достоинств – образует единую сеть сбора, обработки и передачи лесопожарной информации для принятия оперативных решений по всей управленческой вертикали.

По оценке директора ООО «ИНКОМ» **Дмитрия СОНЬКИНА**, «Ясень» позволяет не только отслеживать лесопожарную обстановку, прогнозировать её развитие, принимать своевременные меры для скорейшей локализации и ликвидации возгораний, но и проводить учёт производственной, финансовой информации и затрат на тушение пожаров. Кроме того, беспилотные летательные аппараты, входящие в состав системы, могут использоваться в борьбе с не-

законными рубками леса, в поиске людей и при ликвидации чрезвычайных ситуаций. Всё это, по словам **Дмитрия СОНЬКИНА**, хорошо вписывается в стратегическую политику Рослесхоза, который кровно заинтересован в том, чтобы все его подразделения действовали в едином информационном пространстве.

Безусловно, система «Ясень» произвела на участников совещания большое впечатление. Особенно в части того, что она, по сути, является региональным сегментом ИСДМ-Рослесхоз, обеспечивая поступление данных из 25 наиболее «горимых» регионов России. Впрочем, если внимательно проследить весь эволюционный путь развития этой уникальной системы, то можно сделать однозначный вывод – успех системы не удивителен, ведь за ним стоит множество факторов: грамотный коллектив разработчиков, умелое применение новейших технологий, нацеленность на взаимовыгодное сотрудничество с заказчиками и многое другое.

– Ещё в 90-е годы мы начали работать по созданию во всех авиабазах России системы сбора данных о лесных пожарах по радиоканалу,

– поясняет заместитель директора ООО «ИНКОМ» **Сергей СЕМЬКИН**. – Нами было разработано специализированное оборудование для пакетной передачи данных. Созданная система успешно действовала более 10 лет. Затем мы её заменили на новую, построенную на базе компьютерной техники. По статистике 2015 года, информация по 80 процентам всех лесных пожаров в стране собирается с помощью нашего «Ясеня». Это очень высокий показатель.

По оценке руководителя диспетчерской службы лесного хозяйства Томской области **Александра САМАРЦЕВА**, система за время эксплуатации зарекомендовала себя с самой лучшей стороны. Она позволяет не только спрогнозировать, в каком направлении будет развиваться пожар, но и принять соответствующие меры по его локализации с последующей полной ликвидацией очага возгорания. А потом, как и положено, подготовить необходимую отчётную информацию.

Интересно, что в своё время большой опыт именно томских учёных по сбору и анализу лесопожарной информации по данным наземных и авиационных наблюдений был взят за основу при создании блока наземного и авиационного мониторинга информационной системы дистанционного мониторинга Рослесхоза. Кстати, в прошлом году ИСДМ – Рослесхоз отметила первое десятилетие своей промышленной эксплуатации. Весь этот период специалисты ООО «ИНКОМ» занимались сначала её модернизацией, а затем и техническим сопровождением.

### ТОМСК КАК ПЛОЩАДКА ДЛЯ МОДЕРНИЗАЦИИ

Тем не менее, практика показывает, что нельзя долго ходить по одним

и тем же протоптанным тропам, даже если они себя и хорошо зарекомендовали. Поэтому не случайно участникам совещания был продемонстрирован макет пилотной зоны для модернизации ИСДМ – Рослесхоз, включающий три составляющих: Федеральная диспетчерская служба лесного хозяйства – Департамент лесного хозяйства по Сибирскому федеральному округу – Региональная диспетчерская служба лесного хозяйства Томской области. Этот триумvirат – своеобразный прообраз того, что будет в ближайшей перспективе представлять объединённая в единое информационное пространство обновлённая ИСДМ – Рослесхоз. Но почему именно Томск выбран в качестве площадки для её модернизации?

– Во всех регионах, в том числе и в федеральном центре, понимают, что модернизация необходима, – говорит **Сергей Семькин**. – Сейчас остаются открытыми только финансовые вопросы. То, что в качестве полигона выбран Томск, вполне объяснимо: во-первых, компания «ИНКОМ» является основным разработчиком ИСДМ – Рослесхоз в части сбора и анализа данных из регионов, во-вторых, в Томске большое количество вузов, хорошо развита информатизация как наука, и, в-третьих, мы активно работаем с областным департаментом лесного хозяйства, уделяющим большое внимание развитию информатизации и технического оснащению.

Всё это вместе взятое – хорошая база для обновления информационной системы дистанционного мониторинга, которая напрямую связана

с профилактикой и тушением лесных пожаров.

Какие аспекты в первую очередь затронет модернизация ИСДМ – Рослесхоз? Необходимо отметить, что участники совещания внесли довольно много любопытных предложений. В частности, в отношении большей доступности ко всем информационным ресурсам, обеспечения оперативности сбора и обработки информации и постоянного агрегирования её на соответствующие уровни управленческой вертикали. Ряд предложений касался непосредственно расширения функциональных возможностей отдельных компонентов ИСДМ.

– Мы понимаем, что действительно настало время для совершенствования ИСДМ – Рослесхоз, – отметил на заключительном заседании заместитель начальника ФБУ «Центральная база авиационной охраны лесов «Авиалесоохрана» **Николай КОВАЛЁВ**. – И это должно быть не просто модернизация, а именно глубокая модернизация, с включением новых архитектурных решений, обеспечивающих в дальнейшем формирование единого информационного пространства для автоматизации лесного хозяйства России. ИСДМ – Рослесхоз должна жить и развиваться и дальше, на благо российских лесов. Ведь именно с её помощью постоянно принимаются своевременные управленческие решения, позволяющие сохранить леса и человеческие жизни, сократить ущерб от пожаров и затраты на их тушение.

**Юрий МОЛОДЦОВ**





# ИДЁТ БОЛЬШОЙ ГАЗ

Подведены предварительные итоги реализации программы газификации Томской области



**Техническая возможность присоединения к газовым сетям для 15 тысяч домовладений, 450 километров новых газопроводов, более 8 тысяч новых потребителей «голубого топлива» – таковы основные итоги трёх лет реализации программы газификации Томской области. Они были озвучены на пресс-конференции начальника департамента энергетики Томской области Михаила Медведева и заместителя начальника департамента Дмитрия Вейса, прошедшей 10 февраля в медиацентре РИА «Томск» и посвящённой теме «Развитие энергетики Томской области. Региональная программа газификации».**

## ОБ АНОМАЛЬНОМ ТЕПЛЕ, ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИИ И ИНВЕСТИЦИЯХ

Разговор начался с общих итогов работы томского энергокомплекса в прошлом году и планов на год наступивший, о которых рассказал Михаил Медведев. Основной особенностью 2015-го стало его аномальное теп-

ло: среднегодовая температура составила + 2,3 градуса в сравнении с нулём градусов в 2014-м. В результате в регионе снизилось как потребление (на 4,5 %), так и выработка (на 20,6 %) электроэнергии, составившие, соответственно, 8,5 миллиарда и 3,7 миллиарда кВт/часов. При этом, естественно, произошло сокращение

реализуемых предприятиями энергоёмких производственных программ.

– За прошедший год в рамках инвестиционных программ предприятий томского энергокомплекса освоено 1,36 миллиарда рублей, – отметил **Михаил МЕДВЕДЕВ**. – Энергосистемой региона выработано продукции более чем на 30 миллиардов рублей. Введено в эксплуатацию трансформаторных мощностей на 138,8 мегавольтампер, построено более 30 километров воздушных линий электропередач для подсоединения новых потребителей, заключено 4529 договоров на технологическое присоединение.

Параллельно была продолжена работа по консолидации энергетических активов, в рамках которой частным компаниям уже продано около 70% муниципальных электросетей. В результате в энергокомплексе региона появилось более 50 новых рабочих мест.

В области энергосбережения Михаил Медведев отметил продуктивную работу комитета координации реформы энергосбережения, вошедшего в состав департамента в 2015 году. В ходе начавшейся проверки договоров на электро- и теплоснабжение предприятий и организаций были выявлены значительные ресурсы экономии затрат – от 2 до 30 процентов. Активно продвигалась и такая форма, как заключение энергосервисных контрактов. В рамках этой работы, например, успешно реализован пилотный проект по замене уличных светильников в Первомайском сельском поселении: энергосбытовая компания, с которой заключили контракт, на собственные средства (3,8 миллиона рублей) произ-

вела замену 413 уличных светильников на более экономичные в районном центре и ещё семи населённых пунктах. Затраты инвестора сейчас гасятся за счёт достигнутой экономии. В 2016 году аналогичные проекты запланированы ещё в 10 сельских поселениях Шегарского, Кожевниковского и Зырянского районов.

Говоря о перспективах года нынешнего, Михаил Медведев подчеркнул, что в рамках инвестиционных программ предприятий в областную энергетiku ожидаются вложения на общую сумму более 1,462 миллиарда рублей. Среди намеченных планов – корректировка схемы и программы развития электроэнергетики на период 2017–2021 годов с учётом перспектив развития региона (сейчас ведётся согласование технического задания), ряд совместных проектов с компаниями «Интер РАО» и «Россети». Один из самых масштабных – строительство транзитной линии электропередач ВЛ 500 киловольт через территорию области, которое планируется осуществить в сотрудничестве с ПАО «Россети». Уже утверждено техническое задание на технико-экономическое обоснование, ведутся предварительные переговоры с потенциальными подрядчиками.

– Изначально планы строительства этого транзита увязывались со строительством новой АЭС в Северске, которое было отложено на долгосрочную перспективу, – напомнил Михаил Медведев. – Однако в прошлом году в связи с проблемами энергоснабжения области, возникшими из-за аварии на Нижневартонской ГРЭС, к этой идее вновь вернулись. Технико-экономическое обоснование проекта будет разработано к концу 2016-го.

## ПО ЧЕТЫРЁМ НАПРАВЛЕНИЯМ

Основное внимание Михаил Медведев и Дмитрий Вейс уделили вопросам реализации программы газификации области, которая ведётся в партнёрстве с Газпромом с 2013 года.

– Цель программы – повысить уровень газификации жилого фонда области, подлежащего газификации природным газом до 50 %, что составляет 14 % от всего жилого фонда, сейчас этот показатель составляет 27 %, – напомнил **Дмитрий ВЕЙС**. – Работа ведётся по четырём основным направлениям: город Томск и Томский район, сёла Победа и Оськино (Шегарский район), восточное направление (населённые пункты Асиновского, Зырянского, Первомайского районов), а также автономная газификация удалённых от магистральных газопроводов населённых пунктов Бакчарского, Чаинского, Тегульдского и Шегарского районов с применением технологич сжиженного природного газа (СПГ). Программа утверждена до 2020 года, основные строительные работы планируется завершить в 2018-м.

С начала реализации программы в неё уже вложено более 5 миллиардов рублей: 2,9 миллиарда инвестировал Газпром, 2 миллиарда – консолиди-

рованный бюджет области, ещё полмиллиарда составили средства населения – затраты на подключение к сетям, приобретение необходимого оборудования и т. д. Общую стоимость программы, по словам Дмитрия Вейса, можно прикинуть исходя из того, что сегодня реализована примерно треть её часть. Соответственно, дополнительно потребуется ещё около 10 миллиардов рублей. Тем не менее, уже сегодня техническую возможность присоединения к газовым сетям получили более 15 тысяч домовладений (4872 домовладения – в 2015 году), введено в эксплуатацию 450 километров новых газораспределительных сетей, ещё 130 километров сетей находится в стадии строительства в Асиновском, Колпашевском, Бакчарском, Чаинском, Шегарском, Тегульдском и Томском районах. За три года абонентскую базу пользователей газа пополнили более восьми тысяч договоров с физическими и 372 договора с юридическими лицами. Однако специалисты считают эти результаты недостаточными.

– Процесс тормозят скромные финансовые возможности населения: газификация одного домовладения в среднем обходится в 80 тысяч рублей, в одночасье найти такие деньги может далеко не каждый, – посетовал Дмитрий Вейс. – Другая причина – отставание местных органов самоуправления, которые не всегда выполняют свои обязательства. Нередко можно наблюдать картину: сети построены, а газ не подаётся, потому что ещё не сняты земельные, кадастровые и т. п. вопросы.

Тем не менее, возникающие проблемы решаются в рабочем порядке, реализация программы продолжается. По итогам 2015 года в области переведены на газ 24 котельных, построено 208,6 километра газопроводов, ещё 130 километров внутрисельских сетей находится в стадии строительства. К газу подключено 1784 новых абонента. Инвестиции Газпрома составили 800 миллионов рублей, областной и местные бюджеты вложили, соответственно, 699 и 16,4 миллиона. Сейчас ведутся пусконаладочные работы на самом сложном объекте прошлого года – газораспределительной системе посёлка Аникино. Подключения домовладений должны начаться уже в феврале. Здесь, как и везде, в помощь людям будет областной закон о социальной поддержке отдельных категорий граждан, за период действия которого в 2014–2015 годы было выделено 488 сертификатов на компенсацию расходов по газификации домовладения. Из которых 408 уже оплачено из бюджета на общую сумму более 16 миллионов рублей.

– Следует отметить также существенные подвижки в области строительства автомобильных газовых дополнительных компрессорных станций (АГНКС) – это объекты Газпрома, – подчеркнул Михаил Медведев. – В завершающей стадии находится строительство АГНКС в Томске на улице Высоцкого, строится АГНКС в Северске. Проектируются ещё три

станции – в районе коммунального моста в Томске, в Асине и Мельникове.

## ПЕРСПЕКТИВЫ БЛИЖНИЕ И ДАЛЬНИЕ

В 2016 году газификация области будет проводиться по ряду направлений. Продолжится строительство газораспределительных сетей в городе Асине, начнут строить сети в селе Итатка Томского района, а также котельные – для дома-интерната для престарелых и инвалидов «Лесная дача» и коррекционной школы-интерната в Шегарском районе. Кроме того, запланированы работы по проектированию сетей газоснабжения села Трубачево (Томский район), котельных для психоневрологического интерната «Забота» Шегарского района и Итатского дома-интерната для престарелых, а также муниципальной котельной в селе Томском. На эти и другие объекты областной бюджет выделяет 389,4 миллиона рублей.

– Также мы прорабатываем вопрос о привлечении в программу инвестиционного частного бизнеса в рамках государственно-частного партнёрства, – отметил Михаил Медведев. – Их планируется вложить в проекты газификации Бакчара, Подгорного, Тегульдетского с применением технологий СПГ.

Что касается объектов Газпрома, то сейчас проходят экспертизу проекты строительства газопровода-отвода до ГРС «Асино» и газопровода-отвода до ГРС «Победа», проектируется ряд межпоселковых газопроводов в Асиновском, Зырянском и Первомайском районах. Кроме того, Газпром завершил проектирование строительства малотоннажного завода по производству СПГ в селе Каргала Шегарского района и четырёх станций приёма, хранения и регазификации в Бакчаре, Подгорном, Тегульдете и Вороновке (Шегарский район). Решение о начале строительства будет принято после получения заключения государственной экспертизы, которое ожидается во втором квартале. Планируемый срок ввода в эксплуатацию – 2018 год.

– Вопрос о том, каков будет объём вложений Газпрома в нынешнем году, сейчас решается, во многом это будет зависеть от результатов проектно-изыскательских работ по названным проектам, – подчеркнул Дмитрий Вейс. – Мы ожидаем, что инвестиции сохранятся на прошлогоднем уровне. В последнее время всё чаще приходит информация, что по разным причинам, например, в связи с большой задолженностью за услуги газоснабжения или при невыполнении обязательств по план-графикам синхронизации, Газпром приостанавливает газификацию того или иного региона, перераспределяет высвободившиеся средства в пользу других. В Томской области органы власти не отпускают эти вопросы на самотёк, и сейчас наша задача – убедить Газпром, что мы – надёжный партнёр, достойный серьёзных инвестиций. Будем над этим работать.

**Дмитрий АЛЕКСАНДРОВ**

# Михаил РЫЖИНСКИЙ: БУДЕТ БОРЬБА, НО МЫ К НЕЙ ГОТОВЫ

Подрядчики  
ожидают заказы  
на газификацию области



**Четвёртый год реализации программы газификации Томской области начался непросто – проблемы мировой и отечественной экономики, увы, касаются и нашего региона, и, конечно, Газпрома. Однако возникающие сомнения специалисты спешат рассеять: несмотря на макроэкономическую нестабильность, изначально заявленные цели и параметры программы остаются прежними. С какими результатами завершили 2015 год её участники – подрядные организации, с каким настроением начинают год нынешний? Наш собеседник – заместитель директора по производству ООО «Газводстрой» Михаил Рыжинский.**

## ПРОГРАММА КАК ПОДДЕРЖКА

– Михаил Семёнович, ваша компания – один из тех надёжных подрядчиков, которые, без преувеличения, держат на своих плечах и двигают программу газификации области. Вы уже четвёртый год в этом проекте, вас хорошо знают, и не удивительно, что Газводстрой регулярно выигрывает тендеры на строительство новых объектов. Экономическая ситуация в стране осложняется: почувствовали ли вы это на себе как участник программы?

– В принципе, нет, в 2015-м мы работали практически так же, как и в предыдущие годы. Никаких задержек с оплатой нет. С нами своевременно рассчитываются, что, в свою очередь, позволяет нам своевременно выплачивать зарплату коллективу, осуществлять другие платежи, выполнять свои кредитные обязательства и так далее. Участие в программе – само по себе уже хорошая поддержка, хотя у нас достаточно объектов и помимо этого. Мы даже немного, процентов на десять, нарастили коллектив. Прибавка меньше, чем в предыдущие годы, но на фоне нынешней экономической ситуации, думаю, это нормально.

– Какие объекты в рамках программы выполнялись в 2015 году, каковы результаты?

– Мы работали на трёх достаточно крупных объектах: строили газораспределительные сети в городе Томске в районе улиц Киевской – Усова, в Тимирязево (включая коттеджный посё-

лок Юбилейный) и в новом коттеджном посёлке Красивый Пруд (за Степановкой). В последнем работы завершены в конце декабря, на двух первых – продолжаются. Каждый объект по-своему сложен и интересен. Красивый Пруд, например, запомнился тем, что задачу – строительство подводящего и распределительных газопроводов – необходимо было выполнить в очень сжатые сроки. Аукцион проводился в конце октября, а объект нужно было сдать в текущем году, поэтому нам пришлось прибегнуть к услугам субподрядчиков – ООО «Томскгазспецмонтаж» и ООО «Стройтехмонтаж». Уложились в срок, считаю это примером удачного сотрудничества нескольких организаций, включая генерального подрядчика программы, компанию «Газпром газораспределение Томск».

– А в чём специфика объектов в Томске и Тимирязево?

– В Тимирязево тоже приходится работать в достаточно сложной ситуации: объект большой (общая стоимость – около 44 миллионов рублей), а посёлок расположен в лесном массиве. Тянуть сети в таких условиях, сами понимаете, непросто, возникает много препятствий. Приходится решать массу дополнительных вопросов. Тем не менее, к концу года объект планируем сдать. Что касается Томска, то тут сложностей, пожалуй, ещё больше. Это территории, прилегающие к улицам Косарева, Киевской и Усова, они перенасыщены самыми разными подземными коммуникациями – приходится искать коридор, пробираться чуть ли не оцупью.

Проект серьёзный, предусматривает строительство газопровода высокого давления по Киевской от Косарева до Усова и далее по Усова до пересечения со Студенческой, а также ответвления сетей низкого давления к жилым домам. Предусматривается перевод целого комплекса этих домов с СУГ (сжиженные углеводородные газы) на природный газ. СУГ – это так называемая пропан-бутановая смесь, которая завозится и закачивается в специализированные ёмкости во дворах, используется в газовых плитах для приготовления пищи, а не для отопления. Такие дома сегодня переводятся на более современную технологию. В рамках проекта нам придётся демонтировать девять старых ёмкостей, выполнить монтаж нового оборудования и т. д.

– Тем не менее вы сказали, что успеете выполнять и другие заказы, вне областной программы газификации. Что это за объекты?

– Да, в прошлом году по инвестиционной программе ООО «Газпром газораспределение Томск» мы построили два газопровода в Кемеровской области в рамках проекта газификации коттеджного посёлка Сухово. Тоже серьёзный объект, его стоимость – более сорока миллионов рублей. Кроме того, мы строили и продолжаем строить объекты инфраструктуры водоснабжения и водоотведения, здесь наш главный заказчик – Томская домостроительная компания. Сейчас работаем на подряде у СМУ ТДСК, строим водопроводные и канализационные сети в нескольких микрорайонах, включая Южные Ворота

и новый микрорайон рядом с бывшим шпалопропиточным заводом. Также мы участвуем в строительстве канализационных сетей в новом загородном районе Северный Парк, что рядом с Тимирязевом, где группа компаний «Карьероуправление» возводит многоэтажные жилые дома эконом-класса. Всего в прошлом году нами освоено около 200 миллионов рублей, из них более 150 миллионов – в рамках программы газификации.

## ПРОБЛЕМЫ НА ЗЕМЛЕ И ПОД ЗЕМЛЁЙ

– Несмотря на общую экономическую нестабильность, программа развивается достаточно успешно, но, очевидно, есть и препятствия. Что мешает работать?

– Проблемы, конечно, есть, но они не носят системного характера, всё решается в рабочем порядке. Тем не менее, раз уж зашла речь о трудностях, я бы ещё раз отметил то, о чём уже говорил, – сложность работы в густонаселённых районах. Это характерно и для города, и, например, для того же Тимирязево. Проблемы возникают не только с различными инженерными коммуникациями и их собственниками, но и с жителями близлежащих домов. К сожалению, люди не всегда понимают, что делается благо, и это благо – для них. Везде, в том числе за красными линиями границ придомовых территорий, насажены деревья, разбиты клумбы, построены беседки и другие объекты малых архитектурных форм, которые, естественно, не учтены в проекте, и которые не всегда есть возможность обойти. Начинаются стычки, люди выходят, перекрывают пути строительства трассы, не дают работать... Тут хочется отдать должное органам областной и городской власти: когда в таких случаях мы обращаемся за помощью, они всегда идут навстречу, помогают договориться.

– А что можно сказать о препятствиях технического характера?

– Знаете, мы уже почти одиннадцать лет на этом рынке, владеем всеми технологиями, у нас есть вся необходимая техника и опытные, высокопрофессиональные специалисты. Проблем технического характера мы не боимся. Сегодня мы способны решить практически любую производственную задачу, выполнить проект любого объёма, который может предложить область.

## О КОНКУРСАХ, КОНКУРЕНЦИИ И ПЕРСПЕКТИВАХ

– Как складываются планы на год нынешний?

– Надеюсь, программа газификации получит достойное продолжение. Пока у нас есть только один новый объект: в начале года администрацией Шегарского района проведён аукцион на строительство газораспределительных сетей в селе Вороновка, мы его выиграли. Победили в сложной борьбе – было 14 участников, среди них несколько иногородних компаний из Новосибирской, Кемеровской областей и Алтайского края.

– Как удалось выиграть в такой жёсткой конкуренции?

– Дело в том, что мы уже давно взяли за правило: все расходы на командировки, перебазирование на новый объект и т. д. – только за свой счёт. Так же поступили и в этом случае, и, когда всё подсчитали, причём с учётом нормальной рентабельности, получилось значительное снижение цены. Понятно, что у «варягов», которым приходится тащить людей и технику из другого региона, зачастую такого преимущества нет. Думаю, сыграло роль и то, что в программе мы не первый год, в том же Шегарском районе уже построили несколько объектов, и нас там знают не с худшей стороны.

– По прогнозам специалистов, для отечественной экономики год будет непростым. Каковы ваши ожидания?

– Конечно, нам нелегко, спад в экономике очевиден, но ведь и на прошедший 2015-й были унылые прогнозы. Однако год прошёл, а компания жива. И не просто жива, но и сохранила ежегодную тенденцию прироста кадров и техникой, да и объёмы работ в сравнении с 2014-м не уменьшились. Помимо прочего, в прошлом году в жизни Газводстрой произошло знаковое событие – мы приобрели в полную собственность производственно-технологическую базу в областном центре, которую до этого арендовали. Считаю, это важный показатель, он говорит о том, что предприятие твёрдо стоит на ногах, уверенно смотрит в завтрашний день. Надеюсь и рассчитываю, что такие же темпы нам удастся сохранить и в 2016-м – все необходимые предпосылки, материально-технические ресурсы для этого есть. Хотя, конечно, всё будет зависеть от экономической ситуации и исхода конкурсной борьбы, а от случайностей здесь никто не застрахован.

– Бывало и с вами?

– Конечно, например, в 2014 году из-за такой случайности мы проиграли конкурс на строительство газораспределительных сетей в Анжино. На первом этапе по финансовым и прочим параметрам нас признали победителем, а на втором из-за формальности – неверно составленного заявления – победу отдали конкурентам из Омска. В этом смысле нынешний год будет нелёгким, неспроста к нам в область идёт столько иногородних подрядчиков. Это значит, что в соседних регионах мало заказов, а у нас, в свою очередь, конкурсная борьба будет очень жёсткой. Но мы к ней готовы. И верим в свою удачу.

Интервью:  
Дмитрий АЛЕКСАНДРОВ





## ДЕНЬ ГЕОЛОГА–50

3 апреля в России будет отмечаться юбилейный, пятидесятый День геолога, а год спустя – 100-летний юбилей подготовки первых геологов в Томском государственном университете

Накануне этих событий мы побеседовали с сотрудниками геолого-географического факультета ТГУ – деканом ГГФ Геннадием Татьяниным, заведующим кафедрой динамической геологии, доктором геолого-минералогических наук, профессором Валерием Парначёвым, доктором геолого-минералогических наук, профессором кафедры динамической геологии Василием Врублевским, с кандидатом геолого-минералогических наук, председателем методического совета факультета, заместителем декана Сергеем Максиковым, заведующим кафедрой минералогии и геохимии, профессором, доктором физико-математических наук Дмитрием Лычагиным.

– Вообще-то, – говорит **Геннадий ТАТЬЯНИН**, – геологические исследования в Императорском Сибирском университете начались задолго до 1917 года – с приездом в Томск профессора Казанского университета Алексея Михайловича Зайцева. Он был в числе первых пяти профессоров на момент открытия нашего университета в 1888 году и стал организатором и руководителем кафедры минералогии и геологии, которая открывалась на медицинском факультете. Почему на медицинском? Поскольку минералы – это соли, это минеральные растворы, это самородные химические элементы, которые уже тогда, как и сейчас, используются в медицине в качестве лечебных препаратов. Одновременно был организован и музей, который первоначально назывался музеем геологии, геохимии и минералогии, позднее был разделён на самостоятельные минералогический и палеонтологический музеи.

На первоначальном этапе существования кафедры минералогии и геологии подготовки геологов не было. Будущие врачи изучали курсы минералогии, изучали некоторые другие дисциплины – им необходимы были знания о природных объ-

ектах, которые используются в качестве лечебных.

Подготовка геологов в университете началась в 1917 году. После того как Временное правительство России приняло решение об открытии в университете физико-математического факультета. И на нём был ряд отделений, в том числе и отделения геологии и географии. (Самостоятельным геолого-почвенно-географическим факультет в Томском университете стал в 1933 году в результате слияния геологического, географического и почвенного отделений).

В 1921 году по новой для вуза специальности состоялся первый выпуск. В количестве... одной выпускницы – Екатерины Чирва. Она получила диплом геолога-минералога. «Штучность товара» – объясняется очень просто: революция, Гражданская война, прочие общественные катаклизмы.

Конечно, объять 128-летнюю историю развития геологической науки в ТГУ и вековую в подготовке профессиональных геологов в одной публикации невозможно. Поэтому мы в нашей беседе коснулись лишь основных направлений деятельности геолого-географического факультета ста-

рейшего вуза в азиатской части России.

– Просто даже перечислить наших выдающихся преподавателей и выпускников за это время, – говорит Геннадий Татьянин, – невозможно. Университет дал путёвку в жизнь пяти тысячам геологов. Но есть фамилии тех, без кого не состоялась бы сама история факультета. В течение двадцати лет, с 1917 года, у нас работал профессор Михаил Антонович Усов. Среди его учеников и последователей – один из первых наших выпускников, Юрий Алексеевич Кузнецов. Он возглавлял кафедру петрографии у нас и в Томском политехническом институте, затем, с организацией Сибирского отделения Академии наук, переехал в Новосибирск, стал академиком, основателем учения о магматических формациях. В плеяде наших выпускников-академиков Владимир Викторович Ревердатто, получивший Ленинскую премию за разработку учения о региональном метаморфизме. Виктор Алексеевич Коротеев, ставший впоследствии директором института геологии и геохимии в Екатеринбурге. Среди наших выпускников и крупные организаторы производства. Такие, как Виктор Андрианович Неволин, прошедший путь до генерального директора ПГО «Красноярскгеология». Виктор Петрович Орлов, ставший организатором и первым министром природных ресурсов России, а сегодня он президент Российского геологического общества; заместитель министра геоло-



Василий Врублевский

гии СССР А.И. Лисицын и многие, многие другие.

За богатую историю факультета здесь сформировалось несколько научных школ. – И здесь приоритет, безусловно, принадлежит научной школе формационного анализа и геодинамики, основанной М.А. Усовым, – говорит **Валерий ПАРНАЧЁВ**, – куда входит формационный анализ и ряд других направлений. Понятно, что традиции этой школы развивало не одно поколение: профессора В.А. Хахлов, И.К. Баженов, А.Я. Булыничков, М.П. Кортусов, И.А. Вылцан, А.И. Родыгин...

– Затем, на каком-то этапе, появились «ответвления», переросшие в другие научные школы, – добавляет **Василий ВРУБЛЕВСКИЙ**. – Взять ту же палеонтологическую. Основателем палеонтологической школы стал Венедикт Андреевич Хахлов. Это направление и по сей день активно развивается под руководством профессора Веры Михайловны Подобиной. По заказу недропользователей, которые ведут поисковые и оценочные работы на нефть и газ, мы проводим специальные исследования.

Реальная палеонтология активно используется в практике геологоразведочных и поисковых работ. На основании обнаруженных останков животных и растений, которые когда-то существовали, делаются выводы о геологическом возрасте, о последовательности и строении тех или иных слоёв земной коры, идёт расшифровка геологической летописи нашей планеты. Каждый возрастной уровень характеризуется своим набором палеонтологических остатков.

– Результаты работы научных геологических школ – это в первую очередь стратиграфические схемы Сибири, как Западной, так и Восточной, – говорит Геннадий Татьянин. – А это – основной документ, по которому затем осуществляется геологическое картографирование и прогнозирование полезных ископаемых.

– Сюда же следует добавить и второе направление, – продолжает Геннадий Татьянин. – Это изучение глубинных слоёв Земли по материалам бурения глубоких и сверхглубоких скважин на территории Западной, Восточной Сибири, а сейчас и на шельфе Карского моря, на Тихоокеанском побережье Камчатки. Мы применяем микропалеонтологические методы. Это важно для тех, кто занимается оценкой нефтегазовых ресурсов не только на континентальной части России, но и на шельфе северных и дальневосточных морей.

Конечно, это далеко не все направления деятельности научных геологических школ ТГУ, фундаментальных исследований, которые находят своё применение в прогнозах и оценках перспектив новых месторождений – как твёрдых полезных ископаемых, так и углеводородов.

Вообще, как говорит декан геолого-географического факультета ТГУ, насчитывается около 150 геологических специализаций. Есть геологи-петрографы (причём одни занимаются магматическими породами, другие – осадочными), есть гидрогеологи, геофизики, есть те, кто занимается минералогией, геохимией, и так далее, и так далее. И всё это – геологи, вместе отмечающие свой профессиональный праздник.

– Ни один университет, пусть даже самый великий, – подчёркивает Геннадий Татьянин, – закрыть все эти направления просто не в состоянии. У нас традиционно, начиная с образования геологического направления, созданы и развиваются одни научные геологические школы, в других вузах – другие. У того же Томского политехнического университета преобладают свои направления. Что-то мы делаем параллельно. Поэтому у нас есть совместные диссертационные советы: наши учёные входят в совет, который организован при ТГУ, а профессора-политехники входят в наш диссертационный совет. Поэтому, мы считаем, у нас единая Томская Геологическая Школа.

А ещё чем славен геолого-географический факультет ТГУ, так это своими династиями выпускников. Рассказывают



Сергей Максиков

даже такой забавный случай. Когда один из четырёх братьев Войтенко приехал из Киргизии поступать на физико-технический факультет ТГУ, трое других, уже обучающихся на ГГФ, поставили ему ультиматум: «Если не на геолого-географический поступишь – ты нам не брат!». Поступил, успешно закончил. Двое из братьев уже кандидаты наук. Четверо братьев Пельдяковых тоже окончили ГГФ. Большая династия Баженовых, которая начиналась ещё с профессора Ивана Кузьмича. По его стопам пошли внуки, а затем и правнук, теперь вот ждут, что праправнучка продолжит эту династию.

Сегодняшний день геолого-географического факультета ТГУ также насыщен важными событиями.

– Сейчас, – говорит **Сергей МАКСИКОВ**, – одним из современных требований качественной подготовки специалистов выступает общественно-профессиональная аккредитация наших образовательных

программ. Что это даёт? В первую очередь это приближает учебный процесс к условиям производства. «Общественно» – это стандарты, которые выдвигает министерство образования. А «профессиональная» – это требования профессионалов, профессионального сообщества геологов-недропользователей. То есть стараемся так готовить наших специалистов, чтобы они были востребованы в современных условиях. Когда мы говорим, что наши магистерские программы получили общественно-профессиональную аккредитацию, это значит, что мы получили признание не только нашего родного министерства образования (по соответствующему стандарту), но и независимой аккредитационной комиссии. Которая в своём составе имеет профессионалов-геологов, практиков. Это ещё одно признание того, что наши выпускники имеют высокое качество профессиональной подготовки. Это своеобразный знак качества.

– Если говорить непосредственно о праздновании Дня геолога, – подчёркивает Геннадий Татьянин, – то мы, конечно, его всегда отмечаем. И хотя у нас факультет многопрофильный (здесь и геологи, и географы, и гидрологи, и метеорологи, и экологи-природопользователи; День гидролога 22 марта, Всемирный день метеоролога 23 марта, День Земли – в апреле), но так уж сложилось, что День геолога празднуют выпускники всех специальностей. И празднуем – целый месяц. Именно в эти дни мы проводим ежегодные встречи выпускников факультета.



Дмитрий Лычагин

Празднуют даже доктора физико-математических наук. Вот что по этому поводу сказал заведующий кафедрой минералогии и геохимии ГГФ **Дмитрий ЛЫЧАГИН**:

– Я заканчивал физический факультет ТГУ. А здесь занимаюсь структурными исследованиями минералов, электронной микроскопией. Преподаю физические методы исследования вещества, кристаллографию. Всё это относится к минералам, их исследованию. Это междисциплинарные вещи. Это всегда очень тесный стык физики, химии, геологии, а сейчас уже и медицины. Эта междисциплинарность сегодня на самом передовом крае и даёт уже определённый результат. И День геолога для меня, конечно же, праздник. Да ещё какой!..

Подготовил  
Владимир ИВАНОВ

# КЕДРОВСКИЙ ПЕРИОД

Ветеран Томскнефти В. М. Филиппов считает самыми яркими в своей трудовой биографии двенадцать лет работы в НГДУ «Лугинецнефть»



Разведочная буровая Лугинецкого НГДУ. 1987 год

**Это время, 1987–1999 годы, является, пожалуй, знаковым для всех кедровчан. Первый его этап – пора грандиозных планов и горячего энтузиазма, когда затерянный в таёжной глуши маленький населённый пункт приобрёл всесоюзную известность. Кедровому предназначалась миссия центра третьего нефтедобывающего района Томской области, решение об ускоренном развитии которого принималось на высшем уровне. Воплотить замысел в жизнь предназначалось НГДУ «Лугинецнефть», образованному 13 сентября 1985 года.**

Новая структура нуждалась в кадрах, в том числе – руководящего звена. Подпитка ими шла за счёт других предприятий объединения «Томскнефть». В марте 1987 года предложение на должность главного инженера от начальника Лугинецкого управления С. Г. Каминского получил В. М. Филиппов, возглавлявший тогда центральную инженерно-технологическую службу в НГДУ «Стрежевойнефть». И хотя его всё там устраивало, Виталий Михайлович долго не раздумывал. Всегда был лёгким на подъём. К тому же, предстояло нечто новое: не только заниматься производством, но и вникать в многочисленные нюансы городского хозяйства.

Немаловажную роль сыграла и поддержка семьи. Несмотря на давно налаженный быт в нефтяной столице региона, жена Валентина Александровна в очередной раз одобряюще сказала: «Куда ты, туда и я». Без уговоров согласились на переезд и дочери.

В Кедровом Филиппов сразу оказался в гуще событий. Первостепенной задачей главного инженера было обеспечение добычи нефти. Наряду с этим не менее значимым Виталий Михайлович считал формирование коллектива, подбор квалифицированных специалистов. Попытка привлечь их из Стрежевого, где его примеру последовали единицы. Ездил в родные пенаты – в Татарию, однако и там желающих почти не нашлось. Было непросто, но в итоге усилия увенчались успехом.

– Довольно быстро у нас сложился крепкий, трудоспособный костяк, с которым можно было горы свернуть, – вспоминает ветеран. – Этому способствовал прекрасный микроклимат. Никакого деления на главные и второстепенные службы

не существовало. Каждый на своём месте делал всё от него зависящее для общего полновесного результата. Перечислить всех, конечно, не могу, – список получится многостраничным. Назову лишь некоторых из тех, кто составил золотой кадровый фонд управления. Среди промысловиков это начальники ЦДНГ А. М. Сочнев и В. М. Желнин, старший геолог цеха С. Ю. Прокофьев, ведущий инженер-геолог М. Г. Тимофеева, мастера по добыче нефти и газа С. Ф. Вялов и А. Г. Гриненко, операторы ДНГ С. В. Палитов и С. О. Макшаев, работающий на Лугинецком месторождении более тридцати лет, с самого основания, мастер ППД А. Ф. Ванюшин, электромонтёр И. Н. Гриднев. Первым руководителем службы главного геолога был Сергей Иванович Седунов, человек исключительных профессиональных и личностных качеств, которого, к сожалению, уже нет с нами. После него эстафету принял В. В. Вараксин, затем И. А. Сизиков. Начальником строительно-монтажного цеха был В. А. Шатыло, главным энергетиком – С. С. Бушланов, главным механиком – В. В. Короп, очень знающий, по-хорошему дотошный специалист, впоследствии главный механик объединения «Томскнефть». В экономической службе отлично трудились Н. В. Стародумова и О. Е. Кудинова. Все эти и многие другие замечательные люди навсегда в моей памяти и сердце.

В конце 1990-го В. М. Филиппова назначили начальником НГДУ «Лугинецнефть», которым он руководил в течение девяти последующих лет. За этот временной отрезок случалось всякое, в том числе негативные процессы: долги по зарплате, первые сокращения штатов Томскнефти,

особенно больно ударившие по сотрудникам управления. Уволенным нефтяникам в Кедровом идти было практически некуда, оставалось только уезжать.

Трудностей хватало. Но выпадали и радости, обусловленные стремлением изменить ситуацию в позитивную сторону. Лугинчане никогда не боялись проявить инициативу, даже если это не совпадало с «генеральной линией». В середине 90-х обратились в Томскнефть с предложением ввести в состав НГДУ БПТОиКО и УТТ с целью оптимизации и улучшения управляемости. Сперва в объединении к этому отнеслись скептически, но по зрелом размышлении «дали добро». Эффективность не заставила себя долго ждать: заметно сократились расходы, повысилась оперативность, до минимума уменьшились бюрократические проволочки. У Виталия Михайловича, правда, забот заметно прибавилось. Но, привыкнув находиться на передовой, он достойно нёс груз ответственности и за разросшийся до полутора тысяч человек объединённый коллектив, и в целом за город, который искренне полюбил.

На вопрос, нужен ли был Кедровый, однозначного ответа у В. М. Филиппова нет. С экономической точки зрения его строительство, конечно, не являлось целесообразным. А вот с социальной – действительно послужило толчком к интенсивному преобразованию «медвежьего угла», отрезанного бездорожьем от внешнего мира.

– Осваивать такие территории иными методами вряд ли возможно. Нам же просто не повезло со временем, выпавшим на перестройку. Ещё бы лет пять, и многое из задуманного было бы реализовано, – уверен Виталий Михайлович. – Во всяком

случае, мы старались сделать всё, что могли, выкладывались по максимуму.

Этого принципа он придерживался на протяжении всей трудовой деятельности, начатой после окончания средней школы в 1964-м с низовой ступени – подсобным рабочим в НГДУ «Ленингорскнефть». Физический труд его не страшил, так как закалку приобрёл в детстве. Родился и вырос в деревне Куйбышевской, ныне Самарской области. Рано остался без отца, который прошёл две войны, Финскую и Великую Отечественную, неоднократно был ранен. С шестилетнего возраста Виталий помогал матери и на огороде, и на сенокосе, и в заготовке дров, и в уходе за домашними животными. Умел даже корову доить.

На первом в своей жизни предприятии сноровистый паренёк уже через полгода сдал экзамен и получил удостоверение оператора по добыче нефти третьего разряда. Спустя несколько месяцев поступил на Татарский вечерний факультет Московского института нефтяной и газовой промышленности (МИНХ и ГП им. Губкина).

– Пошёл учиться по настоянию мамы, – признаётся Виталий Михайлович. – Она была свято убеждена в необходимости для меня высшего образования, хотя сама не окончила ни одного класса, а грамоту освоила самоучкой.

Приходилось непросто. Занятия велись четыре дня в неделю, каждый раз по две пары. После рабочей смены умылся, переоделся – и в институт. И так шесть лет подряд. А молодость брала своё. Хотелось и в кино, и на танцы. Впрочем, Виталий везде успевал. Быстро рос в карьере. На втором курсе был назначен геологом НГДУ «Гелховнефть» в г. Альметьевск. Окончив вуз, в 1972-м в двадцать пять лет стал начальником лаборатории физики пласта в ЦНИЛ «Татнефти». Благополучно складывалось и на личном фронте. Жениться на любимой девушке, которая тоже работала в нефтянке. Молодой семье, где подрастали две дочки, выделили двухкомнатную благоустроенную квартиру.

И всё же тянуло изведать незнакомые края. Когда во второй половине шестидесятых в Сибирь началась миграция специалистов из Татарии и Башкирии, в этом потоке оказался и В. М. Филиппов.

– Как в песне поётся, поехал «за туманом и за запахом тайги», в чём меня поддержала супруга. Не обошлось без курьёза. Приехав в отпуске на разведку в Нижневартовск с визовым из НГДУ «Мегионнефть», не мог сразу заручиться подписью начальника управления В. А. Абазарова, спешившего на совещание в Тюмень. Владимир Алексеевич завизировал моё отношение на подоконнике в коридоре главка, куда я последовал за ним, – с улыбкой рассказывает Виталий Михайлович. – В «Мегионнефти» сперва трудился в инженерной службе, курировал подземный и капитальный ремонт скважин. Затем уговорили перейти старшим геологом на Ватинский промысел, находящийся на начальной стадии освоения. Через некоторое время ушёл начальником смены в добычу, куда настойчиво стремился. Тогда строго спрашивали за план. С этим проблем не возникало. В нашем РИТЦ-2 подбирались опытные, грамотные специалисты. У них я и учился. На моём участке даже работал Герой Соцтруда Никифор Миронович Вацаев, на-



Коллектив НГДУ «Лугинецнефть», 1997 год. Первый ряд снизу. Слева направо: С.А. Берчук, начальник паспортного стола, Т.Ф. Тышкевич, кладовщик, В.А. Филиппова, инженер по подготовке кадров, В.М. Филиппов, начальник НГДУ «Лугинецнефть» (1991–1999 гг.), В.А. Каблова, администратор гостиницы, О.Ю. Шатыло, работник ОРСа, О.Е. Кудинова, начальник ЦЗО. Второй ряд. Слева направо: В.А. Шестопалов, начальник Кедровского УТТ, В.А. Шатыло, начальник РСЦ, В.М. Подшивайлов, заместитель начальника управления по технологии, И.А. Сизиков, главный геолог, Е.П. Лемешко, главный бухгалтер, Н.А. Вялова, начальник АХО. Третий ряд. Слева направо: В.Н. Пугачёв, заместитель по общим вопросам, Н.М. Сова, ведущий инженер службы капитального строительства, Г.Я. Каблов, заместитель по социальным вопросам, А.К. Иванов, начальник ЦНИПР, В.В. Короп, главный механик. Четвёртый ряд. Слева направо: Л.Л. Дробышевский, начальник отдела по обустройству месторождений, М.И. Сляднев, председатель профкома, А.А. Шакин, мастер ПРЦЗО, Г.Ф. Тышкевич, начальник ПРЦЗО, М.А. Прокофьева, начальник ОРСа, С.Ю. Прокофьев, начальник отдела геологии и разработки, Ю.С. Берчук, главный инженер Кедровского УТТ, С.Н. Акимов, инженер ПТО, А.С. Аляев, начальник отдела по ТБ.

стоящий ас, умевший доступно объяснить суть дела. Вообще мне по жизни везло. Во всех коллективах были замечательные, доброжелательные люди. Скорее всего, их сплачивала суровость климата и опасность профессии. Во главу угла ставилось понимание ключевой задачи и её выполнения, так что на пустяки размениваться было некогда.

Масштаб самостоятельности Виталию Филиппову довелось ощутить ещё в НГДУ «Мегионнефть». В 1978-м его утвердила начальником нового, Северо-Покурского промысла. Там пришлось начинать с нуля: строить вахтовый посёлок, нефтесборные сети, временную дожимную насосную станцию, УПН.

В феврале 1980 года В. Филиппов переехал на томский Север. В НГДУ «Стрежевойнефть» был назначен старшим инженером ЦДНГ-4 на Нижневартовское месторождение. Осенью того же года его перевели начальником цеха ППД. Впоследствии работал заместителем начальника ЦИТС, затем возглавлял эту службу. А весной 1987-го связал судьбу с Пудинским нефтегазодобывающим регионом. Такой поворот считал счастливым стечением обстоятельств, хотя позже занимал более солидные посты. С 1999-го до декабря 2001-го был советником управляющего ОАО «Томскнефть», занимался проблемами разработки Лугинецкого газоконденсатного месторождения на условиях соглашения о разделе продукции (СРП), что включало в себя множество аспектов, в том числе строительство Лугинецкой ГКС. В 2002–2006 годах

работал генеральным директором ООО «Горствое».

– Это тоже было интересно. И всё же кедровский период для меня – самый лучший. Здесь, как мне кажется, в полной мере раскрылся мой потенциал. Здесь по-счастливилось контактировать с чудесными людьми. Читая газету «Томская нефть», всегда радуюсь, встречая знакомые фамилии. Теперь уже детей моих бывших коллег, пошедших по стопам родителей. Наше поколение в основном на заслуженном отдыхе, но дело передано в надёжные руки. Помню, мы сомневались, сумеет ли молодёжь достойно его продолжить. Сейчас окончательно ясно: может! Конечно, жизнь вносит свои коррективы. Если мы постоянно выезжали на промыслы, чтобы увидеть всё собственными глазами, то сейчас внедрены компьютерные технологии, позволяющие отслеживать любое звено технологической цепочки на значительном расстоянии. И это здорово, – не скрывает он восхищения прогрессивными методами.

Династия Филипповых пока не сложилась. Но один из четырёх внуков, Валентин, трудится оператором по добыче нефти в Восточной транснациональной компании. Говорит, работа нравится и менять её не намерен. Так что всё ещё впереди, ведь у молодого поколения этого живущего в Томске большого дружного семейства пример деда – отличника нефтяной промышленности, почётного нефтяника, самоотверженно служившего отрасли четыре с лишним десятилетия.

Светлана АНИСИМОВА



## С ПОЗИЦИЙ ПАРТНЁРСТВА

В принятый коллективный договор предприятия внесён ряд изменений относительно льгот, гарантий, учёта рабочего времени для отдельных категорий сотрудников. Так, в Положении о премировании работников добавлен раздел, в котором учитывается стаж работы сотрудников специальностей «электрогазосварщик» и «трубопроводчик линейный». Также были внесены изменения по учёту рабочего времени для сезонных рабочих.

В области охраны труда была принята новая редакция норм бесплатной выдачи специальной одежды и других средств индивидуальной защиты, которая призвана обеспечить безопасные и максимально комфортные условия труда работников

АО «Транснефть – Центральная Сибирь». Вся спецодежда, используемая в акционерном обществе, изготовлена из ткани, которая защищает от нефти и нефтепродуктов, обладает огнестойкими качествами и специальными светоотражающими элементами.

Также в коллективный договор АО «Транснефть – Центральная Сибирь» был включён новый раздел о работе с молодёжью. В данном разделе регламентирован статус молодого специалиста общества, описаны условия повышения квалификации, обустройства на новом месте жительства. В разделе изложены основные задачи предприятия при реализации трудовых взаимоотношений с молодыми специалистами: ориентирование на создание техни-

На конференции, состоявшейся 19 февраля, были подведены итоги выполнения коллективного договора на 2013–2015 годы, представлены предложения для включения в новый коллективный договор, прошли выборы представителей коллектива в комиссию по трудовым спорам.

В АО «Транснефть – Центральная Сибирь» состоялась конференция трудового коллектива

ческих разработок, приводящих к совершенствованию производственного процесса; привлечение молодых специалистов к участию в научно-технических конференциях общества; ежегодная организация конкурса на лучшую научно-техническую разработку молодёжи.

Предыдущий коллективный договор АО «Транснефть – Центральная Сибирь» в 2013 году занял первое место среди коллективных договоров Томской области. Срок действия нового коллективного договора, принятого на конференции, – до 20 февраля 2019 года.

Служба общественных коммуникаций АО «Транснефть – Центральная Сибирь»



## ЯРКИМ ЯЗЫКОМ ПЛАКАТОВ

В ООО «Газпром трансгаз Томск» стартовал Год охраны труда

В рамках Года охраны труда, объявленного в ПАО «Газпром», «Газпром трансгаз Томск» проводит мероприятия, направленные на предупреждение производственного травматизма, разъяснение требований в области охраны труда, работу с коллективом.

В январе объединённая профсоюзная организация «Газпром трансгаз Томск» организовала конкурс на лучший плакат по охране труда. В нём приняли участие 23 первичные профсоюзные организации, которые представили 139 плакатов, выполненных инженерами, рабочими компании и их детьми.

Мы не ожидали, что участники конкурса проявят инициативу, предложат интересные идеи, обратившись к основным требованиям по охране труда, – комментирует результаты конкурса председатель объединённой профсоюзной организации «Газпром

трансгаз Томск» **Виталий ПОПОВ**. – С помощью рисунков, коллажей ярко и доходчиво, в стихотворной форме наши авторы рассказали о правилах безопасности работы на производственных объектах, соблюдении скоростного режима на дорогах и других важнейших правилах безопасности.

По итогам конкурса были определены лучшие авторы плакатов из Амурского, Камчатского, Приморского, Барабинского, Новокузнецкого, Юргинского филиалов компании.

Мы стараемся разнообразить, внедрить новые формы работы по

охране труда в нашем коллективе, который решает масштабные производственные задачи, объединяя более 7 500 человек, – комментирует генеральный директор ООО «Газпром трансгаз Томск» **Анатолий ТИТОВ**. – Мы всегда уделяли и продолжим уделять серьёзное внимание созданию комфортных условий труда и производственной безопасности.

Служба по связям с общественностью и СМИ ООО «Газпром трансгаз Томск»

Февраль 2016 | НЕДРА И ТЭК СИБИРИ

ООО «ТОРГОВЫЙ ДОМ «КРИСТАЛЛ» 634034, Томск, ул. Косарева, 33. Тел.: (3822) 305-000, 561-830. Факс: (3822) 561-898. E-mail: 3822561898@mail.ru



## НОВЫЕ ТАУНХАУСЫ В АКАДЕМГОРОДКЕ

ПРЕСТИЖНО. ЭЛИТНО. КОМФОРТНО

Таунхаус в Академгородке – это жилой кирпичный дом европейского типа, разделённый на несколько просторных квартир с индивидуальным входом и гаражом, обладающий высоким комфортом проживания, удобным расположением в городском районе с развитой инфраструктурой, великолепной транспортной доступностью и экологически благоприятным климатом.

- Высокий уровень комфорта и качества жизни.
- Минимальное количество соседей.
- Отдельный вход и земельный участок.
- Собственный гараж на один или два автомобиля.
- Личная парковка для автомобиля перед домом.
- Придомовой участок, терраса.
- Центральное городское водоснабжение, канализация и электроэнергия.
- Индивидуальное автономное газовое отопление и горячее водоснабжение.
- Современные энергосберегающие технологии строительства.
- Свободная планировка.
- Дизайн-проект интерьера.

Проектная декларация на сайте academ.tomsk.ru

ЖИЛАЯ ПЛОЩАДЬ ОТ 157 ДО 385 М<sup>2</sup>    СТОИМОСТЬ КВАРТИРЫ ОТ 6 500 000 РУБЛЕЙ    МАНСАРДА В ПОДАРОК





**1-3 ИЮНЯ**  
2016 года

*XVII Межрегиональная  
специализированная  
выставка-конгресс*

в рамках  
**XII СИБИРСКОГО ФОРУМА  
НЕДРОПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ  
И ПРЕДПРИЯТИЙ ТЭК**

**НЕФТЬ. ГАЗ.  
ГЕОЛОГИЯ.**

**ТЭК - 2016**

**ОФИЦИАЛЬНОЕ ОТКРЫТИЕ  
1 ИЮНЯ В 12.30**



**ТЕХН ПАРК**  
ТОМСКИЙ МЕЖДУНАРОДНЫЙ ДЕЛОВОЙ ЦЕНТР

г. Томск, пр. Ленина, 111  
Тел.: 8-913-820-77-75  
E-mail: org6@t-park.ru  
Tehnopark.tomsk@yandex.ru  
HTTP://www.t-park.ru