



ЖУРНАЛ «ГАЗПРОМ»

Премиальный год: мировому рынку СПГ угрожает санкционная политика Евросоюза
стр. 3-5



ДАТА

110 лет со дня рождения Алексея Шмарёва – одного из организаторов нефтяной и газовой промышленности России
стр. 6



ЛИЦА

О работе, коллективе и о себе рассказывают сотрудники ЦНИПР ГПУ Галина Лозовая и Виталий Воротников
стр. 7



КОРПОРАТИВНЫЕ ТРАДИЦИИ

В ООО «Газпром добыча Астрахань» прошло мероприятие «Крещение Господне – 2023»
стр. 8

ВРЕМЁН СВЯЗУЮЩАЯ НИТЬ

При финансовой поддержке ООО «Газпром добыча Астрахань» вышел в свет календарь знаменательных и памятных дат «Астраханский край: события и даты на 2023 год». Презентация проекта состоялась 17 января в Астраханской областной научной библиотеке имени Н.К. Крупской.

>>> стр. 2



КОЛОНКА РЕДАКЦИИ

Было бы несправедливо пройти мимо события, имеющего отношение к миллионам жителей нашей планеты. Оно произошло ровно 130 лет назад. 20 января 1893 года на лекции в лондонском Королевском институте физик и химик Джеймс Дьюар впервые продемонстрировал изобретённую им ёмкость для хранения сжиженных газов. Это был посеребрённый сосуд – колба с двумя стенками и вакуумом между ними. Залитый в него жидкий кислород с температурой кипения -183°C не кипел, а вёл себя как простая вода.

Открытие произвело большой фурор. Впервые человечество получило ёмкость, позволяющую наблюдать газы в жидком состоянии, притом довольно долго. Сконструированный максимально удачно (его общеизвестная разновидность – обычный термос), сосуд Дьюара оказался настолько практичным, что востребован до сих пор. Например, незаменим при хранении сжиженного природного газа (СПГ).

В условиях, когда использование голу-

бого топлива становится всё более актуальным в мире, применение СПГ открывает для человечества большие перспективы. В конце 2022 года Совет директоров ПАО «Газпром» отметил, что наращивание производства СПГ – одно из приоритетных направлений работы «Газпрома»: «Создание новых мощностей – это дополнительные возможности для диверсификации рынков сбыта продукции компании и повышения гибкости газоснабжения российских потребителей».

Но вернёмся к учёному. Джеймс Дьюар родился в 1842 году, окончил Эдинбургский университет. Стажировался в Боннском университете, работал в Ветеринарном колледже Эдинбурга. Прошёл путь от профессора Кембриджского университета и Королевского института до президента Лондонского химического общества.

Он был человеком широких научных взглядов: исследовал физиологическое действие света и свойства веществ при низкой температуре, разработал альтернативу бездымного пороха – кордит, постро-

ил регенеративную охлаждающую машину и с её помощью получил твёрдый водород, превратил гелий в жидкость. Изучал органическую химию, температуру Солнца и электрической искры, электрофотометрию, химию электрической дуги и многое другое. Удивительно, но хоть и

был Дьюар несколько раз номинирован на Нобелевскую премию, да так ни разу её не получил. Но главное – оставил яркий след в мировой науке и принёс своими изобретениями огромную пользу всему человечеству. Пожалуй, это важнее будет, чем медаль и премия.

Максим Афанасьев, заместитель начальника ГПУ по производству:

– Открытие Дьюара, безусловно, важный шаг в развитии мировой науки. Сделанное в конце XIX века, оно оказалось очень перспективным для XXI столетия. Мы отдаём дань уважения учёному, чьё открытие позволяет развивать нашу газовую промышленность. Вот лишь два примера. В рамках проекта «Сахалин-2» на Востоке действует крупнотоннажный СПГ-завод. На Северо-Западе в сентябре 2022 года ПАО запустило в работу «Газпром СПГ Портовая» – комплекс по производству, хранению и отгрузке сжиженного природного газа.



Совет директоров ПАО «Газпром» одобрил в конце 2022 года проводимую компанией работу по реализации проектов в области производства и поставок сжиженного природного газа, и это открывает перед газовиками большие перспективы.

«ГАЗПРОМ» И CNPC ОБСУДИЛИ ПЛАНЫ ПО КЛЮЧЕВЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ СОТРУДНИЧЕСТВА НА 2023 ГОД

11 января состоялось заседание Совместного координационного комитета (СКК) между ПАО «Газпром» и китайской компанией CNPC под руководством заместителя Председателя Правления ПАО «Газпром» Виталия Маркелова, заместителя Председателя Правления ПАО «Газпром» Елены Бурмистровой и вице-президента CNPC Хуан Юнчжана.

Участники заседания рассмотрели итоги совместной деятельности в 2022 году и обсудили планы по ключевым направлениям сотрудничества на 2023 год.

Отмечено, что «Газпром» надёжно поставляет газ в Китай по «восточному» маршруту – газопроводу «Сила Сибири».

В ходе заседания «Газпром» и CNPC согласовали даты проведения плановых профилактических работ на газопроводе «Сила Сибири» весной и осенью текущего года.

Отдельное внимание было уделено ходу реализации договорённостей в соответствии с подписанным компаниями в феврале 2022 года договором купли-продажи газа по «дальневосточному» маршруту. Это второй долгосрочный договор «Газпрома» и CNPC на поставку российского трубопроводного газа. Отмече-



«Сила Сибири»

но, что работа в рамках проекта ведётся в соответствии с намеченным сторонами графиком. В ходе заседания СКК также рассмотрены вопросы сотрудничества компаний в области подземного хранения газа, обучения персонала и в научно-технической сфере.

Представители «Газпрома» проинформировали китайских коллег о ходе проек-

тирования газопровода «Союз Восток» для поставок российского газа в Китай через территорию Монголии.

СПРАВКА

Государственная нефтегазовая компания CNPC – основной партнёр «Газпрома» в Китае.

В 2014 году «Газпром» и CNPC под-

писали 30-летний Договор купли-продажи газа по «восточному» маршруту (по газопроводу «Сила Сибири») в объёме 38 млрд куб. м газа в год. Торжественная церемония, посвящённая началу первых в истории трубопроводных поставок российского газа в Китай, состоялась 2 декабря 2019 года.

В феврале 2022 года подписан долгосрочный Договор купли-продажи природного газа по «дальневосточному» маршруту. После выхода проекта на полную мощность объём поставок российского трубопроводного газа в Китай увеличится на 10 млрд куб. м и в совокупности достигнет 48 млрд куб. м в год.

В 2020 году «Газпром» приступил к оценке возможности осуществления поставок газа в Китай через территорию Монголии в объёме до 50 млрд куб. м газа в год. В феврале 2022 года начались проектно-исследовательские работы в рамках проекта строительства магистрального газопровода «Союз Восток». Он пройдёт по территории Монголии и станет продолжением российского газопровода «Сила Сибири – 2».

Управление информации ПАО «Газпром»

ПАРТНЁРСТВО

стр. 1 <<<

ВРЕМЁН СВЯЗУЮЩАЯ НИТЬ



В этом году календарь отмечает 60-летний юбилей. Этому событию посвящена выставка в фойе Астраханской областной научной библиотеки имени Н.К. Крупской

Календарь знаменательных и памятных дат пользуется большим спросом как в профессиональном сообществе краеведов, так и среди всех, кто интересуется историей Астрахани. Это уникальный кладезь информации, не имеющий аналогов на региональном уровне. Он издаётся с 1963 года, изначально как региональное дополнение к общероссийскому календарю знаменательных и памятных дат Государственной публичной исторической библиотеки. Нынешний выпуск – юбилейный, 60-й.

При создании календаря используются различные источники. Прежде всего, это фонды и информационные ресурсы Астраханской областной научной библиотеки, а также сведения, предоставленные музеями и историками-краеведами.

Календарь знакомит читателей с важными событиями и датами с первых упоминаний об Астрахани и до сегодняшнего

дня. В 2023 году в него вошло 246 различных дат, касающихся истории Астраханского края и биографий выдающихся людей, которые внесли значительный вклад в развитие региона, его экономическую, культурную и научную жизнь.

Начавшийся 2023 год стал богатым на юбилеи. Астраханская область отметит своё 80-летие, а городу Астрахани исполнится 465 лет. 105 лет назад была открыта Астраханская картинная галерея, тогда же начал работу первый губернский съезд советов рабочих, солдатских и крестьянских депутатов – один из предшественников областной думы. 185-летие отмечает Астраханская областная научная библиотека. 210 лет назад начала выходить газета «Восточные известия» – первое периодическое издание на юге России, а 185 лет назад – еженедельная газета «Астраханские губернские ведомости». Всё это нашло отражение на страницах календа-



Участники презентации получили экземпляры календаря

ря, как и множество других значимых дат и событий.

Представлена в календаре и информация, связанная с Астраханским газовым комплексом. Её подготовила директор музея ООО «Газпром добыча Астрахань» Елена Казакова. Это материалы, касающиеся открытия Астраханского нефтегазопромыслового управления, разработки Цубукского газового месторождения, образования Учебно-производственного центра ООО «Газпром добыча Астрахань», а также корпоративных СМИ и музея. Выступая на презентации календаря «Астраханский край: события и даты» на 2023 год, Елена Казакова отметила высокую социальную значимость проекта, позволяющего лучше узнать историю родного края.

Директор Астраханской областной научной библиотеки имени Н.К. Крупской Светлана Ганина поблагодарила ООО

«Газпром добыча Астрахань» за финансовую поддержку.

– Наша библиотека много лет тесно сотрудничает с ООО «Газпром добыча Астрахань». Востребованность календаря год от года растёт. Радуется, что руководство газодобывающей компании понимает важность этой работы и помогает её реализовать, – отметила Светлана Геннадьевна.

ООО «Газпром добыча Астрахань» является партнёром выпуска календаря знаменательных дат начиная с 2012 года. Благодаря поддержке газодобытчиков астраханцы имеют возможность приобщиться к истории региона, больше узнать о его памятных датах и событиях. Календарь доступен также в электронной версии на интернет-сайте Астраханской областной научной библиотеки имени Н.К. Крупской.

Валерий ЯКУНИН

ПРЕМИАЛЬНЫЙ ГОД

МИРОВОМУ РЫНКУ СПГ УГРОЖАЕТ САНКЦИОННАЯ ПОЛИТИКА ЕВРОСОЮЗА

Две тысячи долларов за одну тысячу кубометров. Именно эту отметку в декабре прошлого года преодолел европейский рынок газа. Почему это было плохо, может объяснить любой потребитель, которому неожиданно пришлось платить за голубое топливо почти в 10 раз больше, чем на протяжении пары-тройки лет до того. Но, как учит нас великий Гегель, в этой чудовищной цене был сокрыт и большой плюс – европейский рынок стал премиальным. Долгие годы он оставался в тени рынка Азиатско-Тихоокеанского региона, за который бились поставщики и который брал на себя три четверти всего сжиженного природного газа (СПГ) в мире. На протяжении последнего года самым желанным рынком был ЕС. В честь этой годовщины мы подведем некоторые итоги этого волшебного для европейцев периода, а также рассмотрим, что происходило с крупными региональными рынками СПГ. Но начнем мы не с Европы.



Австралия в конце 2021 года объявила дипломатический бойкот Олимпиаде в Пекине. Австралийские СМИ наперебой начали упражняться в прогнозах, как Китай не выдержит без их газа и угля.

АВСТРАЛИЙСКИЙ ГАЗ ПРОТИВ ОЛИМПИАДЫ

КНР к моменту грозного бойкота уже активно наращивала собственную и без того циклопическую добычу угля, замещая им голубое топливо. Поднебесная минимизировала активность на газовых биржах. Тем не менее в 2021 году она обогнала Японию и вырвалась на первое место среди мировых потребителей СПГ, закупив, по данным GIIGNL, 109,5 млрд куб. м (на 15 % больше, чем в 2020 году). Это было чуть больше суммарного объема газового экспорта Австралии (108,1 млрд куб. м по итогам прошлого года).

торых политических сил, которые начали интересоваться: если у страны так много денег, нельзя ли их направить на помощь той части населения, которая не может оплачивать подорожавшее электричество.

И действительно, по данным Australia Energy Regulator, в третьем квартале 2022 года средние цены на электроэнергию показали второй по величине результат за последние пять лет. На первом месте по этому показателю оказались данные за второй квартал того же года. Кстати, газ у одного из крупнейших в мире экспортеров этого энергоресурса, каковым является Австралия, значительно подешевел в августе и сентябре. Если слово «подешевел» применимо в условиях, когда цены остаются на исторических максимумах (\$630–700 за 1 тыс. куб. м), снизившись лишь по отношению к абсолютному рекорду июля.

Аномальный приток СПГ в Евросоюз начался в конце декабря прошлого года. Как раз в момент, когда на европейских биржах произошел скачок цен до отметки выше \$ 2 тыс. за 1 тыс. куб. м

А страна-континент в 2022 году неожиданно для себя стала полем политических споров о результатах очередной климатической конференции ООН. Одним из итогов этого мероприятия было решение создать фонд для помощи странам со слабой экономикой. Готовность руководства Австралии участвовать в этом фонде в качестве донора вызвало возмущение неко-

Впрочем, уже в конце первого квартала по ценам для домохозяйств Австралия занимала 23-е место из 46 (из стран, которые отслеживает GlobalPetrolPrices). Для сравнения: Южная Корея, один из крупнейших импортеров СПГ, по этому показателю занимала 18-е место. А по цене электроэнергии в марте 2022 года Австралия оказалась на 114-м месте из 148

стран. Это говорит о невероятно разумной организации австралийского внутреннего рынка энергоресурсов. Руководству Австралии пришлось включить ручное управление, и в декабре местный парламент одобрил законопроект о введении ценового потолка на газ сроком на один год, а также о выделении 1,5 млрд австралийских долларов (примерно \$1 млрд) на поддержку домохозяйств и малого бизнеса. Ограничение цены коснется восточного побережья континента и составит примерно половину от средней цены голубого топлива в третьем квартале.

В ноябре экспорт СПГ с восточного побережья этой страны в годовом выражении снизился на 10 % (до 2,7 млрд куб. м). Поставки в Китай в тот же период сократились с 2,11 млрд куб. м, до 1,6 млрд куб. м. Но не стоит предполагать, что это стало следствием объявленного годом ранее бойкота. Ведь и в Южную Корею экспорт уменьшился – с 0,46 млрд куб. м до 0,39 млрд куб. м.

ЛИДЕРЫ КРАТКОСРОЧНОГО РЫНКА

Австралия важна не только в качестве одного из главных поставщиков газа для Азии. Она интересна и как один из двух, если верить данным GIIGNL, поставщиков сжиженного природного газа для краткосрочного рынка.

По итогам прошлого года доля торговли, осуществляющейся на спотовой или краткосрочной (до четырех лет включительно) основе, снизилась с 40 до 36,6 %. Но относительные величины не так важны, как абсолютные. Если в 2020 году на краткосрочном рынке было реализовано 192,7 млрд куб. м газа, то в 2021-м – 188 млрд куб. м. Притом в прошлом году было импортировано 514 млрд куб. м, что на

4,5 % превысило показатель 2020 года. Заметим, что продолжительность средне- и долгосрочных контрактов выросла с 11,7 года в 2020 году до 13,6 года в 2021-м. Долгосрочные контракты – это надежно. Это гарантия возврата инвестиций.

Основные объемы на краткосрочный рынок поставляют Австралия и США. В 2021 году произведенный в Соединенных Штатах газ также предпочитал рынок Азии всем прочим. Туда шло около половины всех экспортируемых объемов. А начиная со второй половины декабря прошлого года эти объемы стали разворачиваться в сторону Европы.

Наибольшее падение наблюдается на китайском направлении. В 2021 году, по данным Управления энергетической информации (EIA), туда ушло порядка 12,8 млрд куб. м. За первые три квартала 2022-го – всего 1,4 млрд куб. м (притом в январе и мае поставки и вовсе равнялись нулю). В Хорватию за тот же период времени было направлено больше.

А вот в Южную Корею и Японию поставки хоть и сократились, но не столь значительно. В 2021 году в эти страны было поставлено из Соединенных Штатов 12,84 млрд куб. м и 10,05 млрд куб. м соответственно. За первые три квартала 2022 года эти страны получили 6,1 млрд куб. м и 4,35 млрд куб. м.

По оценке американских властей, порядка 70 % всего производимого в США газа направляется в 2022 году в Европу. Наиболее значительный приток произошел во Францию, Испанию, Нидерланды и Великобританию. Можно было бы подумать, что сработало соглашение, подписанное президентом Соединенных Штатов и главой Еврокомиссии в марте текущего года. Напомним, что тогда стороны договорились о том, что «Соединенные Штаты будут сотрудничать с международными партнерами и стремиться обеспечить дополнительные объемы СПГ для рынка ЕС в объеме не менее 15 млрд куб. м в 2022 году с ожидаемым увеличением в будущем». А до 2030 года Еврокомиссия будет работать, чтобы увеличить поставки из США примерно на 50 млрд куб. м.

Эта версия предполагает два фантастических допущения: что у американского президента есть какие-то полномочия, которые позволяют руководить направлениями газового экспорта, и что эффект от этого соглашения мог распространяться не только в будущее, но и в прошлое. К примеру, во Францию за первый квартал 2021 года было поставлено 1,48 млрд куб. м природного газа из Соединенных Штатов, а за аналогичный период 2022-го – 4,36 млрд куб. м. Похожая картина наблюдалась у подавляющего большинства европейских потребителей, обладающих СПГ-терминалами.

СПГ-АНОМАЛИЯ

Единственной причиной, по которой газовые потоки сместились с азиатского на европейское направление, являются цены. При этом смещение произошло преимущественно за счет объемов, обеспечивающих тот самый краткосрочный рынок.

Строго говоря, аномальный приток СПГ в Евросоюз начался в конце декабря прошлого года. Как раз в момент, когда на европейских биржах произошел скачок цен до отметки выше \$2 тыс. за 1 тыс. куб. м. Именно тогда часть газа, не скованная долгосрочными контрактами и конкретной точкой поставки, ориентируясь исключительно на цены (с учётом расходов на поставку), устремилась в ЕС.

ПРЕМИАЛЬНЫЙ ГОД

МИРОВОМУ РЫНКУ СПГ УГРОЖАЕТ САНКЦИОННАЯ ПОЛИТИКА ЕВРОСОЮЗА



Азиатские потребители активно подыгрывали европейцам. Вышеупомянутый Китай наращивал добычу угля и периодически вводил антиковидные ограничения, из-за которых снижался спрос на энергоносители. Кроме того, КНР в 2022 году ведет крайне осторожную политику на газовом рынке, стараясь минимизировать спрос на спотовых площадках, демонстрирующих чрезвычайно высокие котировки. Большая часть голубого топлива поступает в КНР по долгосрочным контрактам с нефтяной привязкой. Такой подход в целом характерен для Азии. В условиях мирового энергетического кризиса это дает возможность держать средние цены на относительно невысоком уровне. Подчеркнем – относительно.

Поднебесная сократила импорт природного газа за первые 11 месяцев на 9,7 % (до 136,65 млрд куб. м). Притом в денежном выражении этот показатель вырос на треть – до \$62,4 млрд. Драйвером падения выступил СПГ.

По оценке Wood Mackenzie, Китай сократит импорт сжиженного природного газа в текущем году на 14 % – до 95 млрд куб. м. Ранее озвучивались и более впечатляющие прогнозы – о снижении на 16 %. Но в принципе показатель падения на 14 % как минимум соответствует уровню первого квартала. Собственно, европейскому притоку СПГ нужно было откуда-то взяться.

Если обобщить, то в 2022 году ожидается не просто самое большое падение спроса на СПГ в Китае с момента первых импортных поставок в 2006-м, как об этом пишет западная пресса. В текущем году впервые с начала века КНР снизит спрос на голубое топливо (такую вероятность озвучивала PetroChina). Некоторые аналитики склонны видеть в этом очередные признаки надвигающегося краха китайской экономики. Ни в коем случае не хотим расстраивать уважаемых аналитиков, но подобные прогнозы мы видим ежегодно. И ежегодно они расходятся с окружающей нас действительностью.

Впрочем, нелишне будет заметить, что Китай глубоко интегрирован в мировую экономику, а вот её самочувствие явно оставляет желать лучшего.

Для России в этой ситуации важно, что трубопроводные поставки в КНР продолжают расти. А общий их уровень к 2030-м годам имеет все шансы достичь 100 млрд куб. м.

Но в текущем моменте мы можем резюмировать, что Китай очень помогает Европе: его компании везут в ЕС избыток сжи-

женного природного газа, а низкая активность на спотовом рынке позволяет избежать ценовой войны среди потребителей. Однако на эту ситуацию можно посмотреть и под иным углом: энергобезопасность Евросоюза сейчас оказалась на тонкой ниточке высоких цен, от которых и страдает европейская экономика. Стоит Азии вступить с ЕС в серьезную конкуренцию за газовые потоки, как эта ниточка может моментально оборваться. А европейские политики будто стараются приблизить этот момент.

Но прежде чем перейти к тревожным экспериментам европейского руководства на энергетических рынках региона, заглянем в Соединённые Штаты.

АМЕРИКАНСКАЯ МЕЧТА

По данным EIA, в 2022 году пиковые мощности СПГ-заводов в Соединённых Штатах должны были вырасти на 24,8 млрд куб. м (до 125,5 млрд куб. м). В 2023 году этот показатель должен увеличиться примерно на 5,2 млрд куб. м. А в 2025 году – ещё на 59 млрд куб. м, то есть примерно до 190 млрд куб. м.

Но это пиковые мощности, а объём экспорта, по данным EIA, должен был вырасти в текущем году на 16 % (на 16,1 млрд куб. м) и достичь 116,8 млрд куб. м. Ориентируясь на этот прогноз, президент Соединённых Штатов и подписывал соглашения о намерениях с Евросоюзом о своем желании постараться увеличить поставки в Европу. Но реальные показатели экспорта, по всей видимости, будут ниже прогнозных из-за произошедшей в июне аварии на крупном заводе Freeport LNG. Если завод не будет запущен до конца года, американский экспорт может отстать от первоначальных планов примерно на 10 млрд куб. м. Летом ожидалось, что завод запустят уже в июле, потом частичное возобновление работы перенесли на ноябрь, а затем и эти сроки пришлось сдвинуть – на этот раз на декабрь. А на полную мощность предприятие может выйти только к марту.

Здесь также стоит добавить, что относительно показателей импорта в 2021 году свободные мощности для приема СПГ в Европе составляли около 110 млрд куб. м (примерно 50 %). Но в странах, куда идет трубопроводный газ из России, этот показатель достигал лишь 70 млрд куб. м. Сейчас эти мощности пытаются увеличить. К примеру, Германия хочет запустить пять СПГ-терминалов.

Возможности Соединённых Штатов в их неистребимом желании помогать Ев-

ропе ограничены мощностью СПГ-заводов, объёмами добычи и тем фактом, что поставщики американского газа направляют свои грузы преимущественно туда, где за них заплатят больше.

В 2021 году рост экспортных поставок из США достиг отметки, которую мы прогнозировали ещё в 2016 году, – на внутренние американские цены начинает влиять экспортная альтернатива. Со второй половины прошлого года показатели Henry Hub начали превышать средние значения за последние 10 лет в 2,5–3 раза. И если Европа и Азия уже функционируют как единый евразийский сверхрынок, то и Соединённые Штаты ждёт дальнейшее усиление их влияния. Особенно к 2025 году, если тогда будут выполнены планы по вводу новых мощностей.

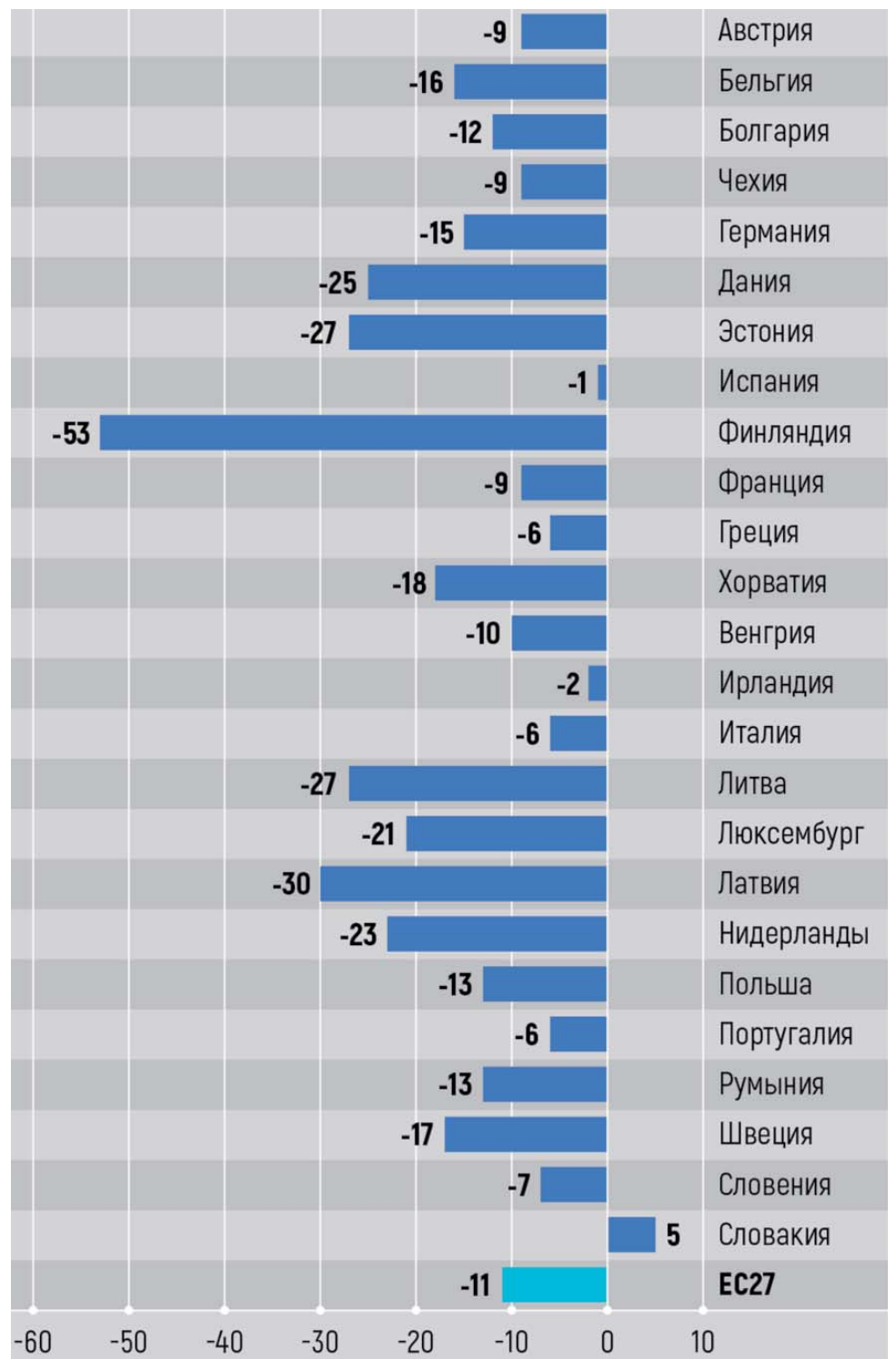
К счастью для американских потребителей, не оправдался прогноз на четвёртый квартал, согласно которому средние котировки на Henry Hub должны были достичь \$9 за МБТЕ. А не оправдался он из-за резкого потепления в Европе, которое совпало с замедлением закачки газа в подземные хранилища. Потребление и спотовые

котировки в ЕС опустились до минимальных отметок за последний год. Это сказалось и на внутреннем американском рынке: биржевые котировки за 1 тыс. куб. м снизились с отметок порядка \$325 до \$160. Однако к декабрю они вновь начали расти, поднявшись до \$215 за 1 тыс. куб. м. Нельзя не отметить, что Freeport LNG оказал огромную услугу руководству Соединённых Штатов тем, что так и не заработал до выборов. В четвёртом квартале текущего года экспорт СПГ из США должен был увеличиться, по прогнозам EIA, на 17 % (преимущественно как раз за счёт восстановления Freeport LNG) – до 331,3 млн куб. м в сутки. Тем самым на внутренний американский рынок было бы оказано дополнительное давление, из-за которого цены могли бы вырасти. Удивительным образом самые низкие за последние полгода котировки на Henry Hub пришлось на вторую половину октября и первую половину ноября. Всё же иногда крупные аварии бывают невероятно своевременными. Ожидается, что в 2023 году поставки СПГ из Соединённых Штатов увеличатся ещё на 5 %.

ПЛАН, КОТОРЫЙ ПОДСТЕЛИЛИ

До настоящего момента ЕС не решается внести российское голубое топливо в очередную пакет санкций. Импорт газа из России не запрещён и формально не ограничен. Но после ряда косвенных санкций ограниченными оказались физические возможности по прокачке в Европу.

ПОТРЕБЛЕНИЕ ПРИРОДНОГО ГАЗА В ЕВРОСОЮЗЕ В ЯНВАРЕ-НОЯБРЕ 2022 ГОДА ПО СРАВНЕНИЮ СО СРЕДНИМ ПОКАЗАТЕЛЕМ ЗА 2019–2021 ГГ., %



Источник: Bruegel

Власти Евросоюза усиленно делают вид, что только невероятное коварство России привело к приостановке работы газоперекачивающих агрегатов, которые обслуживали «Северный поток». Также только невероятное коварство заставило нашу страну ввести ответные санкции против Польши, что сделало недоступным оплату транзитруемого по местному участку газопровода Ямал – Европа газа. Ведь когда на Россию накладывают санкции – это честно, а когда она на них отвечает – это абсолютно нечестно. Особенно старательно власти Евросоюза сейчас делают вид, что не было никакого теракта на «Северных потоках». Точнее, он как бы был, но торопиться с его расследованием или вводить в эксплуатацию неповрежденную нитку «Северного потока – 2» абсолютно не нужно. Последнее, кстати, прямо предлагалось руководством России.

В 2021 году трубопроводные поставки из РФ обеспечивали около 30 % европейского потребления. Сжиженный природный газ на тот момент занимал 17 %. По итогам первых 11 месяцев 2022 года российское направление, по данным ENTSOG, снизилось до 20 %, а СПГ вырос до 33 %. Но это средний показатель, который включает в себя относительно спокойный период поставок, который пришелся на первое полугодие. Куда показательнее данные за октябрь и ноябрь, когда доля российских трубопроводных поставок упала до 8 %, а доля СПГ увеличилась до 38 %. Конечно, в этом показателе учитывается и сжиженный природный газ, произведенный в России, но общую картину это практически не меняет.

Евросоюз рискует утратить свою привлекательность в качестве крупного рынка сбыта для энергоресурсов. Часть спроса, приходившегося на ЕС, просто исчезнет вместе с закрывшимися предприятиями, а часть – переместится в другие регионы, куда отправятся европейские компании, желающие большей стабильности и дешёвых энергоресурсов

При известной степени наивности можно было бы предположить, что сработали планы Евросоюза по сокращению зависимости от российского газа. В рамках этой задачи были представлены два плана, в разработке которых участвовало Международное энергетическое агентство (МЭА). Первый представили в марте. Он содержал 10 пунктов, в рамках которых европейским потребителям предлагалось наращивать закупки СПГ, экономить энергоресурсы и развивать электрогенерацию на возобновляемых источниках.

Мартовский план обещал снижение спроса на российский газ в 2022 году на 50 млрд куб. м. Злые языки могли бы сказать, что, разрабатывая этот план, МЭА опиралось на динамику падения спроса на газ, которая наблюдалась до начала санкционного конфликта между ЕС и Россией. Но мы так делать не будем. Тем более что летом Еврокомиссия представила новый, ещё более амбициозный план.

В его рамках предполагалось не менее чем на 15 % снизить спрос на голубое топливо в период с 1 августа 2022 года по 31 марта 2023-го. В качестве базового значе-

ния был взят средний спрос на газ за тот же период за последние пять лет. И вот этот план уже точно выглядел как соломка, которую пытаются подстелить горе-управленцы, из рук которых сыпется вся европейская энергетика. Одно дело, если ты не справишься с кризисом, а другое – если ты можешь сказать, что падение происходит строго по плану.

Кто-то мог подумать, что у ЕС теперь есть план, как снизить потери от энергокризиса. Но в действительности это у ЕС теперь был план, как объяснить обвал спроса.

ОБВАЛ, ПРИКРЫТЫЙ ПОТОЛКОМ

По данным Eurostat, в августе потребление газа в Евросоюзе упало на 14 % по сравнению со средним показателем для этого месяца за пять лет и на 15 % – в сентябре.

По оценкам Buegel, с января по начало декабря 2022 года в ЕС спрос на природный газ (без учёта заполнения хранилищ) снизился на 11 % по сравнению со средним показателем за период 2019–2021 годов. Полагаем, это очень удобно – считать падение, учитывая провальный 2020 год.

Но даже в этой удобной системе координат мы видим, что спрос в европейской промышленности просел на 15 %. Если падение спроса на те же 15 % со стороны домохозяйств можно объяснить тёплой зимой и невероятно мягкой осенью, то в отношении промышленности такие оговорки будут бесполезны. Особо примечательно, что, по оценке Buegel, в ноябре суммарный спрос снизился на 23 %, а со стороны промышленности – на 25 %.

Совокупное падение по сравнению с 2021 годом за первые 11 месяцев состави-

ло порядка 50 млрд куб. м. Остается только поздравить Евросоюз с тем, что его глубоко проработанные планы действуют с опережением.

И, видимо, желая и дальше восхищать общественность высочайшим классом планирования, Еврокомиссия решила продолжить эксперименты на рынке энергоносителей, вознамерившись прикрыть обвал потолка. Ей в принципе понравилось вводить потолки. И так как у неё уже отлично получилось ограничить цены на электроэнергию на территории Евросоюза, а также ввести ценовой предел на российскую нефть, то настала пора взяться за газ. Еврокомиссии потребовался год, чтобы разработать черновик плана по борьбе с высокими ценами на газ, который ещё осенью 2021 года требовал предоставить Евросовет. Строго говоря, первый раз о потолке цен заговорили в апреле. Но на концептуальном уровне этот механизм был представлен только осенью 2022 года.

В первой версии «натяжного потолка» предполагалось установить ограничение на уровне €275 за 1 МВт·ч (около \$3 тыс. за 1 тыс. куб. м) на бирже TTF, к которой



привязаны многие долгосрочные газовые контракты в Евросоюзе. Но данное предложение вызвало закономерные вопросы: а что если Азия предложит цену выше и газ уплывет туда? Тогда идея потолка была усовершенствована. Целевым уровнем оставили \$275, но внесли условие: ограничения могут вводиться, только если фьючерсы на TTF превышают этот уровень в течение двух недель, а цена TTF была на €58 за 1 МВт·ч выше базовой цены на СПГ в течение 10 торговых дней подряд.

Здесь к сомневающимся присоединились возмущающиеся. Их возмущало, что потолок цен такой высокий. К дискуссии присоединился и Европейский центральный банк, предупредивший, что предложение ЕС может поставить под угрозу финансовую стабильность, а потому нуждается в пересмотре.

Новая редакция ценового потолка предусматривает введение ограничений, если фьючерсы на TTF будут превышать €220 за 1 МВт·ч в течение пяти дней, а также будут на €35 выше базовой цены на сжиженный природный газ (на основе существующих оценок стоимости СПГ).

«ЗАПЕРТЫЙ» ГАЗ

За европейскими экспериментами с нескрываемым интересом следят многие поставщики. Например, Катар, куда европейские лидеры в текущем году устроили настоящее паломничество. Но пока они не желали заключать долгосрочные контракты, их визиты не встречали понимания.

Наибольшим и единственным прорывом на этом направлении можно считать подписание QatarEnergy и ConocoPhillips долгосрочных соглашений SPA (договор купли-продажи) на поставку до 2 млн т (2,8 млрд куб. м) СПГ в год из Катара на один из немецких СПГ-терминалов. Правда, пока нет ни одного. А канцлер Германии Олаф Шольц пообещал с некоторым (довольно заметным) опозданием запустить первый регазификационный терминал во второй половине декабря 2022 года. Ожидается, что поставки QatarEnergy и ConocoPhillips начнутся в 2026 году и продлятся не менее 15 лет. Предполагаемые объёмы в рамках этой сделки в 20 раз меньше, чем поставлял в Германию «Газпром».

В данный момент Катар с зарубежными партнёрами разрабатывает проекты North Field East и North Field South. Их запуск запланирован на 2026 и 2027 годы соответственно. Эти проекты позволят примерно в 1,5 раза увеличить объёмы производства СПГ в эмирате.

Надо заметить, что у Катара нет дефицита желающих получить СПГ с новых заводов. И на этом фоне Евросоюз собирается внедрять механизмы, которые должны ограничивать цены. Сказать, что этот подход не встречает понимания – ничего не сказать.

Что касается возможностей Европы получить СПГ от иных производителей, то здесь ЕС упирается в нежелание заключать долгосрочные контракты. Долгосрочные контракты на газ противостоят положениям «зеленой сделки», так как их исполнение будет продолжаться до запланированных сроков отказа от ископаемого топлива. То есть для того, чтобы изменить отношение европейских властей к долгосрочным контрактам, необходимо пересмотреть фундамент энергетической стратегии Европейского союза. А без этого такие поставщики, как Катар, которые могли бы заместить до 50 млрд куб. м российского газа со второй половины 2020-х годов, будут отдавать предпочтение азиатским покупателям.

Глава Exxon Mobil Даррен Вуде заявил, что мир, по всей видимости, будет ощущать нехватку СПГ до конца 2026 года. Конечно, этот срок в наибольшей степени привязан к вводу в эксплуатацию таких крупных проектов, как North Field East и North Field South. Но по большому счёту вопрос о том, будет ли хватать сжиженного природного газа или нет, упирается в вопрос спроса. А спрос сейчас штормит.

Евросоюз рискует утратить свою привлекательность в качестве крупного рынка сбыта для энергоресурсов. Часть спроса, приходившегося на ЕС, просто исчезнет вместе с закрывшимися предприятиями, а часть – переместится в другие регионы, куда отправятся европейские компании, желающие большей стабильности и дешёвых энергоресурсов.

Но куда более важным, чем снижение потребления, риском для газовых рынков мира стали «запертые» российские объёмы.

Из-за санкционного противостояния и терактов на «Северных потоках» на ближайшие годы поставки из РФ в ЕС могут сократиться на 100 млрд куб. м. Даже с учётом просевшего спроса Евросоюзу придётся замещать не менее 50 млрд куб. м российского газа, который сейчас технически невозможно поставить потребителям. Это провоцирует неожиданный для игроков рост спроса в сегменте СПГ, который сохранится и в 2023 году.

Нормализация отношений между Россией и Европой помогла бы решить данную проблему. Но наши партнёры предпочитают кусать протянутую для примирения руку и ждать, что вот-вот азиатские страны начнут наращивать спрос на газ, и придётся вступить с ними в ценовое противостояние. Противостояние, из которого Европе не суждено выйти победителем.

Александр ФРОЛОВ

Фото: Shanghai LNG Company Ltd, Woodside, Sylvain THOMAS/European Union, Qatargas

Корпоративный журнал «Газпром» № 12, декабрь 2022

«ОН ПОКОРЯЛ ЛЮДЕЙ...»

110 лет назад, 18 января 1913 года родился Алексей Тихонович Шмарёв – один из выдающихся организаторов нефтяной и газовой промышленности России, учёный, крупный специалист в области бурения, геологии и разработки нефтяных месторождений.



ИМЯ СОБСТВЕННОЕ

«Это был внешне, а главное – внутренне крупный человек. Имею, конечно, в виду широту его знаний, опыт и интуицию. Вырубленное, как из камня, тяжёлое лицо, вьющиеся волосы, безразмерный пиджак, скрывающий мощный торс... Энергичный и подвижный, как медведь, который одинаково быстро лезет вверх и скатывается вниз по склону», – так вспоминал об Алексее Шмарёве бывший заместитель министра геологии СССР Михаил Владимирович Толкачев.

Внешность Алексея Тихоновича Шмарёва производила впечатление на многих, что закономерно порождало и легенды вокруг его биографии. Одна из них связана с родителями, которых причисляли к потомкам дворянских семей. Сам Алексей Тихонович о родителях упоминал весьма скупно, а отца, Михаила Фёдоровича Быкова, и вовсе не помнил, потому что тот погиб в 1914 году в Карпатах. Фамилия и даже отчество Шмарёву достались от отчима – Тихона Филипповича, за которого мама вышла замуж в 1924 году.

В 1930 году Алексей Шмарёв окончил Азовскую школу-девятилетку и сразу устроился на буровые Майкопских промыслов треста «Майнефть», расположенные в небольшом городке Краснодарского края Нефтегорске. Именно там начался его путь в профессию, определивший всю его дальнейшую жизнь.

НЕ ПРОСТОЕ СОВПАДЕНИЕ

За два года на промыслах Алексей Шмарёв научился многому, но в 1932 году решил продолжить образование, поступив в Грозненский нефтяной институт. Тогда же, в 1932-м, была получена первая промышленная нефть возле башкирской деревни Ишимбаево, а в 1938 году, когда А. Шмарёв защищал диплом, в Ишимбайском районе обнаружили новый нефтеносный массив. Вот туда, в Башкирию, и направили на работу по окончании вуза Алексея Шмарёва. Вчерашний студент был поставлен начальником буровой, занимался разведкой новых месторождений и созданием фонда нефтяных скважин, работал главным инженером и управляющим трестом «Башнефте-разведка», управляющим трестом «Ишимбайнефть». За успешную работу в Башкирии А.Т. Шмарёв в 1942 и 1950 годах был награждён орденами Трудового Красного Знамени, в 1947 году – орденом «Знак Почёта», в 1948-м – орденом Ленина.

После открытия в июне 1948 года круп-

нейшего в мире Ромашкинского нефтяного месторождения был создан трест «Татнефть», а в апреле 1950 года образовано объединение «Татнефть». Первым его начальником был назначен А.Т. Шмарёв. «Этим, как и последующими назначениями, я более всего обязан своей широкой спине, на которую очень удобно вваливать ошибки других», – сказал по этому поводу Алексей Тихонович.

«.БЛАГОДАРИ ШИРОКОЙ СПИНЕ...»

Под руководством А.Т. Шмарёва «Татнефть» увеличила добычу более чем в 20 раз: с 867 тыс. тонн в 1950 году до 17,9 млн тонн в 1956-м, что составило более 20 % от общесоюзной. В 1956 году «Татнефть» впервые превзошла по этому показателю коллег из Башкирской АССР, Татария заняла первое место в стране и удерживала его более трёх пятилеток. Поэтому когда в правительстве встал вопрос об организации самостоятельного подразделения – Главного управления газовой промышленности при Совете Министров СССР, то поручить это ответственное дело решили именно Алексею Тихоновичу Шмарёву.

Главгаз СССР уже в первое время своего существования очень энергично продвигал дела по разведке, эксплуатационному бурению, добыче газа, строительству газоперерабатывающих заводов, газопроводов и других объектов. В 1956 году был создан первый газовый промысел в Ставропольском крае и введена в эксплуатацию первая нитка магистрального газопровода «Ставрополь – Москва». В том же году были открыты газовые, газоконденсатные и нефтяные месторождения в Коми АССР, Астраханской области, Якутии, Узбекистане. В следующем, 1957 году запустили в эксплуатацию первую очередь Миннибаевского газобензинового завода, начато сооружение Калужского подземного хранилища газа, была создана центральная система магистральных газопроводов, первая организационная структура управления газовой отраслью.

ТРУДНОСТИ ПРЕОДОЛИМЫ

В феврале 1957 года в стране была проведена реорганизация управления промышленностью и строительством, ликвидированы министерства и взамен созданы советы народного хозяйства (совнархозы) в республиках, краях, областях. Теперь каждый регион самостоятельно мог решать многие вопросы своего развития. В июне 1957 года был сформирован Татарский совет народного хозяйства, который возглавил А.Т. Шмарёв. В

1960 году Алексей Тихонович был назначен первым заместителем председателя Совнархоза РСФСР, а в 1963 году – председателем Средне-Волжского совнархоза. 87,2 % добычи нефти в РСФСР осуществлял Волжский совнархоз в 1964 году.

Когда в 1965 году всё вернулось на круги своя и вновь появились министерства, Шмарёву предложили должность заместителя министра геологии РСФСР. Располагая большим опытом организации разведочного бурения, А.Т. Шмарёв в течение 12 лет свои знания и опыт отдавал разведке нефти и газа в Западной и Восточной Сибири, на европейском севере, в Прикаспии, на Сахалине, Камчатке и Чукотке. Непрерывный рост объёмов геофизических, поисковых и буровых работ привёл к долгожданным результатам – были открыты и подготовлены к разработке богатейшие кладовые нефти и газа. В 1977 году А.Т. Шмарёва перевели на работу заместителем директора – главным инженером во Всесоюзный научно-исследовательский геологический нефтяной институт (ВНИГНИ). 2 июня 1993 года Алексея Тихоновича Шмарёва не стало.

К концу 1956 года, когда А.Т. Шмарёв только возглавил Главгаз, добыча голубого топлива в стране составляла всего 12 млрд кубометров – столько, сколько сегодня добывается на одном только Астраханском газоконденсатном месторождении. И хотя Алексей Тихонович, как может показаться, не слишком долго был связан с газовой промышленностью, тем не менее он успел заложить в её основание самое главное. Вот как об этом говорил Шаген Донгарян (заместитель министра нефтяной промышленности СССР с 1965 по 1989 гг.): «Он покорял людей своей крупной фигурой, мужской красотой, волевым лицом. Очень доходчиво, предельно чётко и ясно ставил перед специалистами текущие и перспективные задачи. Выступал всегда без булгача, делал очень запоминающиеся акценты. После общения с Алексеем Тихоновичем поставленные им задачи не только воспринимались как обязательные для выполнения, но и пробуждали в людях интеллектуальные и организационные способности для лучшего, блестящего их выполнения. Мы покидали собрания [с участием Шмарёва] воодушевлёнными, заряженными позитивной энергией. Огромные трудности, с которыми мы ежедневно сталкивались, уже не казались такими большими и непреодолимыми».

Елена КАЗАКОВА

Фото: www.business-gazeta.ru

ЭТО ИНТЕРЕСНО

Незадолго до перемещения на татарскую землю, в 1950 году Шмарёв получил Сталинскую премию «за разработку и внедрение форсированных режимов турбинного бурения нефтяных скважин» и гражданский чин горный генеральный директор III ранга, соответствующий армейскому генералу (кстати, к чину этому полагалась и форма сродни военной генеральской).

«Перед войной мы приступили к испытаниям турбобура – принципиально нового двигателя, располагающегося внутри скважины, всегда над долотом, – рассказывал в одном из интервью Алексей Тихонович. – Через мои рабочие руки и инженерную голову при испытаниях, доводке, внедрении было пропущено много видов буровой техники, той самой, которая и позволила нам приступить к широкому освоению, разработке нефтяных месторождений между Волгой и Уралом».

Этот колоссальный башкирский, а затем и татарский опыт бурения Алексея Тихоновича обобщил в своей книге «Развитие буровых работ в Башкирии и Татарии» – труде, предназначенном для защиты учёной степени кандидата наук, но удостоенном сразу планки доктора технических наук в 1966 году.

Не без инициативы и непосредственного участия Шмарёва получил в Башкирии развитие и так называемый индустриальный способ вышкостроения. В переводе на «гражданский» язык это означает перемещение буровой с места на место почти в неразобранном виде. Сама идея такого перетаскивания буровых была не нова. Выходец из грозненской школы, Шмарёв мог ещё в 30-е годы наблюдать за этой опасной картиной в Грозном, знал, что подобное же практикуется и на бакинских промыслах. Громыхающая деревянная вышка, тяжёлая, громоздкая, она с трудом поддавалась адским усилиям замазученных вышкостроителей, долгие недели переносящих основной остов вышки с помощью брусьев и катков. Теперь же был разработан вариант, который смог сократить двухмесячный процесс сначала до считанных дней, а затем – и до часов, что перевернуло нефтяную газовую промышленность всей страны.

По материалам сайта

www.business-gazeta.ru/



Никита Хрущёв во время посещения Средне-Волжского совнархоза, слева от него – Алексей Шмарёв. 12 августа 1964 года

«У НАС КОМАНДНАЯ РАБОТА»

Защита промышленного оборудования от коррозии – задача, которую решает научно-исследовательская лаборатория коррозии и сварки ЦНИПР ГПУ. Важную роль в её коллективе играет техник 1 категории Галина Лозовая. В январе Галина Владимировна отпраздновала юбилей.

Галина Владимировна происходит из семьи газовиков. Родилась она в Узбекистане, в посёлке Газли, который был основан как один из центров добычи природного газа. Со временем родители Галины переехали в Оренбург. А когда началось освоение Астраханского газоконденсатного месторождения (АГКМ), прибыли сюда.

На Астраханский газовый комплекс она пришла молоденькой девушкой в далёком 1988 году.

– Сейчас это трудно представить, но в те годы, кроме потомственных газовиков, идти работать в Аксарайск особо никто не хотел. Людей буквально завлекали, брали даже без профильного образования. Вот и я устроилась лаборантом, хотя на тот момент соответствующего образования не имела. Училась всему на практике. Потом уже получила диплом экономиста, а также окончила Жирновский нефтяной техникум по специальности «разработка нефтяных и газовых месторождений», – рассказывает Галина Владимировна.

С большой теплотой она вспоминает о своих наставниках, людях, которые многому её научили. Сначала это была Валентина Мерчева – начальник научно-исследовательской химико-аналитической лаборатории. А затем, когда в 1999 году Га-

лина Владимировна перешла в научно-исследовательскую лабораторию коррозии и сварки (НИЛКС), её наставником стал Сергей Севостьянов.

– Вообще, через нашу лабораторию прошёл целый ряд грамотных специалистов, многие из которых впоследствии заняли руководящие должности. Например, Вячеслав Васильев, Максим Афанасьев и другие. Работать с ними было очень интересно и продуктивно в профессиональном плане, – делится Галина Лозовая.

Работа техника научно-исследовательской лаборатории коррозии и сварки сложна и разнообразна. В первую очередь это сбор всех статистических данных по контролю коррозии, установка и снятие образцов-свидетелей на скважинах.

Техник по образцам-свидетелям определяет скорость коррозии и стойкость различных металлов в агрессивных испытательных средах (реальных или модельных).

– Такие исследования мы проводим гравиметрическим методом, который основан на определении потери массы металлических образцов за время их пребывания в испытательных средах с последующим вычислением скорости коррозии. Эти скорости, определённые при выполнении испытаний, служат для оценки агрессивности сред по отношению к металлам, – поясняет работник ЦНИПР ГПУ.

Обработка результатов исследований – объёмный и кропотливый труд, необходимый для дальнейшей успешной борьбы с коррозией. Это тоже забота техника.

– Сейчас в нашей лаборатории идут испытания новых отечественных ингибиторов коррозии, на которые мы долж-



ны перейти в соответствии с программой импортозамещения. Начали мы эту работу в сентябре. До завершения ещё далеко, но уже сейчас можно сказать, что движемся в правильном направлении. Есть определённые требования, предъявляемые к ингибиторам из-за агрессивной среды на АГКМ. Эти исследования очень важны в масштабах всего нашего комплекса. Поэтому, конечно, чувствуем особую ответственность, – рассказывает Галина Владимировна.

Справляться со всеми задачами, какими бы сложными они ни были, помогает коллектив лаборатории.

– Он очень дружный, сплочённый. В любую минуту мы готовы друг друга поддержать не только в работе, но и в каких-то житейских вопросах. В нашей лаборато-

рии ответственные операторы, замечательные инженерно-технические работники, грамотный руководитель – Иван Николаевич Леонтьев. То же самое могу сказать и о коллективе всего нашего цеха. У нас командная работа, и добиться результата можно только общими усилиями, – считает техник НИЛКС.

В настоящий момент Галина Владимировна, по её словам, полностью сосредоточена на уже упоминавшемся новом ингибиторе коррозии.

– Все силы направлены туда. Цель одна – чтобы у нашей команды всё получилось, все испытания прошли удачно и мы применяли новый ингибитор. Очень приятно чувствовать себя частью большого коллектива, который делает важное дело, – подводит итог Галина Лозовая. ■

КОЛЛЕКТИВ – КАК ВТОРАЯ СЕМЬЯ

Мастер по добыче нефти, газа и конденсата научно-исследовательской лаборатории коррозии и сварки ЦНИПР ГПУ Виталий Воротников трудится на Астраханском газовом комплексе более трёх десятков лет. За эти годы аксарайские степи стали для него по-настоящему родными.

Родился Виталий Воротников в Краснодарском крае, в городе Лабинске. После школы поступил в Астраханское речное училище. Окончил его по специальности «моторист-рулевой», отслужил в армии. Некоторое время работал на танкерах, перевозивших нефтепродукты.

Изменить судьбу Виталию предложил брат, который трудился на Астраханском ГКМ – в Управлении повышения отдачи пластов и капитального ремонта скважин (УПОП КРС).

– В 1989 году и я поступил туда же слесарем. Проработав полтора года, отправился в Казахстан, на Тенгизское нефтегазовое месторождение, где шла большая стройка, требовались рабочие руки, – вспоминает Виталий Юрьевич.

Вскоре он создал семью, на свет появилась дочь. И в 1992 году Виталий вернулся на АГКМ. Устроился в научно-исследовательскую лабораторию коррозии и сварки Цеха научно-исследовательских и производственных работ Газопромыслового управления.

– Конечно, для успешной работы потребовалось профильное образование. Я окончил Жирновский нефтяной техникум. Затем, в 2009 году, получил диплом



инженера по разработке нефтяных и газовых месторождений в Северо-Кавказском государственном техническом университете. Начинать оператором, сейчас работаю мастером по добыче нефти, газа и конденсата, – рассказывает Виталий Воротников.

По его словам, работа мастера подразумевает высокий уровень ответственности и требует особых качеств.

– Мастер должен быть в постоянном контакте с операторами, которые находятся у него в подчинении. Все люди разные, у каждого свой характер, и к каждому нужно найти подход. В работе необходимо учитывать любую мелочь, – рассуждает специалист.

Основная сфера деятельности научно-исследовательской лаборатории коррозии и сварки – защита технологического оборудования и трубопроводов от коррозии и мониторинг.

Коллектив у нас сложившийся и очень дружный. Вместе работаем уже длительное время, некоторые – не один десяток лет. Понимаем друг друга с полуслова.

– Шлейфовые трубопроводы на нашем комплексе функционируют десятилетиями, в том числе благодаря нам. Нужно помнить, что они работают в агрессивной, кислой среде и находятся под постоянным давлением. Не всякий металл выдержит такие условия. Мы осуществляем предварительное и периодическое ингибирование, проводим коррозионный мониторинг. Сейчас на испытаниях у нас новые отечественные ингибиторы, это очень большая и важная работа. Много времени проводим на испытательном стенде. Находимся в постоянном контакте с коллегами из ИТЦ и представителями заводов – изготовителей новых ингибиторов, которые проходят у нас испытания, – делится Виталий Воротников.

Как и многие другие работники Газопромыслового управления, Виталий Юрьевич активно участвует в рационализатор-

ской деятельности. В соавторстве с коллегами он подготовил ряд предложений, посвящённых вопросам ингибиторной защиты газоконденсатопроводов.

– Очень помогает то, что коллектив у нас сложившийся и очень дружный. Вместе работаем уже длительное время, некоторые – не один десяток лет. Понима-

ем друг друга с полуслова. Это уже как вторая семья, – улыбается мастер по добыче нефти, газа и конденсата.

Кстати, и свободное от работы время сотрудники ЦНИПР нередко проводят вместе.

– С большинством коллег отмечаем праздники, круглые даты. Со многими дружим семьями. Моим хобби можно назвать рыбалку. Иногда выезжаем куда-нибудь всем коллективом нашей лаборатории. Каких-то конкретных мест у нас нет, ориентируемся по обстоятельствам, – рассказывает Виталий Юрьевич. – Для меня газовый комплекс – больше чем просто работа. Это место, где все друг друга понимают и нацелены на один результат.

Подготовил
Валерий ЯКУНИН

ВОДА КРЕЩЕНСКАЯ – ВОДА ЖИВАЯ

В ООО «Газпром добыча Астрахань» прошло мероприятие «Крещение Господне – 2023», в ходе которого десятки работников Общества окунулись 19 января в крещенскую иордань. Эта традиция существует на астраханском газодобывающем предприятии уже много лет. С 2017 года мероприятие проводится в ДОЦ имени А.С. Пушкина на берегу реки Кизань Приволжского района Астраханской области.

В этом году основными организаторами крещенских купаний работников Общества выступили два подразделения – Отряд ведомственной пожарной охраны и Военизированной часть. Как и положено спецподразделениям, всё было продумано до мелочей. Готовить площадку под мероприятие начали ещё до новогодних праздников: обозначили места для сцены и походной столовой, подготовили инвентарь для купальщиков, обновили и установили купель-иордань, разработали сценарий.



Крещение – зимний праздник, а значит, для решивших окунуться в воду было необходимо создать максимальный комфорт – традиция традицией, а здоровье ра-

ботников беречь нужно. Поэтому для купальщиков были предусмотрены тёплые раздевалки, тулупы и валенки, горячий чай и, конечно же, полевая кухня.

Началось мероприятие с крещенских заповедей в исполнении артистов Культурно-спортивного центра ООО «Газпром добыча Астрахань», создавших праздничную атмосферу. Затем священнослужитель Русской православной церкви провёл чин освящения иордани. Работники Общества начали один за другим окунаться в воды Кизани, а всё это время на сцене выступали артисты Культурно-спортивного центра, поддерживая у участников мероприятия праздничное настроение. На выходе из купели каждый получил от молодых работников Общества одетых в русские народные костюмы памятную медаль.

Те же, кто не решился в этот день войти в иордань, имели возможность набрать домой освящённой во время Великой агисмы воды.

Александр СМОЛЬКОВ



ИНФОРМПАНОРАМА

ООО «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА АСТРАХАНЬ» ОБЪЯВЛЯЕТ О ПРОВЕДЕНИИ ЗАКУПКИ:

ИЗВЕЩЕНИЕ: № 0101/23/4.3/0003264/ДАСТР/ПР//3/13.01.2023

Предмет закрытых маркетинговых исследований: поставка поверочных газовых смесей для нужд ООО «Газпром добыча Астрахань» на 2023 год (для субъектов малого и среднего предпринимательства).

Дата начала приёма заявок: 13.01.2023.

Дата и время окончания приёма заявок: 06.02.2023, 10:00 (время местное).

E-mail: nsafonova@astrakhan-dobycha.gazprom.ru

Способ проведения закупки: закрытые маркетинговые исследования в электронной форме.

Полный текст данного извещения и вся документация содержатся на сайте <https://etpgaz.gazprombank.ru>

Сайт электронной торговой площадки: <https://etpgaz.gazprombank.ru>

УКЗ

О ставших известными фактах коррупционных действий, корпоративного мошенничества, хищений и различных злоупотреблений в ООО «Газпром добыча Астрахань» вы можете сообщить по следующим каналам связи:
телефон: (8512) 31-61-77,
e-mail: hotlinegda@yandex.ru



ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОБСТАНОВКА

Лабораторией охраны окружающей среды за прошедший период (с 9 по 15 января 2023 года) проведено 804 исследования качества атмосферного воздуха. Превышений допустимых санитарно-гигиенических нормативов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населённых пунктов, расположенных в районе Астраханского газового комплекса, не зарегистрировано.

СОЦСЕТИ

ООО «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА АСТРАХАНЬ»

https://t.me/gazprom_dobycha_astrakhan

https://vk.com/gazprom_dobycha_astrakhan



ГОРОСКОП С 20 ПО 26 ЯНВАРЯ

♈ Овен. Ваш энергетический потенциал приблизится к пиковой отметке. Появятся новые перспективные предложения, позволяющие реализовать планы и заняться творческим созиданием.

♉ Телец. Вы получите немало хороших возможностей как на профессиональной арене, так и в сфере творчества. Постарайтесь их не упустить. Опасайтесь вирусов и сезонных простуд.

♊ Близнецы. Вы ощутите уверенность, а прилив жизненных сил и внутреннее равновесие поспособствуют желанным успехам. Есть риск аварий и опасных ситуаций. Будьте осторожны!

♋ Рак. Некоторые смогут решить значимые вопросы материального толка. В семейно-любительской сфере будет наблюдаться некое отчуждение. Раки будут тяготеть к уединению и покою.

♌ Лев. Наступает прекрасное время для новых начинаний, когда обсуждения будут протекать в позитивном русле, а инновационные подходы и свежие идеи поспособствуют активному развитию любых инициатив.

♍ Дева. Типичные представители стихии Земли будут генерировать нетривиальные идеи, демонстрировать необычайную креативность и оригинальность.

♎ Весы. В конце января энергетический потенциал Весов возрастёт, так же как и деловая активность. Не избегайте оправданного риска и не бойтесь начинать что-то с чистого листа.

♏ Скорпион. Общение с окружающими будет протекать в конструктивном и дружелюбном ключе. Открытость может притянуть к вам незаурядных людей. Вероятны необычные встречи и ситуации, интересные знакомства.

♐ Стрелец. Наступает благоприятное время, когда вы будете демонстрировать необычайную собранность, ответственность, дальновидность. Все острые углы могут быть благополучно сглажены, главное – этого захотеть.

♑ Козерог. На смену врождённой сдержанности и практичности может прийти неугасимый дух авантюризма. Вы будете поглощены своими идеями. Успешная реализация ранее намеченных целей окажется во главе угла.

♒ Водолей. Представители воздушной стихии подвергнутся энергетической перестройке. Неоправданно жёсткая позиция, отсутствие терпения и гибкости могут обернуться напряжением в семейно-любительской сфере.

♓ Рыбы. Вы можете ощутить усталость, поскольку биопотенциал пойдёт на спад. Однако при этом многих Рыб ожидают важные мероприятия как для карьеры, так и в плане личной жизни.

▶ В СТАТЬЕ СУБЪЕКТ(-Ы) ДАЛ(-И) СОГЛАСИЕ НА РАСПРОСТРАНЕНИЕ ДАННОЙ ИНФОРМАЦИИ БЕЗ ЗАПРЕТОВ И УСЛОВИЙ