

№12 (1895) 9 апреля 2020 г.

Корпоративная газета ООО «Газпром добыча Оренбург»

## ЖИТЬ БЕЗОПАСНО – РАБОТАТЬ ПЕРСПЕКТИВНО



Генеральный директор ООО «Газпром добыча Оренбург» Олег Николаев (в центре) на площадке ДКС № 2 беседует с руководителями газопромыслового управления и персоналом станции

Начиная с 24 марта генеральный директор Общества Олег Николаев выезжал на производственные объекты. Он побывал на установке комплексной подготовки газа № 14 и на дожимной компрессорной станции № 3. На следующий день осмотрел УКПГ № 2, ДКС № 2 и производственную базу газопромыслового управления. И так было до начала самоизоляции.

Олег Александрович не только выслушивал руководителей, но и задавал вопросы смениному персоналу. Например, на УКПГ № 14 он предложил мастеру связаться по радио с оператором по добыче нефти и газа, который выехал на осмотр скважин. На ДКС № 3 у сменившего инженера поинтересовался его действиями

при чрезвычайной ситуации. Генеральный директор обращал внимание на наличие и состояние специальной одежды и средств индивидуальной защиты у сотрудников.

Конечно, для руководителя предприятия важно оценить положение дел на объектах, уровень подготовленности производственного персонала, но неменьшей степени его волнуют перспективы.

— Безспорно, надо оперативно решать текущие проблемы, — отметил Олег Александрович, — это реконструкция дожимных компрессорных станций. Также нужно повышать эффективность действующего фонда скважин, активизировать компенсационное бурение. Комплексное решение этих задач будет способствовать увеличению добычи газа, конденсата и нефти. Парал-

лельно мы должны быстро скорректировать стратегию развития предприятия. Нужно смотреть как минимум на 30 лет вперед. Эти задачи для меня сегодня первейшие.

На вопрос, как он оценивает уровень безопасности производства, Олег Александрович ответил, что в этой области есть над чем работать. «Речь нужно вести о культуре безопасности», — подчеркнул генеральный директор. — Мы должны учить людей соблюдать безопасность не только на производстве, но и в принципе жить безопасно. Лидерство в данном вопросе за руководителями. Достижение этих целей поможет нам сохранять здоровье и жизни работников».

Алексей ГАВРИЛОВ

Фото Евгения МЕДВЕДЕВА

### ОБРАЩЕНИЕ

## УВАЖАЕМЫЕ КОЛЛЕГИ!

Сегодня весь мир живет в условиях пандемии коронавирусной инфекции. COVID-19 вызывает быстрое развитие пневмонии и опасен смертельными осложнениями.

Вирус нарушил привычную жизнь современного общества. Пройти это сложное испытание помогут ответственные действия каждого из нас.

В ООО «Газпром добыча Оренбург» прияты все необходимые меры во исполнение Указа Президента Российской Федерации В. В. Путина от 2 апреля 2020 года «О мерах по обеспечению санитарно-эпидемического благополучия населения Российской

Федерации в связи с распространением коронавирусной инфекции», а также решений ПАО «Газпром» и правительства Оренбургской области. Разработаны и доведены до сотрудников нормативные документы, регламентирующие поведение в новых условиях.

Значительная часть сотрудников переведена на режим самоизоляции. Функционирование производственных объектов Общества обеспечивают сменивший персонал и оперативные службы.

Благодарю всех членов коллектива предприятия за ответственное отношение к вынужденным ограничениям и повышенным

мерам безопасности. Мы делаем все возможное, чтобы не допустить проникновение коронавируса на наши объекты.

Сегодня очень важно своевременно сообщать медицинским работникам, непосредственным руководителям об изменениях собственного здоровья и здоровья родных. Призываю всех строго соблюдать требования, связанные с защитой от инфекции, заботиться о близких, сохранять оптимизм!

Уверен, общими силами мы справимся.

Олег НИКОЛАЕВ,  
генеральный директор  
ООО «Газпром добыча Оренбург»

### ЦИФРА НОМЕРА

**35,5 млрд  
РУБЛЕЙ**

Таков суммарный экономический эффект от внедрения импортозамещающих технологий, оборудования и материалов на объектах Группы «Газпром» в 2016–2019 годах.

Активная работа в этой сфере во взаимодействии с российским научно-техническим комплексом направлена на укрепление технологического лидерства компании в газовой, нефтяной и электроэнергетической отраслях.

### К СОБРАНИЮ АКЦИОНЕРОВ

#### АКТУАЛЬНАЯ ПОВЕСТКА

26 июня 2020 года в Санкт-Петербурге состоится годовое общее собрание акционеров ПАО «Газпром». Список лиц, имеющих право на участие в собрании, будет составлен на основании данных реестра акционеров на конец операционного дня 1 июня 2020 года.

В повестку дня собрания акционеров включены вопросы утверждения годового отчета Общества; годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности; утверждение распределения прибыли Общества по результатам 2019 года.

Кроме того, будут решены вопросы размера дивидендов, сроков и форм их выплаты по результатам прошлого года, избрания членов совета директоров и членов ревизионной комиссии, утверждения аудитора Общества и др.

В целях предоставления акционерам информации, касающейся собрания акционеров, действуют телефоны горячей линии: 731-142, 731-243.

### ПРОФИЛАКТИКА

#### ВНИМАНИЕ: ВИРУС!

В целях профилактики коронавируса на предприятии создан штаб под руководством заместителя генерального директора по управлению персоналом Николая Харитонова.

Медицинская служба оперативно разработала памятку для сотрудников, которая была опубликована в газете, размещена на сайте и на специальных плакатах.

Особые меры предосторожности предусмотрены для тех, кто в этот период трудится на рабочих местах. Это и медицинский контроль, и использование индивидуальных защитных средств. Специальным приказом регламентируются действия автотранспортных предприятий, доставляющих персонал на производственные объекты. В первую очередь, это дезинфекция транспортных средств. Соблюдение пассажирами требований, озвучиваемых водителями. Поездки к месту работы и обратно на общественном транспорте должны быть исключены.

Строгое соблюдение каждым сотрудником Общества рекомендуемых мер профилактики — главное препятствие распространения коронавирусной инфекции.

# В ПОЛНОЙ ГОТОВНОСТИ

«Приступаем к опробованию крана», — сообщает по рации в производственно-диспетчерскую службу начальник участка № 2 линейно-эксплуатационной службы № 2 Нижнепавловского ЛПУ Андрей Шумилин.

Трубопроводчик линейный вращает штуцер задвижки. Слесарь по ремонту технологических установок проверяет работоспособность редуктора. Электромонтер настраивает концевые выключатели.

**У**правление по эксплуатации соединительных продуктопроводов (УЭСП) выполняет комплексное опробование запорной арматуры. Нижнепавловское ЛПУ обследовало порядка тысячи единиц.

— Мы находимся на трубопроводах Западного коридора. Охранные краны — это зона разграничения ответственности УЭСП и газоперерабатывающего завода (ГПЗ) ООО «Газпром переработка», — поясняет Андрей Юрьевич. — Наша задача — убедиться в исправности оборудования, чтобы в любой ситуации оно отработало четко.

В комплексное опробование входит техническое обслуживание и проверка запорной арматуры в ручном, местном и дистанционном режимах. Рядом с крановой площадкой находится контрольный пункт телемеханики. Отсюда слесарь КИПиА Алексей Шербаков по радио отрабатывает со сменным диспетчером все режимы



Бригада Нижнепавловского ЛПУ выполняет комплексное опробование запорной арматуры

опробования. Электромонтер Владимир Иванов, открыв шкаф управления задвижками, измеряет напряжение: «Соответствует номинальному. Кнопки функционируют. Схема собрана правильно».

Нижнепавловское ЛПУ обслуживает

15 охранных кранов на границах с газопромысловым управлением и ГПЗ, предназначенных для отсечения магистральных газопроводов в нештатной ситуации. Эти объекты — на особом контроле, их обзывают дважды в сутки.

Недалеко от села Татищево в Переволоцком районе другая бригада обследует состояние опор воздушного перехода трубопроводов первой очереди Западного коридора через реку Урал.

Слесарь по ремонту технологических установок Михаил Синцов наблюдает в бинокль за обстановкой на воде: «Паводковая ситуация в этом году несложная. Ледоход прошел, но возможно появление льда с верховьев. Каждый нечетный час мы делаем обход и докладываем производственно-диспетчерской службе». Трубопроводчик линейный Алексей Корякин пояснил: «Следим, чтобы не образовывалось затворов из льда и деревьев, которые могут повредить конструкцию».

Весна — напряженный период для тех, кто обеспечивает транспортировку углеводородного сырья и товарной продукции Общества. «При необходимости мы можем выставить круглосуточные посты наблюдения. За ранее скомплектовали плавсредства, испытали оборудование для передвижных комплексов ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов. В любых условиях работа продолжается», — подчеркнул главный инженер Нижнепавловского ЛПУ Алексей Абаев.

**Люмила КАЛМЫКОВА**  
Фото Леонида МАРИНИНА

## БЕЗОПАСНОСТЬ

### НЕ БЫВАЕТ МЕЛОЧЕЙ

Специалисты службы промышленной и пожарной безопасности Общества провели оперативную проверку автомобильной газовой заправочной станции цеха (АГЗС) № 3 управления технологического транспорта и специальной техники (УТТИСТ).

**Т**ерритория заправки большая. Сразу бросается в глаза порядок на производственной площадке, оборудование, отливающее на солнце яркими красками. Эта АГЗС в числе новейших в ПАО «Газпром». Построена полтора года назад. В ней применены все современные технологии безопасности производства. Имеются самосрабатывающие огнетушители. Газозаправочные колонки отвечают требованиям промышленной безопасности и экологии. В операторной созданы комфортные условия работы для персонала, который прошел специальное обучение.

Заправка цеха № 3, как сообщил начальник отдела охраны труда и экологической безопасности УТТИСТ Ильнур Ахмайзинов, ежедневно обслуживает до 10–12 автомобилей.

Как подчеркнул после осмотра запорной арматуры и предохранительных клапанов, установленных на емкости хранения СУГ, руководитель группы производственного контроля службы промышленной и пожарной безопасности Юрий Шумилин, «в первую очередь внимание обращается на техническое состояние оборудования, правильность его идентификации и маркировки, качество и своевременность технического обслуживания».

Детальное обследование объекта выявило, что в документации, прилагаемой к некоторым предохранительным клапанам, неверно указаны эксплуатируемые среды, места установки клапанов, их рабочее, расчетное и установочное давление. Ряд вопросов у проверяющих вызывала комплектация ящика с аварийным запасом, где хранятся средства индивидуальной защиты, инструмент, запасные части и детали, которые

могут понадобиться для ремонта в случае нештатной ситуации. К примеру, заправочный рукав не проходил гидравлические испытания, необходимые для подтверждения его прочности, раз в три месяца, а заглушки были выполнены из материала, не рассчитанного на высокое давление.

Ведущий инженер группы производственного контроля Дмитрий Халыкин, как специалист по автоматизации, проверял это направление. Завершив работу, он отметил, что проверка срабатывания устройств сигнализации и блокировки автоматики безопасности проводится реже одного раза в месяц, что является нарушением федеральных норм и правил в области промышленной безопасности при эксплуатации автогазозаправочных станций газомоторного топлива.

Инженер группы производственного контроля Иван Филатов проверял все, что касается вопросов энергетики. В акте проверки он предложил направить на обучение по электробезопасности начальника гаража цеха № 3 Равиля Юсупова, в непосредственном подчинении которого находится электротехнический персонал АГЗС; в график планово-предупредительных ремонтов на текущий год включить заземляющие устройства и кабельные линии напряжением 0,4 кВ; обратить внимание на техническое обслуживание светильников основного освещения, а также взрывозащищенного переносного.

Выявленные недочеты, связанные с оформлением нормативной и эксплуатационной документации, по словам членов комиссии, с серьезным сбоям в работе автозаправочной станции не приведут. Важно, что эксплуатация технологического оборудования и трубопроводов осуществляется в основном в соответствии с требованиями федеральных норм и правил. Нарушения рекомендовано устранить в кратчайшие сроки. Потому что в работе на опасном производственном объекте нельзя упускать ничего, даже, казалось бы, мелочей.

Наталья АНИСИМОВА

## ГЛАВНОЕ ДЕЛО

### ДРЕНАЖНАЯ АРТЕРИЯ



Электросварщик УЛВР Руслан Давлетбердин выполняет врезку дренажной линии в факельный коллектор

В календаре установки комплексной подготовки газа (УКПГ) № 1 более 15,4 тысячи дней (42 года) безаварийной работы. Специалисты газопромыслового управления делают все для поддержания надежности технологического оборудования.

**В** конце марта здесь завершен монтаж дренажных трубопроводов факельного коллектора.

— Новая линия позволяет решить проблему скопления жидкости в застойных зонах, избежать коррозии, отказа технологического оборудования и, как следствие, обеспечить сохранность трубопровода, — пояснил начальник оперативно-производственной службы (ОПС) № 1 Владимир Кондрахин.

На площадке установки кипит работа. Персонал ОПС готовит оборудование к монтажу. Выполнением врезок занимаются сварочно-монтажные бригады управления аварийно-восстановительных работ (УАВР).

— Путем нивелировки были определены нижние точки факельного коллектора. Совместно с проектно-конструкторским

сметным бюро газопромыслового управления выполнен проект. На трубопроводе протяженностью 184 метра — 8 точек подключения, — рассказал заместитель начальника ОПС № 1 Михаил Гринцов.

Перед монтажом выполнены газоопасные работы по отглущению оборудования и огневые работы по пропарке его острый паром (доведенным до температуры, превышающей температуру кипения при данном давлении). Технологические узлы были подготовлены сварщиком Андreasом Круками и слесарем Григорием Иномзецевым. Сварочно-монтажные бригады выполнили 89 сварных соединений.

Как отметил оператор по добыче нефти и газа ОПС № 1 Олег Сорокин: «Дренажная система подведена ко всем трубопроводам. Жидкость утилизируется в дренажную емкость по закрытой схеме, что обеспечивает дополнительную экологическую безопасность объекта».

**Ольга ПУТЕНИХИНА**  
Фото Евгения БУЛГАКОВА

## ИНТЕРВЬЮ

# ПРАГМАТИКИ С МЕЧТОЙ РОМАНИКОВ

Полвека назад геологи-первооткрыватели дали жизнь Оренбургскому нефтегазоконденсатному месторождению (ОНГКМ). Свой праздник представители этой профессии отметили 5 апреля. О том, каким был 2019 год для геологов Общества и с чем они связывают перспективы развития предприятия, рассказал начальник отдела геологии, разработки месторождений, лицензирования и недропользования Сергей Самарцев.

— Сергей Константинович, на что делался главный акцент в 2019 году?

— Подсчитывали запасы газа, нефти и конденсата на ОНГКМ. До этого полноценный подсчет проводился в 1981 году. На основании подсчетов сделали два проектных документа на разработку ОНГКМ. Первый защищили в 2019 году, второй — в марте 2020-го. В них актуализированы текущие показатели разработки месторождения, а также заложены решения по стабилизации добычи на уровне 9–10 млрд кубометров газа в год на протяжении 10 лет.

Подали заявку на переформирование лицензии на Нагумановский лицензионный участок с компании «Газпромвьет» на ООО «Газпром добыча Оренбург». Надеемся, что в 2020 году решение будет принято. У нас появится дополнительная сырьевая база.

Завершили первый этап геолого-разведочных работ на Ирекском лицензионном участке, обработали результаты полевых сейсморазведочных, гравиразведочных работ и геохимической съемки. Разрабатываем проект геолого-разведочных работ на второй этап, в рамках которого планируется строительство поисковых скважин. Ресурсы газа на Ирекском участке в полтора раза превышают остаточные запасы Оренбургского месторождения.

— На Оренбургском месторождении про-грессирует обводнение?

— Любое месторождение обводняется со временем. На месторождениях с терригennыми коллекторами, а это весь Север, обводнение идет равномерно снизу вверх. Оренбургское месторождение — карбонатный тип коллектора с трещиноватыми известняками, где обводнение скважин происходит по зонам разуплотнения и тектоническим нарушениям, а далее по наиболее проницаемым пластам поступает от одной скважины к другой. В 1970-х годах стране был нужен газ. Добыча велась на максимуме. Обводнение быстро пришло за счет больших депрессий на пласт. Сейчас



сильно обводнена центральная зона месторождения, вода появляется на востоке и западе. С водой не надо бороться, надо ее приручать.

— Какие технологии для этого применяются?

— В основном механизированная добыча. Например, в скважину № 178 установки комплексной подготовки газа (УКПГ) № 6 спущен электроцентробежный насос для отбора воды вместе с газом. В результате дебит с нуля поднялся до 44 тыс. кубометров газа в сутки. Разрабатывается проект реконструкции скважины № 178, чтобы не поднимать пластовую воду наверх, а с помощью насоса-перевертыша сразу направлять ее в поглощающий горизонт. Это здорово облегчит работу скважины, а также позволит снизить издержки на подъем, транспорт, подготовку и утилизацию пластовой воды на поверхности. Есть другие варианты эксплуатации обводненных скважин — плунжер-лифт, автоматизированная система управления скважиной, капиллярная система дозированной подачи химреагентов и другие. Для каждой технологии подбирается индивидуально. В этом году продолжится разработка проекта реконструкции обводненного фонда, предусматривающего оснащение более 150 скважин различными системами.

— Что еще способствует увеличению газоотдачи?

— Ремонтно-изоляционные работы, а также перевод скважин на вышележащий

горизонт. Если мы переводим скважину на вышележащий горизонт, значит, текущий уже не дает столько газа, чтобы была положительная экономика. В 2019 году на филипповский горизонт переведено 6 скважин, за всю историю месторождения — 59.

Кроме этого, проводится зарезка бокового горизонтального ствола. В прошлом году таким способом восстановлено 5 скважин, их суммарный дебит увеличился в 2,5 раза. В этом году, помимо обычных зарезок, проведем зарезки боковых горизонтальных отводов в горизонтальных скважинах на УКПГ-10, где при строительстве по тем или иным причинам не был получен плаунжерный дебит. Из горизонтального ствола каждой скважины будут пробурены три отвода длиной по 200 метров.

— Сколько скважин в фонде Общества?

— Всего на балансе Общества 919 скважин. 852 — в эксплуатационном фонде, 834 — в действующем. В 2019 году пробурено 6 скважин, 9 введено в эксплуатацию. В 2020-м планируется пробурить 9 скважин, 5 ввести в эксплуатацию, провести 5 зарезок.

— Активная разработка нефтяной отмочки филипповской залежи связана со стратегией  $10 \times 10$ ?

— По договору с ООО «Газпромнефть-Заполярье» там проводится обустройство 20 ранее пробуренных скважин. В 2019 году 4 скважины введены в действие. Полка на 10 млрд кубометров газа подразумевает весь газ Оренбургского месторождения, в том числе и попутный нефтяной. Это один из

пунктов стратегии  $10 \times 10$ , куда заложено разбуривание всех нефтяных оторочек, особенно филипповской и среднекаменноугольной залежей, внедрение механизированной добычи на асельской залежи, реконструкция дожимных компрессорных станций. Эти мероприятия вошли в новый проектный документ и в сумме позволят 10 лет добывать по 9–10 млрд кубометров газа в год.

— Какое ценное нетрадиционное сырье содержит газоконденсатные залежи ОНГКМ?

— Остаточная нефть и ретроградный конденсат — трудноизвлекаемые запасы. Нефть не в классическом понимании, а углеводороды, интегрированные с матрицей, которые в обычных условиях не текут. Эти запасы также содержат благородные и редкоземельные металлы. В рамках проекта геолого-разведочных работ в центральной части месторождения планируется строительство опытного полигона из 5 скважин. Задача — апробировать технологию добычи остаточной нефти с использованием в качестве рабочего агента диоксида углерода и подсчитать запасы. По оценкам института, они составляют более 2 млрд тонн. Вовлечение этих ресурсов в разработку может быть новым этапом развития предприятия.

— Представление о месторождении изменилось?

— Мы уточняем его в ходе исследований. Разделение на восточную и центрально-западную части узаконили в 2016 году.

В 2020-м защищили подсчет запасов в Государственной комиссии по запасам Федерального агентства по недропользованию. Ранее было 4 залежи — основная, филипповская, асельская и среднекаменноугольная, теперь их количество увеличилось до 23. Подсчитаны и впервые поставлены на государственный баланс запасы залежей московско-башкирских отложений, девонская залежь. Филипповская залежь разделась на три блока.

— У геологов далекодущие планы?

— Строим планы до 2050 года. Работаем с пластом, ищем новые подходы, мыслим позитивно. Глядя вглубь недр, мы видим только часть. Единственный способ убедиться, что там что-то есть, это пробурить скважину. Мечта любого геолога — открыть месторождение. Надеемся, нам удастся это сделать, пробурив первую скважину на Ирекском лицензионном участке в 2023 году.

**Людмила ЛОКТИОНОВА**

**Фото Евгения БУЛГАКОВА**

## ДАТА

## ПЕРВЫЙ

6 апреля исполнилось 90 лет со дня рождения первого руководителя Оренбургского газового комплекса Владимира Швеца.

В 1968 году Владимир Александрович был назначен начальником Управления по обустройству и эксплуатации газового месторождения и строительству газопроводов «Оренбурггазпром». В степи по бездорожью он прокладывал путь для большого газа Оренбуржья, стоял у истоков создания индустриального будущего аграрного региона. Собирал команду профессионалов-единомышленников. Решал сложнейшие вопросы, ответов на которые в отечественной практике не было.

С 1978 по 1989 год Владимир Александрович возглавлял Волго-Уральский НИИПИ по добыче и переработке сероводородсодержащих газов (ВолгоУралНИИПИгаз). Он внес большой вклад в проектирование,

обустройство и повышение надежности объектов газового комплекса, развитие технологий подготовки, переработки и транспорта газа, интенсификации добычи.

Владимир Швец — лауреат Государственной премии СССР, был удостоен звания «Заслуженный работник нефтяной и газовой промышленности РСФСР», награжден орденом Трудового Красного Знамени, медалями.

Он ушел из жизни в 1989 году в возрасте 58 лет. Отказало сердце, которое, по отзывам родных и коллег, было открытым, бес покойным, справедливым. В память о Владимире Александровиче в дни празднования 50-летия газопромыслового управления здесь будет торжественно открыта мемориальная доска.

Ольга КОНСТАНТИНОВА

Фото из архива

ООО «Газпром добыча Оренбург»



Владимир Швец (в центре) с коллегами на первомайской демонстрации

# ЗЕЛЕНЫЙ КОНВЕЙЕР

«Когда наши работники занимаются посевом, я им чихать и кашлять запрещаю», — шутит инженер хозяйственного участка № 3 управления по эксплуатации зданий и сооружений Общества (УЭЗиС) Елена Чиркова. «Чтобы будущие цветы не заболели?» — интересуемся. «Чтобы семена не разлетелись», — улыбается она.

Уже больше десяти лет газовики-оезнелители не собирают семенной материал сами, так как перешли на выращивание гибридных растений. Управление материально-технического снабжения и комплектации поставляет семена от проверенных производителей, причем элитных сортов. У этих однолетних цветов всхожесть, цветовая гамма и устойчивость к болезням лучше. К посеву работники УЭЗиС приступили в феврале.

— В этом году для создания цветочных композиций на территориях структурных подразделений и поселков газовиков мы готовим более 125 тысяч корней, — пояснила Елена. — Сейчас у нас жаркая пора — пикировка рассады. В стаканчики, чтобы не болела при пересадке в грунт. В вазоны, чтобы хорошо расплелась для вертикального озеленения.

Стали мы прикладывать, сколько времени ушло на один только посев. Надо было видеть удивление на наших лицах, когда выяснилось, что упаковку семян петунии (1000 штук) один рабочий зеленого строительства высевает за час.

Семена же гранулированные. То есть не с маковое зернышко, а как пшено. Половинные ящики уже наполнены специальным грунтом, который утрамбован и обеззаражен, — пояснила Елена. — К тому же девочки помогают трафареты.

В управление по эксплуатации зданий и сооружений она устроилась в 2005 году. Сначала временно, рабочим 1 разряда. Через год ее пригласили на постоянную работу. «Моими наставниками были Антонина Ивановна Решетова, Мария Михайловна



Елена Чиркова — автор многих цветочных композиций, которые украшают территорию структурных подразделений и поселков газовиком

Шнякина, — вспоминает Елена Чиркова. — Помогала и заочная учеба в аграрном университете по специальности «лесопарковое хозяйство». Так что я была не совсем «зеленой». К тому же успела поработать в городском «Зеленстрое» и кукульских теплицах, где выращивала цветочную рассаду. Делилась профессиональными секретами с коллегами».

Со временем в ландшафтном дизайне у газовиков выработался свой узнаваемый стиль. Обычно в цветочной композиции есть солитер — некий акцент, который привлекает особое внимание, ведет за собой. «Чаще других цветов мы сажаем ампельную (каскадную) петунью, бархатцы, канны, обрамляем колеусом, цинерарией, — отмечает Елена Тахировна. — В этом году решили посадить сальвию, ярко-красный колосок которой выглядит торжественно. Есть задумка в Год памяти и славы создать из бархатцев и темных колеусов георгиевские ленты».

На душу, говорит, становится тепло, когда видишь: газовики заинтересованы в том, чтобы становилось уютнее на работе и дома. «Два года подряд мы привозили сосны из Бузулукского лесничества. Саженцы украсили территории структурных подразделений и села им. 9-го Января, — поясняет Елена. — Даже если на производственном объекте нет места для газона или клумбы, всегда можно установить вазоны с цветами. Коллеги-производственники с удовольствием ухаживают за зелеными уголками».

Среди деревьев газовики отдают предпочтение голубой и обыкновенной ели, сосне, березе, рябине, липе. Заявок поступает много. «На предприятии, — перефразируя Чехова, говорит Елена Чиркова, — все должно быть прекрасно».

Екатерина ПЕСКОВА  
Фото Евгения БУЛГАКОВА

## ЭКОЛОГИЯ

### ЗНАК ВНИМАНИЯ

28 марта с 20:30 до 21:30 по местному времени были отключены подсветка 25 зданий и площадок ООО «Газпром добыва Оренбург».

С 2015 года предприятие принимает участие в международной акции «Час Земли». В этот день все ее сторонники по призыву Всемирного фонда дикой природы на 60 минут выключают свет и бытовые электроприборы.

Символическая экономия электроэнергии, составившая около 90,0 кВт, — знак внимательного отношения к экологии планеты. ■

### НОВОСТИ ПАРТНЕРСТВА

#### ДОБРАЯ ДОРОГА

Коллектив ЗАО «Автоколонна № 1825» поздравил с 80-летием Владимира Ильича Тюняева, возглавлявшего предприятие с 1986 по 2005 год.

Он внес большой вклад в развитие автоколонны и совершенствование условий труда. Во время его руководства была благоустроена территория, построены две теплые стоянки вместимостью по 60 автобусов, за-правочная станция, а также многоквартирный дом. Оборудован класс по безопасности движения, открыт музей предприятия, реконструирован медицинский пункт.

В кризисные 90-е годы Владимир Ильич сумел сохранить трудовой коллектив. В 1995 году автоколонна стала дочерним предприятием ООО «Оренбурггазпром», что позволило стабилизировать работу, обновить парк и техническую базу.

Владимир Тюняев был удостоен званий «Заслуженный работник транспорта РФ» и «Почетный работник газовой промышленности», награжден орденом Дружбы народов.

Находясь на заслуженном отдыхе, ветеран общается с коллегами и помогает советом.

Олег КОЛЕСОВ,  
председатель первичной профсоюзной  
организации ЗАО «Автоколонна № 1825» ■

## ДОСУГ

### #ДОМАВМЕСТЕ

Уважаемые читатели! Во время режима самоизоляции просим вас оставаться дома, среди родных и близких. Не унывайте, ведь столько интересного и полезного можно сделать.

Этот период — возможность обнаружить в себе скрытые таланты, уделить больше времени семье, заняться саморазвитием, спортом и любимым делом.

Предлагаем вам поделиться своими фотоисториями об увлечениях, интересных идеях во время, проведенное дома.

Присыпайте яркие и самобытные снимки. Приветствуются постановочные фотографии. Сопроводите их кратким описанием.

Ваши снимки будут размещены на страницах Общества в «Инстаграм», «Фейсбуке» и «ВКонтакте», лучшие — опубликованы в газете «Оренбургский газ». Авторы трех самых интересных фотоисторий получат призы.

Ждем ваших сообщений по адресу gazpromdobyachaorenburg@gmail.com. ■

- <https://www.facebook.com/gengazprom/>
- <https://www.instagram.com/gazpromdobyachaorenburg/>
- [https://vk.com/gdo\\_smi](https://vk.com/gdo_smi)



Экспонатами комнаты боевой славы стали предметы, обнаруженные во время раскопок на местах сражений

На выставке можно увидеть легендарную винтовку Мосина, самозарядную винтовку Токарева, ствол и диск от пулемета Дегтярева, разбитый взрывом щиток от пулемета максим, согнутый ствол и магазин от пистолета-пулемета Шпагина... Наиболее ценная часть экспозиции — личные вещи бойцов, на которых можно прочитать имена их владельцев.

Комната боевой славы — это небольшой, но значимый вклад в дело сохранения правды о Великой Отечественной войне. Она будто оживший призыв Роберта Рождественского: «Помните! Через века, через года — помните! О тех, кто уже не придет никогда, — помните!»

Наталья АНИСИМОВА  
Фото Евгения МЕДВЕДЕВА

Кратко о сути проекта и основных регионах, в которых работают оренбургские газовики-поисковики, рассказывают стенды. Знакомство с артефактами начинается с витрин, где представлено вооружение армии стран-противников. И это не случайно: у наших врагов в начале войны лучше обстояли дела с обмундированием и оружием.

Да, немецкая винтовка «Маузер», автоматические пистолеты производства Венгрии и Польши, пулемет МГ-34 с высокой скорострельностью, различные виды мин поражают. Но уже к 1943 году все страны признали превосходство советского оружия.