

# Потенциал и перспективы малых месторождений поволжской нефти, опыт «Зарубежнефть-добыча Самара»

## Potential and prospects of small fields of Volga oil, experience of «Zarubezhneft-Dobycha Samara»

Александр Холмов  
Начальник Производственно-Технического  
Отдела «Зарубежнефть-Добыча Самара»  
E-Mail:

Alexander KHOLMOV  
Head of the Production and Technical Department  
of «Zarubezhneft-Production Samara»  
E-mail:

Юлия Илюхина  
Ведущий Специалист Административно-  
Управленческого Аппарата  
«Зарубежнефть-Добыча Самара»  
E-Mail:

Yulia ILYUKHINA  
Leading specialist of the administrative and  
management apparatus of «Zarubezhneft-  
Production Samara»  
E-mail:

Копанское НГКМ

Источник: «Зарубежнефть»



Аннотация. Статья посвящена особенностям работы нефтегазодобывающих предприятий в регионах Поволжья. Подробно описаны геологические характеристики данных месторождений и технические возможности по их освоению.

Ключевые слова: малые месторождения нефти, добыча нефти, оборудование для добычи нефти, бурение скважин.

Abstract. The article is devoted to the peculiarities of the work of oil and gas production enterprises in the Volga regions. The geological characteristics of these deposits and the technical capabilities for their development are described in detail.

Keywords: small oil fields, oil production, equipment for oil production, well drilling.

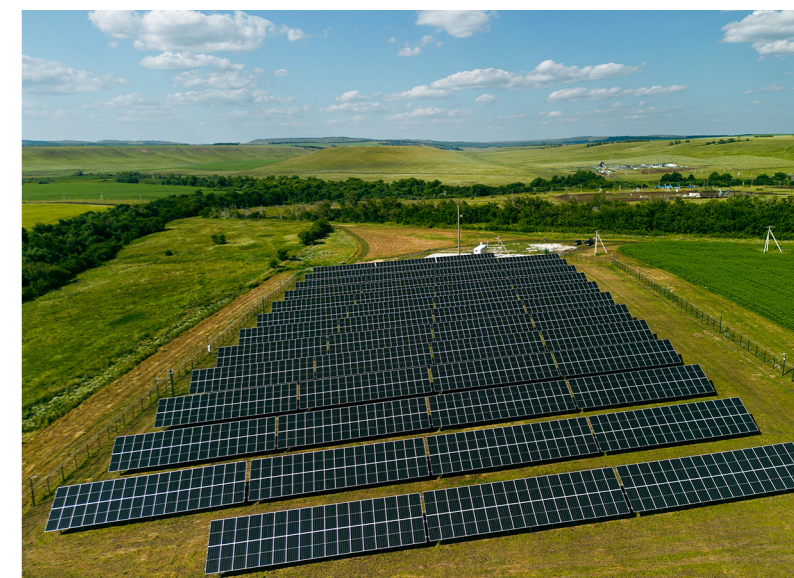
# //

### За 8 лет работы ЗНДС удалось обеспечить устойчивый рост добычи нефти и газа за счет комплексного развития процессов на промыслах

С 1940-х гг. Поволжье входит в число основных нефтедобывающих регионов России. Известно оно и как кузница кадров – в Самарской области немало вузов, где готовят специалистов для нефтегазовой отрасли. Такой богатый ресурсами край не мог не стать одной из точек притяжения для бизнеса «Зарубежнефти»: в 2015 г. для повышения экономической эффективности нефтегазовых активов компании в Поволжье была создана новая дочерняя структура «Зарубежнефть-добыча Самара» (ЗНДС).

#### Добывающие предприятия

Перед ЗНДС была поставлена непростая задача по оптимизации организационных структур управляемых активов, повышения производственной и техноло-



СЭС Пашкинского месторождения  
Источник: «Зарубежнефть»

гической дисциплины, а также унификации управленческих процессов. Сейчас компания управляет тремя добывающими предприятиями. «Ульяновскнефтегаз» (УНГ) разрабатывает пять месторождений в Ульяновской области. Нефть на этих месторождениях характеризуется высоким содержанием асфальтосмолопарафиновых отложений, для чего подобран оптимальный способ эксплуатации скважин – штанговые винтовые насосы.

«Оренбургнефтеотдача» осуществляет добычу нефти на трех месторождениях Оренбуржья. Осложняющим фактором добычи здесь является образование высоковязких эмульсий при смешении нефтей различных пластов. В качестве метода борьбы с этой особенностью применяется установка электроприводного центробежного насоса конусной компоновки.

В декабре 2020 г. «Зарубежнефть» приобрела 56% доли в активе «Уралне-

фтегазпрома», владеющего тремя лицензионными участками на юге Оренбургской области. Особенностью эксплуатации этих месторождений является высокое содержание сероводорода и газовый фактор, из-за чего образуются гидратные пробки и повышается скорость коррозии оборудования. Для снижения активности сероводорода подобраны химические реагенты и соответствующее насосное оборудование для подготовки и транспортировки продукции.

Нефть, добытая с месторождений «Оренбургнефтеотдачи» и «Ульяновскнефтегаза», транспортируется посредством автобойлерной техники и реализуется через систему магистральных нефтепроводов «Транснефти». Добытый природный газ и жидкие углеводороды «Уралнефтегазпрома» поставляются в систему «Газпрома».

### Техническое перевооружение

За 8 лет работы ЗНДС удалось обеспечить устойчивый рост добычи нефти и газа за счет комплексного развития процессов на промыслах Самарской группы и внедрения современных технологических решений.

К примеру, в 2021 г. на Копановском месторождении «Уралнефтегазпрома» состоялся запуск мультифазной насосной станции (МФНС) Leistrütz. Новая насосная станция позволила полностью исключить сжигание газа на факеле и достигнуть 100% использования попутного нефтяного газа. За счет этого объем выбросов парниковых газов снизится на 8222,18 т CO<sub>2</sub>-экв. в год.

Расчет экономической эффективности запуска показал значительное вли-

**Перед ЗНДС была поставлена непростая задача по оптимизации организационной структуры, унификации управленческих процессов, повышению производственной и технологической дисциплины**



Копанское НГКМ  
Источник: «Зарубежнефть»

яние мультифазной насосной станции на показатели «Уралнефтегазпрома». Ее применение в процессе транспортировки углеводородов также окажет положительный эффект на финансовые показатели компании. Согласно оценкам, на горизонте до 2047 г. рентабельность деятельности «Уралнефтегазпрома» вырастет на 51%.

В этом году на Кондаковском и Ружевском месторождениях «Ульяновскнефтегаза» были закончены мероприятия по реинжинирингу пунктов налива нефти (ПНН).

На Кондаковском ПНН проведены работы по заглублению емкостного оборудования для приведения объекта в соответствие с проектными решениями. Также осуществлена замена технологической обвязки насосного оборудования и применены насосы полупогружного типа.

На Ружевском месторождении подобрана скважина-кандидат для организации сброса подтоварной воды. Кроме того, проведено техническое перевооружение пункта налива нефти, организован сброс подтоварной воды, смонтирован и обвязан насосный блок для ее закачки. Это решение позволило снизить операционные затраты на перевозку нефтесодержащей жидкости благодаря уменьшению остаточного процента обводненности, а также сократить расходы на подготовку до уровня товарной продукции. На действующем фонде скважин проведена интенсифика-

ция добычи, сопряженная со сменой способа эксплуатации. Прирост добычи нефти по Ружевскому месторождению составил 8 т/сут.

Следует отметить, что реализация мероприятий по техническому перевооружению ПНН «Ульяновскнефтегаза» направлена не только на снижение операционных затрат, но и на минимизацию рисков в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды. До конца 2023 г. планируется завершить реинжиниринг ПНН Славкинского месторождения.

Чтобы оперативно реагировать даже на незначительные изменения технологических параметров работы скважин, ЗНДС активно проводит работы по оснащению месторождений замерными устройствами «РИНГ». Они помогают контролировать работу скважин и месторождения в целом и принимать нужные меры в случае выявления возможных отклонений. Данные о дебите скважин с устройств интегрированы в действующую информационную систему АСОДУ, где реализован алгоритм их архивации и аналитики.

### Фокус на ВИЭ

В корпоративную стратегию ЗНДС до 2030 г. включены цели по развитию возобновляемых источников энергии (ВИЭ). В 2022 г. компания ввела в эксплу-

ПНН Славкино  
Источник: «Зарубежнефть»



**Особенностью месторождений в Оренбургской области является высокое содержание сероводорода и газовый фактор, из-за чего образуются гидратные пробки и повышается скорость коррозии**

атацию две солнечные электростанции (СЭС) в Оренбургской области. Площадь солнечных панелей достигла 5600 м<sup>2</sup>.

Максимальная мощность СЭС на Пашкинском месторождении составляет 780 кВт, а на Кирсановском – 240 кВт. Электростанции обеспечены устройством, предотвращающим перетоки выработанной энергии в сеть, что позволяет при пиковой производительности в солнечные дни покрывать до 70% мгновенной потребности месторождений «Оренбургнефтеотдачи».

В 2023 г. завершится строительство еще двух СЭС на промысле «Уралнефтегазпрома». Запуск электростанций ЗНДС стал первым в России проектом Группы компаний «Зарубежнефть» в этом направлении. Данные солнечные электростанции являются одними из крупнейших в стране, реализованных без государственной поддержки.

«Мы работаем на непростых активах, которые характеризуются «разбросанностью» месторождений, сложностью процесса добычи и транспортировки нефти. Однако, благодаря нашим специалистам за последние годы произошли заметные подвижки в управлении производством Самарской группы, наметились важные изменения на всех предприятиях», – отметил генеральный директор ЗНДС Руслан Мифтахов.

ЗНДС не замыкается на внутреннем накоплении опыта и готова передавать свои знания специалистам других добывающих предприятий. Так, в рамках программы обучения производственного персонала сотрудники Самарской группы познакомятся с особенностями работы с фондом скважин, оборудованных штанговыми скважинными насосами, коллег из «Андижанпетро».