

Российская Федерация

ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»

ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» – основной добывающий российский актив АО «Зарубежнефть».

Производственную деятельность по добыче углеводородов СК «РУСВЬЕТПЕТРО» осуществляет на объектах Центрально-Хорейверского поднятия в Ненецком автономном округе с сентября 2010 года.

Производственные показатели

В 2020 году добыча углеводородов

ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» составила 2 911 тыс. т н. э., что ниже уровня предыдущего года на 11,9 % и планового уровня на 10 %. Невыполнение плана связано с участием актива в сделке ОПЕК+ в рамках квотирования добычи. Добыча велась на месторождениях ЦХП: Северо-Хоседаюском, Висовом, Верхнеколвинском, Западно-Хоседаюском, Сихорейском, Восточно-Сихорейском, Северо-Сихорейском, Северо-Ошкотынском, Сюрхаратинском, Южно-Сюрхаратинском, Пюсейском, Урернурдском, Восточно-Янемдейском. Эксплуатационный фонд скважин составляет 304 скважины.

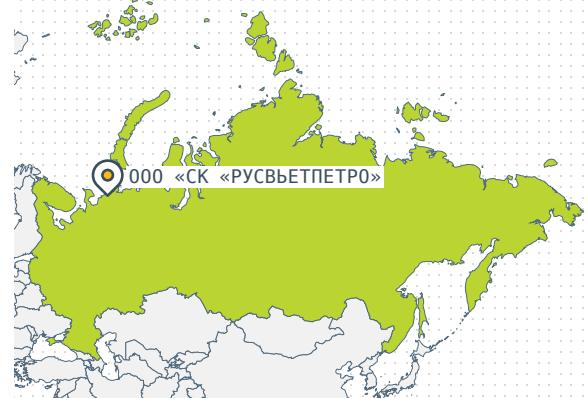
Для выполнения плана добычи в отчетном периоде введено в эксплуатацию 15 новых скважин с общим пусковым дебитом 1 185,9 т/сут и проведено 35 других мероприятий по интенсификации добычи с общим пусковым дебитом 1 443,5 т/сут.

По фонду добывающих скважин за 12 месяцев 2020 года проведено 50 геолого-технических мероприятий. Дополнительная добыча нефти за счет мероприятий составила 297 114 тыс. т.

Закончено строительством 12 эксплуатационных и разведочных скважин.

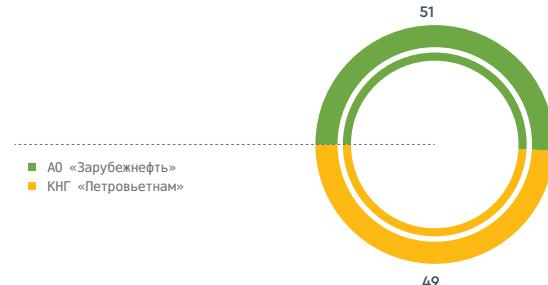
Помимо геолого-технологических мероприятий, выполнялась оценка эффективности методов увеличения нефтеотдачи – термогазового воздействия, ПАВ-полимерного воздействия, применения ионно-модифицированной воды, селективной изоляции подошвенных вод. По ряду работ выполнен полевой этап испытания, найдено оптимальное сочетание прироста коэффициента вытеснения и стоимости химии для получения положительной экономики проекта.

Традиционно выполнение производственной программы ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» осуществляется в тесной связи с обществами сегмента «Сервисные и прочие активы»: АО «РМНТК «Нефтеотдача» обеспечивает потребность в услугах интегрированного сервиса при бурении скважин и КРС на месторождениях ЦХП, ООО «Зарубежнефтестроймонтаж» выполняет строительно-монтажные работы по обустройству нефтяных месторождений, АО «ВНИИнефть» и АО «Гипровостокнефть» проводят НИР по поиску новых технологий и реагентов для повышения эффективности и повышения нефтеотдачи пластов в условиях ЦХП.

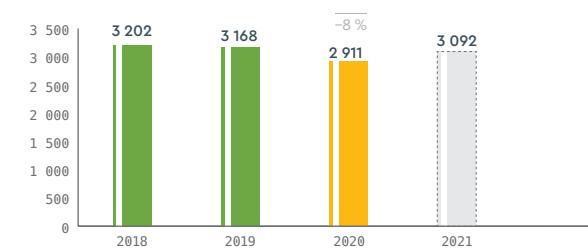


Обзор деятельности
Компании за 2020 год

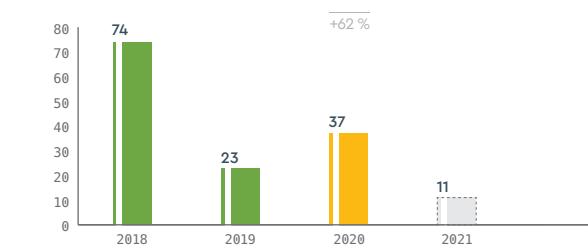
СТРУКТУРА СОБСТВЕННОСТИ, %



ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ, тыс. т н. э.



ЭКСПЛУАТАЦИОННОЕ БУРЕНИЕ, тыс. м



Экономические показатели

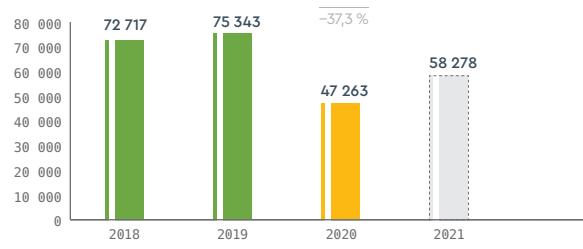
ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» реализует добывную нефть на внутреннем и внешнем рынке посредством договоров комиссии, а также по прямым договорам осуществляет поставку нефти для технологических нужд на промысле.

Комиссионер совместно с Обществом ведет непрерывный мониторинг конъюнктуры на международном и внутреннем рынке нефти, что позволяет гибко реагировать на изменения спроса, повышая доходность ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО».

Выручка от реализации, включая прочую реализацию, за 2020 год снизилась по сравнению с 2019 годом на 41 %, до 47 263 млн руб., в связи с падением цены на нефть (-39 %) и снижением объемов реализации в натуральном выражении (-10 %), также в 2019 году действовала льгота по экспортной пошлине – 2 194 млн руб.

Капитальные затраты в отчетном году ниже предыдущего периода на 25 %, что связано с проведением Обществом комплекса стабилизирующих мероприятий в I квартале 2020 года.

ВЫРУЧКА, млн руб.



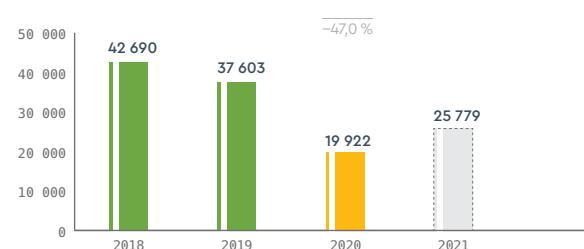
Перспективы развития

В рамках мероприятий по повышению рационального использования попутного газа в 2021 году планируется проведение ОПР пилотной установки каталитической очистки ПНГ от сероводорода. При положительном эффекте от ОПР будет приниматься решение о строительстве промышленной установки каталитической очистки ПНГ, что повлечет за собой снижение содержания сероводорода в топливном газе для газоперекачивающих агрегатов до 20 мг/м³.

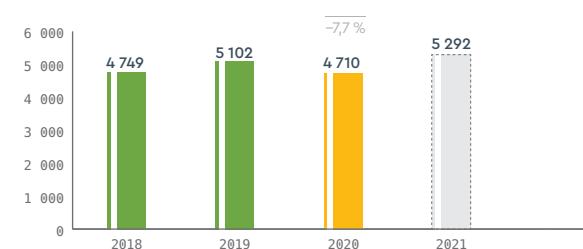
В рамках проводимой программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности планируется внедрение второй модернизированной электростанции, работающей на сырой нефти, с целью снижения объемов потребления дизельного топлива.

На 2021 год в целях подтверждения добывного потенциала Западно-Ярейгинского месторождения запланирована расконсервация скважины 1 с проведением ГРП и отработкой.

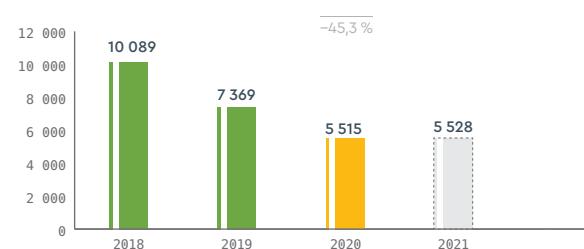
EBITDA, млн руб.



ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ, млн руб



КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ, млн руб.



Харьгинское СРП

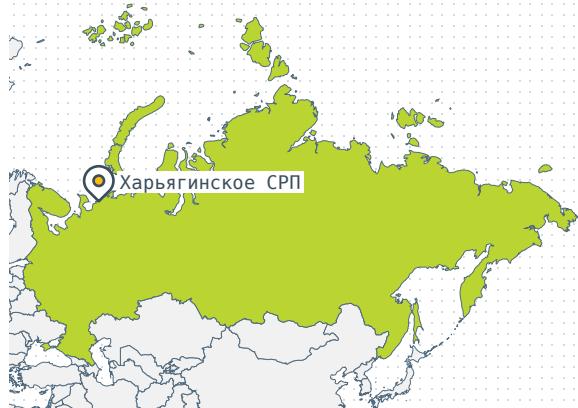
АО «Зарубежнефть» вошло в проект Харьгинского СРП 1 января 2010 года с долей участия 20 %.

В соответствии с дополнением № 3 к соглашению о разработке и добыче нефти на Харьгинском месторождении на условиях раздела продукции от 1 августа 2016 года компания «Тоталь Разведка Разработка Россия» передала 20 % своей доли участия и функции оператора проекта в пользу дочерней компании АО «Зарубежнефть» – ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». В результате участниками Харьгинского СРП являются компания «Статойл Харьяга АС» (30 %), АО «Зарубежнефть» (20 %), ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» (20 %), ФАО «Тоталь Разведка Разработка Россия» (20 %), АО «Ненецкая нефтяная компания» (10 %).

Производственные показатели

В 2020 году ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» достигло максимальной добычи за последние шесть лет – 1 607 тыс. т н. э. Полученный результат выше уровня 2019 года на 0,5 % и выше планового показателя на 1,4 %. Высокие результаты являются следствием проводимой на постоянной основе работы по оптимизации и комплексному управлению системой ППД, позволившей снизить темпы обводнения скважин, а также реализации программы по дальнейшему разбуриванию месторождения.

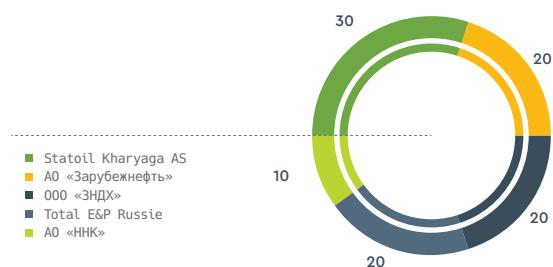
В отчетном году введены в эксплуатацию 10 новых скважин с фактическим приростом 832 т/сут. Эксплуатационный фонд скважин составляет 61 скважину.



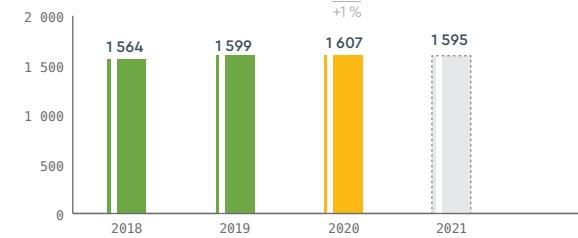
Обзор деятельности
Компании за 2020 год

В 2020 году на предприятии внедрены новые технологии, включая бурение многозабойной скважины и проведение многостадийного кислотно-пропантного ГРП. Помимо геолого-технологических мероприятий, выполнялась оценка эффективности методов увеличения нефтеотдачи – закачка потокоотклоняющих составов, ПАВ-полимерной композиции, низкоминерализованной воды.

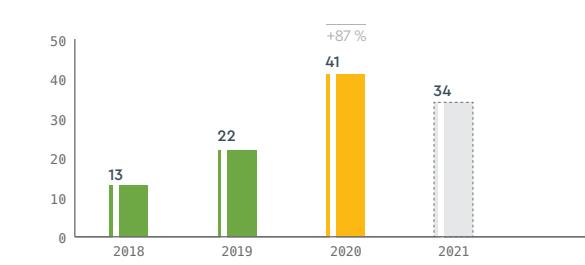
СТРУКТУРА СОБСТВЕННОСТИ, %



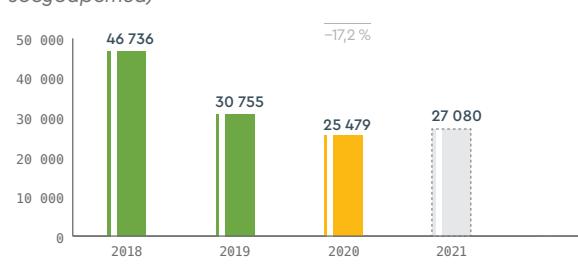
ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ, тыс. т н. э.



ЭКСПЛУАТАЦИОННОЕ БУРЕНИЕ, тыс. м



ВЫРУЧКА, млн руб. (без учета прибыльной нефти государства)

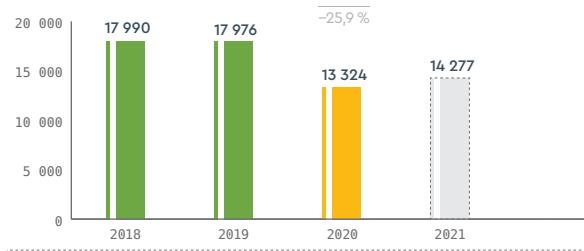


Экономические показатели

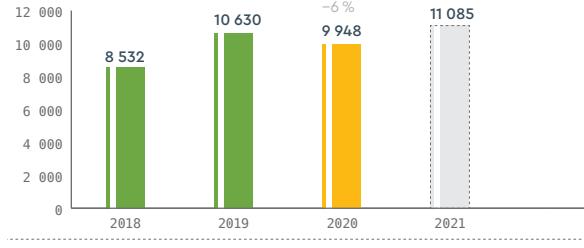
Снижение выручки связано с изменением рублевой цены на нефть, а также перераспределением объемов реализации нефти внутри года ввиду ограничений уровня добычи. Дополнительными факторами влияния на EBITDA стали затраты в рамках борьбы с COVID-19.

Снижение капитальных затрат обусловлено изменением сроков реализации строительства и эксплуатационного бурения в связи с проведившимися оптимизационными мероприятиями по сокращению капитальных затрат по объектам, не влияющим на добычу нефти, вследствие изменения макропараметров и мероприятий по недопущению распространения COVID-19 в 2020 году.

EBITDA, млн руб. (без учета прибыльной нефти государства)



КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ, млн руб.



Перспективы развития

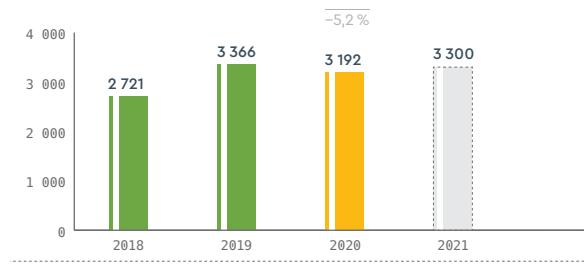
Основное внимание Общества в среднесрочной перспективе направлено на поддержание объемов добычи на уровне 1,5 млн т. С учетом этого сформирована соответствующая программа ГТМ, планируется продолжить работы по оптимизации системы заводнения и применению технологий МУН.

В рамках реализации Программы энергоэффективности в 2021 году запланированы работы по переводу на промышленную энергию вахтового жилищного комплекса от газотурбинной электростанции, что позволит снизить затраты на покупку дизельного топлива и электроэнергии.

В части Программы повышения механизированной добычи запланировано проведение опытно-промышленного использования нагревателя призабойной зоны пласта, что позволит избежать простоя скважин по причине влияния высокостойкой эмульсии и сократит внутрисменные потери нефти.

В 2021 году в рамках проводимых мероприятий по повышению рационального использования попутного нефтяного газа запланировано завершение строительно-монтажных и пусконаладочных работ и ввод в эксплуатацию установки аминоочистки, что позволит существенно увеличить текущий уровень использования ПНГ – с 62 до 74 %.

ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ, млн руб.



Уровень удельных операционных расходов в 2020 году – результат проводимой в Обществе программы оптимизации затрат.

10

НОВЫХ СКВАЖИН
с фактическим приростом
832 т/сут введены
в эксплуатацию в 2020 году
ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-
добыча Харьгага»



ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара»

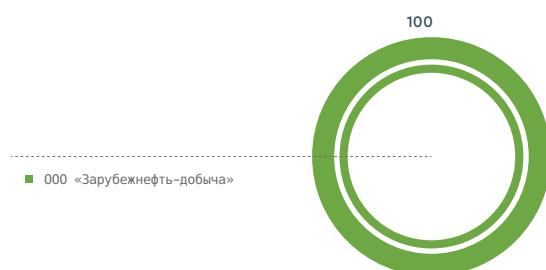
ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» создано с целью повышения эффективности производственной и экономической деятельности обществ Самарской группы. Общество зарегистрировано 2 июля 2015 года и наделено функциями управляющей компании. Под его контроль переданы нефтедобывающие активы ООО «Ульяновскнефтегаз» (УНГ), АО «Оренбургнефтеотдача» (ОНО) и ООО «НГП «Северо-Карасевское». В мае 2017 года получена лицензия на пользование недрами Южно-Пчелиного лицензионного участка, находящегося на стадии разработки. 100 %-ный участник Общества – ООО «Зарубежнефть-добыча».

За время работы ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» удалось обеспечить устойчивый рост добычи по активам Самарской группы (+16 % в 2020 году по отношению к 2016 году).

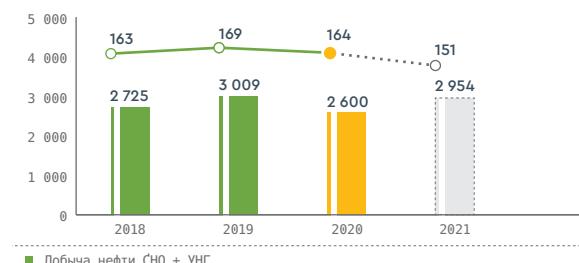
Операционные расходы полностью покрываются выручкой Общества.



СТРУКТУРА СОБСТВЕННОСТИ, %



ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ ПО САМАРСКОЙ ГРУППЕ, руб/т



ООО «Ульяновскнефтегаз»

ООО «Ульяновскнефтегаз» – нефтедобывающий актив, осуществляющий поиск, разведку и добычу на пяти лицензионных участках, расположенных на территории Ульяновской области. Добыча осуществляется из отложений нижнего и среднего карбона, представленных преимущественно терригенными коллекторами.

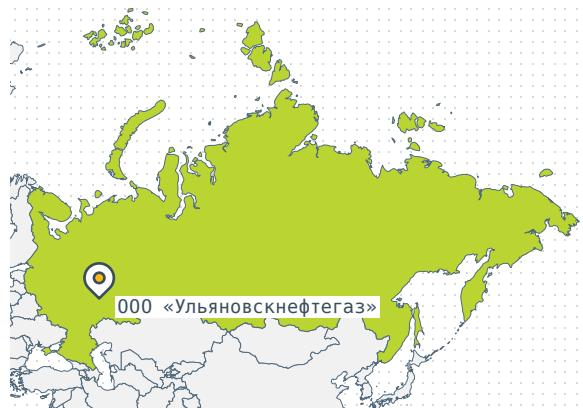
Производственные показатели

ГТМ, обеспечивающие дополнительный объем добычи нефти, в 2020 году не проводились в связи с оптимизацией затрат. Несмотря на это, плановые показатели добычи перевыполнены за счет снижения темпа падения на базовом фонде скважин относительно плановых значений (темпер падения составил 6 % при плане 19 %).

Экономические показатели

Несмотря на тяжелые экономические условия 2020 года, благодаря комплексу стабилизирующих мер Обществу удалось не только удержать, но и снизить удельные операционные расходы.

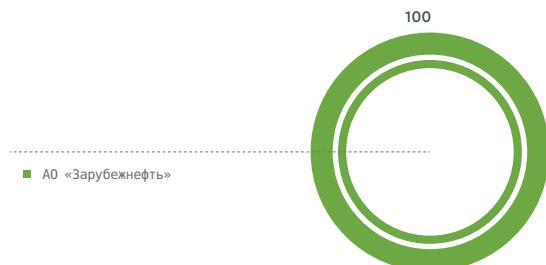
Снижение капитальных затрат в 2020 году по сравнению с предыдущим периодом обусловлено снижением объемов эксплуатационного бурения.



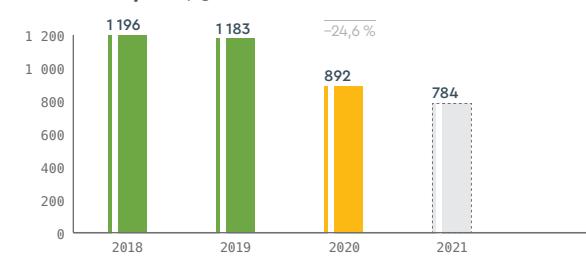
Перспективы развития

Основная задача Общества – продолжение работы по внедрению Производственной системы, поиск и утверждение проекта по изменению логистики по сдаче НСЖ на альтернативных узлах приема нефти, разработка и реализация программы повышения эффективности деятельности, проведение телемеханизации площадочных объектов для автоматического подсчета добычи нефтесодержащей жидкости.

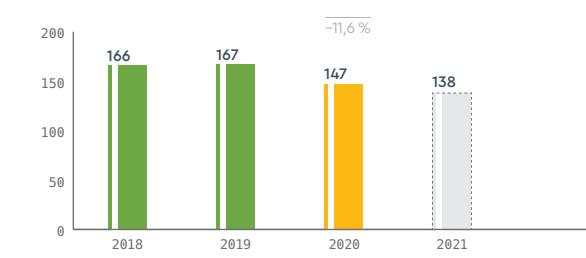
СТРУКТУРА СОБСТВЕННОСТИ, %



ВЫРУЧКА, млн руб.



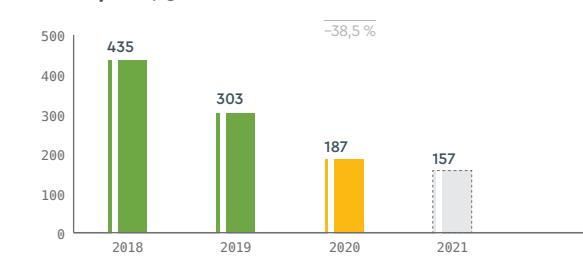
ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ, млн руб.



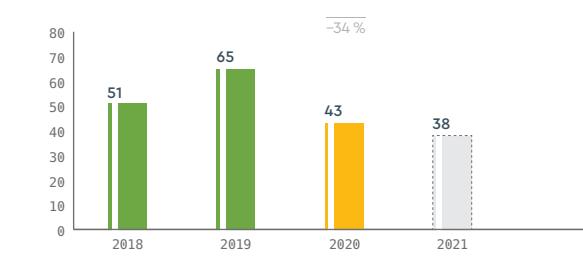
ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ, тыс. т н. э.



EBITDA, млн руб.



КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ, млн руб.



АО «Оренбургнефтеотдача»

АО «Оренбургнефтеотдача» – нефтедобывающий актив, осуществляющий поиск, разведку и добычу на трех лицензионных участках, расположенных на территории Оренбургской области. Добыча осуществляется из отложений нижнего карбона и верхнего девона, представленных преимущественно карбонатными коллекторами.

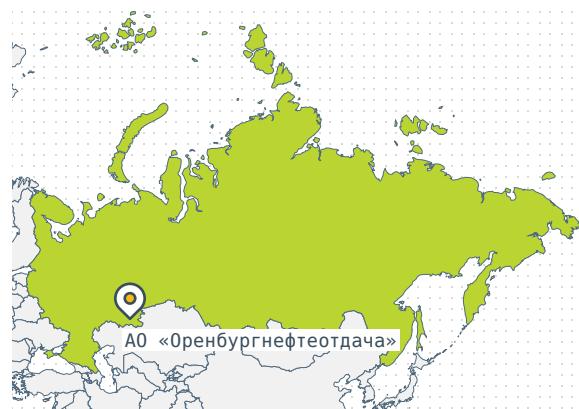
Производственные показатели

Основными факторами поддержания уровней добычи в отчетном году стали ввод в эксплуатацию трех новых скважин на Пашкинском и Кирсановском месторождениях, а также выполнение одной операции по ГРП на скважине 5Р Кирсановского месторождения. Эксплуатационный фонд скважин составляет 34 скважины.

Снижение добычи углеводородов связано с сокращением программы ГТМ в 2020 году в рамках оптимизации производственной программы (выполнено 6 мероприятий вместо 11). Несмотря на это, фактические уровни добычи нефти превысили плановые показатели за счет снижения темпа падения на базовом фонде (8,4 % по факту против 21 % по плану).

Экономические показатели

Увеличение капитальных затрат в 2020 году по сравнению с предыдущим периодом обусловлено увеличением объемов эксплуатационного бурения.

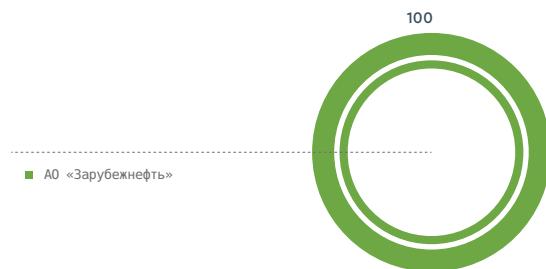


Обзор деятельности
Компании за 2020 год

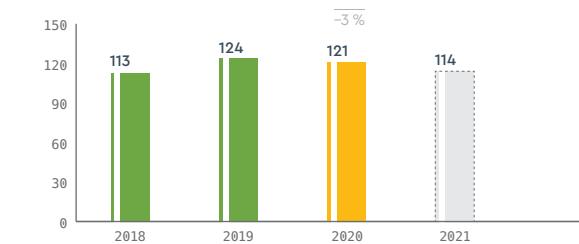
Перспективы развития

Основные задачи Общества – продолжение реализации программы поисково-разведочного бурения на имеющихся лицензионных участках, разработка и реализация программы повышения эффективности работы механизированного фонда, внедрение программных комплексов «Мобильный оператор» и «ТМРС», выполнение программы ГТМ на добывающем и нагнетательном фонде Пашкинского и Кирсановского месторождений.

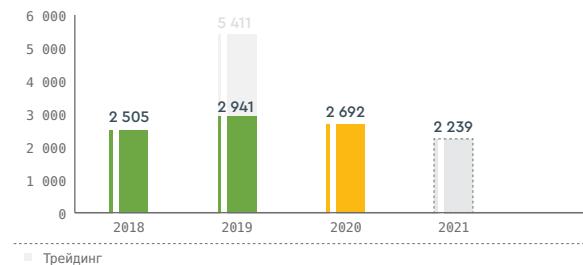
СТРУКТУРА СОБСТВЕННОСТИ, %



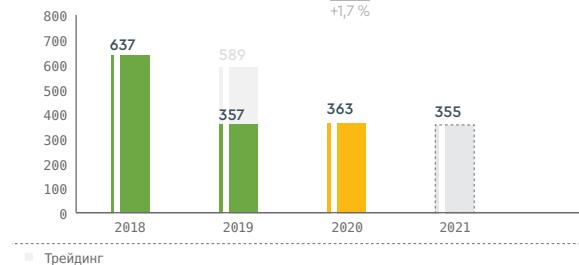
ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ, тыс. т н. э.



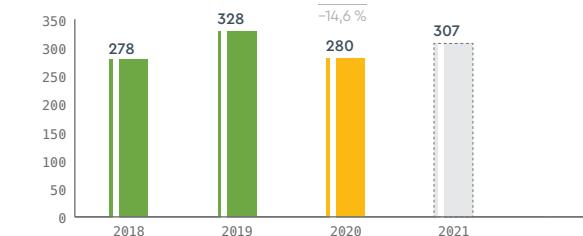
ВЫРУЧКА, млн руб.



EBITDA, млн руб.



ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ, млн руб



КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ, млн руб.

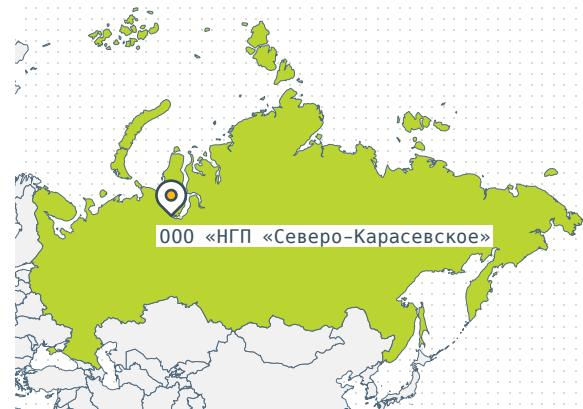


ООО «НГП «Северо-Карабасевское»

Луцеяхское нефтяное месторождение площадью 360,8 км² находится в Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. Районный центр – г. Надым – расположен в 45 км на северо-запад.

Луцеяхское месторождение открыто в 2011 году по результатам бурения поисково-оценочной скважины № 70 – Луцеяхской. Лицензия на пользование недрами от 1 марта 2013 года принадлежит ООО «НГП «Северо-Карабасевское». В июне 2016 года подписан договор купли-продажи между «Дедачи Энтерпрайзис Лимитед» и АО «Зарубежнефть» (ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара») по приобретению 100 %-ной доли участия ООО «НГП «Северо-Карабасевское». По результатам сейсморазведочных работ МОГТ-3D в объеме 270 км² в июне 2019 года утвержден оперативный пересчет запасов углеводородов по категориям С1 и С2 Луцеяхского месторождения (Протокол Роснедр от 4 июня 2019 года № 03-18/201-пр). Геологические запасы составляют 42 880 тыс. т, извлекаемые – 11 063 тыс. т.

В 2019 году утвержден проектный документ, регламентирующий проведение пробной эксплуатации Луцеяхского месторождения, решение закреплено Протоколом заседания Центральной нефтегазовой комиссии от 15 июля 2019 года (ЦКР Роснедр по углеводородному сырью).



Итоги 2020 года

В 2020 году получены результаты обработки и интерпретации сейсморазведочных работ МОГТ-3D, на основании которых определены точки заложения разведочных скважин № 71Р и № 72Р, выполнены работы по подготовке к бурению и в июне начато бурение эксплуатационных скважин в рамках этапа ОПР на лицензионном участке «Луцеяхское месторождение».

- ▶ Пробурена и испытана специальная скважина № 5 ВП и окончена бурением наклонно-направленная скважина № 1 ННС, в октябре начато бурение скважины № 2-Г.



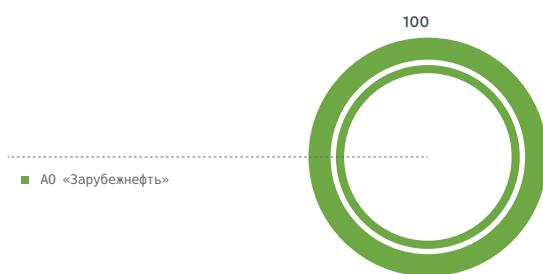
- ▶ Продолжалась подготовка к проведению опытно-промышленной разработки месторождения.
- ▶ В целях распределения зон ответственности сторон, участвующих в реализации проекта «Обустройство Луцеяского месторождения на ППЭ», заключены договоры между ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» и АО «Гипровостокнефть» на маркшейдерское сопровождение, авторский надзор и инжиниринг, с ООО «Зарубежнефтестстрой-монтаж» – на проведение СМР и ПНР, инжиниринг, с ООО «Зарнестсервис» – на поставку оборудования. Привлекается интегрированный сервис АО «РМНТК Нефтеотдача» для организации работ по бурению скважин.

Перспективы развития

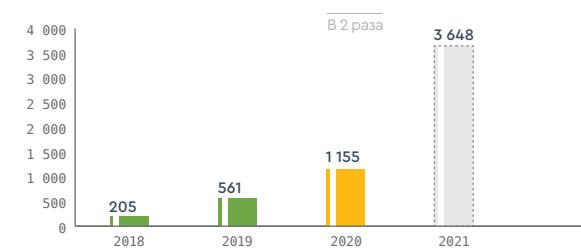
Программа работ 2021 года предусматривает продолжение бурения эксплуатационных скважин в рамках пробной эксплуатации Луцеяского месторождения с освоением горизонтальных скважин и испытанием наклонно-направленной скважины, а также начало бурения разведочной скважины № 71Р.

В среднесрочной перспективе предполагается поэтапная реализация программы ГРР, создание участка ОПР, комплекс подготовительных работ к эксплуатационному бурению, бурение эксплуатационных, нагнетательных и разведочных скважин, обустройство месторождения с началом добычи нефти в 2023 году.

СТРУКТУРА СОБСТВЕННОСТИ, %



КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ, млн руб.



Резкое увеличение капитальных расходов с 2020 года связано с проведением работ по подготовке к бурению – в июне начато бурение эксплуатационных скважин в рамках этапа ОПР.

