

ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА И ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ (ГРИД)

СЕГМЕНТ «ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА И ДОБЫЧА» ЯВЛЯЕТСЯ КЛЮЧЕВЫМ В ГРУППЕ КОМПАНИЙ «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ». СТРАТЕГИЧЕСКОЕ РАЗВИТИЕ КОМПАНИИ СТРОИТСЯ НА ОСНОВЕ ПОВЫШЕНИЯ РЕЗУЛЬТАТОВ ЭФФЕКТИВНОСТИ АКТИВОВ И РАЗРАБОТКЕ НОВЫХ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРОЕКТОВ.

СВОДНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ СЕГМЕНТА

Величина выручки в 2019 году ниже уровня предыдущего года на 3 млрд руб., или 7 %. Основным негативным фактором является снижение рублевой цены на нефть в среднем за год на 5 % (2018 год – 4 387 руб/барр, 2019 год – 4 135 руб/барр). Другим отрицательным фактором, повлиявшим на показатель выручки, является снижение объемов добычи и реализации нефти в сравнении с 2018 годом: по активам СП «Вьетсовпетро» Блок 09-1 – снижение объема реализации нефти на 519 тыс. т (–13 %), Блок 09-3 – снижение на 11 тыс. т (–12 %). Частично снижение показателя компенсировано получением дополнительной выручки в размере 2,4 млрд руб. от поставок сторонней нефти по АО «Оренбургнефтеотдача».

Показатель EBITDA по сегменту за 2019 год превысил значение 30 млрд руб., при этом в сравнении с 2018 годом снизился на 16 %. На показатель также негативно повлияло снижение цены на нефть, снижение объема реализации по вьетнамским активам, а также уменьшение

эффекта льготы по экспортной пошлине по ООО СК «РУСВЬЕТПЕТРО» в связи со снижением льготированного объема.

При этом наблюдается значительное снижение инвестиций по сравнению с 2018 годом: –2,7 млрд руб. по ООО СК «РУСВЬЕТПЕТРО» в результате завершения активной фазы работ по программе ГРП и бурения месторождений Блока 4.

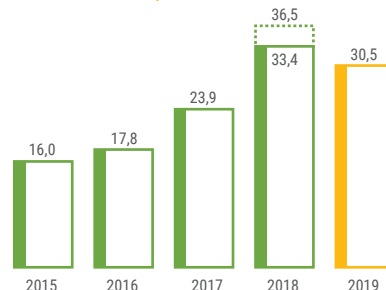
ТЕКУЩИЙ ПОРТФЕЛЬ АКТИВОВ/ПРОЕКТОВ СЕГМЕНТА

В 2019 году Группа компаний «Зарубежнефть» являлась владельцем 17 лицензий, из которых 9 – на поиск и разведку углеводородов, 2 – на поиск и оценку залежей углеводородов и 6 – на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородов.

27 июня 2019 года состоялся аукцион на право пользования участком недр с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на Западно-Ярейягинском участке недр. Победителем признано ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО».

EBITDA, млрд руб.

>30 млрд руб.
2-й год подряд



Объем инвестиций в 2019 году по сравнению с 2018 годом увеличился на 1,8 млрд руб., или 5 %. Увеличение отмечается по активу ООО «Зарубежнефть-добыча Харьяга» – 2,1 млрд руб. (увеличение темпов строительства объектов инфраструктуры и увеличение количества скважин, законченных бурением, +2 скважины), СП «Вьетсовпетро», Блок 09-1 – 1,1 млрд руб., в связи с вводом нового блок-кондуктора БК-20, завершением проекта реконструкции и расширения компрессорных мощностей.

Оператор/недропользователь	Проекты	Стадия жизненного цикла
Социалистическая Республика Вьетнам		
СП «Вьетсовпетро»	Блок 09-1, месторождения нефти: Белый Тигр, Дракон, Белый Заяц, Белый Медведь, Белая Кошка	Разведка и добыча
	Блок 04-3, газоконденсатное месторождение Тьен Ынг – Манг Кау	Добыча
	Блок 09-3/12	Разведка и добыча
	Блок 12/11	Разведка
	Блок 16-1/15, месторождение нефти: Золотой Тигр	Разведка
	Блок 42	Разведка, выход из проекта
	Объединенный участок месторождения NR-DM	Добыча
PVEP (оператор)	Блок 09-2/09, перспективные структуры: KTN, KNT	Разведка
VRJ Petroleum Co.	Блок 09-3	Добыча
Республика Куба		
Филиал АО «Зарубежнефть»	Месторождение нефти: Бока де Харуко	Повышение нефтеотдачи
Арабская Республика Египет		
ООО «ЗН-БВ»	Блок South East Ras El Ush	Разведка
	Блок East Gebel El Zeit	Разведка
Республика Узбекистан		
СП ООО "ANDIJANPETRO"	Ферганская область. Месторождения: Хартум, Восточный Хартум и Южный Аламышик	Добыча
Российская Федерация		
ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»	Блок ЦХП-1, месторождение нефти: Северо-Хоседаюское	Добыча
	Блок ЦХП-2, месторождения нефти: Висовое, Верхнеколвинское	Разведка и добыча
	Блок ЦХП-3, месторождения нефти: Западно-Хоседаюское, Сихорейское, Восточно-Сихорейское, Северо-Сихорейское	Разведка и добыча
	Блок ЦХП-4, месторождения нефти: Сюрхаратинское, Северо-Ошкотыньское, Пюсейское, Южно-Сюрхаратинское, Урернырдское, Восточно-Янемдейское	Разведка и добыча
	Месторождение нефти: Западно-Ярейягинское	Разведка
ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»	Месторождение нефти: Харьягинское	Добыча
АО «Оренбургнефтеотдача»	Месторождения нефти: Пашкинское, Кирсановское	Разведка и добыча
	Месторождение нефти: Черновское	Добыча
ООО «Ульяновскнефтегаз»	Месторождения нефти: Ружевское, Славкинское, Кондаковское, Сулакское	Добыча
	Участки: Радищевский, Южно-Пчелиный	Разведка
ООО «НГП «Северо-Карасевское»	Месторождение нефти: Луцеяхское	Разведка

СОСТОЯНИЕ РЕСУРСНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ

Суммарные остаточные геологические запасы углеводородов категории $A + B_1 + C_1 + P_2$ ¹ Группы компаний «Зарубежнефть» в России и за рубежом без учета доли участия Компании на 1 января 2020 года составляли 1 072,7 млн т н.э., с учетом доли участия – 548,3 млн т н.э., величина суммарных остаточных извлекаемых запасов углеводородов без учета доли участия Компании – 200,07 млн т н.э., с учетом – 103,815 млн т н.э.

В структуре запасов категории $A+B_1+C_1$ 37 % составляют запасы ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО». Основная доля запасов углеводородов сосредоточена на участках Северо-Хоседаюского и Западно-Хоседаюского месторождений.

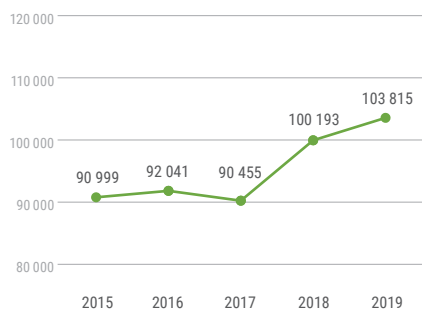
Доля запасов СП «Вьетсовпетро» составляет 33 %, основное сосредоточение – на месторождениях Белый Тигр и Дракон.

По состоянию на 1 января 2020 года на балансе АО «Зарубежнефть» находились запасы нефти, газа и конденсата 26 разрабатываемых месторождений: Белый Тигр, Дракон, Южный Дракон – Дой Мой, Белый Медведь, Белый Заяц, Белуга, Северо-Хоседаюское, Висовое, Восточно-Янемдейское, Западно-Хоседаюское, Северо-Ошкотынское, Северо-Сихорейское, Сихорейское, Урернырдское, Сюрхаратинское, Пашкинское, Кирсановское, Черновское, Кондаковское, Ружевское, Славкинское, Сулакское, Харьягинское – в России; Южный Аламышик, Восточный Хартум и Хартум – в Узбекистане; и 15 разведываемых месторождений: Белая Кошка, Тьен Ынг – Манг Кау, Тьен Нга,

Динамика текущих извлекаемых запасов ($A + B_1 + C_1 + P_2$) Группы компаний «Зарубежнефть» (с учетом доли участия),

тыс. т н. э.

+4 %



структура Золотой Тигр (Блок 16-1/15), структуры KNT и KTN (Блок 09-2/09) – во Вьетнаме; West Ashrafi, North Ras El Ush – в Египте; Верхнеколвинское, Восточно-Сихорейское, Пюсейское, Южно-Сюрхаратинское, Западно-Ярейягинское, Нижнемазинское, Луцяяхское – в России.

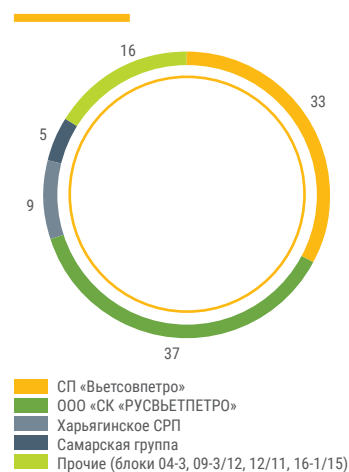
На месторождении Бока де Харуко в 2019 году проводились опытно-промышленные работы по реализации методов увеличения нефтеотдачи пласта.

В результате поисково-разведочного бурения в 2019 году прирост запасов углеводородов АО «Зарубежнефть» без учета доли участия составил:

- 6 841 тыс. т – в СП «Вьетсовпетро»;
- 321 тыс. т – в ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»;
- 22 тыс. т – в АО «Оренбургнефтеотдача»;
- 1 082 тыс. т – на Харьягинском месторождении.

В баланс запасов углеводородов по Группе компаний «Зарубежнефть» в 2019 году были также включены

Структура запасов на 1 января 2020 года¹, %



запасы углеводородов по новым активам: Блоку 09-2/09 (разведываемые структуры KTN и KNT), месторождениям West Ashrafi и North Ras El Ush (Египет), месторождениям Южный Аламышик, Восточный Хартум и Хартум (Узбекистан).

В 2019 году ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» одержало победу в аукционе на право пользования участком недр с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на Западно-Ярейягинском участке недр в Ненецком автономном округе.

Извлекаемые запасы за 2019 год по ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» увеличились

на **899** тыс. т

¹ По месторождениям Социалистической Республики Вьетнам запасы учитываются по категории 2Р (вьетнамская классификация), по месторождениям Арабской Республики Египет – по категории 1Р (международная классификация SPE-PRMS).



Структура текущих извлекаемых запасов ($A + V_1 + C_1 + P_2$) Группы компаний «Зарубежнефть» (с учетом доли участия), тыс. т н. э.

Предприятие	2019		Отклонение план/факт
	план	факт	
СП «Вьетсовпетро»	24 766	32 189	7 423
ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»	35 795	36 440	645
ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»	7 860	8 396	536
Блок 09-3	1 810	976	-834
АО «Оренбургнефтеотдача»	2 166	2 212	46
ООО «Ульяновскнефтегаз»	1 717	1 613	-104
Блок 04-3	3 367	3 364	-3
ООО НГП «Северо-Карасевское»	1 056	1 037	-19
Блок 09-3/12	2 058	1 811	-247
Блок 12/11	6 003	9 182	3 179
Блок 16-1/15	260	32	-228
Блок 42	381	0	-381
Новые активы	11 833	6 563	-5 270
ВСЕГО	99 071	103 815	4 743

ГЕОЛОГО-РАЗВЕДОЧНЫЕ РАБОТЫ

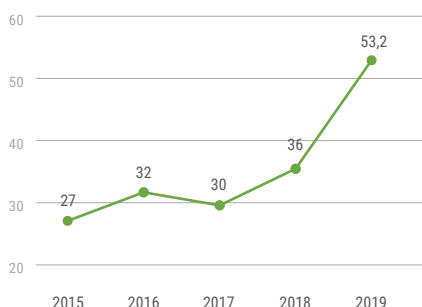
Стратегической целью Компании является обеспечение стабильного роста добычи углеводородов в среднесрочной и долгосрочной перспективе за счет проведения геолого-разведочных работ и расширения ресурсной базы углеводородов.

В 2019 году ГРП выполнялись на объектах в Социалистической Республике Вьетнам и в Российской Федерации.

Объем разведочного бурения,

тыс. м

+49 %



Объем разведочного бурения за 2019 год составил 53,2 тыс. м. Основной задачей работ было уточнение структур, содержащих неразбуренные запасы на действующих месторождениях, и подтверждение предполагаемых запасов на новых блоках.

В отчетном году закончено строительство семи разведочных скважин на шельфе Вьетнама, двух скважин в Ненецком автономном округе, одной скважины в Оренбургской области.

Основные результаты разведочного бурения в 2019 году

Проект, оператор	Участок	Правовая форма и доля участия	Итоги проекта
Социалистическая Республика Вьетнам			
Блок 09-1 СП «Вьетсовпетро»	Шельф	Межправительственное соглашение между КНГ «Петровьетнам» (51 %) и АО «Зарубежнефть» (49 %)	В бурении находилось семь скважин, из них одна многозабойная (два ствола с одного устья). Разведочные работы проводились на месторождениях Белый Тигр и Дракон. Завершены строительством шесть скважин. По результатам проведенных работ по состоянию на 31 декабря 2019 года получен прирост запасов в объеме 2 582 тыс. т н. э. нефти по категории P ₂
Блок 09-3/12 СП «Вьетсовпетро»	Шельф	Нефтегазовый контракт между СП «Вьетсовпетро» (55 %), PVEP (30 %), Bitexco Group (15 %)	Завершены испытания на скважине СТ-6X – структура Ca Tam
Блок 42 СП «Вьетсовпетро»	Шельф	Нефтегазовый контракт между СП «Вьетсовпетро» (49 %) и PVEP (51 %)	Завершено бурение одной разведочной скважины, получены отрицательные результаты, принято решение о выходе из проекта
Блок 12-11 СП «Вьетсовпетро»	Шельф	Нефтегазовый контракт АО «Зарубежнефть» (100 %)	Завершена строительством одна двуствольная скважина. Получен прирост запасов нефти 4 131 т н. э.
Российская Федерация			
Пашкинское месторождение АО «Оренбургнефтеотдача»	Суша	Лицензия АО «Зарубежнефть» (100 %)	По результатам строительства одной разведочной скважины получен прирост запасов нефти 22 тыс. т н. э.
Харьгинское месторождение ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»	Суша	СРП, состав консорциума: АО «Зарубежнефть» (20 %), ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» (20 %), «Статойл Свериге Харьяга А.Б.» (30 %), ФАО «Тоталь Разведка Разработка Россия» (20 %), АО «Ненецкая нефтяная компания» (10 %)	Проведено бурение трех эксплуатационных скважин с разведочной нагрузкой, общий прирост запасов нефти составил 1 082 тыс. т н. э.

Проект, оператор	Участок	Правовая форма и доля участия	Итоги проекта
Восточно-Сихорейское месторождение ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»	Суша	Межправительственное соглашение между КНГ «Петровьетнам» (49 %) и АО «Зарубежнефть» (51 %)	Получен прирост запасов нефти объемом 321 тыс. т н. э. по результатам бурения и испытания одной разведочной скважины
Западно-Хоседаюское месторождение ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»	Суша	Межправительственное соглашение между КНГ «Петровьетнам» (49 %) и АО «Зарубежнефть» (51 %)	Проведено бурение оценочной скважины
Плюсейское месторождение ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»	Суша	Межправительственное соглашение между КНГ «Петровьетнам» (49 %) и АО «Зарубежнефть» (51 %)	Проведено бурение разведочной скважины

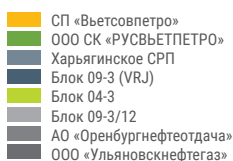
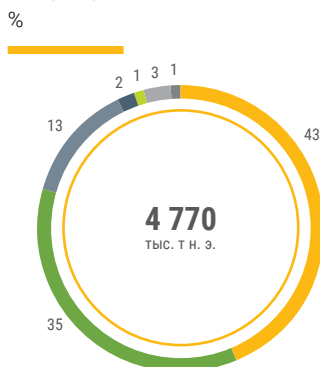
ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ

В 2019 году фокус Компании был направлен на стабилизацию добычи за счет реализации ГТМ и организационно-технических мероприятий в соответствии с производственной программой.

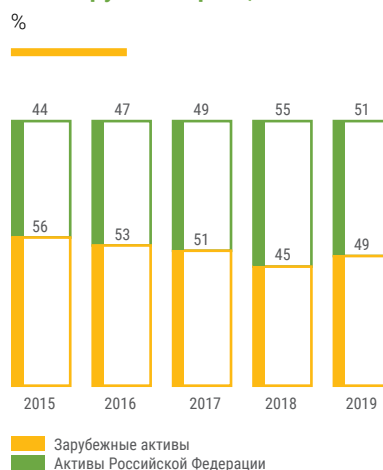
На месторождениях российского сегмента введены в эксплуатацию 34 новые скважины, проведен ряд успешных ГТМ (зарезка боковых стволов, гидравлический разрыв пласта, перевод на вышележащий горизонт), а также 117 прочих ГТМ.

В 2019 году в структуре добычи основными добычными активами по-прежнему являлись СП «Вьетсовпетро», ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО», ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга».

Структура добычи в 2019 году,



Динамика доли добычи в соответствии с географией деятельности АО «Зарубежнефть»,



С учетом доли АО «Зарубежнефть» добыча углеводородов в 2019 году составила 4 770 тыс. т н. э., что ниже уровня предыдущего года на 7,4 %. При этом плановый показатель (4 515 тыс. т н. э.) перевыполнен на 5,6 %. Снижение добычи вызвано вхождением крупных месторождений СП «Вьетсовпетро» Белый Тигр и Дракон в сложную финальную стадию разработки.