

СОСТОЯНИЕ РЕСУРСНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ

Суммарные начальные геологические запасы углеводородов категории А + В1 + С1 и В2 + С2 Группы компаний АО «Зарубежнефть» в России и за рубежом без учета доли участия Компании на 1 января 2019 года составляют 1 302,22 млн т н. э., суммарные начальные извлекаемые запасы углеводородов – 477,1 млн т н. э. Величина суммарных извлекаемых запасов углеводородов с учетом доли участия Компании на начало 2019 года по категории АВ1 + С1 (по месторождениям Социалистической Республики Вьетнам учитывается категория 2Р) составляет 100 193 тыс. т н. э.

По состоянию на 1 января 2019 года на балансе АО «Зарубежнефть» находятся запасы нефти, газа и конденсата 21 разрабатываемого месторождения (Белый Тигр, Дракон, Южный Дракон – Морская Черепаха, Белый Медведь, Белый Заяц, Северо-Хоседаюское, Висовое, Восточно-Янемайское, Западно-Хоседаюское, Северо-Ошкотыньское, Сихорейское, Урернырдское, Сюрхаратинское, Пашкинское, Кирсановское, Черновское, Кондаковское, Ружевское, Славкинское, Сулакское и Харьягинское) и 11 разведываемых месторождений (Белая Кошка, Белуга, Тьен Ынг – Манг Кау, Тьен-Нга, Верхнеколвинское, Восточно-Сихорейское, Северо-Сихорейское, Пюсейское, Южно-Сюрхаратинское, Нижнемазинское и Луцеяхское).

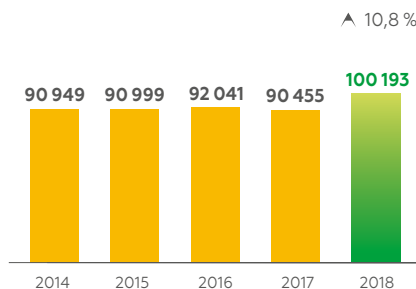
Структура текущих извлекаемых запасов (А + В1 + С1) Группы компаний АО «Зарубежнефть» с учетом доли участия, тыс. т н. э.

Предприятие	2018 (план)	2018 (факт)	Отклонение, план/факт
Россия	52 855	52 914	59
Вьетнам	34 514	47 279	12 765
Прочие страны	4 778	–	–4 778
Всего	92 147	100 193	8 046

Структура запасов
на 31 декабря 2018 года, %



Динамика текущих извлекаемых запасов (А + В1 + С1) Группы компаний АО «Зарубежнефть» с учетом доли участия, тыс. т н. э.



В структуре запасов категории А + В1 + С1 39 % составляют запасы ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО». Основная доля запасов углеводородов сосредоточена на участках Северо-Хоседаюского и Западно-Хоседаюского месторождений.

Доля запасов СП «Вьетсовпетро» составляет 37 %, основное сосредоточение на месторождениях Белый Тигр и Дракон.

10,8%

рост извлекаемых запасов по Группе в 2018 году по отношению к 2017 году, что также учитывает превышение планового показателя 2018 года на 8 046 тыс. т н. э.

На месторождении Бока де Харуко в 2018 году проводились опытно-промышленные работы (ОПР) по реализации методов увеличения нефтеотдачи пласта М.

В результате разведочного бурения в 2018 году прирост запасов углеводородов с учетом доли АО «Зарубежнефть» составил:

- 1 011,8 тыс. т н. э. в СП «Вьетсовпетро» по результатам бурения оценочных скважин № ВН-1803, ВН-49, ВН-1903, МТД-2Х (Юго-Западный участок) и разведочных скважин № ВН-56 и ВН-20В на месторождении Белый Тигр;
- 83,64 тыс. т н. э. в ООО «СК «РУС-ВЬЕТПЕТРО» по результатам бурения двух стволов разведочной скважины № 5Р и испытания в боковом стволе № 5-1, исследования керна из ранее пробуренной скважины № 14Р на Южно-Сурхаратинском месторождении;
- 470 тыс. т н. э. в АО «Оренбургнефтеотдача» по результатам бурения и испытания разведочной скважины № 3П на Пашкинском месторождении.

На основе данных бурения разведочных и эксплуатационных скважин за период 2012–2017 годов по месторождениям СП «Вьетсовпетро» (Белый Тигр, Дракон, Белый Заяц, Южный Дракон – Морская Черепаха) проведена плановая переоценка запасов углеводородов. По результатам переоценки прирост запасов углеводородов в целом по категории 2Р составил 17 499 тыс. т н. э. В целом, с учетом проведенной переоценки по Восточно-Янемдейскому и Сихорейскому месторождениям ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» и Харьягинскому СРП прирост запасов составил в отчетном году 12 783 млн т н. э.

