

## Состояние ресурсно-сырьевой базы

Суммарные остаточные геологические запасы углеводородов категории A+B1+C1 и 2P<sup>1</sup> Группы компаний «Зарубежнефть» в России и за рубежом без учета доли участия Общества на 1 января 2021 года составляют 1 182,2 млн т н. э., с учетом доли участия – 574,4 млн т н. э., величина суммарных остаточных извлекаемых запасов углеводородов без учета доли участия Общества составляет 221,9 млн т н. э., с учетом – 111,4 млн т н. э.

По состоянию на 1 января 2021 года на балансе АО «Зарубежнефть» находятся запасы нефти, газа и конденсата 29 разрабатываемых месторождений: Белый Тигр, Дракон, Южный Дракон – Морская Черепаха, 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, Южный Аламышик, Восточный Хартум, Хартум (Республика Узбекистан), Копанское, Бердянское, Чкаловское

и 15 разведываемых месторождений: Тьен Ынг, Тьен Нга, структура Золотой Волк (Блок 16–1/15, CPB), структуры KNT и KTN (Блок 09–2/09, CPB), West Ashrafi, North Ras El Ush (Арабская Республика Египет), Верхнеколвинское, Восточно-Сихорейское, Пюсейское, Южно-Сюрхаратинское, Западно-Ярейягинское, Нижнемазинское, Луцьяжское, Солхэм.

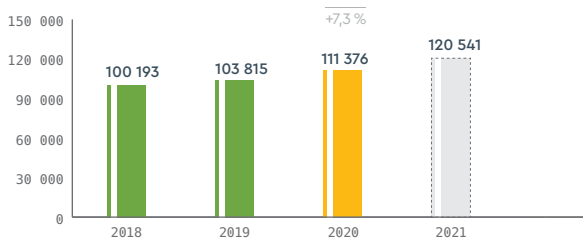
На месторождении Бока де Харуко в 2020 году проводились опытно-промышленные работы по реализации методов увеличения нефтеотдачи пласта.

В результате поисково-разведочного бурения в 2020 году прирост запасов углеводородов АО «Зарубежнефть» без учета доли составил:

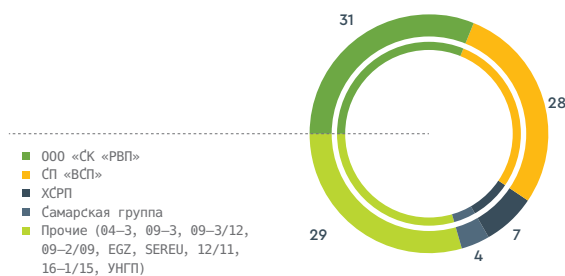
- ▶ 6 854 тыс. т в СП «Вьетсовпетро» на месторождениях блоков 09–1, 16–1/15 и 09–3/12;
- ▶ 275 тыс. т в ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» на Пюсейском месторождении.

В 2020 году приобретена компания АО «УНГП». Извлекаемые запасы УВ за 2020 год увеличились на 10 170 тыс. т н. э. (с учетом доли участия).

### ДИНАМИКА ТЕКУЩИХ ИЗВЛЕКАЕМЫХ ЗАПАСОВ (A+B1+C1+2P) ГРУППЫ КОМПАНИЙ «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ» С УЧЕТОМ ДОЛИ УЧАСТИЯ, тыс. т н. э.



### СТРУКТУРА ЗАПАСОВ НА 1 ЯНВАРЯ 2021 ГОДА, %



В структуре запасов категории A+B1+C1 31 % составляют запасы ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО». Основная доля запасов углеводородов сосредоточена на участках Северо-Хоседаюского и Западно-Хоседаюского месторождений.

Доля запасов СП «Вьетсовпетро» составляет 28 %, основное сосредоточение – на месторождениях Белый Тигр и Дракон.

29

разрабатываемых месторождений

19

разведываемых месторождений

<sup>1</sup> По месторождениям CPB запасы учитываются по категории 2P (вьетнамская классификация), по месторождениям Арабской Республики Египет – по категории 1P (международная классификация SPE-PRMS).

**СТРУКТУРА ТЕКУЩИХ ИЗВЛЕКАЕМЫХ ЗАПАСОВ (AВ1 + C1 + 2P) ГРУППЫ КОМПАНИЙ  
«ЗАРУБЕЖНЕФТЬ» С УЧЕТОМ ДОЛИ УЧАСТИЯ, тыс. т н. э.**

Предприятие	2020 (план)	2020 (факт)	Отклонение план/факт
СП «Вьетсовпетро»	31 763	31 246	-517
ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»	34 856	35 057	202
ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»	7 675	7 832	157
Блок 09-3	905	901	-4
АО «Оренбургнефтеотдача»	2 311	2 186	-126
ООО «Ульяновскнефтегаз»	1 571	1 588	17
Блок 04-3	3 251	3 291	39
НГП «Северо-Карасевское»	1 037	1 037	0
Блок 09-3/12	2 266	1 776	-490
Блок 12/11	6 818	9 182	2 364
Блок 16-1/15	350	474	124
Блок 09-2/09	2 974	4 661	1 687
СП ООО «ANDIJANPETRO»	637	561	-76
Новые активы	14 922	11 584	-3 338
<b>ВСЕГО</b>	<b>111 337</b>	<b>111 376</b>	<b>39</b>

