ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНО-РЕСУРСНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ, ЛЕСНЫХ ОТНОШЕНИЙ И РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ул. Матросова, д. 29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Тел.: (34922) 9-93-41. Тел./факс: (34922) 4-10-38. E-mail: dprr@dprr.yanao.ru

[МЕСТО ДЛЯ ШТАМПА]

В ответ на 3.6-14/3252 от 02.12.2020

О парламентских слушаниях «О мерах по повышению нефтеотдачи пластов на период до 2035 года»

Председателю Комитета
Совета Федерации Федерального
Собрания Российской Федерации
по экономической политике

А.В. Кутепову

Уважаемый Андрей Викторович!

В соответствии с поручением первого заместителя Губернатора Ямало-Ненецкого автономного округа Калинина А.В. департамент рассмотрел Рекомендации парламентских слушаний «О мерах по повышению нефтеотдачи пластов на период до 2035 года» и сообщает следующее.

Согласно государственному балансу запасов на 01.01.2020 текущие извлекаемые запасы нефти Ямало-Ненецкого автономного округа составляют 4639,4 млн т, из которых 4436,8 млн т (96%) находятся на балансе месторождений распределенного фонда недр, в том числе на разрабатываемых месторождениях 3344,0 млн т.

493,7 млн т (22%) извлекаемых запасов нефти категории АВ1 на разрабатываемых месторождениях распределенного фонда недр не охвачено процессом выработки.

Основными причинами не вовлечения запасов нефти в разработку являются небольшие размеры залежей, низкие фильтрационно-емкостные свойства коллекторов, высокая или повышенная в ряде залежей вязкость нефти, малые нефтенасыщенные толщины и удаленность месторождений от существующей инфраструктуры.

Состояние трудноизвлекаемых запасов нефти категорий АВ1С1 и В2С2 в Ямало-Ненецком автономном округе характеризуется следующим образом:

35,5% (895,6 млн т) разведанных запасов нефти округа и 7,9% (167,6 млн т) категории В2С2 относятся к высоковязким (более 10 сПз). Большая часть запасов высоковязкой нефти сосредоточена в сеноманском комплексе – 94% (842,2 млн т) АВ1С1 и 74,2% (124,4 млн т) В2С2;

5,2% (131,2 млн т) разведанных запасов нефти округа относятся к запасам нефти малопроницаемых коллекторов (менее 2 мД), в том числе 54,7% (71,8 млн т) – коллектора с проницаемостью до 1 мД. Доля запасов нефти категории В2С2 малопроницаемых коллекторов составляет 16,2% (342,1 млн т), большая часть также приходится на коллекторы с проницаемостью до 1мД – 78,6% (268,8 млн т). Почти половина всех этих запасов сосредоточена в ачимовских отложениях – АВ1С1 – 70,8 млн т (54%) и В2С2 – 179,8 млн т (52,6%);

1,9% (47 млн т) разведанных запасов нефти автономного округа и 4,7% (99,6 млн т) запасов нефти категории В2С2 приходится на пласты с малыми нефтенасыщенными толщинами (менее 2 метров). Основная часть таких запасов сосредоточена в неокомских отложениях – 79% (37,1 млн т) АВ1С1 и 53,5% (53,2 млн т) В2С2.

В целом по автономному округу доля трудноизвлекаемых запасов нефти составляет по категориям АВ1С1 – 42,4% (1069,8 млн т), а по категории В2С2 – 28,2% (596,7 млн т). Уровень годовой добычи трудноизвлекаемой нефти составляет 9,6 млн т, что составляет 27,7% от всей добычи нефти по автономному округу.

Низкий уровень добычи трудноизвлекаемых запасов нефти ведет к увеличению их доли в запасах. Для их извлечения применяются более дорогостоящие технологии и, соответственно, увеличивается себестоимость добычи углеводородного сырья.

Решение задач по комплексному стимулированию разработки трудноизвлекаемых запасов «зрелых», а также экономически нерентабельных малых месторождений, включая повышение эффективности работы малодебитных и высокообводненных скважин, являются актуальными для Ямало-Ненецкого автономного округа.

Ямало-Ненецкий автономный округ поддерживает Рекомендации парламентских слушаний «О мерах по повышению нефтеотдачи пластов на период до 2035 года».

Директор департамента [МЕСТО ДЛЯ ПОДПИСИ] В.Л. Галуза

Полозков Евгений Викторович
заместитель начальника управления – начальник отдела
управления недропользования ДПРР ЯНАО
+7(34922)99381, (доб. 191), EVPolozkov@dprr.yanao.ru