

"УТВЕРЖДАЮ"
Руководитель Федерального
агентства по недропользованию

Е.И. Петров

14 " 01 2022 г.

ПРОГНОЗНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ
участков недр углеводородного сырья, аукционы по которым планируется
проводить в 2022 году

№/№ п/п	Субъект РФ	Наименование участка недр	Извлекаемые запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед.изм.)
1	2	3	4
1	Волгоградская область	Сергеевский	нефть (извл.) D ₀ - 1.335 млн. т
2	Волгоградская область	Моисеевский	газ C ₁ - 3.008 млрд.м ³
3	Иркутская область	Бильчирский	газ D ₁ - 1.0 млрд.м ³ D ₂ - 0.3 млрд.м ³
4	Иркутская область	Шестаковский	нефть D ₁ - 0.6 млн. т D ₂ - 0.2 млн. т газ D ₁ - 30.5 млрд.м ³ D ₂ - 60.3 млрд.м ³ конденсат D ₁ - 0.3 млн. т
5	Калининградская область	Люблинский	нефть D _л - 0.1 млн. т
6	Калининградская область	Прегольский	нефть D _л - 0.2 млн. т
7	Краснодарский край	Веселогорский	нефть D _л - 0.02 млн. т газ D _л - 0.05 млрд.м ³
8	Краснодарский край	Атаманский	газ D ₁ - 1.0 млрд.м ³

9	Красноярский край	Южно-Паутский	нефть D ₁ - 4.0 млн т D ₂ - 2.5 млн т газ D ₁ - 92.4 млрд м ³ D ₂ - 40.0 млрд м ³ конденсат D ₁ - 0.8 млн т D ₂ - 0.2 млрд м ³
10	Красноярский край	Ладукетский	нефть D ₁ - 15.0 млн т D ₂ - 2.2 млн т газ D ₁ - 66.0 млрд м ³ D ₂ - 11.8 млрд м ³ конденсат D ₁ - 2.0 млн т
11	Красноярский край	Енисейский	нефть D ₁ - 2.3 млн т D ₂ - 5.3 млн т газ D ₁ - 26.9 млрд м ³ D ₂ - 40.3 млрд м ³ конденсат D ₁ - 2.4 млн т D ₂ - 3.5 млн т
12	Красноярский край	Озерный	нефть D ₁ - 12.8 млн т D ₂ - 1.4 млн т газ C ₁ - 1.9 млрд м ³ конденсат D ₁ - 1.6 млн т D ₂ - 0.4 млн т
13	Оренбургская область	Филипповский	нефть (извл.) D ₀ - 1.284 млн.т Дл - 0.3 млн.т
14	Оренбургская область	Лысовский	нефть Дл - 3.1 млн.т газ (извл.) D ₀ - 1.869 млрд.м ³ конденсат D ₀ - 0.270 млн.т

15	Оренбургская область	Восточно-Репинский	нефть (извл.) D ₀ - 1.119 млн.т D _л - 3.3 млн.т
16	Оренбургская область	Шарлыкский	нефть (извл.) D ₀ - 0.566 млн.т
17	Оренбургская область	Новобарабановский	нефть D _л - 1.917 млн.т.
18	Оренбургская область	Сокский	нефть (извл.) C ₁ - 0,565 млн.т C ₂ - 0,417 млн. т.
19	Оренбургская область	Умиркинский	нефть (извл.) B ₁ - 0,026 млн. т C ₁ - 1,445 млн. т C ₂ - 0,05 млн. т D ₀ - 6,238 млн. т D _л - 2,4 млн. т D ₁ - 3,2 млн. т газ D ₁ - 1,4 млрд. м ³
20	Оренбургская область	*Емельяновский	нефть (извл.) A - 0,39 млн. т B ₁ - 0,029 млн. т B ₂ - 0,081 млн. т C ₁ - 0,109 млн. т D _л - 0,2 млн. т D ₁ - 1,3 млн. т
21	Пермский край	Междуреченский	нефть (извл.) D ₀ - 0.104 млн. т D _л - 0.1 млн. т D ₁ - 0.3 млн. т D ₂ - 0.1 млн. т газ (свободный газ) D ₀ - 0.007 млрд м ³ D ₁ - 0.9 млрд м ³ D ₂ - 0.1 млрд м ³
22	Пермский край	Атерский	нефть (извл.) C ₁ - 0.113 млн. т газ (газовая шапка) C ₁ - 0.031 млрд м ³
23	Пермский край	Восточно-Кукуштанский	нефть D _л - 0.2 млн. т D ₁ - 0.2 млн. т D ₂ - 0.1 млн. т газ (свободный газ) D ₁ - 0.1 млрд м ³ D ₂ - 0.1 млрд м ³

24	Пермский край	Восточно-Зубовский	нефть D ₁ – 0.2 млн. т D ₂ – 0.1 млн. т
25	Пермский край	Восточно-Черчинский	нефть D _л – 0.1 млн. т D ₁ – 0.2 млн. т
26	Пермский край	Восточно-Сылвенский	нефть D _л – 0.1 млн. т D ₁ – 1.4 млн. т D ₂ – 0.6 млн. т газ (свободный газ) D ₁ - 0.6 млрд м ³ D ₂ - 0.2 млрд м ³
27	Республика Башкортостан	Минливовский	нефть D _л - 0.3 млн.т D ₁ - 0.9 млн.т D ₂ - 0.4 млн.т газ D ₁ - 0.4 млрд.м ³ D ₂ - 0.4 млрд.м ³
28	Республика Башкортостан	Новобикметовский	нефть (извл.) D ₀ - 3.690 млн.т D _л -1.0 млн. т
29	Республика Башкортостан	Белебеевский	нефть (изв.) D ₀ - 3.855 млн. т D _л - 1.0 млн.т D ₁ - 4.9 млн. т D ₂ - 2.1 млн.т
30	Республика Башкортостан	Седяшский	нефть (извл.) D ₀ - 1.445 млн. т D ₁ - 0.2 млн. т
31	Республика Башкортостан	Шулгановский	нефть (извл.) D ₀ - 0.14 млн. т D ₁ - 0.3 млн. т
32	Республика Дагестан	Северо-Комсомольский	нефть D ₁ - 0.2 млн. т газ D ₁ - 3.0 млрд.м ³ конденсат D ₁ - 0.05 млн. т
33	Республика Дагестан, Ставропольский край	Граничный	нефть A - 0.04 млн. т B ₂ - 0.06 млн.т.
34	Республика Дагестан	Северо-Юбилейный	нефть B ₁ - 0.102 млн.т.

35	Республика Дагестан	Западный Бажиган	нефть B_1 -0.014 млн.т.
36	Республика Дагестан, Ставропольский край	Леваневское	нефть B_1 - 0.038 млн.т газ B_1 - 0.085 млрд.м ³
37	Республика Калмыкия	Каспийский	нефть B_1 - 4.697 млн. т B_2 - 0.378 млн. т
38	Республика Калмыкия	Моктинский	нефть D_1 - 0.2 млн. т газ C_1 - 0.139 млрд.м ³ C_2 - 0.522 млрд.м ³ D_1 - 2.0 млрд.м ³ D_2 - 2.0 млрд.м ³ конденсат C_1 - 0.001 млн. т C_2 - 0.006 млн. т
39	Республика Коми	Песчанская площадь	газ D_0 - 10.1 млрд. м ³
40	Республика Саха (Якутия)	Баппагай	нефть D_1 - 0.18 млн.т D_2 - 0.54 млн. т газ D_1 - 7.4 млрд. м ³ D_2 - 8.4 млрд.м ³ конденсат D_1 - 0.4 млн.т D_2 - 0.5 млн.
41	Республика Саха (Якутия)	Озерный	нефть D_1 - 0.02 млн.т D_2 - 0.07 млн. т газ D_1 - 0.9 млрд. м ³ D_2 - 1.0 млрд.м ³ конденсат D_1 - 0.1 млн.т D_2 - 0.1 млн.т

42	Республика Саха (Якутия)	Тингнары Кобяйский улус (район)	нефть D ₁ - 0.09 млн.т D ₂ - 0.28 млн. т газ D ₁ - 3.9 млрд. м ³ D ₂ - 4.4 млрд.м ³ конденсат D ₁ - 0.2 млн.т D ₂ - 0.3 млн.т
43	Республика Саха (Якутия)	Чорон-Юрях Кобяйский улус (район)	нефть D ₁ - 0.05 млн.т D ₂ - 0.14 млн. т газ D ₁ - 1.9 млрд. м ³ D ₂ - 2.2 млрд.м ³ конденсат D ₁ - 0.1 млн.т D ₂ - 0.1 млн.
44	Удмуртская Республика	Медведевский	нефть C ₁ - 0.03 млн. т C ₂ - 0.3 млн. т Дл - 2.364 млн. т
45	Удмуртская Республика	Майковский	нефть C ₁ - 0.069 млн. т C ₂ - 0.138 млн. т D ₁ - 1.8 млн. т
46	Самарская область	Богатовский	нефть D ₁ - 0.8 млн. т
47	Самарская область	Дашковский	нефть Дл - 0.1 млн.т D ₁ - 0.2 млн.т
48	Ханты-Мансийский автономный округ- Югра	Восточно-Панлорский	нефть (извл.) C ₁ - 0.194 млн.т D ₀ - 1.816 млн.т Дл - 0.773 млн.т D ₁ - 1.6 млн.т D ₂ - 0.4 млн.т

49	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Нятлонгский	нефть (извл.) C ₁ - 0.310 млн.т C ₂ - 0.360 млн.т D ₀ - 0.315 млн.т Dл - 1.097 млн.т D ₁ - 2.9 млн.т. D ₂ - 0.2 млн.т.
50	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Лебяжий	нефть B ₁ - 6.627 млн.т B ₂ - 30.410 млн.т D ₁ - 6.4 млн. т D ₂ - 0.4 млн. т
51	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Восточно-Юганский	нефть (извл.) C ₁ - 0.638 млн. т C ₂ - 4.84 млн. т D ₁ - 6.5 млн. т D ₂ - 1.3 млн. т
52	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Среднемытаяхинский	нефть (извл.) D ₀ - 3.98 млн. т Dл - 1.89 млн. т D ₁ - 27.9 млн. т D ₂ - 1.8 млн. т
53	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Южно-Трехозерный	нефть (извл.) C ₁ - 0.388 млн. т C ₂ - 0.607 млн. т D ₀ - 1.861 млн. т D ₁ - 0.5 млн. т D ₂ - 0.3 млн. т
54	Ямало-Ненецкий автономный округ	Новый	нефть (извл) C ₁ - 0.244 млн т C ₂ - 0.964 млн т D ₀ - 0.464 млн т D ₁ - 5.8 млн т D ₂ - 1.1 млн т газ D ₁ - 4.3 млрд м ³ D ₂ - 2.0 млрд м ³ конденсат D ₁ - 0.4 млн т D ₂ - 0.2 млн т

55	Ямало-Ненецкий атономный округ	Северо-Варейский 1	нефть D ₁ - 5.0 млн т D ₂ - 9.9 млн т газ D ₁ - 102.5 млрд м ³ D ₂ - 43.9 млрд м ³ конденсат D ₁ - 9.0 млн т D ₂ - 6.7 млн т
56	Ямало-Ненецкий атономный округ	Северо-Варейский 2	нефть D ₁ - 3.0 млн т D ₂ - 7.3 млн т газ D ₁ - 71.1 млрд м ³ D ₂ - 32.2 млрд м ³ конденсат D ₁ - 6.0 млн т D ₂ - 5.3 млн т
57	Ямало-Ненецкий атономный округ	Северо-Варейский 3	нефть D ₁ - 4.1 млн т D ₂ - 3.9 млн т газ D ₁ - 51.4 млрд м ³ D ₂ - 22.0 млрд м ³ конденсат D ₁ - 5.6 млн т D ₂ - 1.8 млн т
58	Ямало-Ненецкий атономный округ	Тамбейский	нефть D ₁ - 2.1 млн т D ₂ - 28.0 млн т газ D ₁ - 168.2 млрд м ³ D ₂ - 134.0 млрд м ³ конденсат D ₁ - 11.7 млн т D ₂ - 18.9 млн т
59	Ямало-Ненецкий атономный округ	Тарминский	нефть D ₁ - 2.1 млн т D ₂ - 11.4 млн т газ D ₁ - 152.6 млрд м ³ D ₂ - 140.2 млрд м ³ конденсат D ₁ - 14.2 млн т D ₂ - 20.4 млн т

60	Ямало-Ненецкий атономный округ	Харатский	нефть D ₁ - 1.4 млн т D ₂ - 5.9 млн т газ D ₁ - 86.7 млрд м ³ D ₂ - 32.0 млрд м ³ конденсат D ₁ - 5.6 млн т D ₂ - 4.6 млн т
61	Ямало-Ненецкий атономный округ	Светлогорский 1	нефть D ₁ - 14.0 млн т D ₂ - 16.4 млн т газ D ₀ - 20.150 млрд м ³ D _л - 12.5 млрд м ³ D ₁ - 22.7 млрд м ³ D ₂ - 52.9 млрд м ³ конденсат D ₀ - 4.419 млн т D _л - 2.5 млн т D ₁ - 1.5 млн т D ₂ - 3.6 млн т
62	Ямало-Ненецкий атономный округ	Новонадовский	нефть (извл) D ₀ - 11.375 млн. т D ₂ - 0.4 млн. т газ D ₁ - 2.0 млрд. м ³ D ₂ - 4.0 млрд. м ³ конденсат D ₁ - 0.3 млн. т D ₂ - 0.3 млн. т
63	Ямало-Ненецкий атономный округ	Северо-Ярудейский	нефть D _л - 3.0 млн. т D ₁ - 1.6 млн. т D ₂ - 0.5 млн. т газ D ₁ - 2.3 млрд. м ³ D ₂ - 5.13 млрд. м ³ конденсат D ₁ - 0.4 млн. т D ₂ - 0.3 млн. т

64	Ямало-Ненецкий атономный округ	Среднекетгинский	нефть (извл) D ₀ - 13.792 млн. т D ₂ - 0.3 млн. т газ D ₁ - 1.0 млрд. м ³ D ₂ - 1.0 млрд. м ³ конденсат D ₁ - 0.1 млн. т D ₂ - 0.1 млн. т
65	Ямало-Ненецкий атономный округ	Худосейский	нефть D ₁ - 1.0 млн. т D ₂ - 2.0 млн. т газ D ₀ - 61.116 млрд. м ³ конденсат D ₀ - 11.755 млн. т
66	Ямало-Ненецкий атономный округ	Чучуяхинский	нефть (извл) D ₀ - 15.588 млн. т Дл - 3.0 млн. т D ₁ - 2.4 млн. т D ₂ - 0.5 млн. т газ D ₁ - 12.6 млрд. м ³ D ₂ - 5.4 млрд. м ³ конденсат D ₁ - 1.1 млн. т D ₂ - 0.7 млн.т
67	Ямало-Ненецкий атономный округ	Шюндыльский	нефть (извл) D ₀ - 1.605 млн. т Дл - 0.5 млн.т D ₁ - 0.9 млн. т D ₂ - 1.0 млн. т газ D ₁ - 2.5 млрд. м ³ D ₂ - 9.24 млрд. м ³ конденсат D ₁ - 0.7 млн. т D ₂ - 0.4 млн. т

68	Ямало-Ненецкий атомомный округ	Янгъяхинский	нефть (извл) D ₀ - 1.357 млн т D _л - 0.5 млн т D ₁ - 0.7 млн т D ₂ - 0.2 млн т газ D ₁ - 3.6 млрд. м ³ D ₂ - 3.0 млрд. м ³ конденсат D ₁ - 0.6 млн т D ₂ - 0.2 млн т
----	-----------------------------------	---------------------	--

* на участке расположены памятники природы областного значения: "Пещерный лог" и "Приседякские черноольшаники".

Примечание:

1. В течение 2022 года характеристики участков недр могут изменяться в зависимости от результатов согласований уполномоченных органов власти.
2. Информация о вносимых изменениях будет уточняться при публикации на сайте Роснедр утвержденных Перечней объектов лицензирования на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации и объявлений о проведении аукционов на право пользования недрами на официальном сайте Российской Федерации www.torgi.gov.ru в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Начальник Управления геологии нефти и газа,
подземных вод и сооружений



Н.Л. Ерофеева

