

Приложение 2

Прогнозный перечень участков недр углеводородного сырья, аукционы по которым планируется провести в 2022 году (по материалам сайта Роснедра, в открытом доступе)

№ п/п	Субъект РФ	Наименование участка недр	Извлекаемые запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории, ед.изм.)
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 Дл - 0.1 млн т
6	Калининградская область	Прегольский	нефть Дл - 0.2 млн т
7	Краснодарский край	Веселогорский	нефть Дл - 0.02 млн т газ Дл - 0.05 млрд м ³
8	Краснодарский край	Атаманский	газ $D_1 - 1.0$ млрд м ³
9	Красноярский край	Южно-Паюотский	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; Дл - 3.3 млн т
16	Оренбургская область	Шарлыкский	нефть (извл.) $D_0 - 0.566$ млн т
17	Оренбургская область	Новобарабановский	нефть Дл - 1.917 млн т
18	Оренбургская область	Сокский	нефть (извл.) $C_1 - 0,565$ млн т; $C_2 - 0,417$ млн т

№ п/п	Субъект РФ	Наименование участка недр	Извлекаемые запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории, ед.изм.)
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; Дл - 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; Дл - 0,2 млн т; $D_1 - 1,3$ млн т
21	Пермский край	Междуреченский	нефть (извл.) $D_0 - 0,104$ млн т; Дл - 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 Дл - 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 Дл - 0,1 млн т; $D_1 - 0,2$ млн т
26	Пермский край	Восточно-Сылвенский	нефть Дл - 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	Минлиновский	нефть Дл - 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 Дл - 1,0 млн т
29	Республика Башкортостан	Белебеевский	нефть (извл.) $D_0 - 3,855$ млн т; Дл - 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

№ п/п	Субъект РФ	Наименование участка недр	Извлекаемые запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории, ед.изм.)
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 т
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)	Тинггары 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 т
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	Пятлонгский	нефть (извл.) C ₁ – 0.310 млн т; C ₂ – 0.360 млн т D ₀ – 0.315 млн т; Дл – 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; Дл – 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	Ямале-Ненецкий атономный 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	Ямала-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

№ п/п	Субъект РФ	Наименование участка недр	Извлекаемые запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории, ед.изм.)
56	Ямало-Ненецкий автономный 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 автономный 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 автономный 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 автономный 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 автономный 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 автономный 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 автономный 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 автономный 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 автономный округ	Среднехеттинский	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 автономный 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 автономный округ	Чучуяхинский	нефть (извл) D ₀ – 15.588 млн т; D _л – 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

№ п/п	Субъект РФ	Наименование участка недр	Извлекаемые запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории, ед.изм.)
67	Ямало-Ненецкий автономный округ	Шюндыльский	нефть (извл) $D_0 - 1.605$ млн т $D_L - 0.5$ 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 автономный округ	Янгяхинский	нефть (извл) $D_0 - 1.357$ млн т; $D_L - 0.5$ 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 «Присяжские 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».