

"УТВЕРЖДАЮ"

Заместитель Министра природных ресурсов и
экологии Российской Федерации-руководитель
Федерального агентства по недропользованию



Е.А. Киселев

26 декабря 2018 г.

ПРОГНОЗНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ

**участков недр углеводородного сырья, аукционы по которым планируется
провести в 2019 году**

№ п/п	Субъект РФ	Наименование участка недр	Извлекаемые запасы и прогнозные ресурсы с указанием категории (ед. изм.)
1	2	3	4
1	Иркутская область	Читорминский	нефть D ₁ - 0,4 млн.т D ₂ - 4,0 млн.т газ D ₁ - 12,9 млрд.м ³ D ₂ - 34,6 млрд.м ³
2	Красноярский край	Лукунский	нефть D ₁ - 0,6 млн. т газ D ₁ - 7,4 млрд.м ³
3	Красноярский край	Усть-Попигайский	нефть D ₁ - 1.5 млн. т газ D ₁ - 12.5 млрд.м ³
4	Красноярский край	Мезенинский	нефть D ₁ - 1.0 млн. т D ₂ - 3.5 млн. т газ D ₁ - 8.5 млрд.м ³ D ₂ - 17.5 млрд.м ³

5	Красноярский край	Северо-Джангодский	нефть D ₁ - 0.5 млн. т D ₂ - 1.0 млн. т газ D ₁ - 9.8 млрд.м ³ D ₂ - 10.2 млрд.м ³
6	Красноярский край	Янгодский	нефть D ₁ - 0.5 млн. т D ₂ - 0.9 млн. т газ D ₁ - 13.2 млрд.м ³ D ₂ - 14.4 млрд.м ³
7	Красноярский край	Белякский	нефть D ₁ - 1.8 млн. т D ₂ - 3.7 млн. т газ D ₁ - 2.4 млрд.м ³ D ₂ - 14.5 млрд.м ³
8	Красноярский край	Еломовский	нефть D ₁ - 3.3 млн. т D ₂ - 0.3 млн. т газ D ₁ - 90.2 млрд.м ³ D ₂ - 9.5 млрд.м ³
9	Красноярский край	Кежемский	нефть D ₁ - 1.4 млн. т газ D ₁ - 31.2 млрд.м ³
10	Красноярский край	Мадашенский	нефть D ₁ - 2.5 млн. т D ₂ - 0.1 млн. т газ D ₁ - 63 млрд.м ³ D ₂ - 10.9 млрд. м ³
11	Красноярский край	Мунтульский	нефть D _л - 1.7 млн. т D ₂ - 5.6 млн. т газ D _л - 6.2 млрд.м ³ D ₁ - 21 млрд.м ³
12	Красноярский край	Пановский	нефть D ₁ - 16 млн. т газ D ₁ - 41 млрд.м ³

13	Красноярский край	Корыбровский	нефть $D_L - 0.2$ млн. т $D_1 - 1.6$ млн. т газ $D_L - 6.4$ млрд.м3 $D_1 - 40.5$ млрд.м3
14	Красноярский край	Терянский	нефть $D_1 - 5.6$ млн. т $D_2 - 0.4$ млн. т газ $D_1 - 62.0$ млрд.м3 $D_2 - 5.4$ млрд.м3
15	Красноярский край	Восточно-Чадобецкий	нефть $D_1 - 7.8$ млн. т $D_2 - 15.0$ млн. т газ $D_1 - 14.0$ млрд.м3 $D_2 - 21.0$ млрд.м3
16	Красноярский край	Араканский	нефть $D_1 - 64.0$ млн. т газ $D_1 - 203.0$ млрд.м3
17	Красноярский край	Северо-Чунский	нефть $D_1 - 0.2$ млн. т $D_2 - 1.6$ млн. т газ $D_1 - 6.4$ млрд.м3 $D_2 - 40.5$ млрд.м3
18	Красноярский край	Пуньский	нефть $D_1 - 1.6$ млн. т $D_2 - 0.1$ млн. т газ $D_1 - 39.2$ млрд.м3 $D_2 - 22.1$ млрд.м3
19	Красноярский край	Кимчунский	нефть $D_1 - 11.0$ млн. т $D_2 - 25.0$ млн. т газ $D_1 - 26.0$ млрд.м3 $D_2 - 42.0$ млрд.м3

20	Красноярский край	Западно-Чадобецкий	нефть D ₁ - 4.0 млн. т D ₂ - 8.0 млн. т газ D ₁ - 7.5 млрд.м3 D ₂ - 17.0 млрд.м3
21	Ненецкий автономный округ	Восточно-Воргамусюрский	нефть D _л - 2,186 млн.т D ₁ - 9,10 млн.т
22	Ненецкий автономный округ	Западно-Ярейягинский	нефть C ₁ - 0,899 млн.т C ₂ - 3,724 млн.т D ₀ - 3,388 млн.
23	Оренбургская область	Северный	нефть D ₀ - 0,557 млн. т
24	Пермский край	Западно-Осинский	нефть D ₀ - 0,979 млн.т D ₁ - 3,3 млн. т
25	Пермский край	Зубовский	нефть C ₁ – 0,013 млн. т
26	Пермский край	Ошьянский	нефть B ₁ – 0,100 млн. т, B ₂ – 0,001 млн. т, D ₁ - 1,8 млн. т
27	Пермский край	Черчинский	нефть C ₁ – 0,011 млн. т, C ₂ – 0,018 млн. т
28	Республика Башкортостан	Ашинский	нефть D ₁ - 0,2 млн. т
29	Республика Башкортостан	Казаякский	нефть D ₀ - 0,71 млн. т
30	Республика Башкортостан	Первомайский	нефть D ₀ - 0,455 млн. т
31	Республика Башкортостан	Майский	нефть D ₁ - 0,2 млн. т
32	Республика Башкортостан	Подольский	нефть D ₀ - 0,26 млн. т

33	Республика Башкортостан	Калмашевский	нефть D ₀ - 1,6 млн. т D ₁ - 4,9 млн. т
34	Республика Башкортостан	Сухоязский-2	нефть B ₁ - 0,027 млн. т B ₂ - 1,204 млн. т D ₁ - 0,1 млн. т
35	Республика Башкортостан	Южно-Камский	нефть D ₁ - 0,7 млн. т
36	Республика Башкортостан	Арибашевский	нефть D ₀ - 0,947 млн.т D ₁ - 4,2 млн.
37	Республика Дагестан	Леваневский	нефть B ₁ - 0,038 млн. т газ B ₁ - 0,085 млрд.м ³
38	Республика Дагестан	Эмировский	нефть B ₁ - 0,003 млн. т
39	Республика Дагестан	Западный Бажиган	нефть B ₁ - 0,014 млн. т
40	Республика Коми	Южно-Айювинский	нефть D1 - 2,0 млн.т
41	Республика Коми	Верхнеодесский	нефть D1 - 2,0 млн.т
42	Республика Коми	Боровой	нефть C1- 0,049 млн.т C2 - 1,089 млн.т D0 - 3,972 млн. т
43	Республика Коми	Северо-Аранецкий	нефть D1 - 1,0 млн.т D2 - 0,8 млн.т газ D0 - 2,776 млрд.м3 D1 - 1,8 млрд.м3 D2 - 1,7 млрд.м3
44	Республика Коми	Березовский	нефть Dл - 0,2 млн.т D1- 2,0 млн.т D2 - 0,3 млн.т газ Dл - 2,1 млрд.м3 D1- 4,5 млрд.м3 D2 - 3,2 млрд.м3

45	Республика Коми	Еграельский	нефть Дл - 0,2 млн.т D1 - 0,6 млн.т D2 - 0,8 млн.т газ Дл - 1,0 млрд.м3 D1 - 2,3 млрд.м3 D2 - 1,6 млрд.м3
46	Республика Коми	Поварницкий	нефть Дл - 4,8 млн.т газ Дл - 11,6 млрд.м3
47	Республика Коми	Адакский	нефть D0 - 32,906 млн.т Дл - 5,0 млн.т
48	Республика Коми	Среднетурышевский	нефть Дл - 1,291 млн.т D1 - 0,8 млн.т
49	Республика Коми	Восточно-Зеленоборский	нефть D0 - 4,095 млн.т Дл - 1,2 млн.т
50	Республика Коми	Нижненовоборский	нефть Дл - 1,2 млн.т D1 - 2,0 млн.т D2 - 4,8 млн.т
51	Республика Коми	Пихтовый	нефть D1 - 10,5 млн.т
52	Республика Татарстан	Владимировский	нефть C ₁ - 0,015 млн.т C ₂ - 0,159 млн.т D ₀ - 0,579 млн.т
53	Удмуртская Республика	Хмелевской	нефть C ₁ - 1,567 млн.т C ₂ - 0,206 млн.т
54	Удмуртская Республика	Западно-Камский	нефть D ₁ - 0,600 млн.т
55	Удмуртская Республика	Южно-Пызепский	нефть C ₁ - 0,186 млн.т C ₂ - 0,458 млн.т D ₁ - 0,3 млн.т

56	Удмуртская Республика	Новоглазовский	нефть В ₁ - 1,072 млн.т В ₂ - 0,431 млн.т D ₁ - 0,8 млн.т
57	Удмуртская Республика	Качешурский	нефть D ₀ - 0,491 млн.т D ₁ - 1,0 млн.т
58	Удмуртская Республика	Шевыряловский	нефть D _л - 5,5 млн.т
59	Удмуртская Республика	Южно-Костоватовский	нефть D _л - 1,0 млн.т
60	Ростовская область	Ильинский	газ D ₁ - 1,2 млрд.м ³
61	Самарская область	Лемешковский	нефть D ₁ - 5,5 млн.т
62	Самарская область	Гостевский	нефть D ₀ - 2,062 млн.т D ₁ - 1,2 млн.т
63	Самарская область	Отраденский	нефть D _л - 0,5 млн.т D ₁ - 1,2 млн.т
64	Самарская область	Нугайкинский	нефть D ₀ - 3,502 млн.т D ₁ - 1,9 млн.т
65	Самарская область	Виноградовский	нефть D ₀ - 0,139 млн.т D ₁ - 0,2 млн.т
66	Самарская область	Павловский	нефть А - 0,035 млн.т В ₁ - 0,409 млн.т В ₂ - 0,488 млн.т D ₁ - 1,5 млн. т
67	Самарская область	Сударовский	нефть С ₁ - 0,026 млн.т С ₂ - 0,028 млн.т D _л - 0,5 млн.т D ₁ - 0,1 млн.т

68	Саратовская область	Широко-Карамышский	нефть $B_1 - 0,092$ млн. т $D_1 - 0,05$ млн. т газ $A - 0,468$ млрд. м ³ $B_1 - 0,612$ млрд. м ³ $D_1 - 0,45$ млрд. м ³
69	Саратовская область	Смирновский	газ $C_1 - 0,306$ млрд. м ³ $C_2 - 0,682$ млрд. м ³ $D_1 - 0,5$ млрд. м ³
70	Саратовская область	Некрасовский	нефть $D_1 - 0,3$ млн. т газ $C_1 - 0,225$ млрд. м ³ $D_1 - 1,5$ млрд. м ³
71	Саратовская область	Ерусланский	нефть $D_1 - 1,1$ млн. т $D_2 - 8,0$ млн. т газ $D_1 - 6,1$ млрд. м ³ $D_2 - 92,0$ млрд. м ³ конденсат $D_2 - 7,8$ млн. т
72	Саратовская область	Дмитриевский	нефть $A - 0,020$ млн. т $D_1 - 0,05$ млн. т газ $A - 0,462$ млрд. м ³ $B_1 - 0,090$ млрд. м ³ $D_1 - 0,2$ млн. м ³ конденсат $A - 0,008$ млн. т $B_1 - 0,003$ млн. т
73	Саратовская область	Западно-Иловлинский	газ $C_1 - 0,042$ млрд. м ³ $C_2 - 0,119$ млрд. м ³

74	Саратовская область	Северо-Белокаменный	нефть D ₀ - 10,852 млн.т газ D ₁ - 0,7 млрд. м ³ конденсат D ₁ - 0,1 млн. т
75	Ставропольский край	Иргаклинский	нефть D ₀ - 0,531 млн. т
76	Тюменская область	Верхнекеумский	нефть D ₀ - 6,314 млн. т D ₁ - 8,001 млн. т D ₂ - 6,152 млн. т газ D ₁ - 1,452 млрд. м ³ D ₂ - 1,309 млрд. м ³
77	Тюменская область	Западно-Лумкойский	нефть D ₀ - 4.022 млн. т D ₁ - 4.477 млн. т D ₂ - 3.636 млн. т газ D ₁ - 0.84 млрд.м ³ D ₂ - 0.797 млрд.м ³ конденсат D ₁ - 0.066 млн. т D ₂ - 0.079 млн. т
78	Тюменская область	Новотюмский	нефть D ₀ - 14.795 млн. т D ₁ - 12.89 млн. т D ₂ - 9.473 млн. т газ D ₁ - 2.708 млрд.м ³ D ₂ - 2.304 млрд.м ³ конденсат D ₁ - 0.213 млн. т D ₂ - 0.23 млн. т
79	Ульяновская область	Семеновский	нефть D ₀ - 1,163 млн.т D _л - 2,0 млн.т D ₁ - 2,0 млн.т
80	Ульяновская область	Димитровградский	нефть D ₁ - 4,7 млн.т
81	Ульяновская область	Ерыклинский	нефть D ₁ - 3,9 млн.т
82	Ульяновская область	Старомалыклинский	нефть D ₁ - 2,3 млн.т

83	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Айгульский	нефть C ₁ - 0.152 млн. т D ₀ - 2.561 млн. т Dл - 1.928 млн. т D ₁ - 2.2 млн. т D ₂ - 0.5 млн. т
84	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Вайский 1	нефть D ₀ - 2.575 млн. т Dл - 1.886 млн. т D ₁ - 1.2 млн. т D ₂ - 0.3 млн. т
85	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Вайский 2	нефть D ₀ - 0.446 млн. т Dл - 1.759 млн. т D ₁ - 0.8 млн. т D ₂ - 0.1 млн. т
86	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Вайский 4	нефть D ₀ - 1.699 млн. т Dл - 3.276 млн. т D ₁ - 1.2 млн. т D ₂ - 0.4 млн. т
87	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Гальнадский	нефть C ₁ - 0.279 млн. т C ₂ - 0.718 млн. т Dл - 0.67 млн. т D ₁ - 10.4 млн. т D ₂ - 0.4 млн. т
88	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Заозерный	нефть C ₁ - 0.172 млн. т C ₂ - 2.499 млн. т D ₁ - 6.0 млн. т D ₂ - 0.5 млн. т
89	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Карабашский 16	нефть Dл - 1.381 млн. т D ₁ - 0.3 млн. т D ₂ - 0.4 млн. т
90	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Карабашский 24	нефть Dл - 1.74 млн. т D ₁ - 0.2 млн. т D ₂ - 0.3 млн. т
91	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Логовой	нефть C ₁ - 0.453 млн. т C ₂ - 0.338 млн. т D ₁ - 1.5 млн. т D ₂ - 0.1 млн. т

92	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Салымский 7	нефть D ₀ - 6.931 млн. т D _л - 1.825 млн. т D ₁ - 6.5 млн. т D ₂ - 1.1 млн. т
93	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Северо-Ингольский	нефть C ₁ - 0.696 млн. т C ₂ - 1.143 млн. т D ₀ - 0.59 млн. т D ₁ - 11 млн. т D ₂ - 1.2 млн. т
94	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Фобосский	нефть C ₁ - 0.421 млн. т C ₂ - 0.546 млн. т D ₁ - 1.4 млн. т D ₂ - 0.3 млн. т
95	Ямало-Ненецкий автономный округ	Восточно-Ладертойский	нефть D ₁ - 9,097 млн т D ₂ - 6,910 млн т газ D ₁ - 115,782 млрд м ³ D ₂ - 68,740 млрд м ³ конденсат D ₁ - 9,363 млн т D ₂ - 7,093 млн т
96	Ямало-Ненецкий автономный округ	Западно-Харампурский	нефть C ₁ - 0,614 млн т C ₂ - 3,593 млн т D ₀ - 5,946 млн т D ₁ - 7,711 млн т D ₂ - 5,950 млн т газ D ₀ - 2,387 млрд м ³ D ₁ - 67,459 млрд м ³ D ₂ - 42,251 млрд м ³ конденсат D ₀ - 0,024 млн т D ₁ - 4,775 млн т D ₂ - 3,855 млн т

97	Ямало-Ненецкий автономный округ	Лучистый	нефть D ₁ - 7,198 млн т D ₂ - 5,590 млн т газ D ₁ - 35,889 млрд м ³ D ₂ - 23,906 млрд м ³ конденсат D ₁ - 2,504 млн т D ₂ - 2,147 млн т
98	Ямало-Ненецкий автономный округ	Сопочный	нефть D1 - 23,417 млн т D2 - 16,255 млн т газ D0 - 270,132 млрд м3 D1 - 117,523 млрд м3 D2 - 69,670 млрд м3 конденсат D0 - 10,794 млн т D1 - 17,500 млн т D2 - 12,491 млн т
99	Ямало-Ненецкий автономный округ	Южно-Тыдэоттинский	нефть D1 - 16,287 млн т D2 - 11,706 млн т газ D1 - 95,455 млрд м3 D2 - 57,770 млрд м3 конденсат D1 - 5,566 млн т D2 - 4,429 млн т
100	Ямало-Ненецкий автономный округ	Юрский	нефть D1 - 9,511 млн т D2 - 7,194 млн т газ D0 - 4,900 млрд м3 D1 - 117,835 млрд м3 D2 - 69,836 млрд м3 конденсат D0 - 0,200 млн т D1 - 9,670 млн т D2 - 7,303 млн т

101	Ямало-Ненецкий автономный округ	Ямпинский	нефть D0 - 27,069 млн т D1 - 44,735 млн т D2 - 29,167 млн т газ D1 - 7,687 млрд м ³ D2 - 5,933 млрд м ³ конденсат D1 - 0,609 млн т D2 - 0,595 млн т
102	Ямало-Ненецкий автономный округ	Яртояхинский	нефть D ₀ - 0,434 млн т D ₁ - 3,863 млн т D ₂ - 3,180 млн т газ D ₀ - 3,482 млрд м ³ D ₁ - 72,785 млрд м ³ D ₂ - 45,247 млрд м ³ конденсат D ₀ - 0,156 млн т D ₁ - 4,475 млн т D ₂ - 3,634 млн т

Примечание:

1. В течение 2019 года перечни участков недр могут частично изменяться в зависимости от результатов соответствующих согласований и поступления заявок на участки недр, публикуемые для предоставления в пользование на геологическое изучение за счет средств недропользователей.

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 в Бюллетене "Недропользование в России".

Начальник Управления геологии нефти и газа, подземных вод и сооружений



Н.И. Ерофеева



А. Кубай
26.12.18.