



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ**ПРИКАЗ**

г. МОСКВА

15.09.2026№ *594***Об утверждении Перечня участков недр для геологического изучения недр, предлагаемых для предоставления в пользование в 2026 году**

В соответствии с пунктом 2 части второй статьи 16 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах»; подпунктом «г» пункта 4 постановления Правительства Российской Федерации от 06.04.2004 № 171 «Вопросы Федерального агентства по недропользованию»; приказом Минприроды России и Роснедр от 28.10.2021 № 807/22 «Об утверждении Порядка подготовки перечней участков недр (за исключением участков недр федерального значения и участков недр местного значения) для геологического изучения недр, для разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, или для разработки технологий геологического изучения, разведки и добычи трудноизвлекаемых полезных ископаемых», а также на основании решения Комиссии по включению участков недр в перечень участков недр (за исключением участков недр федерального значения и участков недр местного значения) для геологического изучения недр, для разведки и добычи полезных ископаемых, для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, или для разработки технологий геологического изучения, разведки и добычи трудноизвлекаемых полезных ископаемых (протокол от 27.08.2026 № ОК-04-66/32-ПУ), п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить дополнение № 18 к Перечню участков недр для предоставления в пользование с целью геологического изучения недр (углеводородное сырье, подземные воды, лечебные грязи), предлагаемых в 2026 году, согласно Приложению к настоящему приказу.

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя Федерального агентства по недропользованию О.С. Каспарова.

И. о. Руководителя

А. А. Гермаханов

Приказ подготовлен Управлением геологии нефти и газа, подземных вод и сооружений Федерального агентства по недропользованию.

Рассылка: 1 экз. в дело (оригинал)
О.С. Каспаров - 1 экз. (копия)
Ю.А. Столярова - 1 экз. (копия)
Уралнедра - 1 экз. (копия)
Приволжснедра - 1 экз. (копия)
Югнедра - 1 экз. (копия)
Севзапнедра - 1 экз. (копия)
Кавказнедра - 1 экз. (копия)
Сибнедра - 1 экз. (копия)

Столярова Ю.А.
(499) 254 11 11 (15-03)



00 149778

от 15.08.2016 № 594

Дополнение № 18 к Перечню участков недр, предлагаемых в 2026 году для предоставления в пользование

для геологического изучения недр
группа полезных ископаемых: углеводородное сырье, подземные воды, лечебные грязи

(Протокол от 27.08.2026 № ОК-04-66/32-ПУ)

№ п/п	Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.) местоположение (район)	Общая площадь, км ² (S)												Ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Протокол по апробации результатов оценки прогнозных ресурсов (номер, дата)	Адрес территориального органа Роснедр, куда направляется пакет заявочных материалов на геологическое изучение	
			ГСК - 2011						СК-42									
			с.ш.		в.д.		с.ш.		в.д.									
			град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.				
1	2	3	4												5	6	7	
Ямало-Ненецкий автономный округ																		
1	углеводородное сырье	Ноясоматский Надымский район	393.2	1	66	07	35,543	75	04	54,726	66	07	32,767	75	04	59,387	По результатам апробации (Протокол № ОК-03-85/123-апр от 28.05.2026)	629008, г. Салехард, ул. Мира, д.40
			2	66	22	39,183	75	05	01,138	66	22	36,390	75	5	05,855			
			3	66	23	36,804	75	20	40,326	66	23	34	75	20	45			
			4	66	14	02,796	75	25	20,376	66	14	00	75	25	25			
			5	66	11	02,793	75	26	43,391	66	11	00	75	26	48			
			6	66	10	55,789	75	19	50,371	66	10	53	75	19	55			
			7	66	07	34,786	75	21	11,387	66	07	32	75	21	16			
2	углеводородное сырье	Серэттаркский Надымский и Пуровский районы	481.8	1	66	23	36,804	75	20	40,326	66	23	34	75	20	45	По результатам апробации (Протокол № ОК-03-85/122-апр от 28.05.2026)	629008, г. Салехард, ул. Мира, д.40
			2	66	36	02,818	75	20	55,281	66	36	00	75	21	00			
			3	66	36	06,704	75	51	10,5	66	36	03,868	75	51	15,128			

3	углеводородно е сырье	Харьякский Пуровский район	438,3	4	66	25	36	75	51	21	66	25	33,176	75	51	25,589	извл.) Дл – 0,822/0,385 млн.т D1 – 1,973/1,239 млн.т	По результатам апробации (Протокол № ОК-03-85/121-апр от 28.05.2026)	629008, г. Салехард, ул. Мира, д.40		
				1	66	25	36	75	51	21	66	25	33,176	75	51	25,589	Нефть(геол./ извл.) Дл – 35,94/4,6 млн.т. D1 – 32,506/7,624 млн.т. D1(3bg) – 69,259/9,464 млн.т. D2 – 0,697/0,157 млн.т.				
				2	66	36	06,704	75	51	10,5	66	36	03,868	75	51	15,128	Газ (геол./ извл.) Дл– 36,262/27,831 млрд.м3				
				3	66	36	02,853	76	19	55,46	66	36	0	76	20	0	D1 – 25,639/25,639 млрд.м3				
				4	66	29	02,845	76	19	55,485	66	29	0	76	20	0	Конденсат (геол./ извл.) Дл – 9,597/4,422 млн.т D1 – 4,703/3,005 млн.т				
				5	66	29	02,847	76	22	55,494	66	29	0	76	23	0					
				6	66	22	53,998	76	24	54,614	66	22	51,157	76	24	59					
				7	66	22	32,833	76	12	53,487	66	22	30	76	12	58					
				8	66	24	31	76	12	14	66	24	28,165	76	12	18,522					
				9	66	28	10	76	04	17	66	28	07,165	76	04	21,559					
				10	66	28	13	75	59	00	66	28	10,168	75	59	04,575					
				Объектом исключения является лицензия СЛХ 80587 ТЭ с ограничением по глубине 6 м.												Объектом исключения является лицензия СЛХ 80587 ТЭ с ограничением по глубине 6 м.					
				1	66	25	25,0959	76	13	26,5412	66	25	36,14	76	13	23,5	Нефть(геол./ извл.) D1 – 13,146/3,142 млн.т. D1(3bg) – 47,356/6,802 млн.т. Газ (геол./ извл.) D1– 11,341/11,341 млрд.м3 Конденсат (геол./ извл.) D1 – 2,032/1,321 млн.т			По результатам апробации (Протокол № ОК-03-85/120-апр от 28.05.2026)	629008, г. Салехард, ул. Мира, д.40
				2	66	25	15,8724	76	13	38,8113	66	25	26,92	76	13	35,77					
				3	66	25	15,6088	76	13	11,2408	66	25	26,65	76	13	8,20					
				4	66	25	23,0707	76	13	5,6608	66	25	34,11	76	13	2,62					
				1	66	21	14,778	74	42	49,222	66	21	12	74	42	54					
				2	66	21	22,78	74	44	55,228	66	21	20	74	45	00					
				3	66	22	39,183	75	05	01,138	66	22	36,390	75	5	05,855					
				4	66	07	35,543	75	04	54,726	66	07	32,770	75	04	59,387					
				5	66	07	35,77	74	54	36,309	66	07	33	74	54	41					
				6	66	09	34,772	74	53	44,299	66	09	32	74	53	49					
				7	66	11	02,691	74	51	47,311	66	10	59,92	74	51	52,024					
				8	66	13	04,948	74	53	08,171	66	13	02,179	74	53	12,887					
				9	66	16	21,868	74	47	26,595	66	16	19,093	74	47	31,340					
				10	66	17	39,042	74	47	11,747	66	17	36,265	74	47	16,498					
				11	66	18	15,863	74	43	31,109	66	18	13,088	74	43	35,873					
				12	66	19	58,777	74	43	07,228	66	19	56	74	43	12					
				Свердловская область																	
1	углеводородно е сырье	Карабашский 25 Таборинский район	538,147	1	59	22	52,14	64	08	52,279	59	22	50,284	64	8	57,242	Нефть(геол./ извл.) D1 – 7,759/1,939 млн.т. D2 – 1,468/0,35 млн.т. Газ (геол./ извл.) D1 – 0,494/0,494 млрд.м3 D2 – 0,697/0,697 млрд.м3 Конденсат (геол./ извл.) D1 – 0,000/0,000 млн.т	По результатам апробации (Протокол № ОК-03-85/118-апр от 28.05.2026)	620014, г. Екатеринбург, ул. Вайнера, д. 55		
				2	59	22	49,859	64	12	55,046	59	22	48,00	64	13	0,000					
				3	59	22	39,87	64	27	33,076	59	22	38,00	64	27	38					
				4	59	06	59,273	64	28	35,428	59	6	57,421	64	28	40,304					
				5	59	07	07,153	64	08	29,97	59	7	5,316	64	8	34,888					

2024

				6	59	12	27,638	64	08	36,437	59	12	25,794	64	8	41,370	D1 – 0,006/0,004 млн.т	
Самарская область																		
1	углеводородно е сырье	Лесной	26,973	1	53	23	55,769	52	14	59,071	53	23	54,915	52	15	4,320	По результатам апробации (Протокол № ОК-03-85/176-апр от 29.06.2026)	443010, г. Самара, ул. Красноармейская, д. 21
		Кинель-Черкасский район		2	53	23	33,083	52	17	44,311	53	23	32,226	52	17	49,555	Нефть (геол./ извл.) D1 -3,073/1,241 млн.т	
				3	53	23	13,739	52	18	47,641	53	23	12,882	52	18	52,882	D1(D3dm) – 96,447/2,893 млн.т.	
				4	53	22	0,855	52	17	59,760	53	22	0,000	52	18	5,000	Газ (геол./ извл.) D1 - 0,009/0,009 млрд.м3	
				5	53	20	24,635	52	17	12,754	53	20	23,782	52	17	17,990		
				6	53	20	13,698	52	16	32,142	53	20	12,846	52	16	37,379		
				7	53	20	48,908	52	13	20,859	53	20	48,059	52	13	26,102		
				8	53	22	9,083	52	13	54,339	53	22	8,232	52	13	59,585		
				9	53	22	38,949	52	14	9,655	53	22	38,097	52	14	14,902		
Краснодарский край																		
1	углеводородно е сырье	Темрюкский	4,7	1	45	22	37,065	37	01	56,608	45	22	37,544	37	2	1,845	По результатам апробации (Протокол № ОК-03-85/93-апр от 29.04.2026)	344111, г. Ростов- на-Дону, пр. 40- летия, 330
		Темрюкский административный район		2	45	21	47,365	37	04	27,008	45	21	47,842	37	4	32,242		
				3	45	21	08,963	37	03	46,763	45	21	9,441	37	3	51,996	Газ (геол./ извл.) D1 - 0,018/0,018 млрд.м3	
				4	45	21	16,752	37	02	26,732	45	21	17,232	37	2	31,966		
Республика Коми																		
1	углеводородно е сырье	Буржеский	449,07	1	63	16	10,149	54	50	41,49	63	16	08,502	54	50	48,453	По результатам апробации (Протокол № ОК-03-85/227-апр от 06.08.2026)	167000, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Интернациональна я, д. 157
		МР «Сосногорск»		2	63	18	27,656	54	57	43,041	63	18	26	54	57	50		
				3	63	17	13,509	55	06	08,66	63	17	11,847	55	06	15,597		
				4	63	18	09,539	55	12	53,6	63	18	07,870	55	13	00,527		
				5	63	15	39,889	55	10	03,23	63	15	38,225	55	10	10,152		
				6	63	11	26,839	55	07	33,85	63	11	25,182	55	07	40,758		
				7	63	09	43,779	55	25	00,15	63	09	42,108	55	25	07,015		
				8	63	01	32,949	55	00	26,58	63	01	31,309	55	00	33,458		
				9	63	04	14,099	54	54	50,78	63	04	12,461	54	54	57,681		
				10	63	08	15,369	54	52	07,81	63	08	13,730	54	52	14,734		
				11	63	09	20,049	54	49	45,88	63	09	18,411	54	49	52,814		
				12	63	11	39,369	54	54	22,48	63	11	37,724	54	54	29,415		
				13	63	15	10,651	54	56	19,053	63	15	09	54	56	26		
				Участок расположен на землях лесного фонда. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных Лесным кодексом Российской Федерации.												Российской Федерации.		
Республика Дагестан																		
1	Воды подземные минеральные	Хвемский	0,041	1	41	28	22,823	47	45	21,241	41	28	23,005	47	45	25,506	Прогнозные ресурсы ааленского водоносного горизонта в количестве 170 м3/сут. по категории P2	357633, г.Есентуки, пер.Садовый, 4А
		Ахтынский районы		2	41	28	21,788	47	45	30,413	41	28	21,970	47	45	34,678		
				3	41	28	15,614	47	45	28,774	41	28	15,796	47	45	33,038		
				4	41	28	17,061	47	45	19,444	41	28	17,243	47	45	23,709		
2	Воды подземные промышленные	Соляной	590,965	1	44	33	48,857	45	42	6,125	44	33	48,932	45	42	10,796	Прогнозные ресурсы по нижне- среднеюрскому водоносному горизонту по категории P2 в количестве 10700	357633, г.Есентуки, пер.Садовый, 4А
		Сергокалинский и Тарумовский районы		2	44	33	58,915	45	47	33,916	44	33	58,985	45	47	38,582		
				3	44	31	17,830	45	49	38,969	44	31	17,901	45	49	43,628		
				4	44	30	47,039	46	4	10,367	44	30	47,099	46	4	15,01		

409

[illegible]

22