722 от 01.12.2025

000000 599732

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ПРИКАЗ

г. МОСКВА

01.12.2025 № 722

Об утверждении Перечня участков недр для разведки и добычи полезных ископаемых, для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, предлагаемых в 2026 г.

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 21.11.2025 № ОК-03-66/40-ПУ), п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить Дополнение № 2 к Перечню участков недр для разведки и добычи полезных ископаемых, геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии (углеводородное сырье, подземные воды, лечебные грязи), предлагаемых для предоставления в пользование в 2026 г., согласно Приложению к настоящему приказу.

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

Руководитель О.В. Казанов

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)
Приволжскнедра - 1 экз. (копия)
Уралнедра - 1 экз. (копия)
Центрсибнедра - 1 экз. (копия)
Югнедра - 1 экз. (копия)

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

00 138339

Приложение
к приказу Федерального
агентства по недропользованию

от 01.12. 2025 № 722

Дополнение № 2 к Перечню участков недр, предлагаемых для предоставления в пользование на 2026 год для разведки и добычи, а также геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии

группа полезных ископаемых: углеводородное сырье, подземные воды, лечебные грязи

(Протокол от 21.11.2025 № ОК-04-66/40-ПУ)

№ п/п	Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.) местоположение (район)	Общая площадь, км^2 (S). Географические координаты угловых точек участка недр														Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед.изм.)	Протокол экспертизы запасов или прогнозных ресурсов(экспертный орган, номер, дата)	Вид пользования недрами	Форма предоставления участка недр в пользование	Адрес территориального органа Роснедр, куда направляется пакет заявочных материалов на геологическое изучение
			S	№ точ.	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	8	9
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра																					
1	углеводородное сырье	**Тарховский** (месторождения: Северо-Тарховское, подготовленные структуры: Северо-Тарховская) Нижневартовский район	72,206	1	61	13	2,498	77	4	56,535	61	13	0	77	5	0	нефть (извл./геол.): А- 0,856/0,056 млн.т, В1- 1,056/0,257 млн.т, D0-0,380/0,091 млн.т, D1 – 2,704/0,891 млн.т, D2 – 13,471/2,021 млн.т.	По данным Госбаланса на 01.01.2024. По результатам апробации от 29.10.2025 № ОК-03-85/231-апр	геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	1 кв. 2026г. Уралнедра
				2	61	13	1,934	77	11	56,552	61	12	59,433	77	12	0					
				3	61	12	2,500	77	11	56,556	61	12	0	77	12	0					
				4	61	12	2,501	77	13	56,561	61	12	0	77	14	0					
				5	61	9	2,497	77	13	56,568	61	9	0	77	14	0					
				6	61	7	10,643	77	13	56,316	61	7	8,148	77	13	59,744					
				7	61	7	14,081	77	8	59,104	61	7	11,588	77	9	2,545					
				8	61	8	47,468	77	9	3,222	61	8	44,973	77	9	6,666					
				9	61	8	49,657	77	4	56,831	61	8	47,166	77	5	0,287					
				10	61	10	2,494	77	4	56,543	61	10	0	77	5	0					
Тюменская область																					
1	углеводородное сырье	**Карабашский 5-1** Тобольский, Ярковский районы Тюменский области и Кондинский район ХМАО	4877	1	59	1	56,496	67	5	10,906	59	1	54,535	67	5	15,44	нефть (извл./геол.): Дл-415,154/101,784 млн.т, D1 – 80,741/18,545 млн.т, D2 – 21,24/5,435 млн.т; газ (извл./геол.): Дл-50,734/50,734 млрд. м3, D1 – 3,356/3,356 млрд. м3, D2 - 7,025/7,025 млрд. м3.	По результатам апробации от 29.10.2025 № ОК-03-85/226-апр	геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2026г. Уралнедра
				2	58	45	50,65	67	6	8,612	58	45	48,708	67	6	13,1					
				3	58	38	42,221	66	57	6,163	58	38	40,294	66	57	10,65					
				4	58	3	7,626	66	57	6,254	58	3	5,742	66	57	10,65					
				5	58	3	4,374	66	9	9,828	58	3	2,524	66	9	14,32					
				6	58	44	3,087	66	10	14,609	58	44	1,187	66	10	19,21					
				7	58	47	27,651	66	10	57,74	58	47	25,746	66	11	2,35					
				8	58	58	2,549	66	31	58,473	58	58	0,617	66	32	3,066					
				9	59	0	1,935	66	31	55,4	59	0	0	66	32	0					
				10	59	0	1,95	66	52	55,444	59	0	0	66	53	0					
				11	59	2	1,951	66	52	55,439	59	2	0	66	53	0					
1	углеводородное сырье	**Карабашский 7-2** Тобольский, Ярковский районы Тюменской области	3684	1	58	45	50,65	67	6	8,612	58	45	48,708	67	6	13,1	нефть (извл./геол.): Дл-227,723/53,993 млн.т, D1 – 56,421/13,606 млн.т, D2 – 52,753/13,646 млн.т; газ (извл./геол.): D1-1,373/1,373 млрд. м3, D2 – 2,651/2,651 млрд. м3;	По результатам апробации от 29.10.2025 № ОК-03-85/225-апр	геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2026г. Уралнедра
				2	58	45	50,666	67	28	31,83	58	45	48,708	67	28	36,27					
				3	58	40	58,965	67	46	34,61	58	40	57	67	46	39					
				4	58	3	7,661	67	46	34,705	58	3	5,742	67	46	39					
				5	58	3	7,626	66	57	6,254	58	3	5,742	66	57	10,65					
				6	58	38	42,221	66	57	6,163	58	38	40,294	66	57	10,65					

				Оренбургская область																	
1	углеводородное сырье	**Соболевский** (месторождение: Соболевское) Октябрьский район	24,4	1	52	32	42,931	54	53	10,104	52	32	42	54	53	15	нефть (извл./геол.): С1 - 3,682/0,296 млн.т, D1(D3dm) – 51,27/1,54 млн.т	По данным Госбаланса на 01.01.2024. По результатам апробации от 29.10.2025 № ОК-03-85/235-апр	геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2026г. Приволжскнедра
				2	52	34	52,936	54	56	58,104	52	34	52	54	57	3					
				3	52	35	34,938	54	57	42,104	52	35	34	54	57	47					
				4	52	36	19,94	54	59	13,105	52	36	19	54	59	18					
				5	52	36	28,942	55	1	3,107	52	36	28	55	1	8					
				6	52	36	0,941	55	1	1,108	52	36	0	55	1	6					
				7	52	32	58,933	54	56	11,108	52	32	58	54	56	16					
				8	52	30	50,929	54	53	33,108	52	30	50	54	53	38					
				9	52	30	56,929	54	53	14,108	52	30	56	54	53	19					
2	Углеводородное сырье	**Мраковский** Октябрьский муниципальный район Оренбургской области и Куюргазинский муниципальный район Республики Башкортостан	1178	1	52	32	30,943	55	07	43,126	52	32	30	55	7	48	нефть (извл./геол.): Дл-157,546/45,135 млн.т, D1(D3dm) – 2550,421/76,512 млн.т, D2 – 1,35/0,616 млн.т; газ (извл./геол.): D1 – 6,021/6,021 млрд. м3; конденсат (извл./геол.): D1 – 0,68/0,423 млн.т;	По результатам апробации от 29.10.2025 № ОК-03-85/229-апр	геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2026г. Приволжскнедра
				2	52	30	59,56	55	14	23,7	52	30	58,614	55	14	28,56					
				3	52	31	50,67	55	14	28,52	52	31	49,723	55	14	33,38					
				4	52	36	13,912	55	19	43,118	52	36	12,955	55	19	47,98					
				5	52	34	44,845	55	40	30,085	52	34	43,873	55	40	34,92					
				6	52	32	58,255	55	41	08,945	52	32	57,284	55	41	13,77					
				7	52	21	01,173	55	40	06,575	52	21	0,217	55	40	11,38					
				8	52	25	43,301	55	32	32,585	52	25	42,346	55	32	37,41					
				9	52	20	39,966	55	27	37,65	52	20	39,021	55	27	42,47					
				10	52	20	02,119	55	31	54,188	52	20	1,171	55	31	59					
				11	52	19	59,369	55	35	31,225	52	19	58,418	55	35	36,03					
				12	52	11	48,05	55	35	43,806	52	11	47,109	55	35	48,59					
				13	52	15	36,46	55	32	45,26	52	15	35,517	55	32	50,06					
				14	52	15	47,72	55	29	47,72	52	15	46,779	55	29	52,52					
				15	52	14	07,138	55	29	33,315	52	14	6,199	55	29	38,12					
				16	52	15	45,927	55	11	55,169	52	15	45	55	12	0					
				17	52	24	25,933	55	06	57,143	52	24	25	55	7	2					
				Из площади участка исключаются ООПТ регионального							Из площади участка исключаются ООПТ										
				1	52	26	08,979	55	12	59,448	52	26	8,04	55	13	4,3					
				2	52	25	22,807	55	14	19,023	52	25	21,867	55	14	23,87					
				3	52	25	07,674	55	13	55,278	52	25	6,735	55	14	0,126					
				4	52	25	37,025	55	12	47,041	52	25	36,086	55	12	51,89					
				5	52	25	12,109	55	11	43,295	52	25	11,172	55	11	48,15					
				6	52	25	33,112	55	11	19,765	52	25	32,175	55	11	24,62					
				Из общей площади участка исключается участок недр,							Из общей площади участка исключается										
				1	52	22	35,405	55	18	15,588	52	22	34,465	55	18	20,42					
				2	52	22	35,405	55	18	37,155	52	22	34,465	55	18	41,99					
				3	52	22	23,485	55	18	37,155	52	22	22,545	55	18	41,99					
				4	52	22	23,485	55	18	15,588	52	22	22,546	55	18	20,42					
				Из общей площади участка исключается участок недр,							Из общей площади участка исключается										
				1	52	18	39,49	55	11	35,97	52	18	38,56	55	11	40,81					
				2	52	18	39,49	55	11	57,87	52	18	38,56	55	12	2,707					
				3	52	18	26,16	55	11	57,87	52	18	25,23	55	12	2,707					
				4	52	18	26,16	55	11	35,97	52	18	25,231	55	11	40,81					
				Из общей площади участка исключается участок недр,							Из общей площади участка исключается										
				1	52	24	56,61	55	22	19,36	52	24	55,664	55	22	24,2					
				2	52	24	56,61	55	22	40,74	52	24	55,664	55	22	45,58					
				3	52	24	43,19	55	22	40,74	52	24	42,244	55	22	45,57					
				4	52	24	43,19	55	22	19,36	52	24	42,244	55	22	24,2					
				Из общей площади участка исключается участок недр,							Из общей площади участка исключается										
				1	52	26	40,704	55	26	12,575	52	26	39,753	55	26	17,41					
				2	52	26	43,032	55	26	23,082	52	26	42,081	55	26	27,92					
				3	52	24	18,572	55	27	56,611	52	24	17,622	55	28	1,437					
				4	52	24	15,075	55	27	44,835	52	24	14,126	55	27	49,66					
				Из общей площади участка исключается участок недр,							Из общей площади участка исключается										
				1	52	26	53,004	55	09	02,41	52	26	52,067	55	9	7,27					
				2	52	26	53,004	55	09	05,61	52	26	52,067	55	9	10,47					
				3	52	26	51,004	55	09	05,611	52	26	50,067	55	9	10,47					
				4	52	26	51,004	55	09	02,41	52	26	50,067	55	9	7,27					
				Из общей площади участка исключается до глубины 150							Из общей площади участка исключается до										

				1	52	23	50,07	55	27	21,34	52	23	49,121	55	27	26,17				
				2	52	23	52,29	55	28	00,05	52	23	51,341	55	28	4,875				
				3	52	23	22,27	55	28	14,81	52	23	21,321	55	28	19,63				
				4	52	23	18,88	55	27	34,39	52	23	17,932	55	27	39,21				
				Из общей площади участка исключается ООПТ							Из общей площади участка исключается									
				1	52	20	02,119	55	31	54,188	52	20	1,171	55	31	59				
				2	52	20	01,380	55	32	52,260	52	20	0,431	55	32	57,07				
				3	52	19	20,826	55	32	49,664	52	19	19,878	55	32	54,47				
				4	52	19	21,576	55	31	51,848	52	19	20,629	55	31	56,66				
				Из общей площади участка исключается ООПТ							Из общей площади участка исключается									
				1	52	27	26,780	55	11	10,810	52	27	25,841	55	11	15,67				
				2	52	27	38,770	55	11	47,180	52	27	37,83	55	11	52,04				
				3	52	26	31,760	55	12	49,210	52	26	30,82	55	12	54,06				
				4	52	26	14,550	55	11	50,600	52	26	13,611	55	11	55,45				
				Из общей площади участка исключается ООПТ							Из общей площади участка исключается									
				1	52	28	16,640	55	7	51,360	52	28	15,702	55	7	56,23				
				2	52	28	16,640	55	8	05,890	52	28	15,702	55	8	10,75				
				3	52	28	08,760	55	8	05,890	52	28	7,822	55	8	10,75				
				4	52	28	08,760	55	7	51,360	52	28	7,822	55	7	56,22				
				Из общей площади участка исключается ООПТ							Из общей площади участка исключается									
				1	52	30	48,320	55	13	25,840	52	30	47,375	55	13	30,7				
				2	52	30	30,090	55	13	50,230	52	30	29,145	55	13	55,09				
				3	52	29	46,860	55	12	10,970	52	29	45,917	55	12	15,83				
				4	52	30	19,670	55	12	10,540	52	30	18,726	55	12	15,4				
				Из общей площади участка исключается до глубины 150							Из общей площади участка исключается до									
				1	52	27	12,76	55	32	52,38	52	27	11,803	55	32	57,21				
				2	52	27	11,36	55	33	9,68	52	27	10,403	55	33	14,5				
				3	52	27	3,16	55	33	4,68	52	27	2,203	55	33	9,504				
				4	52	27	3,26	55	33	8,58	52	27	2,303	55	33	13,4				
				5	52	26	55,16	55	33	8,88	52	26	54,203	55	33	13,7				
				6	52	26	54,16	55	32	54,38	52	26	53,203	55	32	59,2				
				Из общей площади участка исключается до глубины 150							Из общей площади участка исключается до									
				1	52	28	47,16	55	32	34,77	52	28	46,201	55	32	39,6				
				2	52	28	48,86	55	32	42,67	52	28	47,901	55	32	47,5				
				3	52	28	42,46	55	32	46,77	52	28	41,501	55	32	51,6				
				4	52	28	38,36	55	32	40,37	52	28	37,401	55	32	45,2				
				Из общей площади участка исключается участок недр,							Из общей площади участка исключается									
				№14	52	31	30	55	31	40	52	31	29,039	55	31	44,84				
				№14	52	33	40	55	34	00	52	33	39,034	55	34	4,837				
				Из общей площади участка исключается участок недр,							Из общей площади участка исключается									
				1	52	24	11,208	55	38	16,070	52	24	10,25	55	38	20,88				
				2	52	24	11,208	55	38	16,610	52	24	10,25	55	38	21,42				
				3	52	24	10,888	55	38	16,610	52	24	9,93	55	38	21,42				
				4	52	24	10,878	55	38	16,080	52	24	9,92	55	38	20,89				
				Из общей площади участка исключается участок недр,							Из общей площади участка исключается									
				1	52	24	40,31	55	30	34,97	52	24	39,36	55	30	39,79				
				2	52	24	40,32	55	30	39,34	52	24	39,37	55	30	44,16				
				3	52	24	37,62	55	30	39,39	52	24	36,67	55	30	44,21				
				4	52	24	37,63	55	30	35,03	52	24	36,68	55	30	39,85				
3	углеводородное сырье	**Западно-Мраковский** местоположение: Октябрьский и Сакмарский муниципальный районы Оренбургской области	566,4	1	52	23	44,921	54	54	0,125	52	23	44	54	54	5	нефть (извл.): D1-7,372 млн.т, D1(D3dm) – 28,9 млн.т; газ (извл.): D1 – 1,304 млрд. м3; конденсат (извл.): D1 – 0,028 млн.т;	По результатам апробации от 02.06.2025 № ОК-03-85/143-апр	геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2026г. Приволжскнедра
				2	52	24	25,933	55	6	57,143	52	24	25	55	7	2				
				3	52	15	45,927	55	11	55,169	52	15	45	55	12	0				
				4	52	11	34,922	55	11	55,178	52	11	34	55	12	0				
				5	52	12	2,91	54	57	16,156	52	12	2	54	57	21				
				6	52	10	4,908	54	57	21,16	52	10	4	54	57	26				
				7	52	10	6,902	54	50	19,149	52	10	6	54	50	24				
				8	52	14	9,905	54	47	59,137	52	14	9	54	48	4				
				9	52	15	54,906	54	47	1,132	52	15	54	54	47	6				
				10	52	17	5,91	54	49	47,42	52	17	5	54	49	52,29				
				11	52	17	50,911	54	50	1,22	52	17	50	54	50	6,088				

				12	52	18	45,29	54	48	39,42	52	18	44,379	54	48	44,29							
				13	52	18	54,91	54	46	55,125	52	18	54	54	47	0							
				Из общей площади участка исключается ООПТ областного значения "Рудники у Косматой Шишки"							Из общей площади участка исключается ООПТ областного значения "Рудники у Косматой Шишки"												
				1	52	13	19,38	55	10	46,83	52	13	18,457	55	10	51,66							
				2	52	12	55,805	55	10	55,47	52	12	54,883	55	11	0,296							
				3	52	12	45,795	55	10	37,33	52	12	44,873	55	10	42,16							
				4	52	12	56,62	55	10	10,98	52	12	55,698	55	10	15,81							
				Из общей площади участка исключаются до глубины 150м от дневной поверхности водозаборные скважины. лицензия ОРБ 05907 ВЭ							Из общей площади участка исключаются до глубины 150м от дневной поверхности водозаборные скважины. лицензия ОРБ 05907 ВЭ												
				1	52	12	28,81	55	06	21,37	52	12	27,892	55	6	26,2							
				2	52	12	28,81	55	06	45,15	52	12	27,892	55	6	49,98							
				3	52	12	14,75	55	06	45,15	52	12	13,832	55	6	49,98							
				4	52	12	14,75	55	06	21,37	52	12	13,832	55	6	26,2							
Пермский край																							
1	углеводородное сырье	**Ольховский** Добрянский муниципальный округ и муниципальный округ "Город Березники"	157,46	1	59	3	12,06	56	27	43,716	59	03	10,603	56	27	49,52	нефть (извл./геол.): Dл-0,389/0,119 млн.т,D1 – 3,334/1,315 млн.т, D1(D3dm) – 386,455/11,594 млн.т;газ (извл./геол.): D1 – 0,097/0,097 млрд. м3; конденсат (извл./геол.): D1 – 0,01/0,003 млн.т;	По результатам апробации от 29.10.2025 № ОК-03-85/222-апр	геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2026г. Приволжскнедра
				2	59	1	32,664	56	42	42,074	59	01	31,196	56	42	47,84							
				3	58	55	55,65	56	41	11,209	58	55	54,189	56	41	16,96							
				4	58	57	46,764	56	25	19,423	58	57	45,315	56	25	25,21							
				В пределах участка находится ООПТ регионального значения - охраняемый ландшафт " Южно-Романовское болото" , режимом особой охраны ООПТ, утвержденным постановлением 64-п, геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья разрешена при условии соблюдения режима особой охраны ООПТ.							В пределах участка находится ООПТ регионального значения - охраняемый ландшафт " Южно-Романовское болото" , режимом особой охраны ООПТ, утвержденным постановлением 64-п, геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья разрешена при условии соблюдения режима особой охраны ООПТ.												
				Участок расположен на землях лесного фонда, включающих защитные леса и особо защитные участки лесов. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 111-116, 119 Лесного кодекса РФ.							Участок расположен на землях лесного фонда, включающих защитные леса и особо защитные участки лесов. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 111-116, 119 Лесного кодекса РФ.												
1	углеводородное сырье	**Малыгинский** Соликамский муниципальный округ	66,83	1	59	52	2,211	57	12	8,119	59	52	00.66	57	12	14	нефть (извл./геол.): D1 – 1,78/0,614 млн.т; D1(D3dm) – 151,245/4,537 млн.т. газ (извл./геол.): D1 – 0,076/0,076 млрд. м3; конденсат (извл./геол.): D1 – 0,005/0,002 млн.т	По результатам апробации от 29.10.2025 № ОК-03-85/230-апр	геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2026г. Приволжскнедра
				2	59	50	30,754	57	20	6,165	59	50	29,198	57	20	12,03							
				3	59	47	17,419	57	19	13,853	59	47	15,868	57	19	19,7							
				4	59	47	17,96	57	16	21,958	59	47	16,411	57	16	27,82							
				5	59	46	4,068	57	15	50,422	59	46	02.521	57	15	56,28							
				6	59	46	31,809	57	10	29,074	59	46	30,266	57	10	34,94							
				7	59	51	6,55	57	12	8,122	59	51	05	57	12	14							
				Участок расположен на землях лесного фонда, включающих эксплуатационные, защитные, леса , расположенные в водоохранных зонах и особо защитные участки лесов. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 111 и 119 Лесного кодекса Российской Федерации.							Участок расположен на землях лесного фонда, включающих эксплуатационные, защитные, леса , расположенные в водоохранных зонах и особо защитные участки лесов. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 111 и 119 Лесного кодекса Российской Федерации.												

				Участок недр частично расположен в границах особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) местного значения – охраняемый ландшафт «Осокинское болото». Границы и режим особой охраны ООПТ утверждены постановлением Администрации Соликамского муниципального района Пермского края от 01.03.2016 г. № 100 . Режимом охраны ООПТ в границах охраняемых ландшафтов разрешены виды хозяйственного использования, не приводящие к необратимым изменениям природного комплекса особо охраняемой природной территории.							Участок недр частично расположен в границах особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) местного значения – охраняемый ландшафт «Осокинское болото». Границы и режим особой охраны ООПТ утверждены постановлением Администрации Соликамского муниципального района Пермского края от 01.03.2016 г. № 100 . Режимом охраны ООПТ в границах охраняемых ландшафтов разрешены виды хозяйственного использования, не приводящие к необратимым изменениям природного комплекса особо охраняемой природной территории.										
Республика Башкортостан																				
1	углеводородное сырье	**Куязинский** (подготовленные структуры: Куязинская) Дюртюлинский район	233,085	1	55	36	8,146	54	57	56,332	55	36	07	54	58	01,67	нефть (извл./геол.): D0-1,752/0,979 млн.т, Dл – 2,2/1,229 млн.т, D1 -1,649/0,644 млн. т, D1(D3dm) – 551,115/16,533 млн.т; газ (извл./геол.): D2-0,113/0,113 млрд. м3	По результатам апробации от 29.10.2025 № ОК-03-85/228-апр	геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	1 кв. 2026г. Приволжскнедра
				2	55	33	37,031	54	56	34,346	55	33	35,89	54	56	39,68					
				3	55	33	42,135	54	48	25,653	55	33	41	54	48	31					
				4	55	34	23,825	54	47	59,24	55	34	22,69	54	48	04,59					
				5	55	35	54,028	54	49	52,229	55	35	52,89	54	49	57,58					
				6	55	36	53,636	54	46	2,34	55	36	52,5	54	46	07,7					
				7	55	37	38,139	54	47	52,641	55	37	37	54	47	58					
				8	55	39	3,839	54	45	55,464	55	39	02,7	54	46	00,83					
				9	55	39	35,14	54	46	47,634	55	39	34	54	46	53					
				10	55	40	26,209	54	44	15,468	55	40	25,07	54	44	20,84					
				11	55	42	14,142	54	46	13,626	55	42	13	54	46	19					
				12	55	43	1,143	54	45	59,624	55	43	00	54	46	05					
				13	55	43	1,154	54	58	27,644	55	43	00	54	58	33					
				14	55	43	1,206	55	0	50,728	55	43	00,05	55	00	56,08					
				15	55	36	8,368	55	0	17,555	55	36	07,22	55	00	22,89					
				В пределах участка находятся ООПТ регионального значения - государственный природный зоологический заказник республиканского значения "Елановский" и памятник природы"Ангасякские сосновые боры", с режимом особой охраны ООПТ, утвержденным постановление 64-п, геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья разрешена при условии соблюдения режима особой охраны ООПТ.							В пределах участка находятся ООПТ регионального значения - государственный природный зоологический заказник республиканского значения "Елановский" и памятник природы"Ангасякские сосновые боры", с режимом особой охраны ООПТ, утвержденным постановление 64-п, геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья разрешена при условии соблюдения режима особой охраны ООПТ.										
				Проведение работ по геологическому изучению недр, разведке и добычи полезных ископаемых возможно при соблюдении ограничений, установленных статьями 111, 115,117 и 119 Лесного кодексаа РФ.							Проведение работ по геологическому изучению недр, разведке и добычи полезных ископаемых возможно при соблюдении ограничений, установленных статьями 111, 115,117 и 119 Лесного кодексаа РФ.										
Волгоградская область																				
1	углеводородное сырье	**Малодельский** (месторождения: верейский горизонт Малодельского месторождения) Фроловский, Даниловский муниципальные районы	6,162	1	50	10	00.195	43	57	54.574	50	10	00	43	58	00	газ (извл.): C1-0,176 млрд. м3, C2 – 0,071 млрд. м3;	По данным Госбаланса на 01.01.2024г. По результатам апробации от 02.06.2025 № ОК-03-85/147-апр	разведка и добыча	аукцион	2 квартал 2026 г. Югнедра
				2	50	10	00.195	43	56	54.574	50	10	00	43	57	00					
				3	50	12	00.198	43	58	54.571	50	12	00	43	59	00					
				4	50	11	30.199	43	59	39.573	50	11	30	43	59	45					
				5	50	11	00.198	43	59	54.574	50	11	00	44	00	00					
				6	50	10	25.197	43	59	04.574	50	10	25	43	59	10					

				На участке находятся водозаборные скважины. Необходимо учитывать ЗСО водозаборных скважин и согласовывать проведение работ в пределах ЗСО.							На участке находятся водозаборные скважины. Необходимо учитывать ЗСО водозаборных скважин и согласовывать проведение работ в пределах ЗСО.									
				Участок расположен на землях лесного фонда, включающих особо защитные участки лесов. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьей 119 Лесного кодекса Российской Федерации.							Участок расположен на землях лесного фонда, включающих особо защитные участки лесов. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьей 119 Лесного кодекса Российской Федерации.									
Иркутская область																				
1	промышленные подземные воды	**Западно-Топорокский** Куйтунский, Балаганский районы	474,426	1	55	0	19,943	102	5	59,459	55	0	17,485	102	5	58,780	Р2 в количестве 12 600 м3/сут (4 600 тыс. м3/год), в том числе:- по соленосному водоносному комплексу (нижнекембрийскому) – 11 200 м3/сут (4 100 тыс. м3/год) при среднем содержании лития в рассолах – 200 мг/дм3;- по подсолевому водоносному комплексу (вендскому) – 1 400 м3/сут (500 тыс. м3/год) при среднем содержании лития в рассолах – 80 мг/дм3	По результатам апробации от 29.10.2025 № ОК-03-85/239-апр	геологическое изучение, разведка и добыча	аукцион	2 кв. 2026 г. Центрсибнедра
				2	55	0	25,458	102	10	38,68	55	0	22,999	102	10	37,990					
				3	55	0	39,481	102	21	42,189	55	0	37,022	102	21	41,473					
				4	54	52	10,307	102	22	52,663	54	52	7,859	102	22	51,943					
				5	54	38	49,511	102	24	50,67	54	38	47,081	102	24	49,943					
				6	54	39	28,559	102	12	40,326	54	39	26,129	102	12	39,628					
				7	54	42	11,358	102	14	17,71	54	42	8,924	102	14	17,009					
				8	54	44	32,291	102	14	4,807	54	44	29,854	102	14	4,106					
				9	54	48	55,485	102	12	22,924	54	48	53,042	102	12	22,228					
				10	54	53	19,432	102	10	50,11	54	53	16,983	102	10	49,418					
				11	54	57	24,464	102	12	3,282	54	57	22,009	102	12	2,588					
				Участок расположен на землях лесного фонда, включающих эксплуатационные леса,защитные и особо защитные участки лесов. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 111,117, 119 Лесного кодекса Российской Федерации.							Участок расположен на землях лесного фонда, включающих эксплуатационные леса,защитные и особо защитные участки лесов. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 111,117, 119 Лесного кодекса Российской Федерации.									
2	промышленные подземные воды	**Топорокский** Куйтунский, Братский, Балаганский районы	453,94	1	54	52	10,307	102	22	52,663	54	52	7,859	102	22	51,943	Р2 в количестве 12 300 м3/сут (4 400 тыс. м3/год), в том числе:- по соленосному водоносному комплексу (нижнекембрийскому) – 10 800 м3/сут (3 900 тыс. м3/год) при среднем содержании лития в рассолах – 200 мг/дм3;- по подсолевому водоносному комплексу (вендскому) – 1 500 м3/сут (500 тыс. м3/год) при среднем содержании лития в рассолах – 80 мг/дм3	По результатам апробации от 29.10.2025 № ОК-03-85/242-апр	геологическое изучение, разведка и добыча	аукцион	2 кв. 2026 г. Центрсибнедра
				2	55	0	39,481	102	21	42,189	55	0	37,022	102	21	41,473					
				3	55	6	45,679	102	20	51,224	55	6	43,211	102	20	50,510					
				4	55	7	2,466	102	37	0,737	55	6	59,997	102	36	59,985					
				5	54	52	51,437	102	38	29,270	54	52	48,988	102	38	28,513					
				Участок расположен на землях лесного фонда, включающих эксплуатационные леса,защитные и особо защитные участки лесов. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 111,117, 119 Лесного кодекса Российской Федерации.							Участок расположен на землях лесного фонда, включающих эксплуатационные леса,защитные и особо защитные участки лесов. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 111,117, 119 Лесного кодекса Российской Федерации.									
3	промышленные подземные воды	**Южно-Топорокский** Куйтунский, Балаганский районы	431,23	1	54	52	51,437	102	38	29,270	54	52	48,988	102	38	28,513	Р2 в количестве 10 600 м3/сут (3 800 тыс. м3/год), в том числе:- по	По результатам апробации от 29.10.2025 № ОК-03-85/243-апр	геологическое изучение, разведка и добыча	аукцион	2 кв. 2026 г. Центрсибнедра
				2	54	38	2,431	102	40	0,750	54	38	0,002	102	39	59,988					
				3	54	38	49,511	102	24	50,670	54	38	47,081	102	24	49,943					
				4	54	52	10,307	102	22	52,663	54	52	7,859	102	22	51,943					

				Участок расположен на землях лесного фонда, включающих эксплуатационные леса,защитные и особо защитные участки лесов. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 111,117, 119 Лесного кодекса Российской Федерации.						Участок расположен на землях лесного фонда, включающих эксплуатационные леса,защитные и особо защитные участки лесов. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 111,117, 119 Лесного кодекса Российской Федерации.						соленосному водоносному комплексу (нижнекембрийскому) – 9 100 м3/сут (3 300 тыс. м3/год) при среднем содержании лития в рассолах – 200 мг/дм3;- по подсолевому водоносному комплексу (вендскому) – 1 500 м3/сут (500 тыс. м3/год) при среднем содержании лития в рассолах – 80 мг/дм3				
4	промышленные подземные воды	**Карахунский-3** Братский, Балаганский районы	594,51	1	55	23	49,151	102	53	5,846	55	23	46,659	102	53	5,058	P2 в количестве 11 700 м3/сут (4 300 тыс. м3/год), в том числе:- по соленосному водоносному комплексу (нижнекембрийскому) – 9 800 м3/сут (3 600 тыс. м3/год) при среднем содержании лития в рассолах – 200 мг/дм3;- по подсолевому водоносному комплексу (вендскому) – 1 900 м3/сут (700 тыс. м3/год) при среднем содержании лития в рассолах – 80 мг/дм3	По результатам апробации от 29.10.2025 № ОК-03-85/240-апр	геологическое изучение, разведка и добыча	аукцион	2 кв. 2026 г. Центрсибнедра
				2	55	26	31,88	103	10	3,916	55	26	29,384	103	10	3,087					
				3	55	9	2,472	103	15	0,828	55	8	59,999	103	14	59,986					
				4	55	8	5,452	102	56	28,826	55	8	2,981	102	56	28,028					
				Участок расположен на землях лесного фонда, включающих эксплуатационные леса,защитные и особо защитные участки лесов. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 111,117, 119 Лесного кодекса Российской Федерации.						Участок расположен на землях лесного фонда, включающих эксплуатационные леса,защитные и особо защитные участки лесов. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 111,117, 119 Лесного кодекса Российской Федерации.										
5	промышленные подземные воды	**Карахунский-4** Братский, Балаганский районы	550,15	1	55	23	49,151	102	53	5,846	55	23	46,659	102	53	5,058	P2 в количестве 10 600 м3/сут (3 900 тыс. м3/год), в том числе:- по соленосному водоносному комплексу (нижнекембрийскому) – 8 800 м3/сут (3 200 тыс. м3/год) при среднем содержании лития в рассолах – 200 мг/дм3;- по подсолевому водоносному комплексу (вендскому) – 1 800 м3/сут (700 тыс. м3/год) при среднем содержании лития в рассолах – 80 мг/дм3	По результатам апробации от 29.10.2025 № ОК-03-85/241-апр	геологическое изучение, разведка и добыча	аукцион	2 кв. 2026 г. Центрсибнедра
				2	55	8	5,452	102	56	28,826	55	8	2,981	102	56	28,028					
				3	55	7	2,469	102	37	0,752	55	7	0,000	102	37	0,000					
				4	55	20	33,644	102	35	5,808	55	20	31,157	102	35	5,062					
				Участок расположен на землях лесного фонда, включающих эксплуатационные леса,защитные и особо защитные участки лесов. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 111,117, 119 Лесного кодекса Российской Федерации.						Участок расположен на землях лесного фонда, включающих эксплуатационные леса,защитные и особо защитные участки лесов. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 111,117, 119 Лесного кодекса Российской Федерации.										