Приложение 2

Сводный перечень участков недр, предлагаемых для предоставления в пользование в 2023 году для разведки и добычи, а также геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, входящих в утвержденные перечни по субъектам Российской Федерации (УВС, ПВ, ЛГ) по состоянию на 11.05.2023

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

Субъект	Вид полез-	Наименование	Общая	Географичес	кие і	коор	динаты кра	йних	точе	к участка і	недр)					Запасы и прогноз-	Форма		Орган,	Решение об
РΦ	ного ископа-	участка недр	пло-	№ точ.	ГС	К —	12011				CK	(— ·	42				ные ресурсы	предо-	тал	ocy-	исключении
	емого	(месторождение, перспектив-	щадь, кв. км		с.п	I.		в.д.			с.п	п.		в.д.			(с указанием кате-гории)	став- ления	прове- дения	щест- вляю-	участка из
		ная площадь, горизонт и т.д.) местоположение (район)	(S)		град.		сек.	град.	мин.	сек.	град.		сек.	град.	мин.	cek.	(ед. изм.)	участ- ка недр в поль- зова- ние	аукци- она	щий прове- дение аукцио- на (кон- курса)	утверж- денного перечня, внесение изменений в утверж- денный перечень (протокол комиссии)
1	2	3	4	5	6		8	9	10	11		13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Алтайский край	Воды подземные минераль- ные (для бальнеопри- менения)	Искровское месторождение (водоносная зона трещиноватости верхнего палеозоя) Смоленский район	0,12	1	51	58	02,98	84	47	09,46	51	58	00,99	84	47	11	В — 840 м³/сут	Аук- цион	2 кв. 2023 г.	Сибнедра	
Алтайский край	Воды подземные минераль- ные (для бальнеопри- менения)	Искровское месторождение (водоносная зона трещиноватости верхнего палеозоя) Смоленский район	0,12	1	51	58	02,98	84	47	09,46	51	58	00,99	84	47	11	В — 840 м³/сут	Аук- цион	4 кв. 2023 г.	Сибне-дра	внесен.изм в приказ №651 (изм. кварт.)
Архан- гельская область	Воды подземные минераль- ные (для бальне- опримене- ния)	Коряжемский-1 Сольвы- чегодского месторождения (нижнеустьин- ский водоносный горизонт) Котласский муниципальный район		1	61	18	37,78	47	09	54,94	61	18	36,7019	47	10	2,2041	С ₂ — 108 м³/сут	Аук- цион	1 кв. 2023 г.	Севзап- недра	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Волго- градская область	газ	Моисеевский (месторождения: Моисеевское) Котовский район	10,7	1	50	10	00.224	44	28	54.609	50	10	00	44	29	00	газ С1 — 3.008 млрд м ³	Аук- цион	1 кв. 2023 г	Югне- дра	
Волго- градская область	газ	Моисеевский (месторождения: Моисеевское) Котовский район	10,7	1			00.224	44		54.609		10		44	29	00	газ С1 — 3.008 млрд м ³	Аук- цион	2 кв. 2023 г	Югне- дра	внесен.изм в приказ №554 (изм. кварт.)
Волго- градская область	газ, конденсат	Лободинский (месторождения: часть Лободинского (НФ) Быковский район	38,48	1			54,217	45	19	01,771	49	20	54.003	45	19	06.999	газ C_1 — 3,599 млрд м³ конденсат C_1 - 0,506 млн т	Аук- цион	2 кв. 2023 г.	Югне-дра	
Ленин- градская область	Воды подземные минераль- ные (для розли- ва)	Плюсское месторождение (гдовский водоносный горизонт) Сланцевский район	0,004	1	59	07	33,005	28	05	38,11	59	07	33,290	28	05	46,098	С2 — 90 м³/сут	Аук- цион	1 кв. 2023 г.	Севзап- недра	
Камчат- ский край	Воды подземные теплоэнерге- тические	Кошелев- ско-Камбаль- ный Усть-Большерец- кий муниципаль- ный район	104,744	1	51	26	28,724	156	52	33,278	51	26	27,979	156	52	26,423	ресурсы пароводяной смеси 36,7 тыс. т/сут	Аук- цион	2 кв. 2023 г.	Роснедра	
Краснодар- ский край	газ	Атаманский Павловский район	143	1	46	02	50.707	39	42	37.825	46	02	51	39	42	43	газ D ₁ — 1,0 млрд м ³	Аук- цион	2 кв. 2023 г.	Югне- дра	
Краснодар- ский край	нефть, газ	Веселогорский Анапский район	7,4	1	45	04	28.529	37	29	49.818	45	04	29	37	29	55	нефть	Аук- цион	2 кв. 2023 г.	Югне- дра	
Краснодарский край	Воды подземные минераль- ные (для бальнеопри- менения)	Апшеронский (нижне-меловой водоносный горизонт) Апшеронский район	0,0117	Блок 1													С2 — 250 м³/сут	Аук- цион	2 кв. 2023 г.	Югне-дра	
Краснояр- ский край	Воды подземные минераль- ные (для бальне- опримене- ния)	Кожановское месторождение (верхнедевонский водоносный комплекс) Балахтинский район	1,537	1	55	21	29,38	91	05	51,11	55	21	26,9959	91	05	51,9972	В — 515 м³/сут	Аук- цион	1 кв. 2023 г.	Центр- сибне- дра	

1	2	3	4	5	6		8	9	10	11		1.		14	15	16	17	18	19	20	21	22]
Краснояр- ский край	нефть, газ	Таначинский (подготовленная структура: часть Южно-Мокта-конской (НФ) Туруханский район	2124,2	1	63	20	3,003	91	10	58,626	63	20	20	00	91	11	00	$ \begin{array}{l} \text{нефть (извл.)} \\ \text{D}_0 &= 28,9 \text{ млн т} \\ \text{Dл} - 2,0 \text{ млн т} \\ \text{газ} \\ \text{D}_0 - 15,9 \text{ млрд м}^3 \\ \text{Dл} - 14,0 \text{ млрд м}^3 \end{array} $	Аук- цион	2 кв. 2023 г.	Центр- сибне- дра		
Краснояр- ский край	нефть, газ	Пайтурминский Таймырский Долгано-Ненец- кий муниципаль- ный район	4490,9	1	72	02	25,66	95		38,574)2		95		40	$\begin{array}{c} \mbox{HeфTb} \\ \mbox{D}_1 &= 20.0 \mbox{ млн T} \\ \mbox{D}_2 &= 6.9 \mbox{ млн T} \\ \mbox{газ} \\ \mbox{D}_1 &= 25.0 \mbox{ млрд M}^3 \\ \mbox{D}_2 &= 37.9 \mbox{ млрд M}^3 \end{array}$	Аук- цион	2 кв. 2023 г.	Центр- сибне- дра		
Краснояр- ский край	нефть, газ	Луктахский Таймырский Долгано-Ненец- кий	2134.0	1	73	19	21,709	92	35	5,717	73	15	.9	18	92	35	08	$\begin{array}{c} {\rm He} \phi {\rm Tb} \\ {\rm D}_2 \longrightarrow 1.5 \ {\rm MJH} \ {\rm T} \\ {\rm ras} \\ {\rm D}_2 \longrightarrow 15.0 \ {\rm MJPJ} \ {\rm M}^3 \end{array}$	Аук- цион	4 кв. 2023 г.	Центр- сибне- дра		
Красноярский край	нефть, газ	Тарейский (подготовленная структура: Тарейская) Таймырский Долгано-Ненец- кий	1441.9	1	72	59	10,611	88	19	32,622	72	59	59	07	88	19	36	$\begin{array}{c} \text{газ} \\ \text{D}_0 & = 8.9 \text{ млрд м}^3 \\ \text{D}_1 & = 7.0 \text{ млрд м}^3 \\ \text{D}_2 & = 13.0 \text{ млрд м}^3 \\ \text{нефть} \\ \text{D}_2 & = 0.7 \text{ млн т} \end{array}$	Аук- цион	4 кв. 2023 г.	Центр- сибне- дра		
Мага- данская область	Воды подземные минераль- ные (для розлива и бальнео- применения)	Ланкучанский (месторождение: Ланкучанское) (водоносная таликовая и слабоводоносная субкриогенная зона трещиноватости меловых интрузивных пород) Ольский городской округ	0,89	1	59	43	33,557	151	05	22,673	59	4.	13	32	151	05	15	B — 87 м³/сут С2 — 111 м³/сут	Аук- цион	3 кв. 2023 г.	Дальне- дра		
Мага- данская область	Воды подземные минераль- ные (для розлива и бальнео- применения)	Лево-Улукан- ский участок Мотыклейского месторождения (водоносная зона тектонических нарушений нижнемеловых эффузивных и интрузивных пород) Ольский городской округ	0,51	1	59	20	39,658	148	36	46,326	59	20	20	38	148	36	39	A — 268 м³/сут С1 — 380 м³/сут	Аук- цион	3 кв. 2023 г.	Дальне- дра		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		14	15	16	17	18	19	20	21	22
Ненецкий автоном- ный округ	Нефть	Падимейский (месторождения: Падимейское) Заполярный район	108	1			38.328	62		33.662		48		62		41	Нефть(извл.) C ₁ — 4.240 млн т C ₂ — 0.692 млн т Dл — 1.2 млн т D ₁ — 0.2 млн т	Аук- цион	4 кв. 2023 г.	Севзап- недра	
Орен- бургская область	нефть	Алпановский Курманаевский район	197,6	1	52	27	46.854	51	32	50.126	52	27	46.1	51	32	55.3	нефть Dл — 0,7 млн т D ₁ — 2,0 млн т	Аук- цион	2 кв. 2023	При- волжск- недра	
Пермский край	нефть	Пильвенский (подготовленные структуры: Клещихинская, Купчиковская, Нюзьвинская) Чердынский городской округ	164,8	1	60	45	19,87	56	12	47,46	60	45	18,313	56	12	53,643	нефть (извл.) D ₀ — 1,036 млн т Dл — 0,2 млн т	Аук- цион	2 кв. 2023 г.	При- волжск- недра	
Пермский край	нефть	Южно-Маль- цевский (подготовленная структура: Юж- но-Жилинская) Соликамский городской округ	5.3	1	59	32	43,332	57	08	18,903	59	32	41,807	57	08	24,726	нефть (извл.) $D_0 \longrightarrow 0{,}507 \text{млн T}$	Аук- цион	3 кв. 2023 г.	При- волжек- недра	
Пермский край	нефть	Восточно-Мальцевский (подготовленная структура: Голухинская Соликамский городской округ	6.15	1	59	49	22,721	57	02	8,388	59	49	21,182	57	02	14,278	нефть (извл.) $D_0 \longrightarrow 0,412 \ \text{млн т}$	Аук- цион	3 кв. 2023 г.	При- волжск- недра	
Пермский край	нефть	Деменёвский Чернушинский и Октябрьский городские округа, Уинский муниципальный округ	159.7	1	56	33	01.283	56	23	16.997	56	33	00.000	56	23	22.350	нефть	Аук- цион	3 кв. 2023 г.	При- волжск- недра	
Пермский край	Нефть	Западно-Маль- цевский (подготовлен- ные структуры: Аристовская) Соликамский городской округ	14.6	1	59	49	17,076	56	56	24,768	59	49	15,542	56	56	30,669	нефть (извл.) $D_0 = 0,235$ млн т	Аук- цион	3 кв. 2023 г.	При- волжек- недра	

1	2	3	4	5	6		8	9	10	11		2 1		14	15	16		18	19	20	21	22
Приволжский федеральный округ	нефть	Мишкинский-2 (месторождения: часть Мишкинского (НФ), часть Лиственскоего (НФ), часть Александровского (НФ) Воткинский и Шарканский район Удмуртской Республики, Частинский район Пермского края	283,8	1	57	08	46,194	53	54	46,294	577	7 0	80	45	53	54	52	Нефть (извл.) $A \longrightarrow 0.912 \text{ млн т}$ $B_1 = 5.597 \text{ млн т}$ $B_2 = 1.491 \text{ млн т},$ в том числе: $\mathbf{no \ Y_{MW}}$ Республике: $A \longrightarrow 0.912 \text{ млн т}$ $B_1 = 5.336 \text{ млн т}$ $B_2 = 1.448 \text{ млн т}$ $\mathbf{no \ Hepmckomy}$ краю: $B_1 = 0.261 \text{ млн т}$ $B_2 = 0.043 \text{ млн т}$	Аук-цион	2 кв. 2023 г.	При- волжск- недра	
Приволж- ский фе- деральный округ	нефть	Мишкинский-2 (месторождения: часть Мишкинского (НФ), часть Лиственскоего (НФ), часть Александровского (НФ) Воткинский и Шарканский районы Удмуртской Республики, Частинский район Пермского края	282,9	Участок 1							yı	час	ток	1				Нефть (извл.) $A = 0.912$ млн т $B_1 = 5.597$ млн т $B_2 = 1.491$ млн т, в том числе: по Удмуртской Республике: $A = 0.912$ млн т $B_1 = 5.336$ млн т $B_2 = 1.448$ млн т по Пермскому краю: $B_1 = 0.261$ млн т $B_2 = 0.043$ млн т $B_2 = 0.043$ млн т	Аук-цион	2 кв. 2023 г.	При- волжск- недра	изм. в прик № 176 (уточн. координат участка)
Югнедра (Р-ка Ады- гея+Крас- нодарский край)	газ	Великое (месторождения: Великое) Красногвар- дейский район Республики Адыгея, Белоре- ченский район Краснодарского края	8.4	1	44	57	12,61	39	44	13,93	44	1 5	57	12.968	39	44	18.985	Газ C_1 — 0,392 млрд м³ (Республика Адыгея: C_1 — 0.368 млрд м³; Краснодарский край: C_1 — 0.024 млрд м³)	Аук-	1 кв. 2023 г.	Югне-дра	
Республика Башкорто- стан	нефть	Шулгановский (подготовлен- ная структура: часть Шангской) муниципаль- ные районы: Татышлинский, Бураевский, Балтачевский	89,6	1	56	06	48,206	55	27	45,627	56	5 0	06	47	55	27	51	нефть (извл.) $D_0 = 0.16$ млн т $D_0 = 0.3$ млн т	Аук- цион	2 кв. 2023 г.	При- волжск- недра	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Республика Дагестан	Воды под- земные ми- неральные (для роз- лива)	Ахты-Су Ахтынский район	0,0144	1	41	26	18,92	47	41	31,557	41	26	19,107	47	41	35,823	ресурсы 100 м³/сут	Аук- цион	1 кв. 2023 г.	Кавказ- недра	
Республика Крым	Воды подземные минераль- ные	участок Алмаз- ный г. Евпатория Республика Крым Смоленский район	0,0046	скв.№ 6257	45	11	15,60763	33	21	16,38953	45	11	16,30	33	21	21,77	Р ₁ — 350 м ³ /сут	Аук- цион	1 кв. 2023 г.	Мин- при- роды Крыма	
Республика Крым	Воды подземные минераль- ные (розлив)	Новоандреевский (водоносный горизонт нижнемеловых отложений) Симферопольский район	0,004	скв.№ 4739	45	11	41,34855	34	04	59,64923	45	11	42	34	05	5,0	ресурсы 338,69 м³/сут	Аук-	1 кв. 2023 г.	Мин- при- роды Крыма	
Республика Крым	Воды подземные минераль- ные (бальнеоло- гия)	Чокракское месторождение (водоносный горизонт среднемиоценовых отложений) Ленинский район	0,036	участок (Сев	верні	ый)											С ₂ — 78 м³/сут	Аук-	2 кв. 2023 г.	Мин- при- роды Крыма	
Республика Крым	Воды подземные минераль- ные (бальнеоло- гия)	Звездный (водоносный горизонт нижнемеловых отложений) г. Евпатория	0,004	Скв.58/6376	45	11	6,31	33	20	40.62	45	11	07	33	20	46,0	ресурсы 345,6 м ³ /сут	Аук- цион	2 кв. 2023 г.	Мин- при- роды Крыма	
Республика Крым	Воды подземные минераль- ные (розлив)	Скифский 88 (водоносный горизонт готерив-барремских отложений нижнего мела) Симферопольский район	0,004	Скв.4755	45	08	20,18	34	02	46,2	45	08	20,84	34	02	51,55	ресурсы 150 м ³ /сут	Аук-	2 кв. 2023 г.	Мин- при- роды Крыма	
Республика Крым	Воды подземные минераль- ные (бальнеоло- гия)	Юбилейный (водоносный горизонт нижнемеловых отложений) г. Евпатория	0,003	1	45	10	30,31	33	20	0,62	45	10	31,0	33	20	06	ресурсы 90 м³/сут	Аук- цион	3 кв. 2023 г.	Мин- при- роды Крыма	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
Республика Крым	Воды подземные теплоэнерге- тические	участки Сизов- ский, Водо- пойненский Новоселовского месторождения Сакский район Республики Крым	0,036	участок Сиз	овскі	ий											С ₂ — 1500 м³/сут	Аук- цион	4 кв. 2023 г.	Мин- при- роды Крыма		
Республика Крым	Воды подземные минераль- ные	участок Акватери Красногвардейский район	0,004	1			8,98	34	1	51,43			9,62	34	1	56,8	С ₂ – 1598,4 м³/сут	Аук- цион	4 кв. 2023 г.	Мин- при- роды Крыма		
Республика Коми	нефть	Нижнеодесский (месторождения: Нижнеодесское) МО МР "Сосно- горск"	32.5	1	63	32	6.633	54	17	50.898	63	32	05	54	17	58	Нефть (извл.) С1 — 0.219 млн т С2 — 0.372 млн т	Аук- цион	1 кв. 2023 г.	Севзап- недра		
Республика Коми	нефть	Кодачский (месторождения: Кодачское, подготовленные структуры: Восточно-Кодачская) МО МР "Сосно- горск", МО МР "Троицко-Печор- ский"	456.5	1			01.239	55	21	10.234			59.574	55		17.1	Нефть (извл.) C1 — 0.031 млн т C2 — 0.022 млн т D0 — 7.762 млн т Dл — 0.5 млн т	Аук- цион	1 кв. 2023 г.	Севзап- недра		
Республика Коми	нефть, газ	Северо-Листве- ничный МО МР "Печора"	139,9	1	65	32	8.270	56	39	26.919	65	32	6,38	56	39	34,32	нефть D ₁ — 4.0 млн т газ D ₁ — 2.0 млрд м ³	Аук- цион	2 кв. 2023 г.	Севзап- недра		
Республи- ка Саха (Якутия)	газ, конденсат	Горный МР "Вилюйский улус (район)", МР "Горный улус", МР "Кобяйский улус (район)"	12426,3	1	62	48	20,841	123	15	20,297	62	48	18	123	15	16	Γ аз $D_1 - 10.0$ млрд м³ $D_1 - 130.0$ млрд м³ $D_2 - 140.0$ млрд м³ Конденсат $D_1 - 4.0$ млн т $D_2 - 5.0$ млн т	Аук- цион	2 кв. 2023 г.	Якутне- дра		
Республи- ка Саха (Якутия)	газ ,конден- сат	Сунтарский 1 (месторождения: Нижнетюкянское Г, Андылахское ГК; подготовленные структуры: Улахан-Тюэртская) МР "Вилюйский улус (район)", МР "Верхневилюйский улус (район)", МР "Нюрбинский р-н"	24774	1	63	53	58,019	118	29	18,586	63	53	55	118	29	15	$\begin{array}{c} \Gamma a a \\ C_1 - 8.048 \ \text{млрд M}^3 \\ C_2 - 3.781 \ \text{млрд M}^3 \\ D_0 - 2.940 \ \text{млрд M}^3 \\ D \pi - 80.0 \ \text{млрд M}^3 \\ D_1 - 230.0 \ \text{млрд M}^3 \\ D_2 - 250.0 \ \text{млрд M}^3 \\ Kohgehcat \\ C_1 - 0.591 \ \text{млh T} \\ D_1 - 13.0 \ \text{млh T} \\ D_2 - 20.0 \ \text{млh T} \end{array}$	Аук-цион	2 кв. 2023 г.	Якутнедра		

ı	
	Недрс
	польз
	зование в
ı	В
	Росси
ı	Ξ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	1:	5 1	16	17	18	19	20	21	22
Удмуртская Республика	нефть	Южно-Костова- товский Сарапульский, Каракулинский районы	9,7	1	56	13	22,139	54	01	50,469	56	13	21	54	0)1	56	нефть Dл — 0,195 млн т	Аук- цион	2 кв. 2023 г.	При- волжск- недра	
Самарская область	нефть, газ	Губериский (подготовленные структуры: часть Чудовской, Губерская, Северо-Пестравская, Хачбулагская, Чагорская, Ютовская) Красноармейский, Большеглушицкий и Пестравский районы	650,7	1			00,703	50		04,703		38		50			10	Нефть (извл) $D_0 = 1.462 \text{ млн т} \\ D_0 = 4.0 \text{ млн т} \\ D_1 = 6.0 \text{ млн т} \\ \Gamma \text{аз} \\ D_1 = 1.3 \text{ млрд м}^3$	Аук-цион	2 кв. 2023 г.	При- волжек- недра	
Самарская область	нефть, газ	Приволжский Приволжский и Хворостянский районы	387,0	1	52	57	03,135	48	42	30,324	52	57	02,5	48	4	12	35,8		Аук- цион	2 кв. 2023 г.	При- волжск- недра	
Самарская область	нефть	Тангайский (подготовленные структуры: Тангайская) Елховский, Красноярский и Сергиевский районы	162,2	1	53	48	51,990	50	31	02,341	53	48	51,2	50	3	31	07,8	Нефть (извл) $D_0 = 0.099 \text{ млн т} \\ D_1 = 1.0 \text{ млн т} \\ D_1 = 1.3 \text{ млн т}$	Аук- цион	2 кв. 2023 г.	При- волжек- недра	
Самарская область	нефть, газ	Тремасовский (месторождение: Тремасовское); (подготовленные структуры: Тремасовская (западный купол), Безреченская) Красноярский и Елховский районы	477,0	1	53	49	09,773	50	11	44,513	53	49	09	50	1	11	50	$\begin{array}{c} \text{Нефть (извл)} \\ C_1 = 0.350 \text{ млн T} \\ C_2 = 0.1 \text{ млн T} \\ D_0 = 0.688 \text{ млн T} \\ \text{Dл} = 4.0 \text{ млн T} \\ D_1 = 2.5 \text{ млн T} \\ \Gamma \text{as} \\ D_1 = 0.2 \text{ млрд M}^3 \\ \end{array}$	Аук-цион	2 кв. 2023 г.	При- волжек- недра	
Самарская область	нефть	Троицкий Сызранский и Шигонский районы	123,3	1	53	27	40,524	48	15	23,591	53	27	39,88	48	1	15	29,18	Нефть Dл – 0.700 млн т	Аук- цион	2 кв. 2023 г.	При- волжск- недра	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
Сара- товская область	нефть	Озёрский подготовленные структуры: Ново-Калининская, часть Северо-Вольновской-1 (НФ), часть Южно-Вольновской-1 (НФ) Екатериновский, Калининский районы	993.6	1	51	44	22.316	44	21	04.380	51	44	22.000	44	21	10.000	нефть (извл.) D ₀ — 3,793 млн т Dл — 7,0 млн т	Аук-цион	1 кв. 2023 г.	При- волжск- недра		
Сара- товская область	нефть, газ	Лазаревский (подготовленная структура: Лазаревская) Красноармейский, Ровенский, Энгельсский районы	228,5	1	50	59	40.347	45	45	29.584	50	59	40.000	45	45	35.000	нефть (извл.) $\begin{array}{l} D_0 = 7.78 \text{ млн т} \\ D_1 = 1.5 \text{ млн т} \\ \text{газ} \\ D_1 = 1.0 \text{ млрд м}^3 \end{array}$	Аук- цион	1 кв. 2023 г.	При- волжск- недра		
Сара- товская область	нефть, газ	Лазаревский (подготовленная структура: Лазаревская) Красноармей- ский, Ровенский, Энгельсский районы	228,5	1	50	59	40.347	45	45	29.584	50	59	40.000	45	45	35.000	нефть (извл.) $D_0 = 7,78 \text{ млн т} \\ D_0 = 1,5 \text{ млн т} \\ D_1 = 1,5 \text{ млн т} \\ \text{газ} \\ D_1 = 1,0 \text{ млрд м}^3$	Аук-	3 кв. 2023 г.	При- волжск- недра	внесен.изм в приказ №624 (изм. кварт.)	
Сара- товская область	нефть, газ	Каменный (подготовленная структура: Каменная) Красноармей- ский, Ровенский районы	244,6	1	50	51	00.348	45	56	54,617	50	51	00,00	45	57	00,00	нефть (извл.)	Аук- цион	1 кв. 2023 г.	При- волжск- недра		
Сара- товская область	газ	Овражный Новоузенский район	17,4	1	50	48	0,457	48	01	54,775	50	48	00	48	02	00	газ $D_1 - 0,6$ млрд м ³	Аук- цион	1 кв. 2023 г.	При- волжск- недра		
Ставро- польский край	нефть	Воробьевский (месторождение: часть Воробьевского) (хадумские отложения (НФ) Благодарненский, Буденовский районы	94	Западная ча	СТЬ						Заг	падн	ая часть				нефть (извл.) С1 — 1,757 млн т С2 — 4,297 млн т	аукци- он	3 кв. 2023 г.	Роснедра		

	Недропс	
	опользование в]	
- 1	В	
	России	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Тюменская область	Воды подземные минераль- ные (для баль- неопримене- ния)	Участок Юган- ский Тюменско-Цен- трального месторождения (готерив-баррем- ский водоносный комплекс) г. Тюмень	0,0009	1	57	09	51,685	65	26	27,010	57	09	49,93	65	26	31,46	C1 — 4 м ³ /сут	Аук- цион	2 кв. 2023 г.	Уралне- дра	
Хан- ты-Ман- сийский а.округ- Югра	нефть	Среднемытая- хинский (подготовлен- ные структуры: Западно-Икуся- тинский объект І, Икусятин- ский объект, Нанклемынгский объект) Сургутский район	1187,5	1	62	50	02,363	70	15	55,236	62	50	00	70	16	00	нефть:	Аук- цион	1 кв. 2023 г.	Уралне- дра	
Хан- ты-Ман- сийский а.округ- Югра	нефть	Среднеатлым- ский (месторождение: часть Крас- ноленинского (Поснокортская площадь НФ); подготовленные структуры: часть Северо-Ку- бовой Октябрьский район	305.9	1	62	12	54,159	66	28	30,810	62	12	52	66	28	36	$\begin{array}{l} \text{нефть (извл.)} \\ B_1 = 0,202 \text{ млн т.} \\ B_2 = 1,543 \text{ млн т.} \\ D_0 = 1,857 \text{ млн т.} \\ D_{\Pi} = 0,612 \text{ млн т.} \\ D_{\Pi} = 2,7 \text{ млн т.} \\ D_{2} = 0,3 \text{ млн т.} \\ \end{array}$	Аук- цион	2 кв. 2023 г.	Уралне- дра	
Хан- ты-Ман- сийский а.округ- Югра	газ	Алясовский (месторождения: Южно-Алясовское, Северо-Алясовское) Березовский район	216.96	1	64	07	37,234	65	15	14,210		07		65	15	20	газ С1 — 3,842 млрд м³ D1 — 0,6 млрд м³	Аук- цион	2 кв. 2023 г.	Уралне- дра	
Хан- ты-Ман- сийский а.округ- Югра	газ	Похромский (месторождение: часть Похромского) Белоярский район	92,3	1	64	07	37,259	65	47	32,2893	64	07	35	65	47	38	газ С1 — 3,784 млрд м³ D1 — 0.4 млрд м³	Аук- цион	2 кв. 2023 г.	Уралне- дра	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	6	17	18	19	20	21	22
Хан- ты-Ман- сийский а.округ- Югра	газ	Чуэльский (месторождение: Чуэльское) Белоярский район	320.3	1	63		24,2408	65		9,3333	63	54	22	65	44	4 1		газ С1 — 9,1 млрд м³ D1 — 1,5 млрд м³	Аук- цион	2 кв. 2023 г.	Уралне- дра	
Хан- ты-Ман- сийский а.округ- Югра	нефть, газ	Северо-Казым- ский (месторождение: Северо-Казым- ское) Белоярский район	192.5	1	64	00	2,315	67	13	54,534	64	00	00	67	14	4 (00	$\begin{array}{l} \text{нефть} \\ \text{Dл} \longrightarrow 0{,}744 \text{ млн т} \\ \text{D}_1 \longrightarrow 0{,}3 \text{ млн т} \\ \text{D}_2 \longrightarrow 0{,}1 \text{ млн т} \\ \text{газ} \\ \text{C}_1 \longrightarrow 1{,}0 \text{ млрд м}^3 \\ \text{C}_2 \longrightarrow 4{,}860 \text{ млрд м}^3 \\ \text{D}_1 \longrightarrow 0{,}9 \text{ млрд м}^3 \end{array}$	Аук- цион	2 кв. 2023 г.	Уралне- дра	
Хан- ты-Ман- сийский а.округ- Югра	нефть, газ, конденсат	Северо-Каменный (месторождение: часть Красноленинского (Ем-Еговская нланяя площадь) Октябрьский район	702,7	1	62	5	2,168	66	53	24,894	62	05	00	66	53	3 3		$\begin{array}{l} \text{нефть} \\ D_1 & = 7,0 \text{ млн т.} \\ D_2 & = 1,0 \text{ млн т.} \\ \text{газ} \\ B_1 & = 7,565 \text{ млрд м}^3 \\ D_2 & = 0,5 \text{ млрд м}^3 \\ \text{конденсат} \\ B_1 & = 1,195 \text{ млн т.} \end{array}$	Аук-цион	2 кв. 2023 г.	Уралне- дра	
Хан- ты-Ман- сийский а.округ- Югра	нефть	Восточно-Пан- лорский (месторождение: Восточно-Пан- лорское; подготовленные структуры: Восточно-Пан- лорская) Сургутский район	151.7	1	62	51	02.320	69	11	55.074	62	51	00	69	12	2 (нефть (извл.) $\begin{array}{c} \text{С}_1 \longrightarrow 0.194 \text{ млн т} \\ \text{D}_0 \longrightarrow 1.816 \text{ млн т} \\ \text{D}_1 \longrightarrow 0.773 \text{ млн т} \\ \text{D}_1 \longrightarrow 1.6 \text{ млн т} \\ \text{D}_2 \longrightarrow 0.4 \text{ млн т} \end{array}$	Аук- цион	2 кв. 2023 г.	Уралне- дра	
Хан- ты-Ман- сийский а.округ- Югра	нефть	Лебяжий (месторождение: часть Красноле- нинского (Лебяжья пло- щадь (НФ) Октябрьский район	320.7	1	62	05	02.163	66	46	54.879	62	05	00	66	47	7 (нефть (извл.) $\begin{array}{l} \text{В}_1 & = 6.627 \text{ млн т} \\ \text{В}_2 & = 30.410 \text{ млн т} \\ \text{D}_1 & = 6.4 \text{ млн т} \\ \text{D}_2 & = 0.4 \text{ млн т} \end{array}$	Аук- цион	2 кв. 2023 г.	Уралне- дра	
Хан- ты-Ман- сийский а.округ- Югра	нефть, газ	Юильский 4 Белоярский район	551	1	63	34	02.361	68	59	54.896	63	34	00	69	00	($\begin{array}{l} \text{нефть} \\ D_1 &= 2.0 \text{ млн T} \\ D_2 &= 5.2 \text{ млн T} \\ \text{газ} \\ D_2 &= 4.7 \text{ млрд M}^3 \end{array}$	Аук- цион	2 кв. 2023 г.	Уралне- дра	

15 мая 2023 г.

1	2	3	4	5	6		8	9	10	11	12			15	16	17	18	19	20	21	22
Хан- ты-Ман- сийский а.округ- Югра	нефть, газ	Юильский 12 Белоярский, Сургутский районы	374,7	1			02.367	69		25,064	63			69	40		$\begin{array}{c} \text{Heфtb} \\ D_1 \longrightarrow 1.4 \text{ млн T} \\ D_2 \longrightarrow 3.5 \text{ млн T} \\ \text{газ} \\ D_2 \longrightarrow 3.2 \text{ млрд M}^3 \end{array}$	Аук- цион	2 кв. 2023 г.	Уралне- дра	
Хан- ты-Ман- сийский а.округ- Югра	нефть, газ	Юильский 15 Сургутский район Белоярский район	956,9	1	63	14	02,382	70	03	55,127	63	14	00	70	04	00	$\begin{array}{c} \mbox{нефть} \\ \mbox{D}_1 &= 28,0 \mbox{ млн т.} \\ \mbox{D}_2 &= 1,4 \mbox{ млн т.} \\ \mbox{газ} \\ \mbox{D}_2 &= 2,2 \mbox{ млрд м}^3 \end{array}$	Аук- цион	2 кв. 2023 г.	Уралне- дра	
Хан- ты-Ман- сийский а.округ- Югра	нефть	Ляминский 17 Ханты-Мансий- ский район	528,2	1	61	48	02.215	68	26	55.169	61	48	00	68	27	00	нефть D ₁ -13.0 млн т. D ₂ — 2.5 млн т	Аук- цион	2 кв. 2023 г.	Уралне- дра	
Хан- ты-Ман- сийский а.округ- Югра	нефть	Восточно-Ю- ганский (место- рождение: часть Восточно-Юган- ского (НФ) Сур- гутский район	276,6	1			2,337	73		56,099		40		73		00	нефть (извл). C ₁ — 0,638 млн т C ₂ — 4,840 млн т D ₁ — 6,5 млн т D ₂ — 1,3 млн т	Аук- цион	2 кв. 2023 г.	Уралне- дра	
Чеченская Республика	Воды под- земные ми- неральные (для баль- неопримене- ния)	Западнобрагун- ское проявление минеральных вод (чокракский водоносный ком- плекс) Гудермес- ский район	0,01	1	43	23	48,94	46	01	06,05			49,076	46	01	10,591	ресурсы 830 м ³ /сут	Аук- цион	3 кв. 2023 г.	Кавказ- недра	
OAHR	Нефть, газ, конденсат	Ванхетский (подготовленные структуры: Ванхетская, Северо-Ванхет- ская) Пуровский район	294,7	1			2,763	78		56,228	64	23	00	78		00	$\begin{array}{l} \text{Нефть (извл)} \\ D_0 = 2,259 \text{ млн T} \\ D_1 = 1,5 \text{ млн T} \\ D_2 = 1,0 \text{ млн T} \\ \Gamma \text{аз} \\ D_0 = 0,434 \text{ млрд M}^3 \\ D_1 = 6,9 \text{ млрд M}^3 \\ D_2 = 3,0 \text{ млрд M}^3 \\ \text{Конденсат} \\ D_1 = 0,7 \text{ млн T} \\ D_2 = 0,3 \text{ млн T} \\ \end{array}$	Аук-	3 кв. 2023 г.	Уралне- дра	
OAHR	Нефть, газ, конденсат	Синяйский (подготовлен- ные структуры: Восточно-На- мысская группа ловушек, Севе- ро-Синяйская, Синяйская, Юж- но-Намысская I группа ловушек) Пуровский район	513,2	1	64	30	2,790	78	49	56,311	64	30	00	78	50	00	$\begin{array}{l} \text{Нефть (извл)} \\ D_0 = 4,373 \text{ млн T} \\ D_1 = 2,3 \text{ млн T} \\ D_2 = 1,5 \text{ млн T} \\ \Gamma a s \\ D_1 = 12,6 \text{ млрд M}^3 \\ D_2 = 5,4 \text{ млрд M}^3 \\ \text{Конденсат} \\ D_1 = 1,2 \text{ млн T} \\ D_2 = 0,5 \text{ млн T} \\ \end{array}$	Аук- цион	3 кв. 2023 г.	Уралне- дра	

1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
OAHR	Нефть, газ, конденсат	Хатояхский (подготовленные структуры: Ванская III группа ловушек, Западно-Ванская, Северо-Ванская, Хатояхская) Пуровский район	507,7	1		64	32	2,765	77	58	56,159		32	00	77	59	00	$\begin{array}{c} \text{Нефть (извл)} \\ D_0 = 1,658 \text{ млн т} \\ D_1 = 3,9 \text{ млн т} \\ D_2 = 2,6 \text{ млн т} \\ \Gamma \text{аз} \\ D_1 = 11,7 \text{ млрд м}^3 \\ D_2 = 5,0 \text{ млрд м}^3 \\ \text{Конденсат} \\ D_1 = 1,2 \text{ млн т} \\ D_2 = 0,5 \text{ млн т} \end{array}$	Аук- цион	3 кв. 2023 г.	Уралне- дра	
итого ут	ВЕРЖЛЕНО:																		-			
ИТОГО УТВЕРЖДЕНО: Подземные минеральные воды			17 уч.																			
	етические воды	I	2 уч.																			
Промышлен	ные воды		уч.																			
Лечебные гр	иско		уч.																			
УВС			51 уч.																			
ВНЕСЕНЫ	изменения	:																				
Подземные минеральные воды			1 уч.																			
Теплоэнергетические воды																						
Промышленные воды																						
Лечебные грязи																						
УВС			3 уч																			

15 мая 2023 г.