

Приложение

Перечень участков недр по субъектам Российской Федерации, предлагаемых для предоставления в пользование в 2017 году по состоянию на 17 мая 2017 года

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

Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (район)	Общая площадь, км ²	Географические координаты крайних точек участка недр						Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма предоставления участка недр в пользование	Планируемые сроки проведения аукциона (конкурса), полномочия по проведению аукциона (конкурса)			
			№ точ.	Северная широта			Восточная долгота								
				Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.					Сек.		
Астраханская область															
Газ, нефть	Усишинский (подготовленная структура: Западно-Воропаевская); Ено-таевский район	681,7	1	47	38	00	45	56	2,02	Газ D ₀ – 5,6 млрд м ³ Дл – 2,3 млрд м ³ ; D ₁ – 7,5 млрд м ³ нефть D ₁ – 0,5 млн т	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Югнедра		
			2	47	46	00	46	15	00						
			3	47	38	28	46	20	42						
			4	47	29	48	46	24	16						
			5	47	27	45,7	46	11	20						
			От т.5 до т.1 по границе с Республикой Калмыкия												
Приволжский федеральный округ															
Нефть	Саварский (месторождение: Саварское) Октябрьский район Пермского края; Аскинский район Республики Башкортостан	48,9	1	56	18	36	57	06	48	Нефть (извл.) C ₁ – 0,337 млн т в том числе: по Пермскому краю 0,305 млн т по Республике Башкортостан 0,032 млн т	Разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Приволжск-недра		
			2	56	18	49	57	07	20						
			3	56	19	02	57	07	49						
			4	56	19	58	57	09	37						
			5	56	15	34	57	14	02						
			6	56	11	55	57	13	41						
			7	56	11	13	57	11	11						
			8	56	11	45	57	09	46						
			9	56	13	36	57	12	30						
						Из площади участка исключаются места произрастания объектов растительного мира: Флавопармелии козлиной, Гетеродермии красивой, занесенных в Красную книгу Пермского края, и Лобарии легочной, занесенной в Красную книгу Российской Федерации, с учетом их буферных зон (50 м) с географическими координатами центра:									
			1	56	17	14	57	10	41						
			2	56	16	04	57	10	19						
			3	56	17	21	57	10	32						
Иркутская область															
Нефть, газ	Верхнекамский Усть-Илимский, Катангский районы	4037,5	1	58	00	00	103	45	00	Нефть D ₁ – 5,8 млн т D ₂ – 15,2 млн т газ D ₁ – 10,9 млрд м ³ D ₂ – 45,3 млрд м ³	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	4 кв. 2017 г. Центриб-недра		
			2	58	40	00	103	45	00						
			3	58	40	04	104	21	57						
			От точки 3 до точки 4 по границе Иркутской области и Красноярского края												
			4	58	40	36	104	45	59						
			5	58	14	29	104	45	09						
			6	58	10	00	104	45	00						
			7	58	10	00	104	32	06						
			8	58	09	17	104	30	00						
9	58	00	00	104	30	00									

Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (район)	Общая площадь, км ²	Географические координаты крайних точек участка недр						Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма предоставления участка недр в пользование	Планируемые сроки проведения аукциона (конкурса), полномочия по проведению аукциона (конкурса)							
			№ точ.	Северная широта			Восточная долгота.												
				Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.					Сек.						
Нефть, газ	Кочемский (подготовленная структура: Кочемская); Катангский район	3621	1	61	43	40	107	45	00	Нефть D ₀ – 8,0 млн т D ₁ – 27,2 млн т; D ₂ – 3,2 млн т газ D ₁ – 21,3 млрд м ³ D ₂ – 0,6 млрд м ³	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	4 кв. 2017 г. Центрсибнедра						
			2	61	20	00	107	45	00										
			3	61	20	00	106	45	00										
			4	61	19	54	106	15	11										
			5	61	45	09	106	15	05										
Нефть, газ	Читорминский Нижнеилимский, Усть-Кутский районы	4964	1	57	20	00	103	45	00	Нефть D ₁ – 0,4 млн т D ₂ – 4 млн т газ D ₁ – 12,9 млрд м ³ D ₂ – 34,6 млрд м ³	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	4 кв. 2017 г. Центрсибнедра						
			2	57	20	00	104	44	48										
			3	56	49	55	104	45	20										
			4	56	50	00	104	30	00										
			5	56	40	00	104	30	00										
			6	56	40	00	103	30	00										
			7	56	55	00	103	30	00										
			8	57	02	00	103	30	00										
			9	57	10	00	103	45	00										
Краснодарский край																			
Нефть, газ	Октябрьский; Северский, Абинский районы	219,0	1	44	50	04	38	11	58	Нефть D ₁ – 0,3 млн т газ D ₁ – 0,7 млрд м ³	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	1 кв. 2017 г. Югнедра						
			2	44	50	17	38	12	55										
			3	44	48	46	38	15	53										
			4	44	48	46	38	17	25										
			5	44	49	37	38	17	22										
			6	44	49	31	38	19	40										
			7	44	48	39	38	21	31										
			8	44	48	39	38	21	54										
			9	44	48	54	38	23	14										
			10	44	40	06	38	23	06										
			11	44	41	29	38	13	05										
			Из площади участка исключается памятник природы регионального значения "Участок дуба красного"			1	44	45	25					38	19	47			
			2	44	45	27	38	19	50										
			3	44	45	27	38	19	59										
			4	44	45	25	38	20	02										
5	44	45	17	38	19	52													
Красноярский край																			
Нефть, газ	Пановский ; Кежемский район	3218	1	59	08	00	101	12	00	Нефть D ₁ – 16,0 млн т газ D ₁ – 41,0 млрд м ³	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	4 кв. 2017 г. Центрсибнедра						
			2	59	08	00	102	25	47										
			Контур участка от т. 2 до т. 3 проходит по административной границе Красноярского края и Иркутской области			3	58	44	01					102	32	58			
			4	58	44	00	101	12	00										
			Из площади участка исключена ООПТ "Кежемское многоостровье"																
			По участку протекает река Ангара, ширина водоохранной зоны которой составляет 200м. В пределах этой зоны необходимо соблюдение режима охраны водных объектов от загрязнения, засорения и сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира																

Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (район)	Общая площадь, км ²	Географические координаты крайних точек участка недр						Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма представления участка недр в пользование	Планируемые сроки проведения аукциона (конкурса), полномочия по проведению аукциона (конкурса)							
			№ точ.	Северная широта			Восточная долгота.												
				Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.					Сек.						
Нефть, газ	Лепчинский; Эвенкийский муниципальный район	3379	1	62	00	00	100	50	00	Нефть Д _л – 4,3 млн т Д ₁ – 19,7 млн т газ Д _л – 8,0 млрд м ³ Д ₁ – 27,0 млрд м ³	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	4 кв. 2017 г. Центрсибнедра						
			2	62	00	00	102	00	00										
			3	61	30	00	102	00	00										
			4	61	31	00	100	50	00										
Нефть, газ	Корыбровский; Кежемский район	2371	1	59	16	00	99	45	00	Нефть Д _л – 0,2 млн т Д ₁ – 1,6 млн т. Газ Д _л – 6,4 млрд м ³ Д ₁ – 40,5 млрд м ³	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	4 кв. 2017 г. Центрсибнедра						
			2	59	16	00	100	28	00										
			3	59	08	00	100	28	00										
			4	58	45	00	100	28	00										
			5	58	45	00	100	26	00										
			6	58	45	00	99	45	00										
			7	58	58	00	99	45	00										
Нефть, газ	Кежемский; Кежемский район	2257	1	59	08	00	100	28	00	Нефть Д ₁ – 1,4 млн т газ Д ₁ – 31,2 млрд м ³	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	4 кв. 2017 г. Центрсибнедра						
			2	59	08	00	101	12	00										
			3	58	40	00	101	12	00										
			4	58	39	00	100	26	00										
			5	58	45	00	100	26	00										
			6	58	45	00	100	28	00										
По участку протекает река Ангара, ширина водоохранной зоны которой составляет 200м. В пределах этой зоны необходимо соблюдение режима охраны водных объектов от загрязнения, засорения и сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира.																			
Нефть, газ	Белякский; Эвенкийский муниципальный район	1323,1	1	59	07	00	97	08	00	Нефть Д _л – 1,8 млн т Д ₁ – 3,7 млн т газ Д _л – 2,4 млрд м ³ Д ₁ – 14,5 млрд м ³	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	4 кв. 2017 г. Центрсибнедра						
			2	59	09	00	97	40	00										
			3	58	55	00	97	51	00										
			4	58	45	00	97	02	00										
Нефть, газ	Еломовский; Богучанский район	2892	1	59	33	48	95	43	00	Нефть Д ₁ – 3,3 млрд м ³ Д ₂ – 0,3 млрд м ³ газ Д ₁ – 90,2 млрд м ³ Д ₂ – 9,5 млрд м ³	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	4 кв. 2017 г. Центрсибнедра						
			Граница участка от т.1 до т.2 проходит по административной границе Богучанского района и Эвенкийского муниципального района Красноярского края						2					59	30	22	97	08	00
			3	59	16	00	97	08	00										
			4	59	13	25	96	26	20										
			Граница участка от т.4 до т.5 проходит по границе Богучанского заказника						5					59	15	45	95	29	49
			6	59	19	00	95	30	00										
			Граница участка от т.6 до т.1 проходит по границе Огнянского заказника																

Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (район)	Общая площадь, км ²	Географические координаты крайних точек участка недр						Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма представления участка недр в пользование	Планируемые сроки проведения аукциона (конкурса), полномочия по проведению аукциона (конкурса)			
			№ точ.	Северная широта			Восточная долгота.								
				Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.					Сек.		
Нефть, газ	Еробинский; Эвенкийский муниципальный район	4145,8	1	61	30	00	95	30	00	Нефть D ₁ – 29 млн т D ₂ – 3,4 млн т; газ D ₁ – 30,3 млрд м ³ D ₂ – 0,6 млрд м ³	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	4 кв. 2017 г. Центрсибнедра		
			2	61	30	00	97	00	00						
			3	61	30	00	97	30	00						
			4	61	09	10	97	30	00						
			5	61	09	00	95	30	00						
Нефть, газ	Мадашенский; Богучанский район	1626	1	59	09	00	97	40	00	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	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	4 кв. 2017 г. Центрсибнедра		
			2	59	06	26	98	10	00						
			3	58	45	00	98	26	11						
			4	58	45	00	97	15	00						
			5	58	45	00	97	02	00						
			6	58	55	00	97	51	00						
Нефть, газ	Мунтульский Богучанский район	1949,3	1	58	36	00	97	00	00	Нефть D ₁ – 1,7 млн т D ₁ – 5,6 млн т; газ D ₁ – 6,2 млрд м ³ D ₁ – 21 млрд м ³	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	4 кв. 2017 г. Центрсибнедра		
			2	58	36	00	97	14	00						
			3	58	45	00	97	15	00						
			4	58	45	00	98	26	11						
			5	58	37	00	98	16	00						
			6	58	29	30	98	16	00						
			7	58	29	30	97	26	35						
			8	58	30	00	97	00	00						
Нефть, газ	Нижнеенгинский; Эвенкийский муниципальный район	3281	1	61	30	00	94	15	00	Нефть D ₁ – 3,4 млн т D ₁ – 8,6 млн т газ D ₁ – 5 млрд м ³ D ₁ – 12 млрд м ³	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	4 кв. 2017 г. Центрсибнедра		
			2	61	30	00	95	30	00						
			3	60	42	00	95	30	00						
			4	60	42	01	95	29	12						
			Граница участка от т.4 до т.5 проходит по административной границе Эвенкийского муниципального района Красноярского края						94					15	00
			5	61	07	00	94	15	00						
Нефть, газ	Оленчминский; Северо-Енисейский район	4060,3	От т.1 до т.2 граница участка проходит по административной границе Эвенкийского муниципального района Красноярского края						Нефть D ₁ – 1,3 млн т D ₁ – 10,2 млн т газ D ₁ – 3,2 млрд м ³ D ₂ – 30,1 млрд м ³	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	4 кв. 2017 г. Центрсибнедра			
			2	60	58	34	94	01					12		
			3	60	57	00	94	00					00		
			4	60	18	00	94	00					00		
			Граница участка от т.6 до т.1 проходит по границе Богучанского заказника										94	00	00
Нефть, газ	Терянский; Богучанский район	3700	1	59	13	25	96	26	20	Нефть D ₁ – 5,6 млн т D ₂ – 0,4 млн т газ D ₁ – 62 млрд м ³ D ₂ – 5,4 млрд м ³	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	4 кв. 2017 г. Центрсибнедра		
			2	59	16	00	97	08	00						
			3	59	07	00	97	08	00						
			4	58	45	00	97	02	00						
			5	58	40	00	96	00	00						
			6	59	07	40	95	33	00						
			Граница участка от т.6 до т.1 проходит по границе Богучанского заказника						95					33	00

Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (район)	Общая площадь, км ²	Географические координаты крайних точек участка недр						Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма представления участка недр в пользование	Планируемые сроки проведения аукциона (конкурса), полномочия по проведению аукциона (конкурса)	
			№ точ.	Северная широта			Восточная долгота.						
				Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.					Сек.
Нефть, газ	Чукунский; Эвенкийский муниципальный район	3240,6	1	62	00	00	98	15	00	Нефть D ₁ – 25,6 млн т D ₂ – 2,6 млн т; газ D ₁ – 56,8 млрд м ³ D ₂ – 0,4 млрд м ³	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	4 кв. 2017 г. Центрсибнедра
			2	61	36	00	98	15	00				
			3	61	36	00	97	30	00				
			4	61	30	00	97	30	00				
			5	61	30	00	97	00	00				
Ненецкий автономный округ													
Нефть	Аллотинский (подготовленные структуры: Аллотинская, Ефремовская) Заполярный район	426,2	1	68	14	59	57	46	19	Нефть (извл.) D ₀ – 23,604 млн т D ₁ – 3,593 млн т D ₁ – 0,2 млн т D ₂ – 1,4 млн т	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Севзапнедра
			2	68	18	13	58	00	42				
			3	68	14	42	58	27	01				
			4	68	01	55	58	02	49				
			5	68	02	22	58	02	05				
Нефть	Юньюгский подготовленная структура: Юньюгская) Заполярный район	609,5	1	68	14	42	58	27	01	Нефть (извл.) D ₀ – 4,786 млн т D ₁ – 2,381 млн т D ₁ – 3,3 млн т D ₂ – 2,1 млн т	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Севзапнедра
			2	68	10	06	58	40	43				
			3	68	07	04	58	29	55				
			4	68	05	34	58	28	58				
			5	68	03	24	58	33	37				
			6	67	59	55	58	31	30				
			7	68	00	02	58	26	57				
			8	68	00	53	58	22	25				
			9	68	00	31	58	20	00				
			10	67	59	32	58	19	48				
			11	67	58	32	58	25	07				
			12	67	58	36	58	29	23				
			13	67	53	57	58	35	55				
			14	67	51	29	58	23	43				
			15	67	53	16	58	21	56				
			16	67	51	26	58	06	39				
			17	67	53	16	58	04	13				
Нефть	Уинский (месторождение: Уинское) Уинский район	4,55	1	56	52	20	56	32	22	Нефть (извл.) C ₁ – 0,115 млн т	Разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Приволжскнедра
			2	56	51	18	56	33	52				
			3	56	50	48	56	32	32				
			4	56	51	50	56	30	40				
Участок полностью находится на территории государственного природного биологического охотничьего заказника регионального значения "Уинский". Проведение геолого-разведочных работ и добыча полезных ископаемых не запрещены.													
Пермский край													

Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (район)	Общая площадь, км ²	Географические координаты крайних точек участка недр						Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма представления участка недр в пользование	Планируемые сроки проведения аукциона (конкурса), полномочия по проведению аукциона (конкурса)	
			№ точ.	Северная широта			Восточная долгота.						
				Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.					Сек.
Нефть, газ	Шистеровский (месторождения: Талмазовское, Шистеровское и Астанинское) Кудринский район	162,2	1	56	33	03	55	20	20	Нефть (извл.) С ₁ – 0,226 млн т Д ₁ – 0,8 млн т газ Д ₁ – 0,3 млрд м ³	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Приволжск-недра
			2	56	32	59	55	41	49				
			3	56	29	06	55	47	39				
			4	56	27	36	55	45	21				
			5	56	28	10	55	44	57				
			6	56	28	30	55	45	00				
			7	56	28	45	55	45	36				
			8	56	29	23	55	45	59				
			9	56	29	23	55	43	58				
			10	56	28	55	55	43	45				
			11	56	28	35	55	43	52				
			12	56	28	23	55	44	33				
			13	56	28	11	55	44	37				
			14	56	27	50	55	44	23				
			15	56	27	24	55	42	39				
			16	56	27	29	55	41	45				
			17	56	28	14	55	41	37				
			18	56	27	49	55	38	04				
			19	56	29	11	55	37	15				
			20	56	30	43	55	34	24				
			21	56	30	43	55	31	00				
			22	56	29	30	55	31	00				
			23	56	29	45	55	24	08				
			24	56	31	03	55	23	42				
			25	56	31	45	55	21	00				
			26	56	31	29	55	20	23				
На территории участка расположена ООПТ регионального значения – ботанический памятник природы "Дубовая гора". Проведение работ на этой территории возможно при соблюдении режима охраны.													
Республика Башкортостан													
Нефть, газ	Юлдашевский (месторождения: Юлдашевское) Муниципальный район Кургазинский	28,1	1	52	52	20	55	07	40	Нефть (извл.) С ₁ – 0,041 млн т С ₂ – 0,046 млн т; Д ₁ – 0,5 млн т газ С ₁ – 0,086 млрд м ³ С ₂ – 0,017 млрд м ³ Д ₁ – 0,7 млрд м ³	Геологическое изучение, разведка и добыча.	Аукцион	3 кв. 2017 г. Приволжск-недра
			2	52	53	50	55	11	45				
			3	52	52	55	55	14	40				
			4	52	50	22	55	10	42				
			5	52	50	19	55	08	29				
От точки 5 до точки 1 граница участка проходит по границе Республики Башкортостан и Оренбургской области													

Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (район)	Общая площадь, км ²	Географические координаты крайних точек участка недр						Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма представления участка недр в пользование	Планируемые сроки проведения аукциона (конкурса), полномочия по проведению аукциона (конкурса)	
			№ точ.	Северная широта			Восточная долгота.						
				Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.					Сек.
Республика Калмыкия													
Газ, нефть	Промысловский 1 Черноземский район	505,9	1	45	27	23	45	35	50	Нефть Д ₁ – 1,5 млн т газ Д ₁ – 2,0 млрд м ³	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Югнедра
			2	45	27	44	45	51	38				
			3	45	23	00	45	54	26				
			4	45	22	36	46	03	05				
			5	45	15	00	46	02	00				
			6	45	15	01,3	45	31	26				
			7	45	19	40	45	43	54				
			8	45	23	00	45	44	00				
			9	45	22	57	45	48	17				
			10	45	23	56	45	48	19				
			11	45	25	22	45	46	06				
			12	45	25	00	45	41	30				
			13	45	26	50	45	35	50				
			Из площади участка исключаются лицензионный участок Межозёрный (лицензия ЭЛИ 00354 НЭ) с координатами:										
1	45	22	10	45	50	10							
2	45	22	10	45	56	00							
3	45	19	30	45	56	00							
4	45	19	30	45	50	10							
Нефть, газ	Промысловский 2 Черноземский, Лаганский районы	1683,4	1	45	34	39	46	26	05	Нефть Д ₁ – 5,1 млн т газ Д ₁ – 8,5 млрд м ³	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Югнедра
			2	45	33	36	47	05	19				
			3	45	10	41,2	47	05	00				
			4	45	13	10	46	44	02				
			5	45	18	32	46	44	02				
			6	45	15	39	46	50	17				
			7	45	14	22	47	00	25				
			8	45	15	42	47	00	40				
			9	45	17	58	46	57	00				
			10	45	17	06	46	51	50				
			11	45	21	07	46	44	02				
			12	45	21	07	46	34	00				
			13	45	14	20	46	34	00				
			14	45	15	00	46	28	00				
Республика Коми													
Нефть, газ	Западно-Печорогорский (месторождения: Западно-Печорогородское) Печорский район	13,9	1	65	03	54	57	16	58	Нефть (извл.) С ₁ – 0,65 млн т С ₂ – 1,152 млн т газ С ₁ – 0,037 млрд м ³	Разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2017 г. Севзапнедра
			2	65	03	40	57	16	30				
			3	65	02	14	57	14	21				
			4	65	05	15	57	11	18				
			5	65	05	59	57	12	51				

Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (район)	Общая площадь, км ²	Географические координаты крайних точек участка недр						Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма представления участка недр в пользование	Планируемые сроки проведения аукциона (конкурса), полномочия по проведению аукциона (конкурса)	
			№ точ.	Северная широта			Восточная долгота.						
				Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.					Сек.
Газ, конденсат	Печорогородский (месторождения: Печорогородское) Печорский район	58,2	1	65	07	20	57	17	56	Газ С ₁ – 12,778 млрд м ³ С ₂ – 1,766 млрд м ³ конденсат С ₁ – 1,886 млн т С ₂ – 0,263 млн т	Разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2017 г. Севзапнедра
			2	65	05	51	57	21	25				
			3	65	04	02	57	25	11				
			4	65	03	14	57	24	17				
			5	65	02	54	57	23	15				
			6	65	02	40	57	20	30				
			7	65	03	40	57	16	30				
			8	65	03	54	57	16	58				
			9	65	05	59	57	12	51				
			10	65	07	46	57	11	54				
			11	65	08	36	57	13	54				
			12	65	08	26	57	17	11				
Республика Саха (Якутия)													
Нефть, газ	Нюрбинский МО Мирнинский улус (район)	4347	1	63	30	19	117	11	28	Нефть D ₂ – 4,2 млн т газ D ₂ – 101,0 млрд м ³	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	3 квартал Управление по Республике Саха (Якутия)
			2	63	29	08	118	45	51				
			3	63	25	12,6	118	44	33,2				
			4	63	21	58	118	55	20				
			5	63	07	43	118	21	30				
			6	62	44	06	117	06	29				
			7	62	54	59	117	07	43				
			8	62	54	57	117	22	41				
			9	62	57	59	117	25	58				
			10	63	00	26	117	08	13				
Нефть, газ	Северо – Тунгский МО Вилюйский улус, МО Верхневилуйский улус	4068,9	1	64	25	25	119	57	35	Нефть D ₁ – 3,1 млн т D ₂ – 1,3 млн т газ D ₁ – 71,2 млрд м ³ D ₂ – 35,8 млрд м ³	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	3 квартал Управление по Республике Саха (Якутия)
			2	64	29	33	119	16	01				
			3	65	16	54	121	04	27				
			4	65	02	15	121	47	29				
			5	64	49	09	121	02	48				
Нефть, газ	Ыгьаттинский МО Нюрбинский улус (район), МО "Сунтарский улус (район)	8208,4	1	62	13	25	117	03	03	Нефть D ₂ – 7,4 млн т газ D ₂ – 178,8 млрд м ³	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	3 квартал Управление по Республике Саха (Якутия)
			2	62	17	59	116	52	12				
			3	62	23	55	116	37	15				
			4	62	38	00	116	15	00				
			5	62	50	28	116	15	00				
			6	62	50	39	115	18	36				
			7	62	54	50	115	18	19				
			8	63	04	18	115	36	13				
			9	63	09	46	115	49	30				
			10	63	13	25	116	08	57				
			11	63	36	43	115	35	23				
			12	63	38	10	117	11	47				
			13	63	30	19	117	11	28				
			14	63	00	26	117	08	13				
			15	62	54	59	117	07	43				
			16	62	44	06	117	06	29				
			17	62	40	39	116	48	14				
			18	62	37	29	116	47	41				
			19	62	36	53	116	56	13				
			20	62	31	06	116	58	09				
			21	62	30	23	117	05	14				

Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (район)	Общая площадь, км ²	Географические координаты крайних точек участка недр						Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма представления участка недр в пользование	Планируемые сроки проведения аукциона (конкурса), полномочия по проведению аукциона (конкурса)							
			№ точ.	Северная широта			Восточная долгота.												
				Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.					Сек.						
Нефть, газ	Нижнечонский МО "Мирнинский улус (район)	1621,15	1	61	26	10	111	10	40	Нефть D ₁ – 6,2 млн т D ₂ – 2,0 млн т газ D ₁ – 12,4 млрд м ³ D ₂ – 4,0 млрд м ³	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	3 квартал Управления по Республике Саха (Якутия)						
			2	61	27	27	109	54	22										
			3	61	39	24	110	15	21										
			4	61	41	03	110	31	47										
			5	61	44	35	111	11	38										
Конденсат, газ	Андылахский (месторождение: Андылахское); МО Вилюйский улус	375,8	1	64	49	09	121	02	48	Газ C ₁ – 7,789 млрд м ³ конденсат C ₂ – 0,591 млн т D ₁ – 0,3 млрд м ³ D ₂ – 2,7 млрд м ³	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Якутнедра						
			2	64	53	05	121	32	40										
			3	64	45	55	121	39	54										
			4	64	41	22	121	09	14										
Нефть, газ	Борулахский; МО Ленский улус	5475	1	60	40	36	113	30	18	Нефть D ₁ – 9,0 млн т D ₂ – 1,2 млн т газ D ₁ – 120,0 млрд м ³ D ₂ – 45,0 млрд м ³	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Якутнедра						
			2	60	42	30	113	48	39										
			3	60	52	52	114	04	16										
			4	61	13	17,94	113	34	18,85										
			5	61	16	00	113	47	30										
			6	61	20	00	114	10	00										
			7	61	16	00	114	13	25										
			8	61	07	40	114	19	15										
			9	60	38	00	115	25	00										
			10	60	36	00	115	03	00										
			11	60	14	00	114	07	00										
			12	60	21	15	114	10	11										
			13	60	22	49,76	113	54	56,91										
Необходимо оформление земельных правоотношений с собственником земельного участка в лице Минобороны России																			
Газ	Нижнепоякский (месторождение: Нижнепоякское) МО Нюрбинский улус	233,0	1	63	34	30	119	19	25	Газ C ₁ – 0,259 млрд м ³ C ₂ – 3,781 млрд м ³ D ₁ – 0,5 млрд м ³ D ₂ – 2,5 млрд м ³	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Якутнедра						
			2	63	39	50	119	09	05										
			3	63	43	40	119	29	25										
			4	63	36	45	119	38	50										
Удмуртская Республика																			
Нефть	Быковский (месторождение: Быковское, подготовленная структура: Чибирьинская) Селтинский, Увинский, Якшур-Бодьинский районы	651,0	1	57	20	00	51	56	15	Нефть (извл.) C ₁ – 0,147 млн т C ₂ – 0,176 млн т C ₃ – 1,0 млн т D ₁ – 0,3 млн т D ₁ – 3,5 млн т	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	1 кв. 2017 г. Приволжскнедра						
			2	57	20	00	52	30	00										
			3	57	17	30	52	30	00										
			4	57	17	30	52	33	45										
			5	57	10	00	52	33	45										
			6	57	10	00	52	00	00										
			7	57	12	30	52	00	00										
			8	57	12	30	51	56	15										
			Географические координаты угловых точек участка-исключения (Ульмольское месторождение азотного газа)						1					57	10	52	52	09	15
			2	57	13	10	52	09	15										
			3	57	13	10	52	12	36										
			4	57	10	50	52	12	31										

Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (район)	Общая площадь, км ²	Географические координаты крайних точек участка недр						Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма представления участка недр в пользование	Планируемые сроки проведения аукциона (конкурса), полномочия по проведению аукциона (конкурса)	
			№ точ.	Северная широта			Восточная долгота						
				Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.					Сек.
			В границах участка частично располагается ООПТ регионального значения: государственный охотничий заказник "Потерянный ключ" (частично). В границах его охранной зоны запрещается всякая деятельность, влекущая за собой нарушение сохранности памятника природы										
Нефть	Южно-Архангельский (месторождение: Южно-Архангельское) Увинский район	1,1	1	56	41	58	52	30	58	Нефть (извл) С ₁ – 0,035 млн т	Разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2017 г. Приволжск-недра
			2	56	41	43	52	31	30				
			3	56	41	04	52	30	45				
			4	56	41	21	52	30	06				
Нефть	Марагинский месторождение (Марагинское) Каракулинский район	2,7	1	56	03	22	53	30	05	Нефть (извл) С ₁ – 0,079 млн т С ₂ – 0,035 млн т	Разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2017 г. Приволжск-недра
			2	56	02	57	53	30	38				
			3	56	02	46	53	31	42				
			4	56	02	30	53	31	36				
			5	56	02	13	53	31	16				
			6	56	02	16	53	30	42				
			7	56	02	07	53	30	11				
			8	56	03	07	53	29	38				
			9	56	03	24	53	29	45				
Нефть	Ончугинский (месторождение: часть Ончугинского, Западное поднятие, каширские, верейские отложения (НФ) Сарapulьский район	1,2	1	56	18	06	53	54	21	Нефть (извл) С ₂ – 0,084 млн т	Разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2017 г. Приволжск-недра
			2	56	18	33	53	54	55				
			3	56	18	29	53	55	33				
			4	56	18	10	53	55	36				
			5	56	17	54	53	55	29				
			6	56	17	49	53	54	54				
Нефть	Касалинский (месторождение: Касалинское) Балезинский, Глазовский, Красногорский, Юкаменский районы	321,1	1	57	52	30	52	30	00	Нефть (извл) С ₁ – 0,117 млн т С ₂ – 0,218 млн т Д ₁ – 4,5 млн т	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Приволжск-недра
			2	57	52	30	52	56	15				
			3	57	46	40	52	56	15				
			4	57	46	33	52	55	11				
			5	57	46	38	52	55	16				
			6	57	46	44	52	55	09				
			7	57	46	39	52	54	29				
			8	57	46	39	52	53	14				
			9	57	46	47	52	51	55				
			10	57	46	26	52	52	15				

Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (район)	Общая площадь, км ²	Географические координаты крайних точек участка недр						Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма представления участка недр в пользование	Планируемые сроки проведения аукциона (конкурса), полномочия по проведению аукциона (конкурса)	
			№ точ.	Северная широта			Восточная долгота.						
				Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.					Сек.
			11	57	46	15	52	52	10				
			12	57	46	08	52	52	26				
			13	57	46	00	52	52	12				
			14	57	45	34	52	52	05				
			15	57	45	25	52	52	28				
			16	57	45	26	52	50	30				
			17	57	45	00	52	50	28				
			18	57	45	00	52	50	23				
			19	57	46	28	52	48	50				
			20	57	46	28	52	42	57				
			21	57	47	34	52	33	57				
			22	57	47	30	52	33	21				
			23	57	48	00	52	33	31				
			24	57	48	08	52	32	21				
			25	57	47	52	52	31	57				
			26	57	47	28	52	32	04				
			27	57	47	24	52	32	59				
			28	57	47	11	52	32	00				
			29	57	45	48	52	31	14				
			30	57	45	00	52	33	23,8				
			31	57	45	00	52	26	15				
			32	57	50	00	52	26	15				
			33	57	50	00	52	30	00				
Нефть	Хмелевской (месторождение: Хмелевское) Камбарский район	15,0	1	56	21	54	54	18	22	Нефть (извл) С ₁ – 1,567 млн т С ₂ – 0,206 млн т	Разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Приволжск-недра
			2	56	21	49	54	19	31				
			3	56	21	50	54	20	10				
			4	56	21	44	54	22	03				
			5	56	21	32,8	54	21	59,5				
			6	56	21	14,3	54	21	42,5				
			7	56	21	06	54	21	40				
			8	56	20	56,5	54	21	39				
			9	56	20	41	54	21	36,8				
			10	56	20	30	54	20	24				
			11	56	20	52	54	19	59				
			12	56	20	24	54	19	01				
			13	56	19	56	54	19	22				
			14	56	19	43	54	18	44				
			15	56	19	49	54	18	34				
			16	56	19	28	54	17	55				
			17	56	19	26	54	17	10				
			18	56	20	40	54	16	21				
			19	56	20	54	54	16	38				
			20	56	21	07	54	17	08				
			21	56	21	16	54	17	35				
			22	56	21	40	54	18	02				

Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (район)	Общая площадь, км ²	Географические координаты крайних точек участка недр						Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма представления участка недр в пользование	Планируемые сроки проведения аукциона (конкурса), полномочия по проведению аукциона (конкурса)						
			№ точ.	Северная широта			Восточная долгота.											
				Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.					Сек.					
Ростовская область																		
Газ	Глубокинский (месторождение: Глубокинское) Каменский район	85,4	1	48	34	56	40	16	47	Газ С ₁ – 0,711 млрд м ³ С ₂ – 3,621 млрд м ³	Разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Югнедра					
			2	48	34	56	40	23	47									
			3	48	33	57	40	24	58									
			4	48	33	01	40	26	47									
			5	48	32	27	40	26	38									
			6	48	32	01	40	25	12									
			7	48	32	01	40	24	55									
			8	48	30	47	40	17	18									
			9	48	30	47	40	14	40									
			10	48	32	50	40	14	40									
Самарская область																		
Нефть	Дальний (месторождение: Южно-Плотниковское; подготовленная структура: Дальняя) Похвистневский, Кинель-Черкасский районы	295	1	53	28	41	51	45	02	Нефть (извл.) С ₂ – 0,09 млн т D ₀ – 2,63 млн т Dл – 1,5 млн т D ₁ – 4,5 млн т	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Приволжскнедра					
			2	53	38	21	51	53	48									
			3	53	39	19	51	58	39									
			4	53	40	12,2	52	01	00									
			5	53	37	06,3	52	01	09									
			6	53	37	07,4	51	57	22,7									
			7	53	33	45,7	51	57	23,4									
			8	53	31	09,7	52	06	00,9									
			От т.8 до т. 9 граница участка проходит по границе Самарской и Оренбургской областей															
			9	53	29	56,3	52	06	12									
			10	53	28	41,8	52	06	12									
			От т.10 до т. 11 граница участка проходит по границе Самарской и Оренбургской областей															
			11	53	26	24	52	07	06,5									
			12	53	26	22	51	59	41									
			13	53	29	25	52	00	42									
			14	53	28	10	51	56	13									
			15	53	26	21	51	56	12									
16	53	25	01	51	53	08												
17	53	28	41	51	52	04												
В пределах Дальнего участка недр находятся ООПТ регионального значения - памятники природы: "Похвистневские пригородные дубравы" и "Малокинельские пойменные дубравы". Необходимо согласование на проведение работ																		
Нефть	Белогорский (подготовленные структуры: Печелейская, Белогорская, Ермаковская) Иса克林ский, Камышлинский, Клявлинский районы Самарской области	375,4	1	53	56	20	51	39	47	Нефть (извл.) D ₀ – 3,66 млн т Dл – 1,2 млн т D ₁ – 4,5 млн т	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Приволжскнедра					
			2	54	02	30	51	41	24									
			3	54	03	42	51	41	24									
			4	54	05	24	51	41	54									
			5	54	06	42	51	43	48									
			6	54	08	42	51	44	12									
			7	54	09	24	51	43	36									
			8	54	09	54	51	44	30									
			9	54	11	12	51	45	18									
			10	54	12	42	51	47	24									
			11	54	07	05	52	05	15,5									
В пределах Белогорского участка недр находятся ООПТ регионального значения - памятники природы: "Михайловский серный источник", "Липовый древостой", а также перспективный памятник природы "Лесостепной комплексе у с. Софьино". Необходимо согласование на проведение работ																		

Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (район)	Общая площадь, км ²	Географические координаты крайних точек участка недр						Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма представления участка недр в пользование	Планируемые сроки проведения аукциона (конкурса), полномочия по проведению аукциона (конкурса)			
			№ точ.	Северная широта			Восточная долгота.								
				Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.					Сек.		
Нефть	Пронинский (подготовленные структуры: Пронинская, Маклаушская, Старососновская, Ново-Юлдузская) Шенталинский, Камышлинский, Клявлинский районы	404,9	1	54	15	04,1	51	46	25,2	Нефть (извл.) D ₀ – 5,54 млн т D ₁ – 1,2 млн т D ₁ – 2,3 млн т	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Приволжск-недра		
			2	54	18	18,72	51	47	38,89						
			3	54	16	00	52	13	00						
			4	54	11	11	52	13	00						
			5	54	08	55	52	10	55						
			6	54	07	30	52	09	20						
			7	54	07	39,5	52	06	38						
			8	54	07	05	52	05	15,5						
			9	54	12	42	51	47	24						
<p>В пределах Пронинского участка недр находятся ООПТ регионального значения - памятники природы: "Сосновый древостой", "Останцы соснового леса", "Родник Чиги-Буз" и "Родник Озынтау", а также перспективные памятники природы "Долина реки Уксада", "Лесостепной комплекс у с. Софьино" и "Камышлинские яры". Необходимо согласование на проведение работ</p>															
Сахалинская область															
Нефть	Ламанонский Углегорский, Томаринский районы	1500	1	49	04	00	142	01	42,7	Нефть (извл.) D ₁ – 4,5 млн т D ₁ – 7,5 млн т	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	4 кв. 2017 г. Дальнедра		
			2	48	54	00	142	18	00						
			3	48	40	00	142	18	00						
			4	48	20	00	142	08	9,6						
			От т. 4 до т. 5 по береговой линии												
			5	48	30	45	141	59	30,7						
			6	48	33	30	142	03	00						
			7	48	36	15	142	03	00						
			8	48	38	30	142	00	10						
			9	48	38	30	141	59	20						
			10	48	35	50	141	55	17,1						
От т. 10 до т. 1 по береговой линии															
Томская область															
Нефть	Головной (месторождение Головное) Каргасокский район	184,9	1	59	16	58	78	49	27	Нефть (извл.) C ₁ – 0,392 млн т C ₂ – 2,328 млн т	Разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2017 г. Центрсиб-недра		
			2	59	17	06	78	54	39						
			3	59	11	21	79	01	02						
			4	59	08	41	78	55	29						
			5	59	07	52	78	46	17						
			6	59	11	18	78	43	37						

Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (район)	Общая площадь, км ²	Географические координаты крайних точек участка недр						Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма представления участка недр в пользование	Планируемые сроки проведения аукциона (конкурса), полномочия по проведению аукциона (конкурса)	
			№ точ.	Северная широта			Восточная долгота.						
				Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.					Сек.
Нефть	Рабочий-1 (Бурановское месторождение) Каргасокский район	1740,4	1	59	29	47	78	30	00	Нефть (извл.) С ₁ – 0,047 млн т С ₂ – 0,289 млн т Д _{1л} – 2,8 млн т Д ₁ – 5,7 млн т Д ₂ – 2,3 млн т	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2017 г. Центрсибнедра
			2	59	29	15	78	30	35				
			3	59	16	50	78	44	00				
			4	59	16	58	78	49	27				
			5	59	11	18	78	43	37				
			6	59	07	52	78	46	17				
			7	59	08	41	78	55	29				
			8	59	11	21	79	01	02				
			9	59	17	06	78	54	39				
			10	59	17	08	78	56	15				
			11	59	17	15	79	00	30				
			12	59	20	40	79	08	21				
			13	59	25	40	79	19	50				
			14	59	28	00	79	27	00				
			15	59	00	00	79	18	00				
			16	59	00	00	79	00	00				
			17	59	00	00	78	30	00				
			18	59	02	00	78	30	00				
			19	59	29	00	78	30	00				
Нефть	БОРОВОЙ (месторождение: Боровое; подготовленные структуры: Боровая-1, Южно-Боровая) Нижневартовский район	138	1	61	06	30	81	03	0	Нефть (извл.) С ₁ – 1,539 млн т С ₂ – 0,764 млн т D ₀ – 0,999 млн т D ₁ – 0,1 млн т D ₂ – 0,7 млн т	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Уралнедра
			2	61	06	30	81	14	0				
			3	60	56	0	81	14	0				
			4	60	56	0	81	09	0				
			5	61	00	0	81	09	0				
			6	61	00	0	81	06	0				
			7	61	03	0	81	06	0				
			8	61	03	0	81	03	0				
Нефть	ВОСТОЧНО-КАМСКИЙ (месторождение: Восточно-Камское) Ханты-Мансийский район	147,9	1	60	36	0	68	3	0	Нефть (извл.) С ₁ – 0,273 млн т С ₂ – 5,041 млн т Dл – 0,361 млн т D ₁ – 1,5 млн т D ₂ – 0,2 млн т	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Уралнедра
			2	60	30	30	68	3	0				
			3	60	30	30	68	1	0				
			4	60	29	0	68	1	0				
			5	60	29	0	67	58	0				
			6	60	27	0	67	58	0				
			7	60	27	0	68	2	0				
			8	60	25	30	68	2	0				
			9	60	25	30	68	8	0				
			10	60	28	0	68	8	0				
			11	60	28	0	68	10	30				
			12	60	36	0	68	10	30				
Нефть	ВОСТОЧНО-ТОЛУМСКИЙ (месторождение: Восточно-Толумское; подготовленная структура: Западно-Малотапская) Кондинский район	247	1	60	33	0	65	33	0	Нефть (извл.) С ₁ – 0,156 млн т С ₂ – 0,814 млн т D ₀ – 0,919 млн т D ₁ – 0,9 млн т D ₂ – 0,3 млн т	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Уралнедра
			2	60	33	0	65	47	30				
			3	60	23	0	65	47	30				
			4	60	23	0	65	33	0				

Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (район)	Общая площадь, км ²	Географические координаты крайних точек участка недр						Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма представления участка недр в пользование	Планируемые сроки проведения аукциона (конкурса), полномочия по проведению аукциона (конкурса)	
			№ точ.	Северная широта			Восточная долгота.						
				Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.					Сек.
Нефть	ЗАПАДНО-БАХИЛОВСКИЙ (подготовленные структуры: Малояртовская СЛЛ, Малосугултская, Южно-Малосугултская СЛЛ) Нижневартовский район	524,7	1	62	36	25	79	9	0	Нефть (извл.) D ₀ – 19,739 млн т Дл – 1,671 млн т D ₁ – 5,2 млн т D ₂ – 1,3 млн т	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Уралнедра
			2	62	21	0	79	9	0				
			3	62	21	0	79	30	0				
			4	62	36	43	79	30	0				
			От т.4 до т.1 по административной границе ХМАО-Югры										
Нефть	ЗАПАДНО-ВАНДМТОРСКИЙ (месторождение: Западно-Вандмторское) Октябрьский район	248,1	1	62	17	00	65	12	00	Нефть (извл.) C ₁ – 0,046 млн т C ₂ – 0,644 млн т D ₁ – 5,1 млн т D ₂ – 0,2 млн т	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Уралнедра
			2	62	17	00	65	34	00				
			3	62	10	00	65	34	00				
			4	62	10	00	65	12	00				
Нефть	ЗАПАДНО-ЛИВАДИЙСКИЙ (месторождение: Западно-Ливадийское) Нижневартовский район	159,5	1	61	41	00	75	52	00	Нефть (извл.) C ₁ – 0,934 млн т C ₂ – 2,123 млн т D ₁ – 5,6 млн т D ₂ – 0,4 млн т	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Уралнедра
			2	61	39	00	75	52	00				
			3	61	39	00	75	54	00				
			4	61	37	30	75	54	00				
			5	61	37	30	75	48	00				
			6	61	37	00	75	48	00				
			7	61	38	30	75	44	00				
			8	61	36	00	75	44	00				
			9	61	36	00	75	37	00				
			10	61	38	00	75	37	00				
			11	61	38	00	75	35	00				
			12	61	39	30	75	35	00				
			13	61	39	30	75	36	00				
			14	61	43	00	75	36	00				
			15	61	43	10	75	46	25				
			В границы участка включается площадь запрещенного землепользования, ограниченная контуром перспективной особо охраняемой природной территории регионального значения заказник "Ягельный". Добыча углеводородного сырья в пределах указанной зоны возможна только путем наклонно-направленных эксплуатационных скважин										
Нефть	ЗАПАДНО-НИКОЛЬСКИЙ месторождение: (Западно-Никольское) Нижневартовский район	27,1	1	61	26	00	77	34	00	Нефть (извл.) C ₁ – 0,225 млн т C ₂ – 0,365 млн т D ₁ – 0,4 млн т D ₂ – 0,1 млн т	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Уралнедра
			2	61	26	00	77	27	57				
			3	61	23	19	77	27	54				
			4	61	23	18	77	34	00				

Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (район)	Общая площадь, км ²	Географические координаты крайних точек участка недр						Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма представления участка недр в пользование	Планируемые сроки проведения аукциона (конкурса), полномочия по проведению аукциона (конкурса)	
			№ точ.	Северная широта			Восточная долгота.						
				Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.					Сек.
Нефть	КАЛИНОВЫЙ (месторождение: Калиновое, Южно-Калиновое; подготовленные структуры: Восточно-Калиновская, Калиновская, Новотагринская, Северо-Новоаганская, Южно-Тагринская) Нижневартовский район	340,1	1	61	57	0	77	55	0	Нефть (извл.) С ₁ – 0,415 млн т D ₀ – 4,654 млн т D ₁ – 6,4 млн т D ₂ – 1,5 млн т	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Уралнедра
			2	62	11	0	77	55	0				
			3	62	11	0	78	10	0				
			4	61	57	0	78	10	0				
Нефть	КОТЫГЬЕГАНСКИЙ (месторождение Котыгьеганское, подготовленная структура Котыгьеганская СЛЛ) Нижневартовский район	186,9	1	61	44	0	79	38	0	Нефть (извл.) С ₁ – 1,038 млн т С ₂ – 0,589 млн т D ₀ – 1,375 млн т D ₁ – 2,0 млн т D ₂ – 0,4 млн т	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Уралнедра
			2	61	44	0	79	57	0				
			3	61	38	0	79	57	0				
			4	61	38	0	79	38	0				
Нефть	ЛИТВАКОВСКИЙ (месторождение: Литваковское) Нижневартовский район	9,9	1	61	30	0	79	47	0	Нефть (извл.) С ₁ – 0,194 млн т С ₂ – 0,015 млн т D ₁ – 0,1 млн т	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Уралнедра
			2	61	30	0	79	50	0				
			3	61	28	0	79	50	0				
			4	61	28	0	79	47	0				
Нефть газ	СОТЭ-ЮГАНСКИЙ (месторождение: Сотэ-Юганское) Советский, Октябрьский и Березовский район	164,2	1	62	08	0	64	31	0	Нефть (извл.) D ₁ – 0,5 млн т D ₂ – 0,1 млн т газ С ₁ – 3,4 млрд м ³ С ₂ – 0,32 млрд м ³ D ₁ – 0,2 млрд м ³	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Уралнедра
			2	62	14	0	64	31	0				
			3	62	14	0	64	28	0				
			4	62	21	0	64	28	0				
			5	62	21	0	64	34	0				
			6	62	19	0	64	34	0				
			7	62	19	0	64	35	0				
			8	62	18	0	64	35	0				
			9	62	18	0	64	36	0				
			10	62	17	0	64	36	0				
			11	62	17	0	64	41	0				
			12	62	14	0	64	41	0				
			13	62	14	0	64	38	0				
			14	62	12	0	64	38	0				
			15	62	12	0	64	37	0				
			16	62	09	0	64	37	0				
			17	62	09	0	64	35	0				
			18	62	08	0	64	35	0				

Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (район)	Общая площадь, км ²	Географические координаты крайних точек участка недр						Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма представления участка недр в пользование	Планируемые сроки проведения аукциона (конкурса), полномочия по проведению аукциона (конкурса)	
			№ точ.	Северная широта			Восточная долгота.						
				Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.					Сек.
Нефть	ЮЖНО-ТРЕХОЗЕРНЫЙ (месторождение: Южно-Трехозерное; подготовленная структура: Ошкинский объект) Кондинский район	205,3	1	60	9	0	64	21	0	Нефть (извл.) С ₁ – 0,388 млн т С ₂ – 0,607 млн т D ₀ – 1,861 млн т D ₁ – 0,5 млн т D ₂ – 0,3 млн т	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Уралнедра
			2	60	9	0	64	34	30				
			3	60	6	0	64	34	30				
			4	60	6	0	64	43	30				
			5	60	2	30	64	43	30				
6	60	2	30	64	21	0							
Нефть	ЯНЛОТСКИЙ (месторождение: Янлотское) Ханты-Мансийский район	84,2	1	60	33	30	68	22	0	Нефть (извл.) С ₁ – 0,258 млн т С ₂ – 4,348 млн т D ₁ – 1,5 млн т D ₂ – 0,1 млн т	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Уралнедра
			2	60	29	0	68	22	0				
			3	60	29	0	68	21	0				
			4	60	26	0	68	21	0				
			5	60	26	0	68	15	0				
			6	60	31	0	68	15	0				
			7	60	31	0	68	14	0				
			8	60	33	0	68	14	0				
			9	60	33	0	68	19	0				
			10	60	33	30	68	19	0				
Чеченская Республика													
Нефть	Ильинский (месторождение: Ильинское) Грозненский и Гудермесский районы	23,2	1	43	24	11	45	52	41	Нефть (извл.) С ₁ – 0,227 млн т С ₂ – 1,0 млн т D ₁ – 1,3 млн т	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2017 г. Кавказнедра
			2	43	23	25	45	55	31				
			3	43	22	53	45	54	58				
			4	43	22	10	45	56	03				
			5	43	20	49	45	58	36				
			6	43	21	05	45	55	16				
			7	43	20	53	45	54	22				
			8	43	22	16	45	52	26				
Нефть	Лесной (месторождение: Лесное) Гудермесский район	169	1	43	27	21	46	01	58	Нефть (извл.) С ₁ – 0,11 млн т D ₁ – 2,0 млн т	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2017 г. Кавказнедра
			2	43	27	25	46	07	20				
			3	43	26	08	46	16	16				
			4	43	18	50	46	16	03				
			5	43	25	00	46	03	48				
			6	43	24	46	46	03	28				
			7	43	26	16	46	00	51				
			8	43	26	35	46	01	23				
Нефть	Северо-Джалкинский (месторождение: Северо-Джалкинское) Гудермесский муниципальный район	44,5	1	43	20	53	45	54	22	Нефть (извл.) С ₁ – 0,935 млн т С ₂ – 1,073 млн т D ₁ – 1,5 млн т	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2017 г. Кавказнедра
			2	43	21	05	45	55	16				
			3	43	20	49	45	58	36				
			4	43	18	11	46	03	36				
			5	43	15	58	46	03	04				
			6	43	19	50	45	55	50				

Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (район)	Общая площадь, км ²	Географические координаты крайних точек участка недр						Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма представления участка недр в пользование	Планируемые сроки проведения аукциона (конкурса), полномочия по проведению аукциона (конкурса)	
			№ точ.	Северная широта			Восточная долгота.						
				Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.					Сек.
Нефть	Северо-Минеральный (месторождение: Северо-Минеральное; подготовленные структуры: часть Западно-Минеральной, Северо-Минеральное (невскрый пласт) Надтеречный и Грозненский районы)	181,3	1	43	38	02	45	17	17	С ₁ – 0,047 млн т С ₃ – 2,279 млн т Д ₁ – 2,0 млн т	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2017 г. Кавказнедра
			2	43	33	17	45	30	16				
			3	43	29	45	45	31	25				
			4	43	30	38	45	29	33				
			5	43	31	25	45	25	09				
			6	43	30	50	45	23	38				
			7	43	26	44	45	31	17				
			8	43	26	39	45	31	14				
			9	43	27	45	45	26	19				
			10	43	28	56	45	22	59				
			11	43	29	24	45	21	00				
			12	43	31	57	45	22	11				
			13	43	33	17	45	15	55				
			14	43	35	34	45	16	33				
Нефть	Червлененный (месторождение: Червлененное; подготовленные структуры: часть Восточно-Правобережной) Шелковской район	246,0	1	43	33	56	45	41	13	С ₁ – 0,004 млн т С ₃ – 2,13 млн т Д ₁ – 3,5 млн т	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2017 г. Кавказнедра
			2	43	35	40	45	48	49				
			3	43	32	47	45	57	58				
			4	43	31	00	46	05	35				
			5	43	27	21	46	01	58				
			6	43	26	35	46	01	23				
			7	43	29	22	45	50	51				
			8	43	29	23	45	49	22				
			9	43	29	35	45	48	54				
			10	43	30	01	45	48	04				
			11	43	30	35	45	47	05				
			12	43	31	08	45	47	57				
			13	43	32	11	45	46	12				
			14	43	32	40	45	44	44				
			15	43	33	05	45	44	31				
			16	43	33	35	45	43	04				
Ямало-Ненецкий автономный округ													
Нефть, газ, конденсат	Апакопурский (месторождение: Апакопурское-Н) Пуровский район	636	1	64	00	00	76	14	00	Нефть (извл) С ₁ – 0,644 млн т С ₂ – 1,218 млн т Дл – 0,48 млн т Д ₁ – 4,8 млн т Д ₂ – 0,7 млн т Газ D ₁ – 11,6 млрд м ³ D ₂ – 0,3 млрд м ³ Конденсат D ₁ – 0,36 млн т; D ₂ – 0,02 млн т	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Уралнедра
			2	64	00	00	76	46	00				
			3	63	54	00	76	46	00				
			4	63	54	00	76	40	00				
			5	63	45	00	76	40	00				
			6	63	45	00	76	15	00				
			7	63	46	30	76	15	00				

Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (район)	Общая площадь, км ²	Географические координаты крайних точек участка недр						Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма представления участка недр в пользование	Планируемые сроки проведения аукциона (конкурса), полномочия по проведению аукциона (конкурса)	
			№ точ.	Северная широта			Восточная долгота.						
				Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.					Сек.
Нефть, газ, конденсат	Ванский (месторождение: Ванское-Н; подготовленные структуры: Ванская I гр.лов., Ванская 2 СТЛ, Ванская III гр.лов., Ванхетская, Восточно-Намысская гр.лов., Намысская I гр.лов., Намысская II гр.лов, Северо-Ванская, Северо-Ванхетская, Северо-Синяйская, Синяйская, Хатояхская, Южно-Намысская I гр.лов., Южно-Синяйская) Пууровский район	1461,1	1	64	32	00	78	14	00	Нефть (извл) C ₁ – 0,198 млн т C ₂ – 0,258 млн т D ₀ – 16,759 млн т Dл – 0,09 млн т D ₁ – 6,7 млн т D ₂ – 6,0 млн т Газ D ₀ – 5,926 млрд м ³ Dл – 0,992 млрд м ³ D ₁ – 25,1 млрд м ³ D ₂ – 22,7 млрд м ³ Конденсат Dл – 0,088 млн т D ₁ – 2,3 млн т D ₂ – 2,5 млн т	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	4 кв. 2017 г. Уралнедра
			2	64	32	00	79	10	00				
			3	64	30	00	79	10	00				
			4	64	23	00	79	10	00				
			5	64	13	00	79	06	00				
			6	64	13	00	78	23	00				
			7	64	14	00	78	23	00				
			8	64	18	00	78	23	00				
			9	64	23	00	78	14	00				
			10	64	25	00	78	14	00				
Нефть, газ, конденсат	Верхнеоябрьский (подготовленные структуры: Верхнеоябрьская, Западно-Эдельская, часть Чучухинской (НФ) Пууровский район	1161,4	1	63	29	00	74	58	00	Нефть (извл) D ₀ – 17,121 млн т D ₁ – 12,7 млн т D ₂ – 17,5 млн т Газ D ₁ – 64,5 млрд м ³ D ₂ – 75,9 млрд м ³ Конденсат D ₁ – 4,6 млн т D ₂ – 5,9 млн т	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	4 кв. 2017 г. Уралнедра
			2	63	32	00	74	58	00				
			3	63	42	00	74	58	33				
			4	63	42	00	75	42	20				
			5	63	42	00	75	50	00				
			6	63	32	00	75	50	00				
			7	63	27	00	75	50	00				
			8	63	27	00	75	41	00				
			9	63	27	00	75	22	00				
			10	63	27	00	75	09	00				
			11	63	29	00	75	09	00				

Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (район)	Общая площадь, км ²	Географические координаты крайних точек участка недр						Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма представления участка недр в пользование	Планируемые сроки проведения аукциона (конкурса), полномочия по проведению аукциона (конкурса)	
			№ точ.	Северная широта			Восточная долгота.						
				Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.					Сек.
Нефть, газ, конденсат	Верхнехарловский (месторождение: Верхнехарловское-Н; подготовленные структуры: часть Среднехеттинской+СЛЛ, Южно-Хеттинская) Надымский район	696,4	1	64	22	36	72	38	00	Нефть (извл) С ₁ – 0,38 млн т С ₂ – 7,119 млн т D ₀ – 6,146 млн т D ₁ – 17,5 млн т D ₂ – 3,1 млн т Газ D ₁ – 1,7 млрд м ³ D ₂ – 2,9 млрд м ³ Конденсат D ₁ – 0,2 млн т D ₂ – 0,2 млн т	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	4 кв. 2017 г. Уралнедра
			2	64	36	00	72	38	00				
			3	64	36	00	72	50	00				
			4	64	36	00	73	07	30				
			5	64	30	30	73	07	30				
			6	64	30	00	73	17	00				
			7	64	22	36	73	17	00				
Нефть, газ, конденсат	Западно-Заполярный (месторождение: Западно-Заполярное – Г; подготовленные структуры: Восточно-Самбургская, Западно-Заполярное (невскр.п.), часть Северо-Пуровской СЛЛ) Пуровский район	775,5	1	66	55	30	78	38	24	Нефть (извл) D ₀ – 6,2 млн т D ₁ – 8,5 млн т D ₂ – 11,7 млн т Газ С ₁ – 3,068 млрд м ³ D ₀ – 57,201 млрд м ³ D ₁ – 43,2 млрд м ³ D ₂ – 50,7 млрд м ³ Конденсат D ₀ – 9,540 млн т D ₁ – 3,1 млн т D ₂ – 3,9 млн т	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	4 кв. 2017 г. Уралнедра
			2	66	55	30	79	07	00				
			3	66	43	12	79	13	06				
			4	66	40	00	79	15	02				
			5	66	40	00	78	54	00				
			6	66	36	05	78	54	00				
			7	66	36	05	78	50	00				
			8	66	36	30	78	50	00				
			9	66	36	30	78	37	30				

Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (район)	Общая площадь, км ²	Географические координаты крайних точек участка недр						Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма представления участка недр в пользование	Планируемые сроки проведения аукциона (конкурса), полномочия по проведению аукциона (конкурса)	
			№ точ.	Северная широта			Восточная долгота.						
				Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.					Сек.
Нефть, газ, конденсат	Западно-Карасевский (месторождение: Средненадымское – Н; подготовленные структуры: Восточно-Марьянская+СЛЛ, часть Средненадымско-Новонадвской СЛЛ, часть Новонадвской+СЛЛ, часть Среднехетгинской+СЛЛ) Надымский район	741,1	1	64	51	00	73	25	30	Нефть (извл) С ₁ – 0,137 млн т С ₂ – 0,812 млн т D ₀ – 25,454 млн т D ₁ – 12,3 млн т D ₂ – 0,9 млн т Газ D ₁ – 8,4 млрд м ³ D ₂ – 7,1 млрд м ³ Конденсат D ₁ – 0,76 млн т D ₂ – 0,4 млн т	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Уралнедра
			2	64	36	00	73	25	30				
			3	64	36	00	73	07	30				
			4	64	36	00	72	50	00				
			5	64	50	00	72	50	00				
			6	64	50	00	73	16	00				
Нефть, газ, конденсат	Западно-Новогодний (месторождение: Западно-Новогоднее -Н) Пуровский район	332,4	1	63	32	00	76	18	00	Нефть (извл) С ₁ – 1,297 млн т С ₂ – 0,3 млн т D _л – 0,216 млн т D ₁ – 5,2 млн т D ₂ – 0,2 млн т Газ D ₁ – 2,4 млрд м ³ D ₂ – 0,5 млрд м ³ Конденсат D ₁ – 0,27 млн т D ₂ – 0,38 млн т	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Уралнедра
			2	63	32	00	76	35	00				
			3	63	20	3,1	76	34	59,9				
			4	63	20	01	76	16	20				
			5	63	24	00	76	16	20				
			6	63	30	00	76	18	00				

Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (район)	Общая площадь, км ²	Географические координаты крайних точек участка недр						Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма представления участка недр в пользование	Планируемые сроки проведения аукциона (конкурса), полномочия по проведению аукциона (конкурса)	
			№ точ.	Северная широта			Восточная долгота.						
				Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.					Сек.
Нефть, газ, конденсат	Западно-Харампурский (месторождение: Западно-Харампурское – Н; подготовленные структуры: Викторовская, часть Северо-Шипулинской, Среднеапэяхинская, часть Северо-Апэяхинской, Шипулинская, Южно-Апэяхинская, часть Янояхинской) Пуровский район	902,4	1	64	13	00	78	23	00	Нефть (извл) С ₁ – 0,614 млн т С ₂ – 3,593 млн т D ₀ – 5,954 млн т Dл – 2,835 млн т D ₁ – 6,1 млн т D ₂ – 3,5 млн т Газ D ₀ – 2,387 млрд м ³ Dл – 7,956 млрд м ³ D ₁ – 45,0 млрд м ³ D ₂ – 5,3 млрд м ³ Конденсат D ₀ – 0,024 млн т Dл – 1,452 млн т D ₁ – 0,79 млн т	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	4 кв. 2017 г. Уралнедра
			2	64	13	00	79	06	00				
			3	64	10	30	79	10	00				
			4	63	54	30	79	10	00				
			5	63	54	30	78	52	00				
			6	64	03	35	78	52	00				
			7	64	03	35	78	24	00				
			8	64	12	00	78	23	00				
Нефть, газ, конденсат	Митикьяхский 1 (подготовленные структуры: часть Митикьяхской+СЛЛ, Восточно-Парусная, часть Северо-Митяхинской (Северо-Парусовое месторождение (невскрытый пласт) Надымский, Тазовский районы	1188,2	1	68	35	00	74	56	00	Нефть (извл) D ₀ – 18,385 млн т D ₁ – 27,9 млн т D ₂ – 38,6 млн т Газ D ₀ – 80,799 млрд м ³ D ₁ – 4,4 млрд м ³ D ₂ – 5,1 млрд м ³ Конденсат D ₀ – 11,647 млн т D ₁ – 0,5 млн т D ₂ – 0,7 млн т	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	4 кв. 2017 г. Уралнедра
			2	68	35	00	75	27	00				
			3	68	13	00	75	27	00				
			4	68	13	00	75	19	00				
			5	68	12	00	75	19	00				
			6	68	12	00	74	39	00				
			7	68	17	10	74	41	34				
			8	68	32	24	74	51	16				
			9	68	32	24	74	56	00				

Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (район)	Общая площадь, км ²	Географические координаты крайних точек участка недр						Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма представления участка недр в пользование	Планируемые сроки проведения аукциона (конкурса), полномочия по проведению аукциона (конкурса)	
			№ точ.	Северная широта			Восточная долгота.						
				Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.					Сек.
Нефть, газ, конденсат	Новоноярский (подготовленные структуры: Новоноярская 1, Новоноярская 2) Пуровский район	609,8	1	63	20	00	75	41	00	Нефть (извл) D ₀ – 6,197 млн т D ₁ – 13,1 млн т D ₂ – 18,0 млн т Газ D ₁ – 4,5 млрд м ³ D ₂ – 5,3 млрд м ³ Конденсат D ₁ – 0,3 млн т D ₂ – 0,3 млн т	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	4 кв. 2017 г. Уралнедра
			2	63	22	45	75	41	00				
			3	63	22	45	75	43	30				
			4	63	24	42	75	43	30				
			5	63	24	42	75	41	00				
			6	63	27	00	75	41	00				
			7	63	27	00	75	50	00				
			8	63	32	00	75	50	00				
			9	63	32	00	76	18	00				
			10	63	30	00	76	18	00				
			11	63	24	00	76	16	20				
			12	63	20	01	76	16	20				
			13	63	20	00	76	12	00				
			14	63	19	36	76	12	00				
			15	63	19	36	75	42	00				
			16	63	20	00	75	42	00				
Нефть, газ, конденсат	Нярыльский (месторождение: часть Харампурского НГК (Восточно-Фестивальный участок) (НФ) Красноселькупский, Пуровский районы	488,7	1	63	47	00	79	43	00	Нефть (извл) D ₁ – 1,5 млн т D ₂ – 3,1 млн т Газ С ₂ – 46,728 млрд м ³ D ₁ – 11,2 млрд м ³ D ₂ – 4,6 млрд м ³ Конденсат D ₁ – 0,85 млн т D ₂ – 0,35 млн т	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Уралнедра
			2	63	47	00	80	12	00				
			3	63	36	00	80	12	00				
			4	63	36	00	79	43	00				
Нефть, газ, конденсат	Осенний (подготовленные структуры: часть Западно-Тазовской гр.СЛЛ, часть Северо-Пуровской гр.СЛЛ) Пуровский, Тазовский районы	1171,2	1	66	57	00	78	03	00	Нефть (извл) D ₁ – 28,5 млн т D ₂ – 39,4 млн т Газ D ₀ – 186,49 млрд м ³ D ₁ – 151,3 млрд м ³ D ₂ – 189,1 млрд м ³ Конденсат D ₀ – 31,774 млн т D ₁ – 9,5 млн т D ₂ – 10,4 млн т	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	4 кв. 2017 г. Уралнедра
			2	66	57	00	78	07	00				
			3	67	02	00	78	18	00				
			4	67	02	00	78	37	47,2				
			5	66	55	30	78	38	24				
			6	66	36	30	78	37	30				
			7	66	36	30	78	01	30				

Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (район)	Общая площадь, км ²	Географические координаты крайних точек участка недр						Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма представления участка недр в пользование	Планируемые сроки проведения аукциона (конкурса), полномочия по проведению аукциона (конкурса)	
			№ точ.	Северная широта			Восточная долгота.						
				Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.					Сек.
Нефть, газ, конденсат	Северостихановский (месторождения: Северо-Стихановское – Н, Северо-Йохтурское – Н; подготовленные структуры: часть Йохтурской 1 (НФ), Нинавская СТЛ) Пуровский район	2082,9	1	63	54	30	78	24	00	Нефть (извл) С ₁ – 0,597 млн т С ₂ – 0,634 млн т D ₀ – 3,949 млн т Dл – 4,5 млн т D ₁ – 6,4 млн т D ₂ – 13,1 млн т Газ D ₀ – 1,744 млрд м ³ D ₁ – 47,7 млрд м ³ D ₂ – 19,8 млрд м ³ Конденсат D ₀ – 0,154 млн т D ₁ – 3,6 млн т D ₂ – 1,5 млн т	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Уралнедра
			2	63	54	30	78	52	00				
			3	63	54	30	79	10	00				
			4	63	47	00	79	10	00				
			5	63	47	00	79	18	00				
			6	63	36	00	79	18	00				
			7	63	31	00	79	16	00				
			8	63	28	00	79	16	00				
			9	63	28	00	78	24	00				
Нефть, газ, конденсат	Толькинский (месторождение: Толькинское – ГК; подготовленная структура: Моренная) Красноселькупский район	1774	1	64	31	48,5	81	57	02	Нефть (извл) D ₀ – 1,302 млн т Dл – 4,34 млн т D ₁ – 5,7 млн т D ₂ – 6,6 млн т Газ С ₁ – 1,995 млрд м ³ С ₂ – 3,045 млрд м ³ D ₀ – 24,855 млрд м ³ Dл – 16,8 млрд м ³ D ₁ – 13,3 млрд м ³ D ₂ – 28,8 млрд м ³ Конденсат С ₁ – 0,157 млн т С ₂ – 0,24 млн т D ₀ – 3,686 млн т Dл – 3,173 млн т D ₁ – 2,9 млн т D ₂ – 1,2 млн т	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Уралнедра
			От т. 1 до т. 2 по границе Пякольского заказника										
			2	64	35	11,9	82	41	28,4				
			3	64	05	00	82	38	00				
			4	64	05	00	82	24	00				
			5	64	05	00	81	57	00				
6	64	21	00	81	57	00							

Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (район)	Общая площадь, км ²	Географические координаты крайних точек участка недр						Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма предоставления участка недр в пользование	Планируемые сроки проведения аукциона (конкурса), полномочия по проведению аукциона (конкурса)	
			№ точ.	Северная широта			Восточная долгота.						
				Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.					Сек.
Нефть, газ, конденсат	Южно-Камennomысский (подготовленные структуры: Восточно-Новопортовская СЛЛ, Поселковая+СТЛ) Ямальский район	1349,6	1	68	11	16	72	20	40	Нефть D ₀ – 19,926 млн т Дл – 2,1 млн т D ₁ – 9,6 млн т D ₂ – 4,6 млн т Газ D ₀ – 3,67 млрд м ³ Дл – 0,8 млрд м ³ D ₁ – 72,4 млрд м ³ D ₂ – 6,8 млрд м ³ Конденсат D ₁ – 2,3 млн т	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Уралнедра
			2	68	11	55	73	04	39				
			От т. 2 до т. 3 по береговой линии Обской губы										
			3	67	36	13	72	39	41				
			4	67	45	00	72	39	39				
			5	67	52	00	72	39	27				
			6	67	55	02	72	40	16				
			7	68	01	57	72	36	11				
			8	68	02	16	72	29	47				
9	68	03	41	72	20	40							

Группа полезных ископаемых: Подземные воды, лечебные грязи

Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д) местоположение (район)	Общая площадь, км ² (S)	Географические координаты крайних точек участка недр						Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма предоставления участка недр в пользование	Планируемые сроки проведения аукциона (конкурса). Орган, осуществляющий предоставление участка недр в пользование	
			№	Северная широта			Восточная долгота						
				Град	Мин	Сек	Град	Мин					Сек
Иркутская область													
Воды подземные минеральные (для бальнеоприменения)	Месторождение Олхинское-1 Шелеховский район	0,042	1	52	01	11	103	55	51	В – 104 м ³ /сут	Разведка и добыча	Конкурс	2 кв. 2017г. Центрсибнедра
			2	52	01	05	103	55	51				
			3	52	01	05	103	55	39				
			4	52	01	11	103	55	39				
Воды подземные минеральные (для бальнеоприменения и розлива)	Мальтинский-1 Усольский район	0,014	1	52	49	41	103	31	57	Ресурсы 80 м ³ /сут	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2017г. Центрсибнедра
			2	52	49	40	103	31	58				
			3	52	49	40	103	31	59				
			4	52	49	40	103	32	00				
			5	52	49	40	103	32	01				
			6	52	49	39	103	32	02				
			7	52	49	39	103	32	05				
			8	52	49	38	103	32	05				
			9	52	49	38	103	32	06				

Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д) местоположение (район)	Общая площадь, км ² (S)	Географические координаты крайних точек участка недр							Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма предоставления участка недр в пользование	Планируемые сроки проведения аукциона (конкурса). Орган, осуществляющий предоставление участка недр в пользование
			№	Северная широта			Восточная долгота						
				Град	Мин	Сек	Град	Мин	Сек				
			10	52	49	38	103	32	07				
			11	52	49	36	103	32	04				
			12	52	49	37	103	32	03				
			13	52	49	37	103	32	02				
			14	52	49	40	103	31	56				
Калининградская область													
воды подземные минеральные (для розлива)	*Южноромановский участок Калининградского месторождения Зеленоградский район	0,0036	1	54	53	25.2	20	16	48	В – 96 м ³ /сут	Разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017г. Севзапнедра
			2	54	53	25.2	20	16	51.6				
			3	54	53	23.4	20	16	51.6				
			4	54	53	23.4	20	16	48				
Костромская область													
Воды подземные минеральные (для бальнеоприменения и розлива)	Луневский минеральный Костромской район	0,1	1	57	32	28	41	05	02	Ресурсы 52,0 м ³ /сут	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Центрнедра
			2	57	32	25	41	05	27				
			3	57	32	17	41	05	24				
			4	57	32	21	41	04	60				
Приморский край													
Лечебные грязи (для бальнеоприменения и реализации)	Птичий Хасанский район, акватория озера Птичьё	9,58	1	42	29	30	130	42	15	Ресурсы 2244 тыс.м ³	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	1 кв. 2017 г. Дальнедра
			2	42	30	50	130	43	55				
			3	42	29	42	130	45	25				
			4	42	28	25	130	43	26				
Республика Башкортостан													
Лечебные грязи (для реализации)	Озеро Карагайлы Муниципальный район Учалинский	0,1	1	54	20	09	59	27	58	С ₂ – 170 тыс. м ³	Разведка и добыча.	Аукцион	3 кв. 2017 г. Приволжскнедра
			2	54	20	06	59	28	07				
			3	54	19	49	59	27	51				
			4	54	19	51	59	27	43				
Республика Бурятия													
Воды подземные теплоэнергетические	Истокский термальный Кабанский район	0,051	1	52	05	07	106	14	34	Ресурсы 40,6 м ³ /сут	Геологическое изучение, разведка и добыча	Конкурс	3 кв. 2017г. Центрсибнедра
			2	52	05	14	106	14	39				
			3	52	05	11	106	14	51				
			4	52	05	07	106	14	48				
			5	52	05	08	106	14	46				
			6	52	05	05	106	14	43				

Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д) местоположение (район)	Общая площадь, км ² (S)	Географические координаты крайних точек участка недр							Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма предоставления участка недр в пользование	Планируемые сроки проведения аукциона (конкурса). Орган, осуществляющий предоставление участка недр в пользование
			№	Северная широта			Восточная долгота						
				Град	Мин	Сек	Град	Мин	Сек				
Республика Карелия													
Подземные минеральные воды (для бальнеоприменения)	Месторождение Кондокское Костомукшский городской округ	0,038	1	64	32	59.48	30	48	09	В – 6,0 м ³ /сут	Разведка и добыча	Конкурс	1 кв. 2017 г. Севзапнедра
			2	64	32	59.48	30	48	26				
			3	64	32	54	30	48	26				
			4	64	32	54	30	48	09				
Республика Тыва													
Лечебные грязи (для реализации)	Участок №1 Как-Хольского месторождения Тандинский кожуун	0,034	1	51	21	14.46	94	23	29.38	С ₁ – 20,395 тыс. м ³	Разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2017г Центрсибнедра
			2	51	21	24.6	94	23	23.38				
			3	51	21	22.61	94	23	31.92				
			4	51	21	18.17	94	23	35.39				
Ставропольский край													
Воды подземные теплоэнергетические	Нижне-Зеленчукский (Нижне-Зеленчукское месторождение) Кочубеевский р-он	0,00001	1	44	31	19,61	41	50	17,25	С ₁ – 1100 м ³ /сут.	Разведка и добыча	Аукцион	1 кв.2017 г. Кавказнедра
			2	44	31	19,50	41	50	17,24				
			3	44	31	19,49	41	50	17,38				
			4	44	31	19,60	41	50	17,39				
Тюменская область													
Лечебные грязи (для бальнеологического применения и реализации)	Участок Ахманка-1 месторождения Озеро Ахманка Нижнетавдинский район	0,06	1	57	37	32.76	65	12	12.44	В – 159 тыс. м ³	Разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2017г. Уралнедра
			2	57	37	39.26	65	12	12.44				
			3	57	37	39.26	65	12	30.52				
			4	57	37	32.76	65	12	30.52				
Минеральные подземные воды (для бальнеологического применения)	Заводоуковское месторождение Заводоуковский район	0,01	1	56	30	38.58	66	34	23.19	А – 820 м ³ /сут	Разведка и добыча	Конкурс	2 кв. 2017г. Уралнедра
			2	56	30	37.96	66	34	28.93				
			3	56	30	34.79	66	34	27.82				
			4	56	30	35.4	66	34	22.08				

Примечания:

1. В течение 2017 года Перечни участков недр могут частично изменяться в зависимости от поступления заявок на участки недр, опубликованные для предоставления в пользование на геологическое изучение за счет средств недропользователей.

2. Информация о вносимых изменениях будет уточняться при публикации на сайте Роснедр дополнений к Перечням объектов лицензирования на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации и объявлений о проведении Аукционов на право пользования недрами.