

Приложение

Перечень участков недр, предлагаемых для предоставления в пользование на 2017 год для разведки и добычи, а также геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии по состоянию на 20 июня 2017 г.

Группа полезных ископаемых: углеводородное сырье

Вид по- лезного ископае- мого	Наименование участка недр (месторождение, перспекти- вная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (район)	Общая пло- щадь, км ²	Географические координаты крайних точек участка недр						Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма пре- доставления участка недр в пользова- ние	Планируемые сроки проведения аукциона (конкур- са), полномочия по проведению аукциона (конкур- са)	
			№ точ.	Северная широта		Восточная долгота		Сек.					
				Град.	Мин.	Сек.	Град.						Мин.
Астраханская область													
Газ, нефть	Усшинский (подготовленная структура: Западно-Воропаев- ская) Енотаевский район	681,7	1	47	38	00	45	56	2,02	Газ D ₀ – 5,6 млрд м ³ D _л – 2,3 млрд м ³ D ₁ – 7,5 млрд м ³ нефть D ₁ – 0,5 млн т	Геологическое изу- чение, разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Юнедра
			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 Пермско- го 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. Приволжскнедра
			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 козлинной, Гетеродермии красивой, занесенных в Красную книгу Пермского края, и Лобарии леточной, занесенной в Крас- ную книгу Российской Федерации, с учетом ихбуферных 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	Верхнекатангский Усть-Илимский, Катангский районы	4037,5		1	58	00	00	00	103	45	00	Геологическое изу- чение, разведка и добыча	Аукцион	4 кв. 2017 г. Центрсибнедра						
				2	58	40	00	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										
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 изу- чение, 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-Куте- кий 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 изу- чение, 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 изу- чение, 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 реги- онального значения "Участок дуба красного"																
								1	44	45					25	38	19	47		

Продолжение Перечня

Вид по- лезного ископае- мого	Наименование участка недр (месторождение, перспектив- ная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (район)	Общая пло- щадь, км ²	Географические координаты крайних точек участка недр							Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма пре- доставления участка недр в пользова- ние	Планируемые сроки проведе- ния аукциона (конкурса), пол- номочия по про- ведению аукцио- на (конкурса)
			Северная широта		Восточная долгота								
			№ точ- ки	Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.	Сек.				
			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 Д ₁ – 16,0 млн т газ Д ₁ – 41,0 млрд м ³	Геологическое изу- чение, 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 административ- ной 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 не- обходимо соблюдение режима охраны водных объектов от загрязнения, засорения и сохранения среды обитания вод- ных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира.										
Нефть, газ	Лепчинский Эвенкийский му- ниципальный район	3379	1	62	00	00	100	50	00	Нефть Д ₁ – 4,3 млн т Д ₁ – 19,7 млн т газ Д ₁ – 8,0 млрд м ³ Д ₁ – 27,0 млрд м ³	Геологическое изу- чение, 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	Корьбовский Кежемский район	2370,5	1	59	16	00	99	45	00	Нефть Д ₁ – 0,2 млн т Д ₁ – 1,6 млн т газ Д ₁ – 6,4 млрд м ³ Д ₁ – 40,5 млрд м ³	Геологическое изу- чение, 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	По участку протекает река Ангара, ширина водоохранной зоны которой составляет 200м. В пределах этой зоны не- обходимо соблюдение режима охраны водных объектов от загрязнения, засорения и сохранения среды обитания вод- ных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира.										Нефть Д ₁ – 1,4 млн т газ Д ₁ – 31,2 млрд м ³	Геологическое изу- чение, разведка и добыча	Аукцион	4 кв. 2017 г. Центрсибнедра
			1	59	08	00	00	100	28	00						
			2	59	08	00	00	101	12	00						
			3	58	40	00	00	101	12	00						
			4	58	39	00	00	100	26	00						
			5	58	45	00	00	100	26	00						
			6	58	45	00	00	100	28	00						
Нефть, газ	Белякский Эвенкийский муниципальный район	1323,1	1	59	07	00	00	97	08	00	Нефть Д ₁ – 1,8 млн т Д ₁ – 3,7 млн т газ Д ₁ – 2,4 млрд м ³ Д ₁ – 14,5 млрд м ³	Геологическое изу- чение, разведка и добыча	Аукцион	4 кв. 2017 г. Центрсибнедра		
			2	59	09	00	00	97	40	00						
			3	58	55	00	00	97	51	00						
			4	58	45	00	00	97	02	00						
			1	59	33	48	95	43	00							
			Граница участка от т.1 до т.2 проходит по административ- ной границе Богучанского района и Эвенкийского муници- пального района Красноярского края													
			2	59	30	22	97	08	00							
Нефть, газ	Елововский Богучанский район	2892	3	59	16	00	00	97	08	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 изу- чение, разведка и добыча	Аукцион	4 кв. 2017 г. Центрсибнедра		
			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													
			1	61	30	00	95	30	00							
Нефть, газ	Еробинский Эвенкийский муниципальный район	4145,8	2	61	30	00	97	00	00	Нефть Д ₁ – 29 млн т Д ₂ – 3,4 млн т газ Д ₁ – 30,3 млрд м ³ Д ₂ – 0,6 млрд м ³	Геологическое изу- чение, разведка и добыча	Аукцион	4 кв. 2017 г. Центрсибнедра			
			3	61	30	00	97	30	00							
			4	61	09	10	97	30	00							
			5	61	09	00	95	30	00							
			1	59	09	00	97	40	00							
			2	59	06	26	98	10	00							
			3	58	45	00	98	26	11							
Нефть, газ	Маданский Богучанский район	1626	4	58	45	00	97	15	00	Нефть Д ₁ ? – 2,5 млн т Д ₂ – 0,1 млн т газ Д ₁ – 63 млрд м ³ Д ₂ – 10,9 млрд м ³	Геологическое изу- чение, разведка и добыча	Аукцион	4 кв. 2017 г. Центрсибнедра			
			5	58	45	00	97	02	00							
			6	58	55	00	97	51	00							

Продолжение Перечня

Вид по- лезного ископае- мого	Наименование участка недр (месторождение, перспектив- ная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (район)	Общая пло- щадь, км ²	Географические координаты крайних точек участка недр							Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма пре- доставления участка недр в пользова- ние	Планируемые сроки проведе- ния аукциона (конкурса), пол- номочия по про- ведению аукцио- на (конкурса)
			№ точ- ки	Северная широта			Восточная долгота						
				Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.	Сек.				
Нефть, газ	Мунгульский Богучанский район	1949,3	1	58	36	00	97	00	00	Нефть Дл – 1,7 млн т D ₁ – 5,6 млн т газ Дл – 6,2 млрд м ³ D ₁ – 21 млрд м ³	Геологическое изу- чение, 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	Нижнегидинский Эвенкийский муниципальный район	3281	1	61	30	00	94	15	00	Нефть Дл – 3,4 млн т D ₁ – 8,6 млн т газ Дл – 5 млрд м ³ D ₁ – 12 млрд м ³	Геологическое изу- чение, 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 административ- ной границе Эвенкийского муниципального района Крас- ноярского края										
			5	61	07	00	94	15	00				
			1	61	10	16	92	25	23				
			От т.1 до т.2 граница участка проходит по административ- ной границе Эвенкийского муниципального района Крас- ноярского края										
Нефть, газ	Оленчминский Северо-Енисейский район	4060,3	2	60	58	34	94	01	12	Нефть Дл – 1,3 млн т D ₁ – 10,2 млн т газ Дл – 3,2 млрд м ³ D ₁ – 30,1 млрд м ³	Геологическое изу- чение, разведка и добыча	Аукцион	4 кв. 2017 г. Центрсибнедра
			3	60	57	00	94	00	00				
			4	60	18	00	94	00	00				
			1	59	13	25	96	26	20				
			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				
Нефть, газ	Терянский Богучанский район	3700	6	59	07	40	95	33	00	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 изу- чение, разведка и добыча	Аукцион	4 кв. 2017 г. Центрсибнедра
			Граница участка от т.6 до т.1 проходит по границе Богучанского заказника										

Нефть, газ	Чукотский 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 изу- чение, разведка и добыча	Аукцион	4 кв. 2017 г. Центрибнедра
			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				
			6	62	00	00	97	00	00				
Нефть	Алутинский (подготовлен- ные структуры: Алутинская, Ефремовская) Заполяный 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 изу- чение, 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				
			6	68	11	20	57	50	56				
Нефть	Юньятский (подготовленная структура: Юньятская) Заполяный 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 изу- чение, 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				
Нефть	Уинский (месторождение: Уинское) Уинский район	4,55	15	67	53	16	58	21	56	Нефть (извл.) C ₁ – 0,115 млн т	Разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Приволжскнедра
			16	67	51	26	58	06	39				
			17	67	53	16	58	04	13				
			18	67	56	59	58	07	00				
			19	68	00	21	58	06	57				
			20	68	00	41	58	04	45				
			21	68	01	48	58	04	15				
			22	68	01	55	58	02	49				
			1	56	52	20	56	32	22				
			2	56	51	18	56	33	52				

Продолжение Перечня

Вид по- лезного ископае- мого	Наименование участка недр (месторождение, перспектив- ная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (район)	Общая пло- щадь, км ²	Географические координаты крайних точек участка недр							Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма пре- доставления участка недр в пользова- ние	Планируемые сроки прове- дения аукциона (конкурса), пол- номочия по про- ведению аукцио- на (конкурса)				
			№ точ- ки	Северная широта		Восточная долгота		Сек.	Мин.					Сек.			
				Град.	Мин.	Град.	Мин.										
Нефть, газ	Штиеровский (месторожде- ния: Талмазовское, Штие- ровское и Астанинское) Куединский район	162,2	3	56	50	48	56	32	32	Нефть (извл.) С ₁ – 0,226 млн т Д ₁ – 0,8 млн т газ Д ₁ – 0,3 млрд м ³	Геологическое изу- чение, разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Приволжскнедра				
			4	56	51	50	56	30	40								
			Участок полностью находится на территории государствен- ного природного биологического охотничьего заказника реги- онального значения "Уинский". Проведение геологоразве- дочных работ и добыча полезных ископаемых не запрещены.														
			1	56	33	03	55	20	20								
			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 возможно при соблюдении режима охраны. "Дубовая гора". Проведение работ на этой территории										
Республика Башкортостан													
Нефть, газ	Юлашевский (месторождение: Юлашевское) Муниципальный район Куяргазинский	28,1	1	52	52	20	55	07	40	Нефть (извл.) C ₁ – 0,041 млн т C ₂ – 0,046 млн т D ₁ – 0,5 млн т газ C ₁ – 0,086 млрд м ³ C ₂ – 0,017 млрд м ³ D ₁ – 0,7 млрд м ³	Геологическое изучение, разведка и добыча.	Аукцион	3 кв. 2017 г. Приволжскнедра
			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										
Республика Дагестан													
Газ	Восточно-Ачисинский (подготовленная структура: Восточно-Ачисинская (Улашкент) Карабудахкентский район	40,3	1	42	42	46	47	43	11	Газ D ₀ – 5,039 млрд м ³ D ₁ – 0,9 млрд м ³	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017г. Кавказнедра
			От т.1 до т.2 граница участка проходит по береговой линии Каспийского моря										
			2	42	36	24	47	47	57				
			3	42	35	27	47	46	09				
			4	42	36	50	47	44	30				
			5	42	40	00	47	41	50				
			6	42	41	30	47	40	05				
			7	42	42	11	47	40	49				
			8	42	41	26	47	41	35				
			1	42	43	56	47	38	32				
Газ	Манасозень Карабудахкентский район	20,5	2	42	42	11	47	40	49	Газ D ₁ – 0,5 млрд м ³	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Кавказнедра
			3	42	41	30	47	40	05				
			4	42	40	00	47	41	50				
			5	42	39	40	47	41	10				
			6	42	39	56	47	40	55				
			7	42	39	28	47	40	15				
			8	42	40	49	47	38	45				
			9	42	41	10	47	39	20				
			10	42	43	18	47	36	56				
			Республика Калмыкия										
Газ, нефть	Промысловский 1 Черноземельский район	505,9	1	45	27	23	45	35	50	Нефть D ₁ – 1,5 млн т газ D 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				

Продолжение Перечня

Вид по- лезного ископае- мого	Наименование участка недр (месторождение, перспектив- ная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (район)	Общая пло- щадь, км ²	Географические координаты крайних точек участка недр							Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма пре- доставления участка недр в пользова- ние	Планируемые сроки проведе- ния аукциона (конкурса), пол- номочия по про- ведению аукцио- на (конкурса)
			Северная широта			Восточная долгота							
			№ точ- ки	Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.	Сек.				
Нефть, газ	Промысловский 2 Черноземельский, Лаганский районы	1683,4	5	45	15	00	46	02	00	Нефть Д ₁ – 5,1 млн т газ Д ₁ – 8,5 млрд м ³	Геологическое изу- чение, разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017 г. Югнедра
			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 исключается лицензионный участ- ток Межозёрный (лицензия ЭЛН 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				
Республика Коми	Западно-Печорогорольский (месторождения: Западно-Пе- чорогорольское) Печоровский 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				

Газ, конденсат	Печорогородский (месторождения: Печорогородское) Печорский район	58,2	4	65	05	15	57	11	18	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. Связанного
Республика Саха (Якутия)													
Нефть, газ	Нюрбинский МО Миринский улус (район)	4347,4	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 – Тонгский 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	Ыгыаттинский 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				

Продолжение Перечня

Вид по- лезного ископае- мого	Наименование участка недр (месторождение, перспектив- ная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (район)	Общая пло- щадь, км ²	Географические координаты крайних точек участка недр						Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма пре- доставления участка недр в пользова- ние	Планируемые сроки проведе- ния аукциона (конкурса), пол- номочия по про- ведению аукцио- на (конкурса)	
			№ точ- ки	Северная широта		Восточная долгота							
				Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.					Сек.
			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				
Нефть, газ	Нижнеочонский 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 изу- чение, разведка и добыча	Аукцион	3 квартал Управление 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				
Конден- сат, газ	Андылахский (месторожде- ние: Андылахское) МО Вилюйский улус	375,8	1	64	49	09	121	02	48	Газ C ₁ – 7,789 млрд м ³ конденсат C ₁ – 0,591 млн т D ₁ – 0,3 млрд м ³ D ₂ – 2,7 млрд м ³	Геологическое изу- чение, разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017г. 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	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 изу- чение, разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2017г. 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				

Газ	Нижнетокнянский (месторождение: Нижнетокнянская) МО Нюрбинский улус	233,0	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 C ₁ – 0,259 млрд м ³ C2 – 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. 2017г. Якутскнедра																																				
Удмуртская Республика																																																																							
Нефть	Быковский (месторождение: Быковское, подготовленная структура: Чибирьянская) Селтинский, Увинский, Якшур-Бодьянский районы	651,0	1	57	20	00	51	56	15	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)	Нефть (извл) C ₁ – 0,147 млн т C ₂ – 0,176 млн т C ₃ – 1,0 млн т D _{1л} – 0,3 млн т D ₁ – 3,5 млн т	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	1 кв. 2017 г. Приволжскнедра								
			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																																																														
			В границах участка частично располагается ООПТ регионального значения: осударственный охотничий заказник "Потерянный клоч" (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	2	56	41	43	52	31	30	3	56	41	04	52	30	45	4	56	41	21	52	30	06	1	56	03	22	53	30	05	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	Нефть (извл) C ₁ – 0,079 млн т C ₂ – 0,035 млн т	Разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2017 г. Приволжскнедра
					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	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	Нефть (извл) C ₁ – 0,079 млн т C ₂ – 0,035 млн т	Разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2017 г. Приволжскнедра																										

Продолжение Перечня

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)
			№ точки	Северная широта			Восточная долгота						
				Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.	Сек.				
			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	Ончутинский (месторождение: часть Ончутинского, Западное поднятие, каширские, верейские отложения (НФ) Сарапульский 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. Приволжскнедра
			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				
			1	57	52	30	52	30	00				
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				
			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				

[illegible]

Продолжение Перечня

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)
			Северная широта			Восточная долгота							
			№ точки	Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.	Сек.				
			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	295,0	1	53	28	41	51	45	02	Нефть (извл.) C 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. Привлечение недр
			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 "Малокиньельские пойменные дубравы". Необходимо согласование на проведение работ.													

Нефть	Белогорский (подготовленные структуры: Печеловская, Белогорская, Ермаковская) Исакинский, Камышлинский, Клявлинский районы Самарской области	375,4	1	53	56	20	51	39	47	Нефть (извл.) D ₀ – 3,66 млн т D ₁ – 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 комплекс у с. Софино". Необходимо согласование на проведение работ.																	
Нефть	Пронинский (подготовленные структуры: Пронинская, Макалаушская, Старососновская, Ново-Юлдуская) 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. Приволжскнедра							
			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											
			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. Софино" и "Камышлинские яры". Необходимо согласование на проведение работ.																	
			Салинская область																	
			Нефть	Ламанонский Углетгорский, Томаринский районы	1500	1	49	04	00					142	01	42,7	Нефть (извл.) D ₀ - 4,5 млн т D ₁ – 7,5 млн т	Геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	4 кв. 2017г. 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																				

Продолжение Перечня

Вид по- лезного ископае- мого	Наименование участка недр (месторождение, перспектив- ная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (район)	Общая пло- щадь, км ²	Географические координаты крайних точек участка недр						Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма пре- доставления участка недр в пользова- ние	Планируемые сроки проведе- ния аукциона (конкурса), пол- номочия по про- ведению аукцио- на (конкурса)	
			№ точ- ки	Северная широта		Восточная долгота							
				Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.					Сек.
			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 Го- ловное) 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. Центрсибнедра
			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				
			1	59	29	47	78	30	00				
			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				
Нефть	Рабочий-1 (Бурановское мес- торождение) Каргасокский район	1740,4	9	59	17	06	78	54	39	Нефть (извл.) C ₁ – 0,047 млн т C ₂ – 0,289 млн т Д _{1л} – 2,8 млн т Д ₁ – 5,7 млн т Д ₂ – 2,3 млн т	Геологическое изу- чение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2017 г. Центрсибнедра
			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	00	79	18	00								
			16	59	00	00	00	79	00	00								
			17	59	00	00	00	78	30	00								
			18	59	02	00	00	78	30	00								
			19	59	29	00	00	78	30	00								
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра																		
Нефть	Боровой (месторождение: Боровое; подготовленные структуры: Боровая-1, Южно-Боровая) Нижневартовский район	138,0	1	61	06	30	81	03	00	Нефть (извл.) C ₁ – 1,539 млн т C 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. 2017г. Уралнедра
			2	61	06	30	81	14	00									
			3	60	56	00	81	14	00									
			4	60	56	00	81	09	00									
			5	61	00	00	81	09	00									
			6	61	00	00	81	06	00									
			7	61	03	00	81	06	00									
			8	61	03	00	81	03	00									
			1	60	36	00	68	03	00	Нефть (извл.) C ₁ – 0,273 млн т C ₂ – 5,041 млн т D ₁ – 0,361 млн т D ₁ – 1,5 млн т D ₂ – 0,2 млн т								
			2	60	30	30	68	03	00									
			3	60	30	30	68	01	00									
			4	60	29	00	68	01	00									
Нефть	Восточно-Камский (месторождение: Восточно-Камское) Ханты-Мансийский район	147,9	5	60	29	00	67	58	00									
			6	60	27	00	67	58	00									
			7	60	27	00	68	02	00									
			8	60	25	30	68	02	00									
			9	60	25	30	68	08	00									
			10	60	28	00	68	08	00									
			11	60	28	00	68	10	30									
			12	60	36	00	68	10	30									
			1	60	33	00	65	33	00	Нефть (извл.) C ₁ – 0,156 млн т C ₂ – 0,814 млн т D ₀ – 0,919 млн т D ₁ – 0,9 млн т D ₂ – 0,3 млн т								
			2	60	33	00	65	47	30									
			3	60	23	00	65	47	30									
			4	60	23	00	65	33	00									
Нефть	Западно-Бахловский (подготовленные структуры: Мало-нярготская СЛД, Малосугутская, Южно-Малосугутская СЛД) Нижневартовский район	524,7	1	62	36	25	79	09	00	Нефть (извл.) D ₀ – 19,739 млн т D ₁ – 1,671 млн т D ₁ – 5,2 млн т D ₂ – 1,3 млн т								
			2	62	21	00	79	09	00									
			3	62	21	00	79	30	00									
			4	62	36	43	79	30	00									
			От т.4 до т.1 по административной границе ХМАО-Югры															
Нефть	Западно-Вандмторский (месторождение: Западно-Вандмторское) Октябрьский район	248,10	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								
			2	62	17	00	65	34	00									
			3	62	10	00	65	34	00									
			4	62	10	00	65	12	00									

Продолжение Перечня

Вид по-лезного ископае-мого	Наименование участка недр (месторождение, перспектив-ная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (район)	Общая пло-щадь, км ²	Географические координаты крайних точек участка недр						Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма пре-доставления участка недр в пользова-ние	Планируемые сроки проведе-ния аукциона (конкурса), пол-номочия по про-ведению аукцио-на (конкурса)
			№ точ-ки	Северная широта		Восточная долгота						
				Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.				
Нефть	Западно-Ливадийский (место-рождение: Западно-Ливадийское) Нижневартовский район	159,50	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	Аукцион	3 кв. 2017г. 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 землеспользования, ограниченная контуром переспективной 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 место-рождение: (Западно-Никольское) Нижневартовский район	27,10	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	Аукцион	3 кв. 2017г. Уралнедра
			2	61	26	00	77	27	57			
			3	61	23	19	77	27	54			
			4	61	23	18	77	34	00			
Нефть	Калиновыи (месторождения: Калиновое, Южно-Калино-вое; подготовленные структу-ры: Восточно-Калиновая, Ка-линовая, Новогаринская, Се-веро-Новогаринская, Южно-Татринская) Нижневартовский район	340,1	1	61	57	00	77	55	00	Нефть (извл.) C ₁ – 0,415 млн т D ₀ – 4,654 млн т D ₁ – 0,779 млн т D ₁ – 6,4 млн т D ₂ – 1,5 млн т	Аукцион	3 кв. 2017г. Уралнедра
			2	62	11	00	77	55	00			
			3	62	11	00	78	10	00			
			4	61	57	00	78	10	00			

Нефть	Котыгеганский (месторождение: Котыгеганское; подготавливаемая структура: Котыгеганская СЛП) Нижневартовский район	186,9	1	61	44	00	79	38	00	Нефть (извл.) C ₁ – 1,038 млн т C 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, разведка и добыча)	Аукцион	3 кв. 2017г. Урал-недра
			2	61	44	00	79	57	00				
			3	61	38	00	79	57	00				
			4	61	38	00	79	38	00				
Нефть	Литваковский (месторождение: Литваковское) Нижневартовский район	9,90	1	61	30	00	79	47	00	Нефть (извл.) C ₁ – 0,194 млн т C ₂ – 0,015 млн т D ₁ – 0,1 млн т	Геологическое изучение (поиски, разведка и добыча)	Аукцион	3 кв. 2017г. Уралнедра
			2	61	30	00	79	50	00				
			3	61	28	00	79	50	00				
			4	61	28	00	79	47	00				
Нефть газ	Согэ-Юганский (месторождение: Согэ-Юганское) Советский, Октябрьский и Березовский район	164,20	1	62	08	00	64	31	00	Нефть (извл.) D ₁ – 0,5 млн т D ₂ – 0,1 млн т газ C ₁ – 3,4 млрд м ³ C ₂ – 0,32 млрд м ³ D ₁ – 0,2 млрд м ³	Геологическое изучение (поиски, разведка и добыча)	Аукцион	3 кв. 2017г. Уралнедра
			2	62	14	00	64	31	00				
			3	62	14	00	64	28	00				
			4	62	21	00	64	28	00				
			5	62	21	00	64	34	00				
			6	62	19	00	64	34	00				
			7	62	19	00	64	35	00				
			8	62	18	00	64	35	00				
			9	62	18	00	64	36	00				
			10	62	17	00	64	36	00				
			11	62	17	00	64	41	00				
			12	62	14	00	64	41	00				
			13	62	14	00	64	38	00				
			14	62	12	00	64	38	00				
			15	62	12	00	64	37	00				
			16	62	09	00	64	37	00				
			17	62	09	00	64	35	00				
			18	62	08	00	64	35	00				
Нефть	Южно-Трехозерное (месторождение: Южно-Трехозерное; подготавливаемая структура: Ошкский объект) Кондинский район	205,3	1	60	09	00	64	21	00	Нефть (извл.) C ₁ – 0,388 млн т C 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, разведка и добыча)	Аукцион	3 кв. 2017г. Уралнедра
			2	60	09	00	64	34	30				
			3	60	06	00	64	34	30				
			4	60	06	00	64	43	30				
			5	60	02	30	64	43	30				
			6	60	02	30	64	21	00				
Нефть	Янлотский (месторождение: Янлотское) Ханты-Мансийский район	84,2	1	60	33	30	68	22	00	Нефть (извл.) C ₁ – 0,258 млн т C ₂ – 4,348 млн т D ₁ – 1,5 млн т D ₂ – 0,1 млн т	Геологическое изучение (поиски, разведка и добыча)	Аукцион	3 кв. 2017г. Уралнедра
			2	60	29	00	68	22	00				
			3	60	29	00	68	21	00				
			4	60	26	00	68	21	00				
			5	60	26	00	68	15	00				

Продолжение Перечня

Вид по- лезного ископае- мого	Наименование участка недр (месторождение, перспектив- ная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (район)	Общая пло- щадь, км ²	Географические координаты крайних точек участка недр							Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Вид пользования недрами	Форма пре- доставления участка недр в пользова- ние	Планируемые сроки проведе- ния аукциона (конкурса), пол- номочия по про- ведению аукцио- на (конкурса)
			Северная широта		Восточная долгота								
			№ точ- ки	Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.	Сек.				
			6	60	31	00	68	15	00				
			7	60	31	00	68	14	00				
			8	60	33	00	68	14	00				
			9	60	33	00	68	19	00				
			10	60	33	30	68	19	00				
Чеченская Республика													
Нефть	Ильинский (месторождение: Ильинское) Грозненский и Гудермесский районы	23,2	1	43	24	11	45	52	41	Нефть (извл) C ₁ – 0,227 млн т C ₂ – 1,0 млн т Д ₁ – 1,3 млн т	Геологическое изу- чение, 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	169,0	1	43	27	21	46	01	58	Нефть (извл) C ₁ – 0,11 млн т Д ₁ – 2,0 млн т	Геологическое изу- чение, 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-Джалгинский (место- рождение: Северо-Джалгинское) Гудермесский муниципаль- ный район	44,5	1	43	20	53	45	54	22	Нефть (извл) C ₁ – 0,935 млн т C ₂ – 1,073 млн т Д ₁ – 1,5 млн т	Геологическое изу- чение, 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				

Нефть	Северо-Минеральный (месторождение: Северо-Минеральное; подготовленные структуры: часть Западно-Минеральной, Северо-Минеральное (невысвистый пласт) Налте-речный и Грозненский районы	181,3	1	43	38	02	45	17	17	C ₁ – 0,047 млн т C 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				
			1	43	33	56	45	41	13				
			Нефть	Червленный (месторождение: Червленное; подготовленные структуры: часть Восточно-Правобережной) Шелковской район	246,0	2	43	35	40				
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) C ₁ – 0,644 млн т C ₂ – 1,218 млн т Дл – 0,48 млн т D ₁ – 4,8 млн т D ₂ – 0,7 млн т Газ D ₁ – 11,6 млрд м³ D ₂ – 0,3 млрд м³ 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				

Продолжение Перечня

Вид по- лезного ископае- мого	Наименование участка недр (месторождение, перспектив- ная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (район)	Общая пло- щадь, км ²	Географические координаты крайних точек участка недр						Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (сд. изм.)	Вид пользования недрами	Форма пре- доставления участка недр в пользова- ние	Планируемые сроки прове- дения аукциона (конкурса), пол- номочия по про- ведению аукцио- на (конкурса)	
			№ точ- ки	Северная широта		Восточная долгота							
				Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.					Сек.
Нефть, газ, кон- денсат	Ванский (месторождение: Ванское-Н; подготовленные структуры: Ванская I гр.лов., Ванская 2 СЛЛ, Ванская Ш гр.лов., Ванхетская, Восточ- но-Намысская гр.лов., Намыс- ская I гр.лов., Намысская П гр.лов, Северо-Ванская, Севе- ро-Ванхетская, Северо-Си- няйская, Синяйская, Хатоях- ская, Южно-Намысская I гр.лов., Южно-Синяйская) Пуровский 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 D ₁ – 0,09 млн т D ₂ – 6,7 млн т D ₂ – 6,0 млн т Газ D ₀ – 5,926 млрд м ³ D ₁ – 0,992 млрд м ³ D ₁ – 25,1 млрд м ³ D ₂ – 22,7 млрд м ³ Конденсат D ₁ – 0,088 млн т D ₁ – 2,3 млн т D ₂ – 2,5 млн т	Геологическое изу- чение (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, кон- денсат	Верхнеобьрский (подготов- ленные структуры: Верхнено- ябрьская, Западно-Эдельская, часть Чулуяхинской (НФ) Пу- ровский 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 изу- чение (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				
Нефть, газ, кон- денсат	Верхнекарловский (место- рождение: Верхнекарловско- е-Н; подготовленные структу- ры: часть Среднехеттин- ской+СЛЛ, Южно-Хеттинская) Надымский район	696,4	1	64	22	36	72	38	00	Нефть (извл) C ₁ – 0,38 млн т C 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 изу- чение (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-Заполярье – Г; подготовленные структуры: Восточно-Самбургская, Западно-Заполярье (невыскр.), 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 C 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				
Нефть, газ, конденсат	Западно-Карасевский (месторождение: Среднеадыское – Н; структуры: Восточно-Марьянская+СЛЛ, часть Среднеадыско-Новонадвской СЛЛ, часть Новонадвской СЛЛ, часть Новонадвской подготовленные кой+СЛЛ, часть Среднехеттинской+СЛЛ) Надымский район	741,1	1	64	51	00	73	25	30	Нефть (извл.) C ₁ – 0,137 млн т C 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.) C ₁ – 1,297 млн т C ₂ – 0,3 млн т D ₀ – 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				
Нефть, газ, конденсат	Западно-Харампурский (месторождение: Западно-Харампурское – Н; подготовленные структуры: Викторовская, часть Северо-Шипулинской, Среднеаляхтинская, часть Северо-Алейхтинской, Шипулинская, Южно-Атъяхинская, часть Янояхтинской) Пуровский район	902,4	1	64	13	00	78	23	00	Нефть (извл.) C ₁ – 0,614 млн т C ₂ – 3,593 млн т D ₀ – 5,954 млн т D ₁ – 2,835 млн т D ₂ – 6,1 млн т D ₃ – 3,5 млн т Газ D ₀ – 2,387 млрд м ³ D ₁ – 7,956 млрд м ³ D ₂ – 45,0 млрд м ³ D ₃ – 5,3 млрд м ³ Конденсат D ₀ – 0,024 млн т D ₁ – 1,452 млн т D ₂ – 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	Митяихинский 1 (подготовленные структуры: часть Митяихинской+СЛЛ, Восточно-Парусная, часть Северо-Митяихинской (Северо-Парусное месторождение (невыскр.) Митяихинский район)	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				

Продолжение Перечня

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)
			№ точки	Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.				
Нефть, газ, конденсат	Новонобырский (подготовленные структуры: Новонобырская 1, Новонобырская 2) Пуровский район	609,8	1	63	20	00	75	41	00	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 НК (Восточно-Фестивальный участок) (НФ) Красноселькупский, Пуровский районы	488,7	1	63	47	00	79	43	00	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	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			

Нефть, газ, конденсат	Северо-Стахановский (месторождения: Северо-Стахановское – Н, Северо-Июхтурское – Н; подготовленные структуры: часть Юхтурской 1 (НФ), Нинавская СТЛ) Пуровский район	2082,9	1	63	54	30	78	24	00	Нефть (извл.) $C_1 - 0,597$ млн т $C_2 - 0,634$ млн т $D_0 - 3,949$ млн т $D_L - 4,5$ 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: Мокренная) Красноселькупский район	1774	1	64	31	48,5				
От т. 1 до т. 2 по границе Пяковского 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				
Нефть, газ, конденсат	Южно-Каменномысский (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 $D_L - 2,1$ млн т $D_1 - 9,6$ млн т $D_2 - 4,6$ млн т Газ $D_0 - 3,67$ млрд м ³ $D_L - 0,8$ млрд м ³ $D_1 - 72,4$ млрд м ³ $D_2 - 6,8$ млрд м ³ Конденсат $D_1 - 2,3$ млн т
			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				

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.