



**ПРАВИТЕЛЬСТВО
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 8 июня 2024 года № 270-рп

г. Ханты-Мансийск

О внесении изменений в распоряжение Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 20 октября 2023 года № 683-рп «О предложениях Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры о включении участков недр в перечни участков недр, предлагаемых в пользование в 2024 году для геологического изучения недр, и об условиях лицензий на пользование такими участками»

В соответствии с Законом Российской Федерации от 21 февраля 1992 года № 2395-1 «О недрах», Законом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 18 апреля 1996 года № 15-оз «О недропользовании», учитывая решение Общественного совета при Департаменте недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (протокол заседания от 27 апреля 2024 года № 11):

1. Внести в распоряжение Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 20 октября 2023 года № 683-рп «О предложениях Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры о включении участков недр в перечни участков недр, предлагаемых в пользование в 2024 году для геологического изучения недр, и об условиях лицензий на пользование такими участками» следующие изменения:

1.1. Заголовок изложить в следующей редакции:

«О предложениях Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры о включении участков недр в перечни участков недр, предлагаемых в пользование в 2024 году для геологического изучения недр, а также для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, и об условиях лицензий на пользование такими участками».

1.2. Пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Утвердить:

1.1. Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры о включении участков недр в перечни участков недр, предлагаемых в пользование в 2024 году для геологического изучения недр, а также для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии (приложение 1).

1.2. Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензий на пользование участками недр, предоставляемыми для геологического изучения недр, а также для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии (приложения 2 – 12).».

1.3. Приложение 1 изложить в следующей редакции:

«Приложение 1
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 20 октября 2023 года № 683-рп

**Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры о включении участков недр
в перечни участков недр, предлагаемых в пользование в 2024 году для геологического изучения недр,
а также для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых,
осуществляемых по совмещенной лицензии**

Раздел «Геологическое изучение недр»

№ п/п	Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (адм. район)	Общая площадь, кв. км (S)							Ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Экспертный орган, номер дата оценки ресурсов	Орган, осуществляющий предоставление участка недр в пользование	Письмо уполномоченного органа о наличии (отсутствии) ООИП на участке недр (номер, дата)		
			Географические координаты угловых точек участка недр												
			S	№ точ.	ГСК - 2011										
					с. ш.			в. д.							
град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.										
1	2	3	4							5	6	7	8		
1	Нефть	Озерный Нижневартовский муниципальный район	358,8	1	62	15	02,670	80	17	56,900	нефть (извл.) D _л - 0.905 млн т** D ₁ - 3.5 млн т D ₂ - 0.5 млн т	По Госбалансу на 1 января 2022 года. По данным ФГБУ «ВНИГНИ», на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 1 января 2017 года)	2024 Уралнедра	-	
				2	62	18	02,680	80	17	56,890					
				3	62	18	02,680	80	20	56,900					
				4	62	24	02,690	80	20	56,880					
				5	62	24	02,690	80	29	56,908					
				6	62	24	02,696	80	42	56,944					
				7	62	22	45,696	80	44	56,952					
				8	62	15	02,686	80	44	56,969					
2	Нефть	Помутский* Белоярский муниципальный район	894,7	1	63	57	12,538	69	42	52,007	нефть (извл.) D ₀ - 12.984 млн т D _л - 2.080 млн т** D ₁ - 4.4 млн т D ₂ - 8.6 млн т	По Госбалансу на 1 января 2022 года. По данным ФГБУ «ВНИГНИ», на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 1 января 2017 года)	2024 Уралнедра	-	
				2	63	45	02,404	69	42	54,967					
				3	63	45	02,386	69	17	54,903					
				4	63	45	02,377	69	03	54,867					
				5	63	49	02,381	69	03	54,853					
				6	63	49	02,371	68	49	54,817					
				7	63	57	06,630	68	49	51,740					
				Из границ участка исключается участок недр местного значения, лицензия ХМН 20032 ВЭ на разведку и добычу подземных вод, используемых для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения или технического водоснабжения на территории сельского поселения Сосновка											

				и домов линейных обходчиков (ДЛО), недропользователь – ООО «Газпром трансгаз Югорск», срок действия лицензии до 31 января 2033 года. Добыча подземных вод осуществляется путем эксплуатации 4 водозаборов. В пределах Помутского участка добыча подземных вод осуществляется путем эксплуатации водозабора ДЛО – 509 км, состоящего из одной скважины. Участок имеет статус горного отвода с ограничением по глубине до 40 метров										
				1	63	55	08,560	68	57	11,789				
				2	63	55	08,883	68	57	11,822				
				3	63	55	08,868	68	57	12,555				
				4	63	55	08,546	68	57	12,522				
3	Нефть газ	Санхомский* Белоярский муниципальный район	302,6	1	64	03	32,303	66	52	54,468	нефть (извл.) D ₁ - 0.9 млн т газ (своб.) D ₁ - 4.9 млрд м ³	По Госбалансу на 1 января 2022 года. По данным ФГБУ «ВНИГНИ», на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 1 января 2017 года)	2024 Уралнедра	–
				2	64	03	32,319	67	13	54,520				
				3	64	00	02,315	67	13	54,534				
				4	63	54	02,308	67	13	54,557				
				5	63	54	02,292	66	52	54,504				
				Из границ участка исключается участок недр местного значения, лицензия ХМН 20249 ВЭ на разведку и добычу подземных вод, используемых для целей технического водоснабжения на территории домов линейных обходчиков (ДЛО) Казымского ЛПУМГ, недропользователь – ООО «Газпром трансгаз Югорск», срок действия лицензии до 20 октября 2041 года. Добыча подземных вод осуществляется путем эксплуатации 4 водозаборов. В пределах Санхомского участка добыча подземных вод осуществляется путем эксплуатации водозабора № 2 (ДЛО – 358 км), состоящего из одной скважины. Участок имеет статус горного отвода с ограничением по глубине до 50 метров										
				1	63	54	50,904	67	05	49,584				
				2	63	54	51,184	67	05	49,217				
				3	63	54	51,345	67	05	49,852				
				4	63	54	51,066	67	05	50,219				
4	Нефть	Сергинский 11* Белоярский, Октябрьский муниципальные районы	351,2	1	63	10	02,210	66	09	54,565	нефть (извл.) D ₁ - 7.7 млн т D ₂ - 1.3 млн т	По Госбалансу на 1 января 2022 года. По данным ФГБУ «ВНИГНИ», на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 1 января 2017 года)	2024 Уралнедра	–
				2	63	10	02,220	66	23	54,598				
				3	62	54	02,202	66	23	54,656				
				4	62	54	02,192	66	09	54,622				
5	Нефть	Сергинский 12 Белоярский муниципальный район	501,7	1	63	10	02,220	66	23	54,598	нефть (извл.) D ₀ - 5.779 млн т D _л - 0.925 млн т** D ₁ - 7.2 млн т D ₂ - 0.9 млн т	По Госбалансу на 1 января 2022 года. По данным ФГБУ «ВНИГНИ», на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 1 января 2017 года)	2024 Уралнедра	–
				2	63	10	02,235	66	43	54,646				
				3	63	01	02,225	66	43	54,679				
				4	62	55	02,218	66	43	54,700				
				5	62	54	02,217	66	43	54,704				
				6	62	54	02,202	66	23	54,656				
				Из границ участка исключается участок недр местного значения, лицензия ХМН 20298 ВЭ на разведку и добычу подземных вод, используемых для целей питьевого и										

				хозяйственно-бытового или технического водоснабжения на территории Бобровского ЛПУМГ, недропользователь – ООО «Газпром трансгаз Югорск», срок действия лицензии до 21 марта 2042 года. Добыча подземных вод осуществляется путем эксплуатации 3 водозаборов. В пределах Сергинского 12 участка добыча подземных вод осуществляется путем эксплуатации водозабора ДЛЮ – 688 км, состоящего из одной скважины. Участок имеет статус горного отвода с ограничением по глубине до 88 метров										
				1	63	01	48,803	66	33	43,924				
				2	63	01	49,125	66	33	43,958				
				3	63	01	49,109	66	33	44,669				
				4	63	01	48,787	66	33	44,634				
6	Нефть газ	Юмаский* Кондинский муниципальный район	1150,7	1	59	40	21,302	66	17	16,296	нефть (извл.) Dл - 5.339 млн т**** D ₁ - 5.2 млн т D ₂ - 1.1 млн т газ (своб.) D ₁ - 2.4 млрд м ³ D ₂ - 1.4 млрд м ³	По Госбалансу на 1 января 2022 года. По данным ФГБУ «ВНИГНИ», на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 1 января 2017 года)	2024 Уралнедра	-
				2	59	45	03,548	66	17	10,870				
				3	59	45	13,656	66	57	17,536				
				4	59	45	10,000	67	04	55,550				
				5	59	41	02,007	67	04	55,359				
				6	59	28	01,992	67	04	55,395				
				7	59	27	54,857	66	58	44,122				
				8	59	28	01,969	66	33	55,329				
				9	59	31	03,140	66	33	56,766				
				10	59	30	53,616	66	29	54,861				
				11	59	37	52,745	66	29	45,346				
				12	59	37	49,888	66	26	47,442				
				13	59	40	27,983	66	26	45,346				
				Из границ участка исключается участок недр местного значения, лицензия ХМН 20021 ВЭ на разведку и добычу подземных вод, используемых для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения или технического водоснабжения на территории НПС «Новый Катыш», недропользователь – АО «Транснефть-Сибирь», срок действия лицензии до 1 августа 2038 года. Добыча подземных вод осуществляется одиночным водозабором, состоящим из двух скважин (№ 23-289, № 23-295). Участок имеет статус горного отвода с ограничением по глубине до 100 метров. Границы первого пояса зоны санитарной охраны совпадают с угловыми точками водозабора указанными в лицензии										
				1	59	31	18,764	66	50	22,042				
				2	59	31	19,858	66	50	27,126				
				3	59	31	17,378	66	50	29,149				
				4	59	31	16,287	66	50	24,087				
				Из границ участка исключается участок недр местного значения, лицензия ХМН 01611 ОР на геологическое изучение, разведку и добычу общераспространенных полезных ископаемых (песок) на участке № 515 с 460 по 545 км МН «Сургут-Горький-Полоцк», недропользователь – АО «Транснефть-Сибирь», срок действия лицензии до 1 ноября 2024 года. Участок имеет статус горного отвода с										

				ограничением по глубине до 8,9 метров												
				1	59	31	17,299	66	44	49,852						
				2	59	31	18,701	66	45	00,986						
				3	59	31	08,982	66	45	03,506						
				4	59	31	09,300	66	44	50,102						
7	Нефть	Елизаровский 2 Ханты-Мансийский муниципальный район	294,1	1	61	12	02,159	68	25	29,806	нефть (извл.) D ₁ - 8.6 млн т D ₂ - 0.5 млн т	По данным ФГБУ «ВНИГНИ», на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 1 января 2017 года)	2024 Уралнедра	-		
				2	61	12	02,179	68	35	55,301						
				3	61	10	02,177	68	35	55,307						
				4	61	10	02,186	68	49	55,339						
				5	61	05	02,352	68	49	55,922						
				6	61	05	02,177	68	44	55,342						
				7	61	03	02,175	68	44	55,348						
				8	61	03	02,164	68	29	55,314						
				9	61	03	56,723	68	29	55,112						
				10	61	03	57,625	68	25	35,047						
				11	61	06	29,491	68	25	32,862						
				12	61	06	30,844	68	26	34,719						
				13	61	07	36,085	68	26	34,337						
				14	61	07	36,919	68	25	33,195						
Исключаются территории населенных пунктов: поселок Кирпичный, поселок Луговской, деревня Белогорье																
Из общей площади участка исключаются:																
участок недр местного значения, лицензия ХМН 20435 ВЭ на добычу подземных вод для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, технологического обеспечения водой объектов промышленности на территории сельских поселений Ханты-Мансийского муниципального района (водозаборы – скв. № 1 д. Белогорье и скв. № 1 п. Кирпичный), недропользователь – муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района», срок действия до 1 мая 2038 года. Участкам недр придаётся статус горного отвода с ограничением по глубине 242 метра, пространственные границы участков недр совпадают с границами первого пояса зоны санитарной охраны водозаборов																
Скважина № 1 д. Белогорье (лицензия ХМН 20435 ВЭ)																
				1	61	03	18,700	68	37	29,330						
скважина №1 п. Кирпичный (лицензия ХМН 20435 ВЭ)																
				1	61	04	38,174	68	41	13,335						
участок недр местного значения, лицензия ХМН 02456 ВЭ на добычу подземных вод для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, технологического обеспечения водой объектов промышленности на территории поселка Луговской (водозабор – скв. № 1 п. Луговской), недропользователь – муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского муниципального района», срок действия до 1 мая 2038 года. Участку недр придаётся статус горного отвода с ограничением по глубине 42 метра, пространственные границы участка недр совпадают с границами первого пояса зоны санитарной охраны																

				водозабора										
				скважина № 1 п. Луговской (лицензия ХМН 02456 ВЭ)										
				1	61	03	44,165	68	29	25,310				
				Участок расположен в пойме р. Обь и водно-болотном угодье «Верхнее Двубье». Проведение работ по геологическому изучению недр возможно при условии соблюдения режима охраны и использования водно-болотного угодья и при наличии утвержденного в установленном порядке регламента хозяйственной деятельности										
				Участок расположен на землях лесного фонда, включающих: запретные полосы лесов, расположенные вдоль водных объектов; нерестоохраняемые полосы лесов; орехово-промысловые зоны. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 21, 111, 115 Лесного кодекса Российской Федерации										
8	Нефть	Малотапский подготовленные структуры: Малотапская СЛЛ (Ю ₄), Малотапская ССЛ (Ю _{5,6}), Малотапская СТЛ (Пз) Кондинский муниципальный район	515,9	1	60	33	02,025	66	04	55,077	нефть (извл.) D ₀ - 2.884 млн т D ₁ - 2.5 млн т D ₂ - 0.5 млн т	По Госбалансу на 1 января 2023 года. По данным ФГБУ «ВНИГНИ», на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 1 января 2017 года)	2024 Уралнедра	-
			2	60	31	02,022	66	04	55,083					
			3	60	31	02,034	66	20	55,118					
			4	60	23	02,025	66	20	55,142					
			5	60	23	02,000	65	47	25,069					
			6	60	33	02,012	65	47	25,038					
9	Нефть	Сытоминский* Сургутский муниципальный район	335,4	1	61	22	02,294	71	08	55,633	нефть (извл.) D ₁ - 15.0 млн т D ₂ - 0.3 млн т	По данным ФГБУ «ВНИГНИ», на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 1 января 2017 года)	2024 Уралнедра	-
			2	61	22	02,316	71	41	55,712					
			3	61	19	02,312	71	41	55,721					
			4	61	19	02,316	71	47	55,735					
			5	61	15	02,311	71	47	55,746					
			6	61	14	04,976	71	33	32,150					
			7	61	16	40,662	71	31	51,227					
			8	61	19	03,963	71	07	33,204					
			9	61	22	02,291	71	07	35,543					
			Исключаются территории населенных пунктов: деревня Лямина, поселок Песчаный, село Сытомино											
			Из общей площади участка исключается участок недр местного значения, лицензия ХМН 20336 ВЭ с целевым назначением и видами работ – добыча подземных вод для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения на территории сельского поселения Сытомино. Недропользователь – муниципальное унитарное предприятие «Территориально объединенное управление тепловодоснабжения и водоотведения №1» муниципального образования Сургутский муниципальный район, срок действия до 1 августа 2039 года. Добыча осуществляется путем эксплуатации водозабора, состоящего из 2 скважин (номера по паспорту – А-182, А-183). Участку недр придается статус горного отвода с ограничением по глубине 285 метров, пространственные границы совпадают с первым поясом зоны санитарной охраны водозабора											

				1	61	18	7,296	71	18	20,666					
				<p>Участок недр местного значения, лицензия ХМН 20337 ВЭ с целевым назначением и видами работ – добыча подземных вод для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения на территории сельского поселения Лямина. Недропользователь – муниципальное унитарное предприятие «Территориально объединенное управление теплоснабжения и водоотведения №1» муниципального образования Сургутский муниципальный район, срок действия до 1 августа 2039 года.</p> <p>Добыча осуществляется путем эксплуатации водозабора, состоящего из 2 скважин (номера по паспорту – А-181, А-209). Участку недр придается статус горного отвода с ограничением по глубине 288 метров, пространственные границы совпадают с первым поясом зоны санитарной охраны водозабора</p>											
				1	61	16	29,311	71	45	15,736					
				Участок расположен в пойме реки Обь.											
				<p>В пределах участка расположена территория традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера. Согласно Закону Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» пользователь недр обязан согласовывать с субъектами права традиционного природопользования размещение промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера</p> <p>Участок расположен на землях лесного фонда, включающих нерестоохранные полосы лесов, полосы лесов, расположенные вдоль железных и автодорог, запретные полосы лесов, расположенные вдоль водных объектов. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 21, 111, 115 Лесного кодекса Российской Федерации</p>											
10	Нефть	Турьяхский* подготовленные структуры: Западно-Махнинская СЛЛ (Ю ₁) Сургутский муниципальный район	352,5	1	59	18	32,294	75	13	56,524	нефть (извл.) D ₀ - 5.802 млн т D _л - 2.032 млн т*** D ₁ - 4.9 млн т D ₂ - 0.4 млн т	По Госбалансу на 1 января 2023 года. По данным ФГБУ «ВНИГНИ», на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 1 января 2017 года)	2024 Уралнедра	–	
				2	59	18	32,302	75	26	56,555					
				3	59	18	32,305	75	32	56,569					
				4	59	08	2,292	75	32	56,591					
				5	59	08	2,281	75	13	56,547					
				<p>В пределах участка расположена территория традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера. Согласно Закону Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» пользователь недр обязан согласовывать с субъектами права традиционного природопользования размещение</p>											

				промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера										
				Участок расположен на землях лесного фонда, включающих запретные полосы лесов, расположенные вдоль водных объектов. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 21, 111, 115 Лесного кодекса Российской Федерации										
11	Нефть	Южно-Чистинный 1* подготовленные структуры: Западно-Ледяная (Ю ₁ ¹ , Ю ₁ ²), Соколовская ТЭЛ (Ю ₁ ¹ , Ю ₁ ²) Сургутский муниципальный район	490,8	1	59	43	02,333	75	27	56,503	нефть (извл.) D ₀ - 5.835 млн т D _л - 1.291 млн т*** D ₁ - 5.6 млн т D ₂ - 0.4 млн т	По Госбалансу на 1 января 2023 года. По данным ФГБУ «ВНИГНИ», на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 1 января 2017 года)	2024 Уралнедра	-
				2	59	43	02,340	75	40	56,534				
				3	59	43	02,347	75	52	56,563				
				4	59	43	02,351	75	59	56,580				
				5	59	43	02,354	76	5	56,594				
				6	59	37	02,347	76	5	56,594				
				7	59	37	2,342	75	56	56,586				
				8	59	36	37,341	75	56	56,587				
				9	59	36	37,339	75	53	56,580				
				10	59	37	02,340	75	53	56,578				
				11	59	37	02,333	75	40	56,548				
				12	59	33	02,328	75	40	56,556				
				13	59	33	02,320	75	27	56,525				
				12	Нефть	Южно-Чистинный 2* подготовленные структуры: Северо-Азросейсмическая 3 (Ю1/2), Западно- Петьяунская СЛЛ (Ю1/1), Азросейсмическая (Ю1) Сургутский муниципальный район	546,1	В пределах участка расположена территория традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера. Согласно Закону Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» пользователь недр обязан согласовывать с субъектами права традиционного природопользования размещение промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера						
1	59	37	02,333					75	40	56,548				
2	59	37	02,340					75	53	56,578				
3	59	36	37,339					75	53	56,580				
4	59	36	37,341					75	56	56,587				
5	59	37	02,342					75	56	56,586				
6	59	37	02,343					75	58	56,590				
7	59	22	58,325					75	58	56,621				
8	59	24	01,324					75	53	51,607				
9	59	16	50,313					75	50	22,614				
10	59	16	27,312					75	49	18,612				
11	59	18	02,313					75	47	56,605				
12	59	18	02,312					75	46	56,603				
13	59	26	02,322					75	46	56,586				
14	59	26	02,316					75	35	56,560				
15	59	27	42,317					75	33	46,551				
16	59	29	02,318					75	32	56,546				
17	59	33	02,323					75	32	56,537				
18	59	33	02,328	75	40	56,556								

				В пределах участка расположены территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера. Согласно Закону Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» пользователь недр обязан согласовывать с субъектами права традиционного природопользования размещение промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера										
13	Нефть	Южно-Чистинный 3* подготовленные структуры: Верхнемахнинская СЛЛ (Ю1), Западно-Азросейсмическая (Ю1), Западно-Климовская СЛЛ (Ю1/2), Климовская (Ю1/1) Сургутский муниципальный район	360,6	1	59	33	01,843	75	26	52,713	нефть (извл.) D ₀ - 6.482 млн т D _л - 1.438 млн т*** D ₁ - 4.0 млн т D ₂ - 0.5 млн т	По Госбалансу на 1 января 2023 года. По данным ФГБУ «ВНИГНИ», на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 1 января 2017 года)	2024 Уралнедра	-
2	59	33	02,323	75	32	56,537								
3	59	29	02,318	75	32	56,546								
4	59	27	42,317	75	33	46,551								
5	59	26	02,316	75	35	56,560								
6	59	26	02,322	75	46	56,585								
7	59	18	02,312	75	46	56,603								
8	59	18	02,304	75	32	56,570								
9	59	18	32,305	75	32	56,569								
10	59	18	32,302	75	26	56,555								
11	59	21	02,305	75	26	56,549								
12	59	24	28,788	75	26	35,397								
				В пределах участка расположены территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера. Согласно Закону Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» пользователь недр обязан согласовывать с субъектами права традиционного природопользования размещение промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера										

Раздел «Геологическое изучение недр, разведка и добыча полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии»

№ п/п	Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (адм. район)	Общая площадь, кв. км (S)								Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	Протокол экспертизы запасов или прогнозных ресурсов (экспертный орган, номер, дата)	Вид пользования недрами	Форма предоставления участка недр в пользование	Планируемые сроки проведения аукциона. Орган, осуществляющий предоставление участка недр в пользование	Письмо уполномоченного органа о наличии (отсутствии) ООПТ на участке недр (номер, дата)
			ГСК - 2011													
			S	№ точ.	с. ш.			в. д.								
град.	мин.	сек.			град.	мин.	сек.									
1	2	3	4								5	6	7	8	9	10
1	Нефть	Восточно-Камский*	423,6	1	60	37	02,112	67	59	55,322	нефть (извл.)	Роснедра № 18/35-пр	Геологическое	Аукцион	2024	-

месторождение: Восточно-Камское (Ю _{2.3}), Янлотское (Ю _{2.3} , Ю ₄) Ханты-Мансийский муниципальный район	2	60	37	02,114	68	02	02,326	C ₁ - 0.531 млн т C ₂ - 9.389 млн т D ₁ - 0.361 млн т*** D ₁ - 8.1 млн т D ₂ - 0.6 млн т	от 30 января 2012 года. Роснедра № 18/34-пр от 30 января 2012 года. По Госбалансу на 1 января 2023 года. По данным ФГБУ «ВНИГНИ», на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 1 января 2017 года)	изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Роснедра
	3	60	36	41,617	68	02	44,720				
	4	60	35	57,542	68	04	56,853				
	5	60	36	37,039	68	10	21,739				
	6	60	37	02,122	68	12	55,351				
	7	60	37	02,128	68	21	55,374				
	8	60	28	02,117	68	21	55,397				
	9	60	25	32,114	68	21	55,404				
	10	60	25	32,359	67	59	00,580				
	11	60	28	22,187	67	58	59,246				
	12	60	28	22,473	67	59	55,818				
	Исключается территория населенного пункта - деревня Согом										
	Из общей площади участка исключается участок недр местного значения, лицензия ХМН 03052 ВЭ с целевым назначением и видами работ на геологическое изучение и добычу пресных подземных вод для хозяйственно-бытового и технического водоснабжения в д. Согом, недропользователь – муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского муниципального района, срок действия до 22 января 2025 года. Участку недр придается статус горного отвода с ограничением по глубине до подошвы эксплуатируемого водоносного комплекса (255 метров), пространственные границы совпадают с границами первого пояса зоны санитарной охраны водозабора										
	1	60	30	25,108	68	04	17,351				
Действующие особо охраняемые природные территории федерального и регионального значения в пределах участка отсутствуют. Из площади участка исключается площадь перспективного памятника природы регионального значения «Голубые озера», включенного в план мероприятий по реализации Концепции развития и функционирования системы особо охраняемых природных территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2030 года (постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 12 июля 2013 года № 245-п «О концепции развития и функционирования системы особо охраняемых природных территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2030 года»)											
В пределах участка расположена территория традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера. Согласно Закону											

				<p>Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» пользователь недр обязан согласовывать с субъектами права традиционного природопользования размещение промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера</p> <p>Участок расположен на землях лесного фонда, включающих запретные полосы лесов, расположенные вдоль водных объектов. Проведение работ возможно при соблюдении запретов и ограничений, предусмотренных статьями 21, 111, 115 Лесного кодекса Российской Федерации</p>													
2	Нефть	Восточно-Янлотский* месторождение: Восточно-Янлотское (Ю _{2,3}) подготовленные структуры: Нижнеянлотская (Ю ₀ -ЮК ₁ , Ю ₁₀₋₁₁ , Pz) Ханты-Мансийский муниципальный район	330,0	1	61	00	02,146	68	08	55,274	<p>нефть (извл.) С₁ - 0.731 млн т С₂ - 2.853 млн т D₀ - 0.814 млн т Dл - 0.585 млн т** D₁ - 6.7 млн т D₂ - 0.4 млн т</p>	<p>Роснедра №18/114-пр от 10 марта 2006 года. По Госбалансу на 1 января 2023 года. По данным ФГБУ «ВНИГНИ», на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 1 января 2017 года)</p>	<p>Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча</p>	<p>Аукцион</p>	<p>2024 Роснедра</p>	<p>–</p>	
2	61	02	02,939	68	10	22,949											
3	61	02	09,431	68	25	36,257											
4	61	03	57,625	68	25	35,047											
5	61	03	56,723	68	29	55,112											
6	61	03	02,164	68	29	55,313											
7	60	53	02,153	68	29	55,343											
8	60	53	02,138	68	08	55,295											
				<p>Исключается территория населенного пункта – поселок Луговской</p> <p>Участок расположен в пойме р. Обь и водно-болотном угодье «Верхнее Двубье». Проведение работ по геологическому изучению недр возможно при условии соблюдения режима охраны и использования водно-болотного угодья и при наличии утвержденного в установленном порядке регламента хозяйственной деятельности</p> <p>В пределах участка расположена территория традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера. Согласно Закону Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» пользователь недр обязан согласовывать с субъектами права традиционного природопользования размещение промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера</p> <p>Участок расположен на землях лесного фонда, включающих полосы лесов вдоль железных и автодорог и нерестоохранные полосы лесов.</p>													

				Проведение работ возможно при соблюдении запретов и ограничений, предусмотренных статьями 21, 111, 115 Лесного кодекса Российской Федерации														
3	Нефть	Западно-Яганокуртский* месторождение: Каремпостское (Ю ₁₀), Западно-Яганокуртское (ЮК ₂₋₃ , ЮК ₁ , ЮК ₁₀) Октябрьский муниципальный район	348,3	1	62	26	02,139	65	41	54,656	нефть (извл.) С ₁ - 4.547 млн т С ₂ - 0.699 млн т Дл - 0.218 млн т*** D ₁ - 7.9 млн т D ₂ - 1.3 млн т	ГКЗ СССР в 1986 году. ГКЗ МПР России №308-2000(м) КПП ХМАО По Госбалансу на 1 января 2023 года. По данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 1 января 2017 года)	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	2024 Роснедра	-		
				2	62	26	02,157	66	06	54,714								
				3	62	16	02,146	66	06	54,749								
				4	62	16	02,136	65	52	54,716								
				5	62	19	02,139	65	52	54,706								
				6	62	19	02,131	65	41	54,680								
				Исключается территория населенного пункта – город Нягань													Участок расположен в пойме р. Обь и водно-болотном угодье «Верхнее Двубье». Проведение работ по геологическому изучению недр возможно при условии соблюдения режима охраны и использования водно-болотного угодья и при наличии утвержденного в установленном порядке регламента хозяйственной деятельности В пределах участка расположена территория традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера. Согласно Закону Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» пользователь недр обязан согласовывать с субъектами права традиционного природопользования размещение промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера Участок расположен на землях лесного фонда, включающих нерестоохранные полосы лесов. Орехово-промысловые зоны. Проведение работ возможно при соблюдении запретов и ограничений, предусмотренных статьями 21, 111, 115 Лесного кодекса Российской Федерации	
1	60	57	02,060	66	13	55,023	нефть (извл.) С ₁ - 0.395 млн т С ₂ - 9.049 млн т D ₀ - 0.694 млн т D ₁ - 11.6 млн т D ₂ - 1.5 млн т	ГКЗ СССР в 1989 году. По Госбалансу на 1 января 2023 года. По данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 1 января 2017 года)	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	2024 Роснедра	-						
2	60	56	02,070	66	22	55,050												
3	60	56	02,070	66	25	55,050												
4	60	55	37,070	66	28	15,060												
5	60	55	32,070	66	28	32,060												
6	60	54	02,070	66	31	55,070												
7	60	54	02,080	66	44	55,100												
8	60	47	05,000	66	42	45,000												
9	60	40	38,000	66	45	54,000												
10	60	34	03,191	66	45	51,810												
11	60	34	02,050	66	35	55,140												
12	60	34	02,038	66	20	55,109												

				13	60	35	48,040	66	20	55,109						
				14	60	35	48,037	66	16	55,094						
				15	60	37	18,037	66	13	55,083						
				16	60	38	32,036	66	10	55,073						
				17	60	43	02,041	66	10	55,059						
				18	60	43	02,044	66	13	55,066						
				<p>В пределах участка расположена территория традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера. Согласно Закону Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» пользователь недр обязан согласовывать с субъектами права традиционного природопользования размещение промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера</p>												

* Реестровые номера территорий традиционного природопользования в пределах участков недр:

Помутский: БЯ-23;

Санхомский: БЯ-6, БЯ-20, БЯ-21;

Сергинский 11: О-3, О-6;

Юмаский: К-24, К-29, К-30;

Сытоминский: С-18С;

Турьяхский: С-1УГ;

Южно-Чистинный 1: С-4УГ;

Южно-Чистинный 2: С-1УГ, С-4УГ;

Южно-Чистинный 3: С-1УГ, С-4УГ;

Восточно-Камский: ХМ-1;

Восточно-Янлотский: ХМ-31;

Западно-Яганокуртский: О-4, О-7, О-11, О-49;

Онтохский 2: К-6.

** По данным автономного учреждения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И.Шпильмана» по состоянию на 1 января 2023 года.

*** По данным автономного учреждения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И.Шпильмана» по состоянию на 1 января 2024 года.

**** Информация по ловушкам взята из отчета о результатах работ по объекту: «Региональные сейсморазведочные работы в пределах участка Карабашский-2» по государственному заданию ФГБУ «ВНИГНИ» от 28 января 2020 года № 049-00012-20-01.».

1.4. Заголовок приложения 3 изложить в следующей редакции:

«Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензий на пользование участками недр Помутский, Турьяхский, Южно-Чистинный 1, Южно-Чистинный 2, Южно-Чистинный 3, предоставляемыми для геологического изучения недр».

1.5. Заголовок приложения 4 изложить в следующей редакции:

«Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр Санхомский, Сергинский 11, Елизаровский 2, предоставляемыми для геологического изучения недр».

1.6. После приложения 6 дополнить приложениями 7-12 следующего содержания:

«Приложение 7
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры
от 20 октября 2023 года № 683-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр
Малотапский, предоставляемым для геологического изучения недр

1. Обязательный комплекс работ по геологическому изучению участка недр.

1.1. Не позднее 1 года с даты государственной регистрации лицензии подготовить и утвердить в установленном порядке проектную документацию на проведение работ по геологическому изучению недр, получившую положительное заключение экспертизы.

1.2. Для геологического изучения с целью поисков и оценки углеводородного сырья в пределах участка недр необходимо в качестве обязательной программы выполнить строительство не менее 2 поисковых скважин.

1.3. Не позднее 5 лет с даты государственной регистрации лицензии завершить работы по геологическому изучению участка недр, включающему поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и представить подготовленные в установленном порядке материалы по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.

2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам:

- 425 рублей за 1 кв. км – первый календарный год;
- 446 рублей за 1 кв. км – второй календарный год;
- 467 рублей за 1 кв. км – третий календарный год;
- 488 рублей за 1 кв. км – четвертый календарный год;
- 540 рублей за 1 кв. км – с пятого календарного года.

3. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

ежегодно в срок до 1 февраля года, следующего за отчетным, – отчет о результатах проведенных геологоразведочных работ;

в течение 10 дней по окончании каждого квартала – отчет о выполненных объемах геологоразведочных работ за указанный период.

4. Прекращение права пользования недрами.

Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 1, 2, 5 настоящих предложений.

Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено по основаниям и в соответствии со статьями 20, 21 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года № 2395-1 «О недрах».

5. При наличии на участке недр территорий традиционного природопользования владелец лицензии согласовывает с субъектами права традиционного природопользования размещение промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера, в соответствии с Законом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также заключает соглашение с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера по форме, утвержденной распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 5 октября 2009 года № 425-рп «Об утверждении Модельного соглашения недропользователей с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре».

6. Основные требования по охране окружающей среды:

обеспечить соблюдение требований законодательства Российской Федерации, утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих вопросы охраны недр, окружающей среды, безопасного ведения работ;

определить до начала проведения работ исходную загрязненность компонентов природной среды в соответствии с согласованным проектом;

соблюдать охранные зоны природных объектов и особо охраняемых природных территорий;

обеспечить предотвращение загрязнения недр, почвы, поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха при производстве работ на участке недр;

принимать меры по сохранению объектов животного и растительного мира, в том числе краснокнижных видов флоры и фауны;

обеспечить консервацию, ликвидацию скважин, не подлежащих использованию;

использовать рационально земельные ресурсы с учетом минимальных сроков их использования и своевременного проведения рекультивационных работ;

осуществлять производственный экологический контроль;

возмещать ущерб окружающей природной среде, причиненный при производстве работ на участке недр;

извещать оперативно в соответствии с установленными требованиями исполнительные органы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об аварийных ситуациях, о фактах разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды;

обеспечить недопущение несанкционированного размещения промышленных и коммунальных отходов, образующихся в результате производственной деятельности, на землях лесного фонда в границах лицензионного участка (в случае выявления таких фактов самостоятельно обеспечить очистку земель лесного фонда);

обеспечить при вырубке лесных насаждений проведение лесовосстановительных мероприятий согласно вырубленной площади в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Приложение 8
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 20 октября 2023 года № 683-рп

**Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры об условиях лицензий на пользование участком недр
Сытоминский, предоставляемым для геологического изучения недр**

1. Обязательный комплекс работ по геологическому изучению участка недр.

1.1. Не позднее 1 года с даты государственной регистрации лицензии подготовить и утвердить в установленном порядке проектную документацию на проведение работ по геологическому изучению недр, получившую положительное заключение экспертизы.

1.2. Для геологического изучения с целью поисков и оценки углеводородного сырья в пределах участка недр необходимо в качестве обязательной программы выполнить следующий комплекс работ:

проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме не менее 150 километров профилей;

строительство не менее 1 поисковой скважины.

1.3. Не позднее 5 лет с даты государственной регистрации лицензии завершить работы по геологическому изучению участка недр, включающему поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и представить подготовленные в установленном порядке материалы по

результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.

2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам:

- 446 рублей за 1 кв. км – первый календарный год;
- 467 рублей за 1 кв. км – второй календарный год;
- 488 рублей за 1 кв. км – третий календарный год;
- 509 рублей за 1 кв. км – четвертый календарный год;
- 540 рублей за 1 кв. км – с пятого календарного года.

3. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

ежегодно в срок до 1 февраля года, следующего за отчетным, – отчет о результатах проведенных геологоразведочных работ;

в течение 10 дней по окончании каждого квартала – отчет о выполненных объемах геологоразведочных работ за указанный период.

4. Прекращение права пользования недрами.

Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 1, 2, 5 настоящих предложений.

Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено по основаниям и в соответствии со статьями 20, 21 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года № 2395-1 «О недрах».

5. При наличии на участке недр территорий традиционного природопользования владелец лицензии согласовывает с субъектами права традиционного природопользования размещение промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера, в соответствии с Законом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также заключает соглашение с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера по форме, утвержденной распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 5 октября 2009 года № 425-рп «Об утверждении Модельного соглашения недропользователей с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного

природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре».

6. Основные требования по охране окружающей среды:

обеспечить соблюдение требований законодательства Российской Федерации, утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих вопросы охраны недр, окружающей среды, безопасного ведения работ;

определить до начала проведения работ исходную загрязненность компонентов природной среды в соответствии с согласованным проектом;

соблюдать охранные зоны природных объектов и особо охраняемых природных территорий;

обеспечить предотвращение загрязнения недр, почвы, поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха при производстве работ на участке недр;

принимать меры по сохранению объектов животного и растительного мира, в том числе краснокнижных видов флоры и фауны;

обеспечить консервацию, ликвидацию скважин, не подлежащих использованию;

использовать рационально земельные ресурсы с учетом минимальных сроков их использования и своевременного проведения рекультивационных работ;

осуществлять производственный экологический контроль;

возмещать ущерб окружающей природной среде, причиненный при производстве работ на участке недр;

извещать оперативно в соответствии с установленными требованиями исполнительные органы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об аварийных ситуациях, о фактах разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды;

обеспечить недопущение несанкционированного размещения промышленных и коммунальных отходов, образующихся в результате производственной деятельности, на землях лесного фонда в границах лицензионного участка (в случае выявления таких фактов самостоятельно обеспечить очистку земель лесного фонда);

обеспечить при вырубке лесных насаждений проведение лесовосстановительных мероприятий согласно вырубленной площади в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Приложение 9
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 20 октября 2023 года № 683-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр Восточно-Камский, предоставляемым для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии

1. Обязательный комплекс работ по геологическому изучению участка недр.

1.1. Не позднее 1 года с даты государственной регистрации лицензии подготовить и утвердить в установленном порядке проектную документацию на проведение работ по геологическому изучению недр, получившую положительное заключение экспертизы.

1.2. Для геологического изучения с целью поисков и оценки углеводородного сырья в пределах участка недр необходимо в качестве обязательной программы выполнить строительство не менее 1 поисковой скважины.

1.3. Не позднее 5 лет с даты государственной регистрации лицензии завершить работы по геологическому изучению участка недр, включающему поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и представить подготовленные в установленном порядке материалы по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.

2. Не позднее 1 года с даты утверждения результатов государственной экспертизы запасов подготовить и утвердить в установленном порядке проектную документацию на проведение работ по разведке месторождения, получившую положительное заключение экспертизы.

3. В целях разведки месторождения в пределах участка необходимо в качестве обязательной программы выполнить строительство не менее 2 разведочных скважин.

4. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:

4.1. В целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам:

446 рублей за 1 кв. км – первый календарный год;

467 рублей за 1 кв. км – второй календарный год;

488 рублей за 1 кв. км – третий календарный год;

509 рублей за 1 кв. км – четвертый календарный год;

540 рублей за 1 кв. км – с пятого календарного года.

4.2. В целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов,

удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, по следующим ставкам:

- 16625 рублей за 1 кв. км – первый календарный год;
- 17675 рублей за 1 кв. км – второй календарный год;
- 18875 рублей за 1 кв. км – третий календарный год;
- 20000 рублей за 1 кв. км – четвертый календарный год;
- 20000 рублей за 1 кв. км – с пятого календарного года.

5. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

ежегодно в срок до 1 февраля года, следующего за отчетным, – отчет о результатах проведенных геологоразведочных работ;

в течение 10 дней по окончании каждого квартала – отчет о выполненных объемах геологоразведочных работ за указанный период.

6. Сроки разработки и утверждения технического проекта разработки месторождения полезных ископаемых – не позднее 8 лет с даты государственной регистрации лицензии.

7. Сроки ввода месторождения в разработку – не позднее 10 лет с даты государственной регистрации лицензии.

8. Сроки предоставления материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в границах участка недр – не позднее 6 лет с даты государственной регистрации лицензии.

9. Прекращение права пользования недрами.

Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 1-3, 5-7, 9 настоящих предложений.

Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено по основаниям и в соответствии со статьями 20, 21 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года № 2395-1 «О недрах».

10. При наличии на участке недр территорий традиционного природопользования владелец лицензии согласовывает с субъектами права традиционного природопользования размещение промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера, в соответствии с Законом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также заключает соглашение с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера по форме, утвержденной распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 5 октября 2009 года № 425-рп «Об

утверждении Модельного соглашения недропользователей с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре».

11. Основные требования по охране окружающей среды:

обеспечить соблюдение требований законодательства Российской Федерации, утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих вопросы охраны недр, окружающей среды, безопасного ведения работ;

определить до начала проведения работ исходную загрязненность компонентов природной среды в соответствии с согласованным проектом;

соблюдать охранные зоны природных объектов и особо охраняемых природных территорий;

обеспечить предотвращение загрязнения недр, почвы, поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха при производстве работ на участке недр;

принимать меры по сохранению объектов животного и растительного мира, в том числе краснокнижных видов флоры и фауны;

обеспечить консервацию, ликвидацию скважин, не подлежащих использованию;

использовать рационально земельные ресурсы с учетом минимальных сроков их использования и своевременного проведения рекультивационных работ;

осуществлять производственный экологический контроль;

возмещать ущерб окружающей природной среде, причиненный при производстве работ на участке недр;

извещать оперативно в соответствии с установленными требованиями исполнительные органы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об аварийных ситуациях, о фактах разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды;

обеспечить недопущение несанкционированного размещения промышленных и коммунальных отходов, образующихся в результате производственной деятельности, на землях лесного фонда в границах лицензионного участка (в случае выявления таких фактов самостоятельно обеспечить очистку земель лесного фонда);

обеспечить при вырубке лесных насаждений проведение лесовосстановительных мероприятий согласно вырубленной площади в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 20 октября 2023 года № 683-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр
Восточно-Янлотский, предоставляемым для геологического изучения недр,
разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по
совмещенной лицензии

1. Обязательный комплекс работ по геологическому изучению участка недр.

1.1. Не позднее 1 года с даты государственной регистрации лицензии подготовить и утвердить в установленном порядке проектную документацию на проведение работ по геологическому изучению недр, получившую положительное заключение экспертизы.

1.2. Для геологического изучения с целью поисков и оценки углеводородного сырья в пределах участка недр необходимо в качестве обязательной программы выполнить строительство не менее 1 поисковой скважины.

1.3. Не позднее 5 лет с даты государственной регистрации лицензии завершить работы по геологическому изучению участка недр, включающему поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и представить подготовленные в установленном порядке материалы по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.

2. Не позднее 1 года с даты утверждения результатов государственной экспертизы запасов подготовить и утвердить в установленном порядке проектную документацию на проведение работ по разведке месторождения, получившую положительное заключение экспертизы.

3. В целях разведки месторождения в пределах участка необходимо в качестве обязательной программы выполнить строительство не менее 1 разведочной скважины.

4. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:

4.1. В целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам:

446 рублей за 1 кв. км – первый календарный год;

467 рублей за 1 кв. км – второй календарный год;

488 рублей за 1 кв. км – третий календарный год;

509 рублей за 1 кв. км – четвертый календарный год;

540 рублей за 1 кв. км – с пятого календарного года.

4.2. В целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, по следующим ставкам:

- 16625 рублей за 1 кв. км – первый календарный год;
- 17675 рублей за 1 кв. км – второй календарный год;
- 18875 рублей за 1 кв. км – третий календарный год;
- 20000 рублей за 1 кв. км – четвертый календарный год;
- 20000 рублей за 1 кв. км – с пятого календарного года.

5. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

ежегодно в срок до 1 февраля года, следующего за отчетным, – отчет о результатах проведенных геологоразведочных работ;

в течение 10 дней по окончании каждого квартала – отчет о выполненных объемах геологоразведочных работ за указанный период.

6. Сроки разработки и утверждения технического проекта разработки месторождения полезных ископаемых – не позднее 8 лет с даты государственной регистрации лицензии.

7. Сроки ввода месторождения в разработку – не позднее 10 лет с даты государственной регистрации лицензии.

8. Сроки предоставления материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в границах участка недр – не позднее 6 лет с даты государственной регистрации лицензии.

9. Прекращение права пользования недрами.

Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 1-3, 5-7, 9 настоящих предложений.

Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено по основаниям и в соответствии со статьями 20, 21 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года № 2395-1 «О недрах».

10. При наличии на участке недр территорий традиционного природопользования владелец лицензии согласовывает с субъектами права традиционного природопользования размещение промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера, в соответствии с Законом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также заключает соглашение с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного

природопользования коренных малочисленных народов Севера по форме, утвержденной распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 5 октября 2009 года № 425-рп «Об утверждении Модельного соглашения недропользователей с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре».

11. Основные требования по охране окружающей среды:

обеспечить соблюдение требований законодательства Российской Федерации, утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих вопросы охраны недр, окружающей среды, безопасного ведения работ;

определить до начала проведения работ исходную загрязненность компонентов природной среды в соответствии с согласованным проектом;

соблюдать охранные зоны природных объектов и особо охраняемых природных территорий;

обеспечить предотвращение загрязнения недр, почвы, поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха при производстве работ на участке недр;

принимать меры по сохранению объектов животного и растительного мира, в том числе краснокнижных видов флоры и фауны;

обеспечить консервацию, ликвидацию скважин, не подлежащих использованию;

использовать рационально земельные ресурсы с учетом минимальных сроков их использования и своевременного проведения рекультивационных работ;

осуществлять производственный экологический контроль;

возмещать ущерб окружающей природной среде, причиненный при производстве работ на участке недр;

извещать оперативно в соответствии с установленными требованиями исполнительные органы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об аварийных ситуациях, о фактах разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды;

обеспечить недопущение несанкционированного размещения промышленных и коммунальных отходов, образующихся в результате производственной деятельности, на землях лесного фонда в границах лицензионного участка (в случае выявления таких фактов самостоятельно обеспечить очистку земель лесного фонда);

обеспечить при вырубке лесных насаждений проведение лесовосстановительных мероприятий согласно вырубленной площади в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Приложение 11
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 20 октября 2023 года № 683-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр Западно-Яганокуртский, предоставляемым для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии

1. Обязательный комплекс работ по геологическому изучению участка недр.

1.1. Не позднее 1 года с даты государственной регистрации лицензии подготовить и утвердить в установленном порядке проектную документацию на проведение работ по геологическому изучению недр, получившую положительное заключение экспертизы.

1.2. Для геологического изучения с целью поисков и оценки углеводородного сырья в пределах участка недр необходимо в качестве обязательной программы выполнить строительство не менее 1 поисковой скважины.

1.3. Не позднее 5 лет с даты государственной регистрации лицензии завершить работы по геологическому изучению участка недр, включающему поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и представить подготовленные в установленном порядке материалы по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.

2. Не позднее 1 года с даты утверждения результатов государственной экспертизы запасов подготовить и утвердить в установленном порядке проектную документацию на проведение работ по разведке месторождения, получившую положительное заключение экспертизы.

3. В целях разведки месторождения в пределах участка необходимо в качестве обязательной программы выполнить строительство не менее 2 разведочных скважин.

4. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:

4.1. В целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам:

446 рублей за 1 кв. км – первый календарный год;

467 рублей за 1 кв. км – второй календарный год;

488 рублей за 1 кв. км – третий календарный год;

509 рублей за 1 кв. км – четвертый календарный год;

540 рублей за 1 кв. км – с пятого календарного года.

4.2. В целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, по следующим ставкам:

12125 рублей за 1 кв. км – первый календарный год;

13175 рублей за 1 кв. км – второй календарный год;

14375 рублей за 1 кв. км – третий календарный год;

20000 рублей за 1 кв. км – четвертый календарный год;

20000 рублей за 1 кв. км – с пятого календарного года.

5. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

ежегодно в срок до 1 февраля года, следующего за отчетным, – отчет о результатах проведенных геологоразведочных работ;

в течение 10 дней по окончании каждого квартала – отчет о выполненных объемах геологоразведочных работ за указанный период.

6. Сроки разработки и утверждения технического проекта разработки месторождения полезных ископаемых – не позднее 8 лет с даты государственной регистрации лицензии.

7. Сроки ввода месторождения в разработку – не позднее 10 лет с даты государственной регистрации лицензии.

8. Сроки предоставления материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в границах участка недр – не позднее 6 лет с даты государственной регистрации лицензии.

9. Прекращение права пользования недрами.

Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 1-3, 5-7, 9 настоящих предложений.

Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено по основаниям и в соответствии со статьями 20, 21 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года № 2395-1 «О недрах».

10. При наличии на участке недр территорий традиционного природопользования владелец лицензии согласовывает с субъектами права традиционного природопользования размещение промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера, в соответствии с Законом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также заключает соглашение с

субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера по форме, утвержденной распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 5 октября 2009 года № 425-рп «Об утверждении Модельного соглашения недропользователей с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре».

11. Основные требования по охране окружающей среды:

обеспечить соблюдение требований законодательства Российской Федерации, утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих вопросы охраны недр, окружающей среды, безопасного ведения работ;

определить до начала проведения работ исходную загрязненность компонентов природной среды в соответствии с согласованным проектом;

соблюдать охранные зоны природных объектов и особо охраняемых природных территорий;

обеспечить предотвращение загрязнения недр, почвы, поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха при производстве работ на участке недр;

принимать меры по сохранению объектов животного и растительного мира, в том числе краснокнижных видов флоры и фауны;

обеспечить консервацию, ликвидацию скважин, не подлежащих использованию;

использовать рационально земельные ресурсы с учетом минимальных сроков их использования и своевременного проведения рекультивационных работ;

осуществлять производственный экологический контроль;

возмещать ущерб окружающей природной среде, причиненный при производстве работ на участке недр;

извещать оперативно в соответствии с установленными требованиями исполнительные органы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об аварийных ситуациях, о фактах разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды;

обеспечить недопущение несанкционированного размещения промышленных и коммунальных отходов, образующихся в результате производственной деятельности, на землях лесного фонда в границах лицензионного участка (в случае выявления таких фактов самостоятельно обеспечить очистку земель лесного фонда);

обеспечить при вырубке лесных насаждений проведение лесовосстановительных мероприятий согласно вырубленной площади в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Приложение 12
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 20 октября 2023 года № 683-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр Онтохский 2, предоставляемым для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии

1. Обязательный комплекс работ по геологическому изучению участка недр.

1.1. Не позднее 1 года с даты государственной регистрации лицензии подготовить и утвердить в установленном порядке проектную документацию на проведение работ по геологическому изучению недр, получившую положительное заключение экспертизы.

1.2. Для геологического изучения с целью поисков и оценки углеводородного сырья в пределах участка недр необходимо в качестве обязательной программы выполнить следующий комплекс работ:

проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме не менее 500 километров профилей;

строительство не менее 1 поисковой скважины.

1.3. Не позднее 5 лет с даты государственной регистрации лицензии завершить работы по геологическому изучению участка недр, включающему поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и представить подготовленные в установленном порядке материалы по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.

2. Не позднее 1 года с даты утверждения результатов государственной экспертизы запасов подготовить и утвердить в установленном порядке проектную документацию на проведение работ по разведке месторождения, получившую положительное заключение экспертизы.

3. В целях разведки месторождения в пределах участка необходимо в качестве обязательной программы выполнить строительство не менее 1 разведочной скважины.

4. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:

4.1. В целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам:

- 446 рублей за 1 кв. км – первый календарный год;
- 467 рублей за 1 кв. км – второй календарный год;
- 488 рублей за 1 кв. км – третий календарный год;
- 509 рублей за 1 кв. км – четвертый календарный год;
- 540 рублей за 1 кв. км – с пятого календарного года.

4.2. В целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, по следующим ставкам:

- 12125 рублей за 1 кв. км – первый календарный год;
- 13175 рублей за 1 кв. км – второй календарный год;
- 14375 рублей за 1 кв. км – третий календарный год;
- 20000 рублей за 1 кв. км – четвертый календарный год;
- 20000 рублей за 1 кв. км – с пятого календарного года.

5. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

ежегодно в срок до 1 февраля года, следующего за отчетным, – отчет о результатах проведенных геологоразведочных работ;

в течение 10 дней по окончании каждого квартала – отчет о выполненных объемах геологоразведочных работ за указанный период.

6. Сроки разработки и утверждения технического проекта разработки месторождения полезных ископаемых – не позднее 8 лет с даты государственной регистрации лицензии.

7. Сроки ввода месторождения в разработку – не позднее 10 лет с даты государственной регистрации лицензии.

8. Сроки предоставления материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в границах участка недр – не позднее 6 лет с даты государственной регистрации лицензии.

9. Прекращение права пользования недрами.

Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 1-3, 5-7, 9 настоящих предложений.

Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено по основаниям и в соответствии со статьями 20, 21 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года № 2395-1 «О недрах».

10. При наличии на участке недр территорий традиционного природопользования владелец лицензии согласовывает с субъектами права традиционного природопользования размещение промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера, в соответствии с Законом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также заключает соглашение с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера по форме, утвержденной распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 5 октября 2009 года № 425-рп «Об утверждении Модельного соглашения недропользователей с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре».

11. Основные требования по охране окружающей среды:

обеспечить соблюдение требований законодательства Российской Федерации, утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих вопросы охраны недр, окружающей среды, безопасного ведения работ;

определить до начала проведения работ исходную загрязненность компонентов природной среды в соответствии с согласованным проектом;

соблюдать охранные зоны природных объектов и особо охраняемых природных территорий;

обеспечить предотвращение загрязнения недр, почвы, поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха при производстве работ на участке недр;

принимать меры по сохранению объектов животного и растительного мира, в том числе краснокнижных видов флоры и фауны;

обеспечить консервацию, ликвидацию скважин, не подлежащих использованию;

использовать рационально земельные ресурсы с учетом минимальных сроков их использования и своевременного проведения рекультивационных работ;

осуществлять производственный экологический контроль;

возмещать ущерб окружающей природной среде, причиненный при производстве работ на участке недр;

извещать оперативно в соответствии с установленными требованиями исполнительные органы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

об аварийных ситуациях, о фактах разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды;

обеспечить недопущение несанкционированного размещения промышленных и коммунальных отходов, образующихся в результате производственной деятельности, на землях лесного фонда в границах лицензионного участка (в случае выявления таких фактов самостоятельно обеспечить очистку земель лесного фонда);

обеспечить при вырубке лесных насаждений проведение лесовосстановительных мероприятий согласно вырубленной площади в соответствии с законодательством Российской Федерации.».

2. Департаменту недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры направить настоящее распоряжение в Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу.

Временно исполняющий обязанности
Губернатора Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры



Р.Н.Кухарук