ПРАВИТЕЛЬСТВО
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 5 мая 2023 года № 260-рп

г. Ханты-Мансийск

О внесении изменений в распоряжение Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 октября 2022 года № 628-рп «О предложениях Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры о включении участков недр в перечни участков недр, предлагаемых в пользование в 2023 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»

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 4 апреля 2023 года № 11):

1. Внести в распоряжение Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 октября 2022 года № 628-рп «О предложениях Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры о включении участков недр в перечни участков недр, предлагаемых в пользование в 2023 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» следующие изменения:

1.1. В подпункте 1.2 пункта 1 цифры «42» заменить цифрами «48».

1.2. В тексте:

1.2.1. Слова «орган исполнительной власти» заменить словами «исполнительный орган».

1.2.2. Слова «государственной власти» исключить.

1.3. В приложении 1:

1.3.1. Раздел «Геологическое изучение недр» после строки 20 дополнить строками 21-25 следующего содержания:

«

21	нефть	Западно-Ингольский Нижневартовский муниципальный район	160,6	1	60	26	02,386	75	27	24,404	нефть (извл.) D_1 – 3,1 млн т D_2 – 0,2 млн т	По Госбалансу на 01.01.2022 по данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2017)	2023 Уралнедра	
				2	60	26	02,390	75	35	56,424				
				3	60	25	02,389	75	35	56,427				
				4	60	11	02,372	75	35	56,459				
				5	60	11	02,370	75	31	56,449				
22	нефть	Западно-Полуденный Нижневартовский муниципальный район	480,3	1	60	33	02,414	76	02	56,474	нефть (извл.) $D_д$ – 0,700 млн т** D_1 – 8,6 млн т D_2 – 0,6 млн т	По Госбалансу на 01.01.2022 по данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2017)	2023 Уралнедра	
				2	60	33	02,419	76	11	56,496				
				3	60	34	02,421	76	11	56,494				
				4	60	34	02,427	76	22	56,521				
				5	60	34	02,424	76	23	56,523				
				6	60	28	32,421	76	23	56,536				
				7	60	23	02,414	76	23	56,549				
				8	60	17	19,307	76	23	56,560				
				9	60	17	19,218	76	08	56,525				
				10	60	26	02,409	76	08	56,505				
				11	60	26	02,407	76	04	56,495				
				12	60	30	02,412	76	04	56,486				
				13	60	30	02,411	76	02	56,481				
23	нефть	Западно-Токушинский Советский муниципальный район	725,6	1	61	45	01,984	63	20	54,480	нефть (извл.) $D_д$ – 0,465 млн т** D_1 – 1,9 млн т газ D_1 – 5,4 млрд м^3	По Госбалансу на 01.01.2022 по данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2017)	2023 Уралнедра	
				2	61	45	01,990	63	28	54,498				
				3	61	44	31,991	63	31	14,504				
				4	61	43	46,992	63	33	39,512				
				5	61	42	46,993	63	36	09,521				
				6	61	42	21,995	63	39	09,530				
				7	61	42	22,001	63	46	54,547				
				8	61	28	01,984	63	46	54,596				
				9	61	28	01,985	63	47	54,598				
				10	61	26	45	63	47	54,613				
				11	61	26	45	63	20	54,556				
				Из границ участка исключается участок недр местного значения лицензия ХМН 20303 ВЭ на разведку и добычу подземных вод, используемых с целью технического водоснабжения на территории Комсомольского ЛПУ МГ, недропользователь – ООО «Газпром трансгаз Югорск», срок действия до 29.03.2027. Добыча пресных подземных вод осуществляется путем эксплуатации 8 водозаборов. В пределах Западно-Токушинского участка добыча подземных вод осуществляется путем эксплуатации водозабора № 9 (ДЛО 1026 км), состоящего из одной скважины. Участок имеет статус горного отвода с ограничением по глубине до 36 метров											
				1	61	37	56,882	63	45	15,305				
				2	61	37	56,561	63	45	15,240				

				3	61	37	56,592	63	45	14,564				
				4	61	37	56,913	63	45	14,629				
				Из границ участка исключается участок недр местного значения лицензия ХМН 20301 ВЭ на разведку и добычу подземных вод, используемых с целью питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения или технического водоснабжения на территориях ГКС «Ново-Комсомольская», ГКС «Ужгородская», ГКС «Узюм-Юганская», недропользователь – ООО «Газпром трансгаз Югорск», срок действия до 01.09.2038. Добыча подземных вод осуществляется путем эксплуатации 3 водозаборов. В пределах Западно-Токушинского участка добыча подземных вод осуществляется путем эксплуатации водозабора № 1 (ГКС «Ново-Комсомольская»), состоящего из двух скважин № 1101 (1), № 1102 (2). Участки имеют статус горного отвода с ограничением по глубине – ГКС «Ново-Комсомольская» скважина № 1101 (1) - до 69 метров, ГКС «Ново-Комсомольская» скважина № 1102 (2) – до 80 метров. Границы участка совпадают с границами первого пояса зоны санитарной охраны водозаборов (30х30 метров)										
				Газокомпрессорная станция «Ново-Комсомольская» скважина № 1101 (1)										
				1	61	32	54,800	63	23	44,000				
				2	61	32	56,600	63	23	45,500				
				3	61	32	55,900	63	23	49,300				
				4	61	32	54,100	63	23	47,700				
				Газокомпрессорная станция «Ново-Комсомольская» скважина № 1102 (2)										
				1	61	32	45,900	63	23	43,700				
				2	61	32	47,800	63	23	43,900				
				3	61	32	47,700	63	23	48,000				
				4	61	32	45,800	63	23	47,800				
24	нефть	Панлорский 2* Белоярский муниципальный район	328,9	1	63	04	02,8	68	36	33,292	нефть (извл.) D_1 – 8,2 млн т D_2 – 0,3 млн т	По Госбалансу на 01.01.2022 по данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2017)	2023 Уралнедра	
				2	63	04	02,316	68	44	54,963				
				3	63	04	02,326	68	59	55				
				4	63	02	02,327	68	59	55,007				
				5	62	55	02,229	68	59	55,031				
				6	62	55	02,4	68	36	41,563				
25	нефть	Токушинский подготовленные ловушки: Вайская СТЛ ($Ю_{10}$, $Ю_{2-3}$, $Ю_{5-6}$), Верхне-Адым-Юганская ($Ю_2$,$Ю_3$,$Ю_4$,$Ю_5$,$Ю_6$),	969,8	1	61	42	22,032	64	26	54,636	нефть (извл.) D_0 – 9,125 млн т $D_л$ – 0,826 млн т** D_1 – 2,0 млн т D_2 – 1,6 млн т	По Госбалансу на 01.01.2022 по данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2017)	2023 Уралнедра	
				2	61	33	02,021	64	26	54,667				
				3	61	26	31,612	64	27	0,543				
				4	61	25	51,989	64	26	24,785				
				5	61	25	54,041	64	22	53,656				
				6	61	27	19,778	64	19	19,902				
				7	61	27	17,341	64	14	30,488				
				8	61	27	05,284	64	13	38,55				

		Верхнекондинская ($Ю_{10}$), Верхнепурданская ($Ю_4$, $Ю_5$, $Ю_6$), Наговская ($Ю_{10}$) Советский муниципальный район		9	61	27	05,939	64	13	14,8				
				10	61	27	05,917	64	13	10,754				
				11	61	27	05,712	64	13	8,684				
				12	61	27	06,637	64	13	2,826				
				13	61	27	07,604	64	12	27,516				
				14	61	27	04,170	64	11	52,879				
				15	61	27	03,493	64	11	47,494				
				16	61	27	03,111	64	11	45,909				
				17	61	27	18,256	64	10	32,595				
				18	61	28	04,865	64	5	55,34				
				19	61	28	04,270	64	4	29,009				
				20	61	29	29,491	64	4	29,682				
				21	61	29	27,603	63	59	54,676				
				22	61	28	01,995	63	59	54,624				
				23	61	28	01,985	63	47	54,598				
				24	61	28	01,984	63	46	54,596				
				25	61	42	22,001	63	46	54,547				
				Из границ участка исключается участок недр местного значения лицензия ХМН 20303 ВЭ на разведку и добычу подземных вод, используемых с целью технического водоснабжения на территории Комсомольского ЛПУ МГ, недропользователь – ООО «Газпром трансгаз Югорск», срок действия до 29.03.2027. Добыча подземных вод осуществляется путем эксплуатации 8 водозаборов. В пределах Токушинского участка добыча подземных вод осуществляется путем эксплуатации водозабора № 8 (ДЛО 1007 км), состоящего из одной скважины. Участок имеет статус горного отвода с ограничением по глубине до 83 метров										
				1	61	40	51,801	64	04	45,344				
				2	61	40	51,488	64	04	45,173				
				3	61	40	51,570	64	04	44,515				
				4	61	40	51,882	64	04	44,687				
				Из границ участка исключается участок недр местного значения лицензия ХМН 03073 ВЭ на разведку и добычу подземных вод, используемых с целью технического водоснабжения на территории домов линейных обходчиков (ДЛО) Таежного ЛПУ МГ, недропользователь – ООО «Газпром трансгаз Югорск», срок действия до 26.02.2025. Добыча пресных подземных вод осуществляется путем эксплуатации 4 водозаборов. В пределах Токушинского участка добыча пресных подземных вод осуществляется путем эксплуатации водозабора № 1 (ДЛО 902 км), состоящего из одной скважины. Участок имеет статус горного отвода с ограничением по глубине до 41 метров										
				1	61	34	53,347	64	16	14,242				
				2	61	34	53,164	64	16	13,683				
				3	61	34	53,430	64	16	13,300				
				4	61	34	53,613	64	16	13,857				

».

1.3.2. Раздел «Геологическое изучение недр, разведка и добыча полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии» после строки 47 дополнить строкой 48 следующего содержания:

«

48	нефть	Малотетеревский подготовленные структуры: Малотетеревская 1 (П), Малотетеревская 2 (П) Кондинский муниципальный район	164,2	1	60	23	01,967	65	02	54,972	нефть (извл.) D_0 – 2,066 млн т D_1 – 1,5 млн т D_2 – 0,2 млн т	По Госбалансу на 01.01.2022 по данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2017)	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2023 Роснедра	———
				2	60	23	01,979	65	18	55,006						
				3	60	17	01,972	65	18	55,025						
				4	60	17	01,96	65	02	54,99						

».

1.3.3. После абзаца пятьдесят второго после таблицы дополнить абзацем следующего содержания:

«Панлорский 2: БЯ-13.».

1.4. После приложения 42 дополнить приложениями 43-48 следующего содержания:

«Приложение 43
к распоряжению
Правительства Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2022 года № 628-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр Западно-Ингольский, 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 проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме не менее 120 километров профилей.

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:

362 рубля за 1 кв. км – первый календарный год;

383 рубля за 1 кв. км – второй календарный год;

404 рубля за 1 кв. км – третий календарный год;

425 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 защитные и 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 44
к распоряжению
Правительства Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2022 года № 628-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр Западно-Полуденный, 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 300 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 защитные и 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 45
к распоряжению
Правительства Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2022 года № 628-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр Западно-Токушинский, 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 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 защитные и 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 46
к распоряжению
Правительства Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2022 года № 628-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр Панлорский 2, 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 300 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:

341 рубль за 1 кв. км – первый календарный год;

362 рубля за 1 кв. км – второй календарный год;

383 рубля за 1 кв. км – третий календарный год;

404 рубля 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 защитные и 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 47
к распоряжению
Правительства Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2022 года № 628-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр Токушинский, 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:

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 защитные и 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 48
к распоряжению
Правительства Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2022 года № 628-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр Малотетеревский, 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. В целях геологического изучения (поисков, оценки) в пределах участка 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. 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. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами.

3.1. 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.

3.2. 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.

4. 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.

5. 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».

6. 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».

7. 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 защитные и 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.

Губернатор
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Н.В.Комарова