



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО "КОМ-МУНАЙ"

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Индивидуальный технический проект на строительство наклоннонаправленной эксплуатационной скважины К23 на месторождении «Комсомольское» с проектной глубиной 3250м».

Материалы поступили на рассмотрение: 14.11.2021 г. вх. KZ68RYS00182671

Общие сведения

Место осуществления: нефтегазовое месторождение Комсомольское.

Краткое описание намечаемой деятельности

Основными направлениями проекта являются:

- Строительство наклонно-направленной эксплуатационной скважины К23 на месторождении «Комсомольское» с проектной глубиной 3250м. Основными объектами (с включенными в них подобъектами), по которым приняты решения, являются:
 - Для бурения скважины будет использована буровая установка ZJ50.
 - Для испытания (опробования) скважин будет применена установка XJ-550.
 - Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели.

Наклонно-направленная. Сбор отходов бурения предусматривается в шламовые емкости. Виды работ при строительстве скважин Строительно-монтажные работы включают:

- планировку площадки под буровое оборудование;
- рытье траншей и устройство фундаментов под блоки;
- строительство площадки под буровое оборудование. Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ:
 - стыковка технологических линий;
 - проверка работоспособности оборудования.

Бурение и крепление скважин. Бурение скважин производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на земную поверхность химически обработанным буровым раствором. Испытание скважины. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка ZJ50 или аналог демонтируется, и на



устье скважины монтируется установка для испытания скважин ХJ-550 или аналог. Сжигание газа на факеле не производится. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией).

Начало строительства 2022 год Срок строительства 73 суток. Эксплуатация до реконструкции проектируемого объекта, либо ликвидации месторождения. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год,
От стационарных источников							
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)		0,04		3	0,0162	0,0007
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,01	0,001		2	0,0014	0,00006
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2	10,30117	35,30472
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		3	1,67363	5,73621
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3	0,57309	1,94113
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		3	2,00394	7,23857
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			2	0,00001	0,000158
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	8,18017	27,88628
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,02	0,005		2	0,0012	0,00005
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,2	0,03		2	0,0046	0,0002
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50		0,0671688	0,234424
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		1	0,00001519	5,72477E-05
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		2	0,15544	0,511775
2735	Масло минеральное нефтяное			0,05		0,0000697	0,000054
2754	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	3,74145	12,78593
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,3	0,1		3	3,5223	0,6214
	В С Е Г О :					30,24185	92,26172
От передвижных источников							
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2	0,01051	0,0033
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		3	0,0017	0,0005
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3	0,0051	0,0016
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0,5	0,05		3	0,0066	0,0021



	Сера (IV) оксид) (516)						
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0,0328	0,0104
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		1	0,000001	0,000000033
2754	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	0,00985	0,0031
	В С Е Г О :					0,06656	0,02100

Источниками водоснабжения на месторождении является привозная вода:

- бутилированная вода питьевого качества;
- техническая вода для производственных целей.

Водоохраных зон – нет; Необходимость установления – нет.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивевая) Питьевая вода, техническая вода; объемов потребления воды питьевые нужды - 321,8565 м3/период строительства, технические нужды – 1190,4565 м3/период строительства; операций, для которых планируется использование водных ресурсов питьевые и технические нужды при строительстве.

Строительство проектируемого объекта будет сопровождаться образованием различных отходов. Основными видами отходов в процессе строительства будут являться:

- Отработанный буровой раствор - один из видов отходов при строительстве скважины. О загрязняющей способности отработанного бурового раствора судят по содержанию в нем нефти и органических примесей, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя рН и минерализации жидкой фазы, 579,9421 тонн;
- Буровой шлам - выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием, 753,9128 тонн;
- Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 2,564 тонн;
- Отработанные масла 0,92762 тонн;
- Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, предполагаемый объем 0,1 тонн;
- Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,0254 тонн;
- Огарки сварочных электродов - образуются в процессе проведения сварочных работ, объем образования 0,000945 тонн;
- Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 1,678 тонны.

Использование объектов растительного мира не планируется. Зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствуют. Посадка зеленых насаждений не планируется.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием объемов пользования животным миром не планируется.

Использование иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности Местное - цемент, ПГС, песок, щебень, бетон, привозное - стальные изделия, оборудование и установки, соответствующая арматура; Дизельное топливо для заправки используемой техники.

Согласно предварительной оценки на окружающую среду влияние объекта оценивается как низкое.

Намечаемая деятельность: «Индивидуальный технический проект на строительство наклоннонаправленной эксплуатационной скважины К23 на месторождении «Комсомольское», относится согласно пп.1.3. п.1 раздела 2 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.



Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Тукенов Руслан Каримович

