



060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulmanov kóshesi, 137 úi  
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623  
e-mail: deatyrakense@mail.ru

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом  
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623  
e-mail: deatyrakense@mail.ru

\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ ЖЫЛ

№ \_\_\_\_\_

## ТОО «5А OIL (5А OIL)»

### **Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к проекту «Дополнение №2 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на контрактной территории, включающей блоки А и Е, согласно контракта №1117 от 04.03.2003г».**

В соответствии пункту 1.3, раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов относится к I категории.

Необходимость разработки отчета о возможных воздействиях определена Заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ33VWF00087349 от 30.01.2023 года.

### **Общие сведения о месторождении**

Контрактная территория входит в Жылыойский и Макатский район, а структуры Кызылкала и НУР относится к Жылыойскому району Атырауской области. В настоящей работе проектируются разведочные работы по оценке углеводородов на контрактной территории, включающей блоки А и Е.

Климат района резко-континентальный с продолжительной холодной зимой, устойчивым снежным покровом и сравнительно коротким, умеренно жарким летом.

Растительность Атырауской области развивается в очень суровых природных условиях: засушливость климата, большие амплитуды колебаний температур, резкий недостаток влаги в сочетании с широким распространением засоленных почв. Все это определяет формирование растительного покрова, характерного для условий пустынь северного полушария.

Видовой состав пастбищ в основном представлен двумя жизненными формами: травянистыми растениями и полукустарниками.

Млекопитающие рассматриваемой территории представлены более чем 40 видами. Преобладающее положение занимают мелкие грызуны (фоновые виды), причём численность многих из них здесь не высокая, за исключением песчанок. По всей территории северного и восточного Каспия встречается ушастый ёж - типичный обитатель пустынь. Наиболее распространенными видами из рукокрылых являются усатая ночница, поздний кожан, двухцветный кожан.

Хищные млекопитающие представлены следующими видами: лисица обитает повсеместно варидных, мезофильных и в пойменных ландшафтах, корсак селиться в открытых ландшафтах, обычен для территории между Уралом и Эмбой, ласка, горностай и степной хорь - виды, предпочитающие пойменные участки Урала и прибрежную зону Каспия. Степная кошка встречается от поймы Урала и далее на восток. Домовая мышь и



серая крыса встречаются в районе жилых посёлков, в бытовых строениях. Заяц русак встречается к западу от Эмбы.

### **Целевое назначение работы**

Проектом предусматривается проведение переобработки и переинтерпретации данных 3Д, выполненных на контрактной территории, включающей блоки А (участок Мырзалы В., Карасай) и Е (участки Акатколь, Сагиз, Кузбак, Бекбике) и оценочного бурения на блоке Е (участки Кызылкала и Нур).

В настоящей работе проектируются разведочные работы по оценке углеводородов на контрактной территории, включающей блоки А и Е.

На этапе оценки предусмотрено решение следующих основных задач:

- уточнение строения выявленных участков;
- установление продуктивности нефтегазонасыщенных коллекторов качественным опробованием;
- уточнение площади распространения залежей нефти и газа;
- изучение свойств коллекторов по данным лабораторных исследований керна и по материалам ГИС;
- изучение физико-химических свойств пластовых флюидов;
- изучение гидрогеологических особенностей перспективных комплексов пород.

Для обеспечения планомерных геологоразведочных работ по изучению всей площади контрактной территории был составлен настоящий проект «Дополнение №2 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на контрактной территории, включающей блоки А и Е, согласно Контракта №1117 от 04.03.2003г.». Настоящим дополнением №2 предусматривается следующий объем геологоразведочных работ:

1. Работы методом субатомной технологии – 150 кв.км
2. Переобработка и переинтерпретация данных сейсморазведочных работ 3Д в объеме 3394,5 кв.км
3. Бурение оценочной скважины Кызылкала -1 – 750м (независимая)
4. Бурение оценочной скважины Кызылкала-2 – 750м (зависимая)
5. Восстановление скважины НУР-1 путем зарезки бокового ствола (с глубины 5200 до 7250м).

В данном разделе рассмотрено воздействие на атмосферный воздух при осуществлении оценочного бурения на блоке, на блоке Е (участки Кызылкала и Нур). Определены возможные источники образования и выделения в атмосферу загрязняющих веществ. Составлен перечень вредных загрязняющих веществ, выбрасываемых в приземный слой атмосферы, подлежащих нормированию. Установлена номенклатура загрязняющих веществ и объем выбросов.

В настоящей работе проектируется бурение 2 оценочных скважин на структуре Кызылкала и восстановление и завершение бурения скважины Нур-1 на структуре Нур. (таблица 1.2.1).

Работы методом субатомной технологии и по переобработке и переинтерпретации данных 3Д закладываются на 2023 год.

По календарному плану на монтаж буровой вышки, бурение скважин, испытание перспективных объектов, демонтаж и переброску вышки отводится максимально 111,4 дней.

### **Календарный график работ по переобработке и переинтерпретации данных 3Д и работы методом субатомной технологии по блоку А и Е**

Виды работ	Объемы	Годы
Работы методом атомной технологии	150 км <sup>2</sup>	2023
Переобработка и переинтерпретация данных 3Д	3394,5 км <sup>2</sup>	2023



### Календарный график бурения проектных скважин на контрактной территории

Виды работ	Объемы	Сроки бурения	
		начало	конец
<b>Кызылкала</b>			
Бурение независимой оценочной скважины (Кызылкала-1)	750м	2024	2024
Бурение зависимой оценочной скважины (Кызылкала-2)	750м	2024	2024
<b>Нур</b>			
Восстановление скважины путем зарезки бокового ствола (НУР-1)	с 5200м до 7250м	2024	2024

#### Продолжительность строительства скважин

Строительно-монтажные работы для перевозки вышкомонтажной бригады, сут	Продолжительность цикла строительства скважины, сут				
	Всего	в том числе			
		строительно-монтажные работы	подготовительные работы к бурению	бурение и крепление	Испытание (освоение)
-	111,4	5	2	13,4	91

#### Продолжительность бурения и крепления по интервалам глубин

Номер обсадной колонны	Название колонны	Продолжительность крепления, сут	Интервал бурения (по стволу), м		Продолжительность бурения, сут		
			от (верх)	до (низ)	забойным двигателями	роторным способом	совмещенным способом
1	Направление	2	0	30	-	0,3	-
2	Кондуктор	2	30	350	-	3	-
4	Эксплуатационная	2,5	310	750	-	3,6	-
<b>ВСЕГО, продолжительность бурения и крепления сут: 13,4</b>		<b>6,5</b>			-	<b>6,9</b>	-

#### Конструкция скважин

1. Направление  $\varnothing$  444,5 мм спускается на глубину 30м для предотвращения от размыва устья скважины и обвязки устья скважины с циркуляционной системой.
2. Кондуктор  $\varnothing$  311,1 мм спускается на глубину 310м для установки противовыбросового оборудования. Затрубное пространство до устья заполняется цементным раствором.
3. Эксплуатационная колонна  $\varnothing$ 215,9 мм спускается на глубину 750м для перекрытия подсолевых отложений, перфорации продуктивных интервалов для освоения целевых продуктивных горизонтов и добычи продукции. Эксплуатационная колонна цементируется с подъемом цементного раствора до устья.

#### Конструкция вертикальных скважин

Наименование колонн	Диаметр долота, мм	Диаметр колонны, мм	Глубина спуска, м	Группа прочности стали	Высота подъема цементного раствора за колонной, м
Направление	444,5	339,7	30	J-55	До устья
Кондуктор	311,1	244,5	310	J-55	До устья
Эксплуатационная	215,9	177,8	750	J-55	До устья

Площадь геологического отпрл 10039,88 кв.км.

В настоящей работе проектируются разведочные работы по оценке углеводородов на контрактной территории, включающей блоки А и Е.



Настоящим дополнением №2 предусматривается следующий объем геологоразведочных работ:

1. Работы методом субатомной технологии – 150 кв.км

За почти 30 летний опыт применения субатомной технологии за рубежом и в Казахстане было выполнено более 100 исследований на все виды полезных ископаемых, все, без исключения, с положительным результатом.

Преимуществами субатомной технологии являются: высокая точность обнаружения залежей (85-90%); сокращение времени ввода месторождения в эксплуатацию; практически полное исключение бурения «сухих» скважин; экологическая безвредность (полевые работы выполняются с использованием вертолета); низкая себестоимость исследования.

Субатомная технология основана на том, что все физические объекты подобно электромагнитному полю, имеют собственные субатомные поля, возникающие при взаимодействии легких элементарных субатомных частиц.

Субатомные частицы имеют большую длину свободного пробега в веществе и практически не экранируются природными средами. Поэтому интенсивность субатомного поля геологического объекта внутри Земли мало отличается от интенсивности субатомного поля этого объекта за пределами Земли и в космосе.

Работы по субатомной технологии состоят из трех этапов:

Этап I - фотометрическая визуализация собственного излучения углеводородов и определение факта присутствия УВ на исследуемой территории, выбор перспективных направлений для проведения дальнейших исследований.

Этап II - полевой этап, включающий авиационное сканирование исследуемой территории с целью сбора полевых данных для последующей обработки и интерпретации.

Этап III - обработка, анализ и интерпретация полученных данных в комплексе с информацией, полученной другими геологическими и геофизическими методами; построение цифровых карт, математическое и картографическое моделирование выделенных геологических объектов, оценка объемов залежей; составление технического отчета и передача Заказчику.

При фотографировании участка Земли с космического спутника на снимок попадает и регистрируется не только видимое изображение поверхности Земли, но и невидимое субатомное излучение различных геологических объектов на поверхности и внутри Земли.

В процессе специальной обработки – визуализации – это невидимое субатомное изображение фильтруется специальным субатомным фильтром, изготовленным для искомого вещества с его спектральными характеристиками, и переводится в оптический диапазон, т.е. становится видимым.

Дальнейшая компьютерная обработка позволяет идентифицировать искомые геологические объекты, выделить их контуры и выполнить координатную привязку.

*Согласно 2 этапу работ по субатомной технологии полевые работы включают в себя авиационное сканирование исследуемой территории с целью сбора полевых данных для последующей обработки и интерпретации, выбросы загрязняющих веществ в атмосферу не учитывались и не нормировались. Авиационное сканирование проводится посредством вертолета, вертолет согласно пункта 5 статьи 199 относится к передвижному источнику: "Передвижным источником признается транспортное средство или иное передвижное средство, техника или установка, оснащенные двигателями внутреннего сгорания, работающими на различных видах топлива, и способные осуществлять выброс как в стационарном положении, так и в процессе передвижения". А согласно пункта 17 статьи 202 Нормативы допустимых выбросов для передвижных источников не устанавливаются.*

2. Переобработка и переинтерпретация данных сейсморазведочных работ 3Д в объеме 3394,5 кв.км – **подразумевается обработка полученных данных посредством**



**компьютера, выбросы ЗВ в атмосферу и образование отходов производства и потребления при работах не предусмотрены.**

3. Бурение оценочной скважины Кызылкала -1 – 750м (независимая)
4. Бурение оценочной скважины Кызылкала-2 – 750м (зависимая)
5. Восстановление скважины НУР-1 путем зарезки бокового ствола (с глубины 5200 до 7250м)

**Предварительные стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при разведочных работ**

***Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу***

**Кызылкала 1**

- Источник №0001, Паровой котел ВЕГА  
Источник №0002, Силовая установка с дизельным приводом CAT C18  
Источник №0003, Электрогенератор с дизельным приводом ЯМЗ 200  
Источник №0004-0005, Электрогенератор с дизельным приводом VOLVO RENTA 1641  
Источник №0006 -0007, Приводной двигатель бурового насоса CAT 3512  
Источник №0008, Осветительная мачта CPLT M12  
Источник №0009, Резервуар для дизельного топлива  
Источник №0010, Силовой привод буровой установки при бурении  
Источник №0011, Приводной двигатель бурового насоса CAT 3412  
Источник №0012, Силовая установка с дизельным приводом CAT C 15  
Источник №0013, Электрогенератор с дизельным приводом КАМАЗ АД-200  
Источник № 0014, Электрогенератор с дизельным приводом КАМАЗ АД-100  
Источник № 0015, Дизельный генератор ДЭС-30  
Источник № 6001, Линия дизтоплива  
Источник № 6002, Перемещение грунта бульдозерами  
Источник №6003, Засыпка грунта бульдозерами  
Источник №6004, Уплотнение грунта катками и трамбовками  
Источник № 6005, Пыление при передвижении автотранспорта  
Источник №6006, Пылящая поверхность бурильные работы  
Источник № 6007, Узел пересыпки грунта

**Кызылкала 2**

- Источник №0016, Паровой котел ВЕГА  
Источник № 0017, Силовая установка с дизельным приводом CAT C18  
Источник №0018, Электрогенератор с дизельным приводом ЯМЗ 200  
Источник №0019-0020, Электрогенератор с дизельным приводом VOLVO RENTA 1641  
Источник №0021-0022, Приводной двигатель бурового насоса CAT 3512  
Источник № 0023, Осветительная мачта CPLT M12  
Источник №0024, Резервуар для дизельного топлива  
Источник № 0025, Силовой привод буровой установки при бурении  
Источник № 0026, Приводной двигатель бурового насоса CAT 3412  
Источник № 0027, Силовая установка с дизельным приводом CAT C 15  
Источник № 0028, Электрогенератор с дизельным приводом КАМАЗ АД-200  
Источник № 0029, Электрогенератор с дизельным приводом КАМАЗ АД-100  
Источник № 0030, Дизельный генератор ДЭС-30  
Источник № 6008, Линия дизтоплива  
Источник № 6009, Перемещение грунта бульдозерами  
Источник №6010, Засыпка грунта бульдозерами  
Источник №6011, Уплотнение грунта катками и трамбовками  
Источник № 6012, Пыление при передвижении автотранспорта  
Источник №6013, Пылящая поверхность бурильные работы  
Источник №6014, Узел пересыпки грунта



## Нұр 1

Источник № 0031, Паровой котел INDUSTRIAL COMBUSTION MODEL KL-84  
Источник №0032, Электрогенератор с дизельным приводом VOLVO PENTA 1343  
Источник № 0033, Электрогенератор с дизельным приводом VOLVO PENTA 1641  
Источник №0034, Силовая установка с дизельным приводом CAT 3412  
Источник №0035, Сварочный агрегат  
Источник №0036-0037, Буровой насос с дизельным приводом CAT 3512  
Источник №0038, Осветительная мачта CPLT M12  
Источник №0039, Резервуар для дизельного топлива  
Источник №0040, Силовая установка с дизельным приводом CAT C18  
Источник №0041, Электрогенератор с дизельным приводом КАМАЗ АД-200  
Источник №0042, Электрогенератор с дизельным приводом КАМАЗ АД-100  
Источник №0043, Дизельный генератор ДЭС-30  
Источник №0044, Электрогенератор с дизельным приводом  
Источник № 6015, Линия дизтоплива  
Источник №6016, Перемещение грунта бульдозерами  
Источник №6017, Засыпка грунта бульдозерами  
Источник №6018, Уплотнение грунта катками и трамбовками  
Источник №6019, Пыление при передвижении автотранспорта  
Источник №6020, Пылящая поверхность бурильные работы  
Источник №6021, Узел пересыпки грунта

Загрязняющими ингредиентами при проведении намечаемых работ могут быть следующие компоненты: углеводороды, оксид углерода, сажа, оксид азота, диоксид азота, метан и другие.

Воздействие на атмосферный воздух намечаемой деятельности оценивается с позиции соответствия законодательным и нормативным требованиям, предъявляемым к качеству воздуха.

Выбросы, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов при осуществлении операций отсутствуют. Все выбросы в пределах экологических нормативов.

**Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту на 2024 год - 49.473581606 т/г.**

На этапе проектных работ предполагается эксплуатация автотранспорта и спецтехники, работающей на дизельном топливе. Основным источником загрязнения атмосферы при использовании автотранспорта являются отработавшие газы двигателей внутреннего сгорания. В них содержатся оксид углерода, оксид и диоксид азота, различные углеводороды, диоксид серы. Содержание диоксида серы зависит от количества серы в дизельном топливе, а содержание других примесей - от способа его сжигания, а также способа наддува и нагрузки двигателя. Высокое содержание вредных примесей в отработавших газах двигателей в режиме холостого хода обусловлено плохим смешиванием топлива с воздухом и сгоранием топлива при более низких температурах.

*Согласно п. 17 статьи 202 Экологического Кодекса РК «Нормативы допустимых выбросов для передвижных источников не устанавливаются».*

### **Отходы производства и потребление.**

В процессе проведения оценочного бурения скважин образуются бытовые и производственные отходы.

К отходам производства относятся остатки сырья, материалов, веществ, предметов, изделий, образовавшиеся в процессе производства продукции, выполнения работ (услуг) и утратившие полностью или частично исходные потребительские свойства. К отходам производства относятся как отходы, образующиеся при основном производстве, так и отходы вспомогательного производства.



К отходам потребления относятся остатки веществ, материалов, предметов, изделий, товаров частично или полностью утративших свои первоначальные потребительские свойства для использования по прямому или косвенному назначению в результате физического или морального износа в процессах общественного и личного потребления (жизнедеятельности), использования и эксплуатации.

Размещение отходов потребления на объектах предприятия не предусмотрено. Отходы потребления временно хранятся в контейнерах и по мере накопления сдаются в специализированные предприятия по договору.

*Отходы, которые будут образовываться в процессе проведения работ, в обязательном порядке будут передаваться специализированным организациям, имеющим лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов в соответствии п.1 статьи 336 Закона Республики Казахстан "О разрешениях и уведомлениях".*

Буровые отходы своевременно вывозятся подрядной организацией на основе договора. Бурение скважин будет осуществляться **безамбарным** методом. Сбор и хранение буровых отходов не предусмотрено.

### **Предварительные виды и характеристика образующихся отходов производства и потребления.**

**Буровой шлам (БШ)** – выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием. Буровой шлам по минеральному составу нетоксичен. Удельная плотность бурового шлама в среднем равна  $2,1 \text{ т/м}^3$ , при соприкосновении с отработанным буровым раствором происходит разбухивание выбуренной породы согласно РНД 03.1.0.3.01-96 и удельная плотность уменьшается на величину коэффициента разбухания породы 1,2, тогда плотность бурового шлама равна:  $2,1:1,2=1,75 \text{ т/м}^3$ .

Код отхода 010505\*. Классификация отхода- опасные отходы

*Согласно планируемому техническому заданию и договору с компанией, осуществляющей бурение скважин, буровой шлам - собирается в специальных металлических контейнерах, с приемной емкости буровой установки сразу же грузится на автотранспорт подрядчика и вывозится за пределы контрактной территории Компании. Временное хранение не предусмотрено.*

**Отработанный буровой раствор (ОБР)** – один из видов отходов при бурении 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. Именно эти показатели свидетельствуют о том, что ОБР является опасным среди других отходов бурения загрязнителем окружающей природной среды. Плотность бурового раствора согласно тех проекту  $1,45 \text{ т/м}^3$ .

Код отхода 010505\*. Классификация отхода- опасные отходы

*Согласно планируемому техническому заданию и договору с компанией, осуществляющей бурение скважин, отработанный буровой раствор - собирается в специальных металлических контейнерах, с приемной емкости буровой установки сразу же грузится на автотранспорт подрядчика и вывозится за пределы контрактной территории Компании. Временное хранение отходов не предусмотрено.*

**Буровые сточные воды (БСВ)** – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80% мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты.

Код отхода 010506\*. Классификация отхода- опасные отходы

*Согласно планируемому техническому заданию и договору с компанией, осуществляющей бурение скважин, буровые сточные воды - собираются в специальных металлических контейнерах, с приемной емкости буровой установки сразу же грузятся*



на автотранспорт подрядчика и вывозятся за пределы контрактной территории Компании. **Временное хранение отходов не предусмотрено.**

**ТБО** образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала.

Сбор коммунальных отходов производится в металлические контейнеры (V=1,5 м3) с герметичной крышкой, расположенные в местах образования отходов.

Сбор и вывоз согласно заключенному договору.

Согласно Приказу и.о Министра здравоохранения Республики, Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020 Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» - Срок хранения коммунальных отходов в контейнерах при температуре 0°С и ниже допускается не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток.

Код отхода 200108. Классификация отхода- не опасные отходы

**Промасленная ветошь** образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин. Промасленная ветошь относится к твердым, пожароопасным, невзрывоопасным и водонерастворимым отходам. ветошь содержит до 5% нефтепродуктов. Промасленная ветошь собирается в специальные контейнеры и вывозится на полигон.

Код отхода 15 02 02\* Классификация отхода – опасные отходы.

**Металлолом** образуется в процессе технического обслуживания транспортных средств и технологического оборудования и их демонтажа. При плановой или аварийной замене запасных частей.

Собирается на площадке S=20м<sup>2</sup> для временного складирования металлолома. По мере накопления вывозятся подрядной организацией. Срок хранения не более 3 мес.

Код отхода 020110. Классификация отхода-не опасные отходы

**Огарки сварочных электродов** образуются в результате применения сварочных электродов при сварочных работах. Состав отхода (%): железо - 96-97; обмзка (типа Ti(CO) ) - 2-3; прочие - 1.

Собираются в специальные контейнеры (V=0,016м3), установленные в местах проведения сварочных работ, хранятся на территории предприятия (склад S-20м2) согласно продолжительности работ (160 суток), по мере завершения работ, вывозятся согласно заключенному договору со специализированной организацией.

Код отхода 120113. Классификация отхода-не опасные отходы

**Лимиты накопления отходов на 2024 год при бурении Кызылкала-1, Кызылкала-2, т/год**

Наименование отхода	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего	-	197,3296
В том числе отходов производства	-	196,6428
Отходов потребления	-	0,6868
Опасные отходы		
Буровой шлам	-	63,5993
Отработанный буровой раствор	-	120,6868
Буровые сточные воды	-	11,4444
Промасленная ветошь	-	0,1524
Неопасные отходы		
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
Коммунальные отходы (ТБО)	-	0,6868
Металлолом	-	0,7584

**Лимиты накопления отходов на 2024 год при бурении НУР-1, т/год**

Наименование отхода	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3



Всего	-	972,608
В том числе отходов производства	-	971,921
Отходов потребления	-	0,6868
Опасные отходы		
Буровой шлам	-	409,529
Отработанный буровой раствор	-	493,61
Буровые сточные воды	-	67,87
Промасленная ветошь	-	0,1524
Неопасные отходы		
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
Коммунальные отходы (ТБО)	-	0,6868
Металлолом	-	0,7584

### **Водопотребление и водоотведение**

*Согласно письмо - ответу №18-13-01-08/361 27.12.2021 контрактной территории, включающей Блоки А и Е расположен за пределами водоохраных зон и полос рек Жем, Сагиз, Уил и Каспийского моря установленным постановлением акимата Атырауской области от 26.04.2013 года №153 «Об установлении водоохраных зон и полос в Атырауской части Каспийского моря».*

**Водоснабжение.** Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет.

Водоснабжение водой буровой бригады для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой.

Хозяйственно-питьевые нужды в период мобилизации, строительства скважины, водяной скважины и их демобилизации будут обеспечены привозной и бутилированной водой. Качество воды должно отвечать «Санитарно-эпидемиологическим требованиям к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», № 209 от 16 марта 2015 г. Хозяйственно-питьевая вода на территорию ведения буровых работ будет привозиться в цистернах, которые следует обеззараживать не менее 1 раза в 10 дней. Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м<sup>3</sup>.

Число персонала, привлекаемого для бурения, обслуживания строительно-монтажных работ и геофизических исследований в скважинах, составит максимально 30 человек. Проживать члены буровой бригады будут на участке проведения работ (вагончики с душем, умывальником).

Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра национальной экономики РК №209 от 16.03.2015г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».

*Согласно письмо - ответу №08-23 от 20.01.2023 контрактной территории, включающей блоки А и Е, согласно контракта №1117 от 04.03.2003г. специальное водопользование не планируется. (66 Статья Водного Кодекса).*

**Водоотведение.** Сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору. Сброс воды в поверхностные, подземные воды и на рельеф местности не планируется. В связи с тем, что вывоз сточных вод будет осуществляться подрядной организацией, очистка и повторное использование не планируется.

### **Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:**

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности №КЗ33VWF00087349 от 30.01.2023 года.



2. «Отчет о возможных воздействиях» к проекту «Дополнение №2 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на контрактной территории, включающей блоки А и Е, согласно контракта №1117 от 04.03.2003г» ТОО «5А ОІЛ (5А ОИЛ)».

3. Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях к проекту «Дополнение №2 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на контрактной территории, включающей блоки А и Е, согласно контракта №1117 от 04.03.2003г» ТОО «5А ОІЛ (5А ОИЛ)».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.

**Вывод:** Представленный отчет о возможных воздействиях к проекту «Дополнение №2 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на контрактной территории, включающей блоки А и Е, согласно контракта №1117 от 04.03.2003г» ТОО «5А ОІЛ (5А ОИЛ)» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



## Приложение

1. Представленный отчет о возможных воздействиях к проекту «Дополнение №2 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на контрактной территории, включающей блоки А и Е, согласно контракта №1117 от 04.03.2003г» ТОО «5А OIL (5А ОИЛ)» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 08.02.2022 год на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа 06.02.2023 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 09/02/2023 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер.

**Газета «Ақ Жайық» №9 от 03.02.2023 г.; Прикаспийская коммуна от 03.02.2023 г.; Телеканал «Caspian news» от 03.02.2023 г.**

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности ТОО «5А OIL (5А ОИЛ)» ТОО «5А OIL» Атырауская область, Макатский район, нос. Макат, улица Авангард-3, дом 1. тел:+7(712)228-60-59.

ТОО «Timal Consulting Group» г. Атырау мкрн Нурсая пр.Елорда строение 33 Тел.: 8 (727) 391-01-21 (ви. 219) e-mail: Tolcuishova.G(~,tima1.kz Сот.:87085361825;

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях – [ecoexpertatyrau@mail.ru](mailto:ecoexpertatyrau@mail.ru)

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, 14.03.2023 года 15:00 часов по местному времени по адресу: Атырауская область, Жылыойский район, Кульсаринская г.а., г.Кульсары, Центральная районная библиотека, улица Д. Ажигалиева 47а.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения были сняты.



Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович

