



## ТОО «PetroGas WK»

### Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Кожа Южный»

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Кодекса от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности относится разведка и добыча углеводородов к объектам 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 KZ63VWF00149956 от 03.04.2024 год.

#### Общие сведения о месторождении

Участок Кожа Южный в административно-территориальном отношении расположен на территории Атырауской области РК.

Общая площадь участка недр – 25,25 кв км. Из геологического отвода исключается горный отвод разрабатываемого месторождения Кожа Южный, недропользователем которого является ТОО «Green production». Площадь горного отвода ТОО «Green production» составляет 8,0 км<sup>2</sup>, глубина – 1200м. Границы участка недр на плане представлены 4-мя угловыми точками с координатами.

Площадь участка недр Кожа Южный ТОО «PetroGas WK» с учетом исключения составляет 17,25 (семнадцать целых двадцать пять сотых) кв км, стратиграфическая глубина изучения и геологического отвода – до палеозойского фундамента.

#### Координаты угловых точек геологического отвода

№№ тчк	Координаты угловых точек	
	Северная широта	Восточная долгота
1.	47°59'00"	53°56'21"
2.	47°59'00"	53°59'00"
3.	47°55'00"	53°59'00"
4.	47°55'00"	53°56'11"

Территория выполняемых работ ТОО «PetroGas WK» не входят в особо охраняемые природные территории и территорию государственного лесного фонда.

Ближайшим водным объектом является Каспийское море, которое располагается на расстоянии около 170 км. от территории намечаемой деятельности. Проектируемый объект расположен за пределами водоохранной зоны и водоохранной полосы реки.



## Целевое назначение работы

Целью составления настоящего «Проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке Кожа Южный» является определение объемов геологоразведочных работ для выявления перспективных объектов на нефть и газ в разрезе надсолевых отложений в пределах контрактной территории.

- Бурение и испытание независимой поисковой скважины № 1 КЮ проектной глубиной 1750 м (+250 м).
- Проведение сейсмических исследований 2Д-МОГТ в объеме 100-120 пог. км с учетом и по результатам бурения;
- Обработка и интерпретация результатов сейсмических работ 2Д-МОГТ;
- Проведение ликвидации последствий разведки;

### Продолжительность строительства скважины

Продолжительность цикла строительства скважины, сут				
Всего	в том числе			
	строительно-монтажные работы	подготовительные работы к бурению	бурение и крепление	Испытание (освоение) 6 объектов скважин
595	3	2	50	540

## Сведение о производственном процессе

Для скважины предлагается следующая конструкция:

1. Направление Ø324 мм спускается на глубину 30 м для защиты устья скважины от размыва буровым раствором, обвязки устья скважины с циркуляционной системой и перекрытия рыхлых неоген-четвертичных отложений. Цементируется до устья.
2. Кондуктор Ø245 мм спускается на глубину 350 м для перекрытия неустойчивых в верхней части разреза, установки ПВО и цементируется до устья.
3. Эксплуатационная колонна Ø168,3 мм спускается на проектную глубину 1750 м (+250 м), для испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов и цементируется до устья.

### Конструкция вертикальных скважин

Наименование колонн	Диаметр долота, мм	Диаметр Обсадной колонны, мм	Глубина спуска, м	Высота подъема цементного раствора за колонной, м
Направление	393,7	324	30	До устья
Кондуктор	295,2	245	350	До устья
Эксплуатационная	215,9	168,3	1750 м (+250 м)	До устья

Для оценки уровня примененной в проекте технологии использованы следующие критерии:

Уровень готовности технологии. Используемая технология является серийным производством. Существуют реально эксплуатируемые оборудование, подтверждающие работоспособность технологии в условиях эксплуатации.

Уровень готовности производства. Продукция выпускается в полномасштабном производстве и соответствует всем требованиям к производительности, качеству и надежности. Возможности производственного процесса обеспечивают необходимый уровень качества. Все материалы, инструменты, инспекционное и тестовое оборудование, технические средства и персонал доступны и соответствуют требованиям полномасштабного



производства. Цена продукции и затраты на единицу продукции соответствуют целевым, финансирование достаточно для производства продукции по требуемой цене. Практика бережливого производства внедрена.

Уровень готовности интеграции. Применяемые технологии успешно использованы в составе системы, проверены в релевантном окружении взаимодействия используемых технологий.

Уровень готовности системы. Снижены риски интеграции и производства, реализованы механизмы операционной поддержки, оптимизирована логистика, реализован интерфейс с эксплуатацией, система спроектирована с учетом возможностей производства, обеспечены доступность и защита критической информации. Продемонстрированы интеграция системы, взаимодействие с ней, безопасность и полезность. Функциональные возможности соответствуют требованиям заказчика. Поддержка системы осуществляется в соответствии с требованиями к эксплуатации наименее затратным образом на протяжении всего жизненного цикла.

Также при проведении работ предприятие старается использовать технологическое оборудование, соответствующее передовому научно-техническому уровню.

## **Оценка воздействия на качество атмосферного воздуха**

### **При полевой сейсморазведки 2Д-МОГТ**

Источник загрязнения N 0001, Дизель-генератор 400 кВт  
Источник загрязнения N 0002, Дизель-генератор 400 кВт  
Источник загрязнения N 0003, ДЭС  
Источник загрязнения N 0004, Сварочный аппарат АДД-305 16 кВт  
Источник загрязнения N 0005, ТРК (ДТ)  
Источник загрязнения N 0006, Виброустановка  
Источник загрязнения N 0007, Виброустановка  
Источник загрязнения N 0008, Виброустановка  
Источник загрязнения N 0009, Виброустановка  
Источник загрязнения N 0010, Буровая установка  
Источник загрязнения N 6001, Сварочные работы УОНИ-13/55  
Источник загрязнения N 6002, Сварочные работы МР-4  
Источник загрязнения N 6003, Газовая резка (пропан-бутан)  
Источник загрязнения N 6004, Земляные работы  
Источник загрязнения N 6005, Пыление колес от автотранспорта  
Источник загрязнения N 6006, Паяльные работы  
Источник загрязнения N 6007, Емкость для ГСМ - 50 м<sup>3</sup>  
Источник загрязнения N 6008, Емкость для масла - 8 м<sup>3</sup>  
Источник загрязнения N 6008, Буровые работы  
Источник загрязнения N 6008, Пыление при работе трактора/бульдозера/тягача

### **СМР, подготовительные работы, бурения и крепления**

Источник загрязнения N 0001 Паровой котел  
Источник загрязнения N 0002, Буровая установка  
Источник загрязнения N 0003, Дизельный двигатель по типу или аналог САТ 3406, N - 343 кВт  
Источник загрязнения N 0004, Дизельный двигатель по типу или аналог САТ 3406, N - 343 кВт



Источник загрязнения N 0005, Дизельный двигатель по типу или аналог PZ12V190B, N - 375 кВт

Источник загрязнения N 0006, Дизельный двигатель по типу или аналог PZ12V190B, N - 375 кВт

Источник загрязнения N 0007, Привод буровой установки - ДВС дизельный генератор по типу или аналог TAD 1242 GE N - 398 кВт

Источник загрязнения N 0008 Вспомогательный паровой агрегат на дизельном топливе

Источник загрязнения N 0009, Силовой двигатель по типу или аналог ЯМЗ-238 (подъёмник А-80), N = 158 кВт

Источник загрязнения N 0010, Сварочный агрегат САК (дизель)

Источник загрязнения N 0011, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата по типу или аналог ЦА-320

Источник загрязнения N 0012, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата (резерв)

Источник загрязнения N 0013-0014, Электрогенератор с дизельным приводом по типу или аналог VOLVO PENTA 1241 (2 ед.)

Источник загрязнения N 0015, Силовая установка с дизельным приводом по типу или аналог САТ С 15

Источник загрязнения N 0016, Дизельная электростанция для освещения

Источник загрязнения N 0017, Буровой насос с дизельным приводом по типу или аналог САТ 3512

Источник загрязнения N 0018, Электрогенератор с дизельным приводом по типу или аналог КАМАЗ АД-100

Источник загрязнения N 0019, Дизельный генератор по типу или аналог ДЭС-30

Источник загрязнения N 0020, Электрогенератор с дизельным приводом по типу или аналог ЯМЗ 238

Источник загрязнения N 0021, Резервуар для дизельного топлива V-50 м<sup>3</sup> (Горизонтальный)

Источник загрязнения N 0022, Передвижная паровая установка (ППУ)

Источник загрязнения N 0023 - 0029, Смесительная установка по типу или аналог 2СМН-20 (7 шт)

Источник загрязнения N 0030, Цементировочный агрегат по типу или аналог ЦА-320

Источник загрязнения: N 6001, Линия дизтоплива

Источник загрязнения: N 6002, Перемещения грунта бульдозером

Источник загрязнения N 6003 Засыпка грунта бульдозером

Источник загрязнения N 6004. Уплотнение грунта катками и трамбовками

Источник загрязнения N 6005. Пыление при передвижении автотранспорта

Источник загрязнения N 6006. Пылящая поверхность бурильные работы

Источник загрязнения N 6007. Узел пересыпки грунта

Источник загрязнения: 6008 - 6012, Задвижки высокого давления на манифольде буровых насосов - 5ед.

Источник загрязнения: N 6013 Сварочный агрегат

Источник загрязнения: N 6014, Емкость (резервуар) для хранения моторного масла

Источник загрязнения: N 6015, Емкость д/т V = 7.3 м<sup>3</sup>

Источник загрязнения: N 6016, Емкость д/т V = 40 м<sup>3</sup>

Источник загрязнения: N 6017, Емкость д/т V= 4 м<sup>3</sup>

Источник загрязнения: N 6018, Выкидная линия буровых насосов высокого давления



Источник загрязнения: N 6019, Выкидная линия буровых насосов высокого давления

Источник загрязнения: N 6020, Буровой насос по типу или аналог 2СМН-20

Источник загрязнения: N 6021, Буровой насос по типу или аналог ЦА-320М

Источник загрязнения: N 6022, Буровой насос по типу или аналог ОСР-20

Источник загрязнения: N 6023, Буровой насос по типу или аналог 1БМ-700

Источник загрязнения: N 6024, Буровой насос по типу или аналог СКЦ-3М

Источник загрязнения: N 6025, Буровой насос по типу или аналог 3НВ-1000, N-735 кВт

Источник загрязнения: N 6026, Емкость для ДТ

Источник загрязнения: N 6027, Насос для перекачки ДТ

Источник загрязнения: N 6028, Емкость бурового шлама

Источник загрязнения: N 6029, Блок приготовления бурового растворов

Источник загрязнения: N 6030, Блок приготовления цементного раствора

#### При испытании скважины

Источник загрязнения N 1001, Буровой станок по типу УПА 60/80 или аналог

Источник загрязнения N 1002, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата

Источник загрязнения N 1003, Дизель генератор 100 кВт

Источник загрязнения N 1004, ДЭС

Источник загрязнения N 1005, Факельная установка

Источник загрязнения: N 6101 Емкость для хранения дизтоплива

Источник загрязнения: N 6102 Блок манифольд

Источник загрязнения: N 6103-6108 Насос для перекачки дизельного топлива - 5шт.

#### При ликвидации последствий деятельности разведки по углеводородам

Источник загрязнения N 0001, Дизельная электростанция (ДЭС) для освещения

Источник загрязнения N 0002, Дизельный двигатель ЯМЗ-238 (Подъемный агрегат УПА-60)

Источник загрязнения N 0003, Дизельный двигатель ЯМЗ-238 (Подъемный агрегат УПА-60)

Источник загрязнения N 0004, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата ЦА-320

Источник загрязнения N 0005, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата ЦА-320

Источник загрязнения: N 0006, Агрегат сварочный дизельный

Источник загрязнения: N 0007, Агрегат сварочный дизельный

Источник загрязнения: N 0008, Цементосмесительная машина (СМН)

Источник загрязнения: N 0009, Цементосмесительная машина (СМН)

Источник загрязнения: N 0010, Емкость для дизельного топлива

Источник загрязнения: N 6001, Сварочные работы (Расчет выбросов при ручной дуговой сварке штучными электродами)

Источник загрязнения: N 6002, Газосварочные работы

Источник загрязнения: N 6003, Узел приготовления цементного раствора

Источник загрязнения: N 6004, Насос подачи ГСМ к дизелям

Источник загрязнения: N 6005, Пересыпка инертных материалов

Источник загрязнения: N 6006, Покрасочные работы

Источник загрязнения: N 6007, Пыление при работе автогрейдера

Источник загрязнения: N 6008, Пыление при работе бульдозера



Источник загрязнения: N 6009, Пыление при работе экскаватора  
 Источник загрязнения: N 6010, Разработка грунта экскаваторами  
 Источник загрязнения: N 6011, Выемка грунта бульдозером

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.

Расчеты выбросов вредных веществ произведены в соответствии с требованиями, сборников методик.

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.

Итого согласно перечню выбросов загрязняющих веществ:

- при полевой сейсморазведки 2Д-МОГТ в 2024 году 40,464313 тонн;
- при смр, подготовительных работ и бурении в 2024 году 121,7862433 тонн;
- при испытании в 2024 году на 1 объект 52,9808399 тонн;
- при испытании в 2025 году на 4 объекта 211,92336 тонн;
- при испытании в 2026 году на 6 объект 317,885 тонн;
- при ликвидации последствий разведки 2,0770982 тонн.

### Воздействие на водные объекты

Водоснабжение водой для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. 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 м3.

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 (вагон-чики с душем, умывальником).

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.

### Ориентировочно водопотребление и водоотведение при 2Д сейсмике в объеме 100 пог.км

Потребитель	сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
			м <sup>3</sup> /сут.	м <sup>3</sup> /цикл	м <sup>3</sup> /сут.	м <sup>3</sup> /цикл
Питьевые	80	30	0,025	23,25	-	-
Хоз-бытовые нужды			0,12	111,6	0,12	111,6
<b>Всего</b>	<b>80</b>	<b>30</b>	<b>0,145</b>	<b>134,85</b>	<b>0,12</b>	<b>111,6</b>
<b>Безвозвратные потери, 5%</b>	-	-	-	-	<b>0,006</b>	-
<b>Итого:</b>	-	-		<b>128,11</b>	<b>0,114</b>	<b>106,0</b>



**Ориентировочно водопотребление и водоотведение при СМР и бурении**

Потребитель	сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
			м <sup>3</sup> /сут.	м <sup>3</sup> /цикл	м <sup>3</sup> /сут.	м <sup>3</sup> /цикл
Питьевые	83	30	0,025	41,25	-	-
Хоз-бытовые нужды			0,12	198	0,12	198
Техническая нужда			-	212,8	-	212,8
Душевая			3	165	3	165
Столовая			1,8	99	1,8	99
Прачечная			2,25	123,75	2,25	123,75
<b>Всего</b>	<b>83</b>	<b>30</b>	<b>7,195</b>	<b>839,8</b>	<b>2,25</b>	<b>798,55</b>
Безвозвратные потери, 5%	-	-	-	-	<b>0,1125</b>	-
<b>Итого:</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>797,8</b>	<b>2,1375</b>	<b>758,62</b>

**Ориентировочно водопотребление и водоотведение при испытании**

Потребитель	сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
			м <sup>3</sup> /сут.	м <sup>3</sup> /цикл	м <sup>3</sup> /сут.	м <sup>3</sup> /цикл
Питьевые	560	30	0,025	405	-	-
Хоз-бытовые нужды			0,12	1944	0,12	1944
Техническая нужда			-	2226,42	-	2226,42
Душевая			3	1620	3	1620
Столовая			1,8	972	1,8	972
Прачечная			2,25	1215	2,25	1215
<b>Всего</b>	<b>560</b>	<b>30</b>	<b>7,195</b>	<b>8382,42</b>	<b>2,25</b>	<b>7977,42</b>
Безвозвратные потери, 5%	-	-	-	-	<b>0,1125</b>	-
<b>Итого:</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7963,2</b>	<b>2,1375</b>	<b>7578,5</b>

*Предварительный расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при ликвидации*

Численность бригады будет составлять 7 человек.

*Расчет потребности бутилированной воды для питьевых нужд.*

Для питьевых нужд используется бутилированная вода, в расчет 5 л/сут на 1 чел. Водопотребление на питьевые нужды бутилированной воды составит (5 л/с \* 7 чел \* 18 сут) 630 м<sup>3</sup>.

*Расчет потребности пресной воды для хозяйственно-бытовых нужд.*

Обеспечение питьевой водой для хозяйственно-бытовых нужд бригады из 7 человек при ликвидации скважин осуществляется в автоцистернах.

При норме расхода питьевой воды 0,025 м<sup>3</sup>/сутки на 1 человека водопотребление в течение 45 сут. составит (45 сут \* 7 чел \* 0,025 м<sup>3</sup>/сут) – 7,875 м<sup>3</sup>.

*Расчет потребности технической воды при ликвидации скважины с глубиной 1750 м.*

Потребность в технической воде, из расчета 18,66 литра на 1 метр скважины, при 1,5-кратном запасе жидкости при ликвидации 1-й скважины составит: при глубине скважины: 18,66\*1750\*1,5/1000 = 48,98 м<sup>3</sup>.

*Расчет потребности технической воды при установке цементной тумбы на устье исторических скважин*

Ориентировочное количество воды для приготовления цементного раствора составит – 52,0 м<sup>3</sup>. Для технической рекультивации территории вокруг скважины требуется уплотнение верхнего слоя почвы прицепным 25-тонным катком с поливом. Количество технической воды, необходимое для увлажнения грунта составит 61,2 м<sup>3</sup>.



При цементировании и увлажнении почвы водопотребление безвозвратное. Отвод хозяйственно-бытовых стоков, от санитарно-технических приборов жилых вагонов для персонала, осуществляется в септик, откуда вывозится специальным автомобильным транспортом на специализированное предприятие на очистные сооружения по договору.

**Баланс водопотребления и водоотведения объекта**

Наименование работ	Водопотребление		Водоотведение (сброс сточных вод), м3	Безвозвратные потери м3 или повторное использование
	Техническая вода	Питьевая вода		
Технологические нужды	49,98	-	-	49,98
Увлажнение грунта	61,2	-	-	61,2
Хоз. бытовые нужды	-	7,875	7,875	-

### **Программа управления отходами**

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

Буровой шлам (БШ) – выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием.

Согласно планируемому техническому заданию и договору с компанией, осуществляющей бурение скважин, буровой шлам - собирается в специальных металлических контейнерах, с последующим вывозом на специализированные предприятия имеющие соответствующую лицензию Согласно п.1 статьи 336 ЭК РК. Срок накопления отхода согласно Экологический кодекса РК.

Отработанный буровой раствор (ОБР) – один из видов отходов при бурении скважины.

Согласно планируемому техническому заданию и договору с компанией, осуществляющей бурение скважин, отработанный буровой раствор - собирается в специальных металлических контейнерах, собирается в специальных металлических контейнерах, с последующим вывозом на специализированные предприятия имеющие соответствующую лицензию Согласно п.1 статьи 336 ЭК РК. Срок накопления отхода согласно Экологический кодекса РК.

Отработанные масла - накапливаются в герметичных емкостях. В дальнейшем отработанные масла передаются по договору в специализированное предприятие. Срок накопления отхода согласно Экологический кодекса РК.

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. Срок накопления отхода согласно Экологический кодекса РК.

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 накопления отхода согласно Экологический кодекса РК.

Огарки сварочных электродов образуются при использовании электродов для проведения сварочных работ, вследствие выгорания остаются различной величины огарыши негодные к дальнейшему использованию. Срок накопления отхода согласно Экологический кодекса РК.



Расчет образования отходов на период проведения сейсморазведочных работ. В период проведения работ, отходов радиоизлучения образовываться не будет, оборудования с ионизационным излучением использоваться не будет.

Возможными основными отходами на период проведения полевых сейсморазведочных работ могут быть:

- Бытовые отходы (ТБО)
- Огарки сварочных электродов
- Отработанные масла
- Отработанные масляные фильтры
- Промасленная ветошь
- Металлолом
- Изношенные шины

**Лимиты накопления отходов на период сейсморазведочных работ**

Наименование отхода	Количество образования, тонн/период СМР	Количество накопления, тонн/период СМР
<b>Опасные отходы</b>		
Промасленная ветошь	0,038	0,038
Отработанные масла	0,0786	0,0786
Отработанные масляные фильтры	0,1296	0,1296
<b>Неопасные отходы</b>		
Смешанные коммунальные отходы	7,7625	7,7625
Отходы сварки	0,0003	0,0003
Металлолом	0,6067	0,6067
Изношенные шины	0,533	0,533
<b>ИТОГО:</b>	<b>9,1487</b>	<b>9,1487</b>

**Лимиты накопления отходов при СМР**

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления , тонн/год
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>
<b>Всего</b>	-	465,2736
в т. ч. отходов производства	-	463,6462
отходов потребления	-	1,627395
<b>Опасные отходы</b>		
Буровой шлам	-	212,37
Отработанный буровой раствор	-	250,3639
Промасленная ветошь	-	0,1524
<b>Не опасные отходы</b>		
Металлолом	-	0,7584
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
Коммунальные отходы (ТБО)	-	1,627395

**Лимит накопления отходов при испытании**

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления , тонн/год
----------------------	---	-----------------------------



1	2	3
<b>Всего</b>	-	16,11
в т. ч. отходов производства	-	0,1270
отходов потребления	-	15,98
<b>Опасные отходы</b>		
Люминесцентные лампы	-	0,00003
Промасленная ветошь	-	0,127
<b>Не опасные отходы</b>		
Коммунальные отходы (ТБО)	-	15,98

**Лимиты накопления отходов при ликвидации**

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
<b>Всего:</b>	-	17,90595
в т.ч. отходов производства	-	17,84095
отходов потребления	-	0,065
<b>Опасные отходы</b>		
Отработанное масло	-	0,1609
Промасленная ветошь	-	0,7620
Металлолом	-	15,0
Огарки сварочных	-	0,00045
Строительные отходы	-	1,86
Использованная тара	-	0,0576
<b>Неопасные отходы</b>		
Коммунальные (твердо-бытовые) отходы	-	0,065
<b>Зеркальные отходы</b>		
-	-	-

*Для уменьшения влияния работ на состояние окружающей среды предусматривается комплекс мероприятий.*

1) проведение работ по пылеподавлению на объектах недропользования и строительных площадках, в том числе на внутрипромысловых дорогах;

2) рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных в результате антропогенной деятельности земель: восстановление, воспроизводство и повышение плодородия почв и других полезных свойств земли, своевременное вовлечение ее в хозяйственный оборот, снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель;

3) внедрение мероприятий по предотвращению загрязнения недр при проведении работ по недропользованию;

4) озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территориях предприятий и освобождаемых территориях, землях, подверженных опустыниванию и другим неблагоприятным экологическим факторам;

5) Предусмотреть озеленение санитарно-защитной зоны не менее указанного процента площади для соответствующего класса опасности, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки, при невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и



территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ.

б) проведение мероприятий по ликвидации бесхозяйных отходов и исторических загрязнений, недопущению в дальнейшем их возникновения, своевременному проведению рекультивации земель, нарушенных в результате загрязнения производственными, твердыми бытовыми и другими отходами;

#### **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 № KZ63VWF00149956 от 03.04.2024 года.

2. Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Кожа Южный».

3. Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Кожа Южный».

Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Кожа Южный» при дальнейшей реализации намечаемой деятельности необходимо учесть требования пункта 4 статьи 146 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», а именно - сжигание сырого газа в факелах допускается по разрешению уполномоченного органа в области углеводородов.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

**Вывод:** Представленный отчет о возможных воздействиях возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Кожа Южный» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный отчет о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Кожа Южный» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 03.05.2024 год на интернет-ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах местных исполнительных органов 26.04.2024 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет- ресурсах местных исполнительных органов 25.04.2024 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: «Атырау» №15 (20828) от 11.04.2024 г., ПК №15 (20765) от 11.04.2024г. Эфирная справка Д№129 от 11.04.2024 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 тел.: +7 7773420022, gulnaraa@bk.ru

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 –ga.arystanova@atyrau.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, 31/05/2024 10:00, Атырауская область, Кзылкогинский район, Мукурский с.о., с.Жантерек, 38 (начальная школа №75)

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

