«Өзен кен орнында 25 бірлік бұрғылаудан кейінгі айдау ұңғымасын жайластыру»
жұмыс жобасы бойынша

25.12.2018 ж. № 15-0312/18
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Өзенмұнайгаз» АҚ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Проектно Строительный Центр» ЖШС

Ақтау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Өзен кен орнында 25 бірлік бұрғылаудан кейінгі айдау ұңғымасын жайластыру» жұмыс жобасы бойынша осы қорытынды «Мемсараптама» РМК-нің Батыс өңірі бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-нің Батыс өңірі бойынша филиалының рұқсатынсыз осы қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 15-0312/18 от 25.12.2018 г.
(положительное)

по рабочему проекту
«Обустройство нагнетательных скважин после бурения 25-единиц на месторождении Узень»

ЗАКАЗЧИК:
АО «Озенмунайгаз»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Проектно Строительный Центр»

г. Актау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Обустройство нагнетательных скважин после бурения 25-единиц на месторождении Узень»** выдано филиалом по Западному региону РГП «Госэкспертиза».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала по Западному региону РГП «Госэкспертиза».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Обустройство нагнетательных скважин после бурения 25-единиц на месторождении Узень».**

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 15 октября 2018 года №01-1514.

2. ЗАКАЗЧИК: АО «Озенмунайгаз».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Проектно Строительный Центр», государственная лицензия от 22 февраля 2017 года №17003154, I – категория, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Мангистауской области».

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заместителем генерального директора по производству – первый заместитель АО «Озенмунайгаз» от 27 февраля 2018 года;

постановление ГУ «Акимат Мангистауской области» о предоставлении права временного возмездного землепользования (аренды) от 03 июля 2014 года №166;

акт на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды), выданный Мангистауским филиалом РГП «НПЦзем» КО от 15 июля 2014 года №0188900;

архитектурно-планировочное задание, утвержденное главным архитектором Каракиянского района от 06 ноября 2017 года №10;

перечень основного оборудования и материалов, отсутствующих в нормативной базе и принятых по прайс-листам, и их стоимости, утвержденный управляющим директором по капитальному строительству АО «Озенмунайгаз» от 28 ноября 2018 года;

отчет об инженерно-геологических изысканиях и топографо-геодезическая съемка в масштабе 1:500, выполненные ТОО «Проектно Строительный Центр» в 2018 году, (Государственная лицензия от 16 февраля 2007 года МҚЛ №0000192, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, приложение к государственной лицензии от 27 октября 2014 года).

письмо АО «Озенмунайгаз» от 25 сентября 2018 года №165-11-13/4100 о планировании строительства объекта в первом квартале 2019 года.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Мангистауской области» - письмо о согласовании рабочего проекта в части мер промышленной безопасности от 09 октября 2018 года №KZ25VQR00012222.

АО «Озенмунайгаз» - письмо о согласовании рабочего проекта от 25 сентября 2018 года №165-11-13/4100.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1. Пояснительная записка.

Том 2. 196-204-Рабочие чертежи:

ГП – генеральный план;

ТХ – технологические решения;

АС – архитектурно-строительные решения;

Сметная документация.

ООС – охрана окружающей среды.
Паспорт рабочего проекта.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Обеспечение дополнительной добычи, сбора и транспорта продукции скважин.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Проектируемый объект находится на месторождении «Узень» Мангистауской области. Месторождение Узень расположено в степной части Южного Мангышлака и административно входит в состав Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан. Территория области малообжитая. Областной центр г. Актау находится 150 км от месторождения Узень. Рядом с месторождением расположен г. Жанаозен.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон (согласно СП РК 2.04-01-2017) - IV Г;
расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки (СП РК 2.04-01-2017) - минус 19^0С;
нормативная снеговая нагрузка (СНиП 2.01.07-85*) - 50 кгс/м^2;
нормативная ветровая нагрузка (СНиП 2.01.07-85*) - 48 кгс/м^2;
максимальная глубина проникновения нулевой изотермы в грунт (СП РК 2.04-01-2017) - 1,0 м;
сейсмичность (СП РК 2.03-30-2017) - 6 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Отчет об инженерно-геологических изысканиях составлен ТОО «Проектно Строительный Центр» в 2018 году.

Участок изысканий в геоморфологическом отношении относится к Степному Мангышлаку и представляет собой впадину, дно впадины Узень равнинное и на большой площади закрыто чехлом делювия и пролювия (четвертичные отложения). Местами супесь, суглинок залегает на розовых известняках, возраст которого – верхний миоцен. Замкнутые западины заняты такырами, а в юго-западной части впадины Узень расположен массив закрепленных и полузакрепленных песков.

Изыскания выполнены на четырех участках: НГДУ-1 (Скв. №1-8); НГДУ-2 (Скв. №9-12); НГДУ-3 (Скв. №13-15); НГДУ-4 (Скв. №16-23). Всего пробурены 23 скважины глубиной 3,5 м.

В геологическом строении участка изысканий принимают участие: с поверхности, до глубины 3,5 м – суглинок пылеватый; песок пылеватый и крупный; супесь пылеватая; глина легкая пылеватая и известняк-ракушечник с прослойками глины. Грунты расположены в различных комбинациях с наличием и отсутствием отдельных ИГЭ в каждой колонке. Ниже приведены характеристики грунтов с выборкой минимальных нормативных характеристик.

В соответствии с ГОСТ 25100-2011 в инженерно-геологическом разрезе выделены 5 инженерно-геологических элементов (далее - ИГЭ):

ИГЭ-1 – суглинок пылеватый. Мощность слоя от 0 до 2,1 м. Минимальные нормативные значения грунта: плотность грунта 1,42 г/см^3 (скв. №13); удельное сцепление 8 кПа (скв. №6), угол внутреннего трения 20^0 (скв. №17); модуль деформации 2,3 МПа в водонасыщенном состоянии (скв. №6). Грунты просадочные.

ИГЭ-2 – известняк-ракушечник. Мощность слоя от 0 до 3,0 м. Плотность грунта природного сложения, нормативное значение - 1,51 г/ $см^3$ (скв. №2, 12, 21). Минимальный предел прочности при одноосном сжатии в естественном состоянии, нормативное значение 2,21 МПа, в водонасыщенном состоянии 1,72 МПа (скв. №2).

ИГЭ-3 – супесь пылеватая. Мощность слоя от 0 до 3,5 м. Минимальные нормативные значения грунта: плотность грунта 1,43 г/$см^3$ (скв. №17); удельное сцепление 13 кПа, угол внутреннего трения 22^0 (скв. №19); модуль деформации 1,3 МПа в водонасыщенном состоянии (скв. №17). Грунты просадочные.

ИГЭ-4 – песок. Мощность слоя от 0 до 2,1 м. Минимальные нормативные значения грунта: плотность грунта 1,39 г/$см^3$ (скв. №5); удельное сцепление 13 кПа (скв. №15), угол внутреннего трения 24^0 (скв. №22); модуль деформации 6,2 МПа в водонасыщенном состоянии (скв. №5). Грунты просадочные.

ИГЭ-5 – глина легкая. Мощность слоя от 0 до 2,5 м. Минимальные нормативные значения грунта: плотность грунта 1,42 г/$см^3$ (скв. №17); удельное сцепление 22 кПа, угол внутреннего трения 17^0 (скв. №17); модуль 1,2 МПа в водонасыщенном состоянии (скв. №17). Грунты просадочные.

По содержанию сульфатов грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и от слабо- до сильноагрессивных к бетонам на сульфатостойких цементах. По содержанию хлоридов грунты от среднеагрессивных до сильноагрессивных к бетонным и железобетонным конструкциям. По содержанию водорастворимых солей – грунты от незасоленного - 0,034% до сильнозасоленного - 4,547%. Засоление от хлоридно-сульфатных до сульфатных.

Грунтовые воды не вскрыты. Территория относится к зоне северных пустынь с отсутствием постоянных водотоков. Во время таяния снега и коротких дождей в некоторых сухих руслах на короткое время появляется вода.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Месторождение Узень расположено в степной части Южного Мангышлака и административно входит в состав Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан. В непосредственной близости от месторождения проходят нефтепровод Узень-Актау и газопровод Тенге-Жетыбай-Актау. Перевозка грузов осуществляется автомобильным и железнодорожным транспортом. Движение автотранспорта осуществляется по асфальтированным шоссе, которые соединяют города, поселки, а также нефтегазопромыслы. На остальной территории, не занятой нефтегазопромыслами, движение осуществляется по полевым дорогам. Строительство автомобильных дорог данным рабочим проектом не предусмотрено.

Площадки обустраеваемых скважин ранее спланированны в период бурения.

Рабочим проектом предусмотрено обустройство двадцати пяти нагнетательных скважин. Генеральный план площадок разработан с учетом технологий производства. В составе рабочего проекта на каждой площадке типовым размером 50,0х50,0 м предусмотрены:

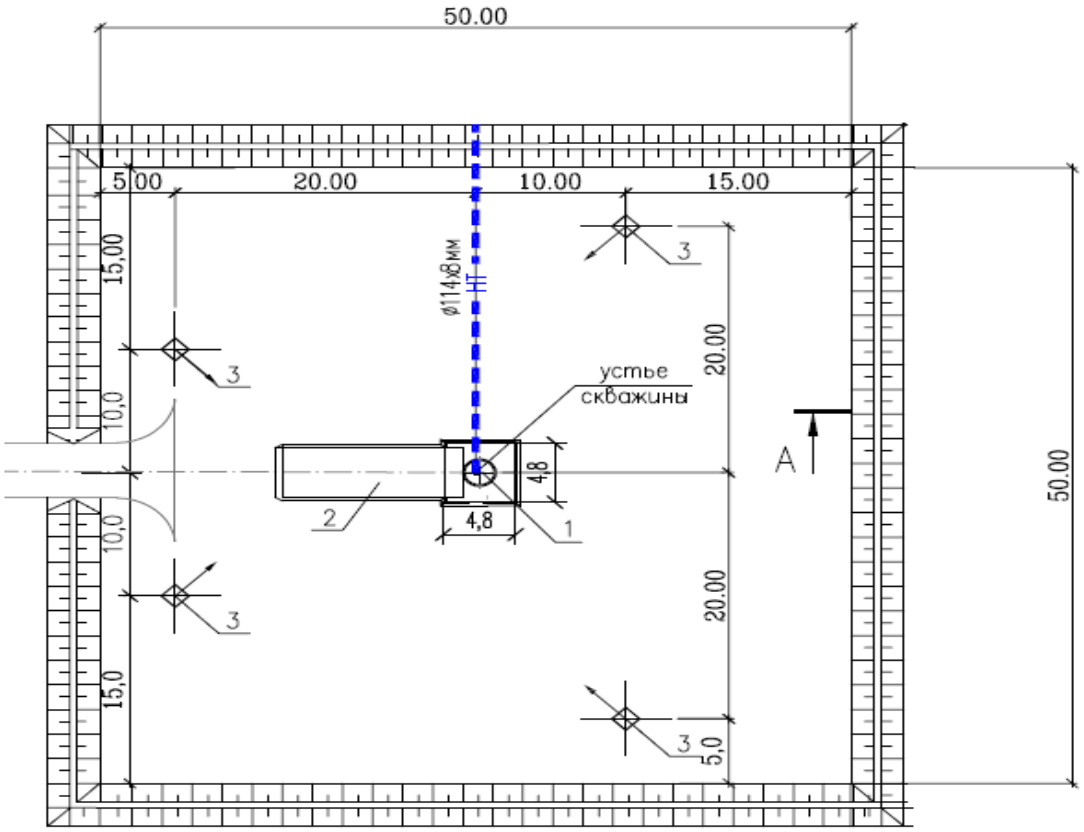
приустьевой колодец;

площадка под ремонтный агрегат;

якоря оттяжек.

Инженерные сети на проектируемых площадках, запроектированы с учетом взаимного размещения их с проектируемыми зданиями и сооружениями.

Схема типового генерального плана приведена на рисунке 1.



1. Приустьевой колодец. 2. Площадка под ремонтный агрегат. 3. Якоря оттяжек.

Рисунок 1.

Технические показатели генерального плана приведены в таблице №1.

Таблица №1

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество
1	Площадь участка (1 скв/25 скв.)	га	0,25/6,25
2	Площадь застройки (1 скв/25 скв.)	га	67,76/1694,0
3	Коэффициент застройки		2,7

6.2.2 Технологические решения

В технологической части рабочего проекта предусматривается:

обустройство устья нагнетательных скважин – 25 шт.;

строительство напорных водоводов от БГ/ВРП до нагнетательных скважин.

Обустройство устья нагнетательных скважин

Всего рабочим проектом рассматривается обустройство 25 нагнетательных скважин.

Подбор типа устьевого оборудования скважин (арматура нагнетательная), устанавливаемого на площадках нагнетательной скважины и его обвязка выполняется согласно данному рабочему проекту и «Типовой схемы обвязки устья нагнетательных скважин месторождения «Узень», утвержденных АО «Озенмунайгаз» и согласованных с уполномоченным органом.

Подсоединение нагнетательных линий к нагнетательной арматуре осуществляется, согласно чертежу обвязки устья нагнетательной скважины. В местах присоединения нагнетательной линии к нагнетательной арматуре, рабочим проектом предусматривается установка обратного клапана диаметром - 100 мм, давлением Ру-16,0 МПа.

На площадках нагнетательных скважин предусмотрен визуальный контроль давления на устье скважины техническим манометром.

Устьевое оборудование нагнетательной скважины включает в себя обратный клапан и запорную арматуру, а также весь необходимый комплекс вспомогательного оборудования.

Надземная антикоррозийная изоляция трубопроводов и арматуры производиться краской ПФ-115 в два слоя по грунту ГФ-021, а также теплоизолируется минеральной ватой толщиной 60 мм с оберткой тонколистовой оцинкованной сталью

Строительство напорных водоводов от БГ/ВРП до нагнетательных скважин

Нагнетательные линии предназначены для транспортировки воды от блоков гребенки БГ/ВРП до нагнетательной скважины системы поддержания пластового давления.

Высоконапорные нагнетательных трубопроводы согласно требованиям ВСН 51-2.38-85 в зависимости от диаметра трубопровода, характера и параметров транспортируемой среды относятся к трубопроводам III класса, группы 1 и II категории.

Прокладка вновь запроектированных водоводов из стальных бесшовных горячедеформированных труб диаметром 114х8 мм с трехслойной наружной заводской изоляцией экструдированным полиэтиленом выполняется подземно на глубине 1,2 м в насыпях 0,4 м.

На подходах к БГ за 5-10 м водовод выходит на поверхность. Стальные трубопроводы на низких опорах. Тепловая изоляция выполняется минеральными плитами толщиной 60 мм и оцинкованным листом толщиной 0,55 мм.

Контроль качества выполнения земляных работ, приемку, отбраковку и освидетельствование труб, деталей трубопроводов и запорной арматуры, а также контроль сварных соединений выполнить в соответствии с требованиями ВСН 012-88 ч.1. Объем контроля сварных соединений неразрушающими методами составляет:

100% от общего количества стыков, из них 25% радиографическим методом, остальные 75% ультразвуковым и магнитографическими методами.

После выполнения контроля сварных соединении и получении удовлетворительных результатов трубопроводы подлежат гидравлическому испытанию на прочность и герметичность:

давление испытания на прочность Рисп=1,25 Рраб;

давление испытания на герметичность Рисп=Рраб.

Номера обустраиваемых нагнетательных скважин, протяженность нагнетательных линий, принадлежность к БГ/ВРП и к НГДУ приведена в таблице №2.

Таблица №2

№п/п	№скважины	Блок гребенки/ Водораспределительный пункт	НГДУ	Протяженность, м
1	4984	БГ-2	1	505,0
2	4982	БГ-2	1	795,0
3	4983	ВРП-3	1	517,0
4	7424	БГ	1	356,0
5	7429	ВРП-9	1	392,0
6	6455	БГ	1	337,0
7	6457	БГ	1	218,0
8	6453	БГ	1	630,0

окончание таблицы №2

9	6459	БГ	1	1020,0
10	6454	БГ-16	1	545,0
11	4986	ВРП-5	2	238,0
12	4987	БГ-6	2	232,0
13	7407	БГ	2	394,0
14	7408	БГ-3	2	1289,0
15	7409	БГ	2	987,0
16	7435	ВРП-6	3	273,0
17	7411	БГ	3	1661,0
18	805	БГ	4	529,0
19	949	БГ	4	340,2
20	5392	БГ	4	224,5
21	5432	БГ	4	126,0
22	5433	БГ	4	431,6
23	7412	БГ	4	392,7
24	7503	БГ	4	133,4
25	786	БГ	4	1354,5
	Общая протяженность			13920,9

В месте пересечения нагнетательной линии с существующими подземными трубопроводами разработка траншеи выполняется в вручную по 2 м по обе стороны от пересечения.

В местах пересечения с автодорогами нагнетательные линии заключаются в футляры из стальной трубы диаметром 325х6 мм. На переходах через автомобильные дороги резьбовые соединения в пределах защитного кожуха и по одному стыку в обе стороны контролируются в 100% объеме.

Трассы трубопроводов обозначаются опознавательными знаками высотой 1,7 метра от поверхности земли, устанавливаемыми в пределах прямой видимости, но не реже чем, через 1000 м, и на углах поворота, при переходе через автодорогу с обоих сторон автодороги.

Основные технические показатели:

количество нагнетательных скважин – 25 шт;

общая протяженность нагнетательных линий – 13620,9 м.

6.2.3 Архитектурно-строительные решения

Рабочим проектом предусмотрены следующие сооружения:

приустьевой колодец;

площадка под ремонтный агрегат;

якоря оттяжек.

Приустьевой колодец

Приустьевой колодец выполнен из канализационных стеновых колец КС 20.9 (2 шт) по ГОСТ 8020-90. Днище колодца из монолитного бетона класса В12,5, армированного сеткой из проволоки 5Вр1 по ГОСТ 8478-81. Железобетонный колодец с внутренней стороны обшит рулонной сталью толщиной 5 мм по ГОСТ 19903-2015. Крышка колодца изготовлена из просечно-вытяжной листовой стали ПВ610 (ГОСТ 8706-78*) из двух равных половин. По краям обрамлена уголком 50х50х4 мм и соединяется полосами 4х50 мм. Каждая половинка крышки колодца имеет петли по две штуки для открывания. Поверхность крышки вырезается по форме колонной арматуры на уровне выхода из колодца.

Площадка под ремонтный агрегат

Площадка под ремонтный агрегат предусмотрена из дорожных плит 1П30.18 (ГОСТ 21924.0-84), уложенных на щебеночную подготовку толщиной 100 мм, пропитанную битумом марки БН 70/30 и из фундаментных блоков ФБС 24.6.6-Т (ГОСТ 13579-78*), укладываемых под дорожные плиты в зоне примыкания к приустьевому колодцу. Плиты между собой связаны арматурой диаметром 12 мм класса А-I (А240) (ГОСТ 5781-82) по монтажным петлям.

Якоря оттяжек

Якоря оттяжек предусмотрены из монолитного бетона класса В15 с закладным анкером для крепления оттяжки. Каждый якорь имеет петлю П-1 для оттяжек из арматуры диаметром 25 класса А-I (А240) (ГОСТ 5781-82) заделанную в монолит с хомутами с шагом 200 мм из арматуры диаметром 8 мм А-I (А240). В верхней зоне конструкции бетонного якоря для оттяжек предусмотрена сетка из проволоки 5Вр1 по ГОСТ 8478-81. Для монтажа фундаментов предусмотрены петли П-2 из арматуры диаметром 18 мм А-I (А240) по ГОСТ 5781-82.

Мероприятия по защите строительных конструкций и сооружений от коррозии

Бетон для бетонных и железобетонных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе. Под бетонными и железобетонными конструкциями предусмотрена подготовка из щебня толщиной 100 мм, пропитанного битумом.

Все боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазаны битумом БН70/30 за два раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине.

Перед устройством сооружений предусмотрено уплотнение просадочного грунта основания вибротрамбовками.

Металлические конструкции окрашены масляной густотертой краской по грунтовке из железного сурика на олифе «Оксоль».

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций и гражданской обороне

Основными, принятыми в рабочем проекте, мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрывопожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются:

размещение вредных и взрывоопасных производств на открытых площадках;

полная герметизация процессов, происходящих на площадках нагнетательных скважин;

выбор оборудования и трубопроводов из условия максимально возможных параметров технологического процесса;

компенсация продольных перемещений трубопроводов, возникающих от изменения температуры и внутреннего давления;

обеспечение прочности и герметичности технологических трубопроводов (контроль сварных стыков и гидравлическое испытание);

теплоизоляция надземных трубопроводов.

Рабочий проект рассмотрен и согласован:

РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Мангистауской области» - письмо о согласовании рабочего проекта в части мер промышленной безопасности от 09 октября 2018 года №KZ25VQR00012222.

6.4 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом проектируется обустройство нагнетательных скважин после бурения на месторождении Узень. Производство проектируемых работ на территории действующего объекта, в пределах установленной СЗЗ предприятия АО «Озенмунайгаз».

В рабочем проекте предусмотрены санитарно-эпидемиологические требования к производственным процессам и технологическому оборудованию.

Оборудование, размещенное на открытой площадке в колодцах, траншеях или других заглублениях оснащается средствами автоматизации, дистанционного контроля и управления, механизации ремонтных работ.

Технологическое оборудование и аппаратура, применяемые на объекте, стойкие к сульфидно-коррозионному воздействию.

Предусматривается комплекс мероприятий по предупреждению коррозии производственного оборудования.

Предусмотрено наружное освещение территории.

Для бытового обслуживания работающих, на территории месторождения Узень имеются существующие бытовые помещения оборудованные: гардеробными, душевыми, помещениями для сушки одежды и обуви. Питание и медицинское обслуживание работающих предусмотрено в существующей столовой и медицинском пункте, действующих на месторождении Узень.

Доставку работающих на строительные площадки организовывают автобусом. Для обеспечения хозяйственно-бытовых нужд работающего персонала, предусматривается вода питьевого качества. На всех участках и в бытовых помещениях предусматриваются аптечки первой медицинской помощи.

Работающих обеспечивают специальной одеждой, обувью и средствами индивидуальной защиты, в соответствии с действующими отраслевыми нормами для объектов нефтедобывающей промышленности.

Производство проектируемых работ на территории действующего месторождения Узень, предприятия АО «Озенмунайгаз», для которого ранее установлен размер СЗЗ – 1000 метров. Согласно санитарной классификации производственных объектов Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 20.03.2015 года №237, объект относится к 1 классу опасности. При эксплуатации проектируемых объектов выбросы загрязняющих веществ в атмосферу отсутствуют, следовательно, принятый ранее размер санитарно-защитной зоны – 1000 метров, остается на прежнем уровне и не требует корректировки. Ближайшим населенным пунктом является город Жанаозен, расположенный более 10 километров от месторождения. Производство строительно-монтажных работ кратковременное, не классифицируется, размер СЗЗ не устанавливается.

6.5 Организация строительства

Расчет продолжительности строительства и расчет задела по годам выполнены согласно СН РК 1.03-01-2016, СП РК 1.03-101-2013 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений» часть I – Промышленное строительство. Г.1.2 Нефтедобывающая промышленность.

Продолжительность строительства составляет 2,5 месяца.

Начало работ предусмотрено в первом квартале 2019 года (письмо АО «Озенмунайгаз» от 25 сентября 2018 года №165-11-13/4100).

Строительство будет осуществляться в два периода:

подготовительный;
основной.

В подготовительный период необходимо выполнить следующие работы:
установка временных зданий и сооружений;
организация открытых площадок складирования;
обеспечение строительства электроэнергией, теплом, водой, связью;
доставка на объект строительной техники, материалов, конструкций, оборудования;
формирование рабочих бригад.

В основной период выполняются строительно-монтажные работы по возведению всех запроектированных сооружений со сдачей объекта в эксплуатацию.

Строительство объектов осуществляется в соответствии с рабочим проектом, действующим законодательством, строительными нормами и правилами, стандартами по безопасности строительной продукции и охране окружающей среды, требованиями СН РК.

Мероприятия по организации строительства и технологии производства работ разрабатываются перед началом строительства лицом, осуществляющим строительство, или по договору лицом, имеющим соответствующий разрешительный документ к таким видам работ и отражаются в проекте производства работ (ППР).

Контроль качества строительно-монтажных работ осуществляется специальными службами, созданными в строительной организации, оснащенными средствами, приборами, приспособлениями, обеспечивающими необходимую достоверность и полноту контроля.

Работы предусмотрено выполнять в оптимальные сроки с применением передовых технологий, механизации работ.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Государственным нормативом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 03 июля 2015 года №235-нк, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Постэкспертная сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком и является основанием для определения лимита средств, при реализации проектов за счет государственных инвестиций в строительство в соответствии с пунктом 17 Государственного норматива по определению сметной стоимости в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2018.4) по выпуску сметной документации в текущих ценах 4 квартала 2018 г.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015.Изменения и дополнения. Выпуск 13;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015 Изменения и дополнения. Выпуск 13;

сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2018. Выпуск 3;

сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2017. Выпуск 13;

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2018. Выпуск 2;

сборник тарифных ставок в строительстве СТС РК 8.04-07-2017;

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2017. Выпуск 1.

Перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный управляющим директором по капитальному строительству АО «Озенмунайгаз», согласно пункту 24 Государственного норматива по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые в соответствии с Государственным нормативом по определению величины накладных расходов в строительстве (приложение 2 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нқ);

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (п.79, приложение 1 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нқ);

резерв средств заказчика на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от общей суммы средств по позициям 1-7 сводного сметного расчета (п.91, приложение 1 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нқ);

затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015);

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2018 года. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2019 год выполнен с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции, установленного согласно Прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2019-2023 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 28 августа 2018 года №33.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям филиала по Западному региону РГП «Госэкспертиза» в рабочий проект «Обустройство нагнетательных скважин после бурения 25-единиц на месторождении Узень» внесены следующие изменения и дополнения:

Генеральный план:

1) откорректированы устаревшие ссылочные документы;

2) на листах с двумя скважинами указаны номера скважин.

Технологические решения:

3) откорректированы на чертежах 196-204/8-1-ТХ лист 7, 196-204/8-2-ТХ лист 6, 196-204/8-4-ТХ лист 6 глубина прокладки защитного кожуха.

Архитектурно-строительные решения:

4) откорректированы ссылочные нормативные документы;

5) откорректированы чертежи приустьевого колодца, площадки под ремонтный агрегат, фундаментов-якорей.

Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам:

6) откорректирована ссылка на нормативные документы в области госсанэпиднадзора, на основании которых проводится экспертиза рабочего проекта;

7) откорректирован раздел ПОС в соответствии с требованиями Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкцию, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №177.

Сметная документация:

8) объемы приведены в соответствие с откорректированным рабочим проектом;

9) откорректирована стоимость проектно-изыскательских работ, экспертизы проектно-сметной документации.

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с требованиями «Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», утвержденный приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165, разработчиком рабочего проекта данный объект отнесен к технически сложным, I (повышенный) уровня ответственности.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки проектной документации.

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п.7.1 соответствуют государственным нормативным требованиям по экологической, санитарной и пожарной безопасности, обеспечивают надежное функционирование объекта.

В рабочем проекте по возможности применены импортозамещающие местные строительные материалы и изделия, а также продукция, изготавливаемая на предприятиях Республики Казахстан.

Рабочий проект соответствует требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к технологическим и сопутствующим объектам и сооружениям, осуществляющим нефтяные операции» Приложение 4 к приказу Министра национальной экономики РК «Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к объектам промышленности» от 20 марта 2015 года №236, «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК от 20.03.2015 года №237, «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкцию, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №177.

Таблица №3

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Общая площадь площадок	га	6,25	6,25
2	Площадь застройки	$м^2$	1694,0	1694,0
3	Количество нагнетательных скважин	шт.	25	25
4	Общая протяженность нагнетательных линий	м	13620,9	13620,9
5	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2018-2019 годов, в том числе: СМР; прочие	млн. тенге	502,802 420,456 82,346	447,149 365,478 81,671
6	Из них: на 2018 год (ПИР, экспертиза) на 2019 год	млн. тенге		19,966 427,183
7	Продолжительность строительства	мес.	2,5	2,5

8. ВЫВОДЫ

1.С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Обустройство нагнетательных скважин после бурения 25-единиц на месторождении Узень» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

общая площадь площадок - 6,25 га;
количество нагнетательных скважин - 25 шт;
общая протяженность нагнетательных линий - 13620,9 м.
общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2018-2019 годов - 447,149 млн. тенге;
в том числе СМР - 365,478 млн. тенге;
прочие - 81,671 млн. тенге,
продолжительность строительства - 2,5 месяца.

2. При представлении на утверждение и выдаче на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

3. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

4. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована АО «Озенмунайгаз» в соответствии с условиями договора от 15 октября 2018 года №01-1514.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. «Өзен кен орнында 25 бірлік бұрғылаудан кейінгі айдау ұңғымасын жайластыру» жұмыс жобасына енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан

Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер және мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

аудандардың жалпы алаңы	- 6,25 га;
құрылыс салу алаңы	- 1694,0 шаршы метр;
айдау ұңғымаларының саны	- 25 дана;
айдау желілерінің жалпы ұзындығы	- 13620,9 м;
2018-2019 жылдардағы ағымдағы және болжамдағы бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны	- 447,149 млн. теңге;
оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	- 365,478 млн. теңге;
өзгеде	- 81,671 млн. теңге,
құрылыс ұзақтығы	- 2,5 ай.

2. Жұмыс жобасы бекітуге ұсынылғанда және жұмыс жасауға берілгенде осы сараптама қорытындысымен сәйкестігі тексерілуі керек.

3. Тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрастырмаларын барынша пайдалансын.

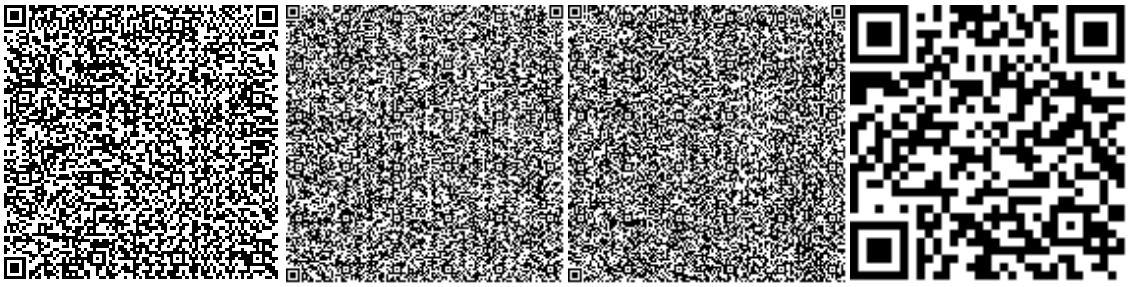
4. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2018 жылғы 15 қазандағы №01-1514 шарттың талаптарына сәйкес «Өзенмұнайгаз» АҚ кепілдік етеді.

Мыңбаев Қ.Т.

Директор

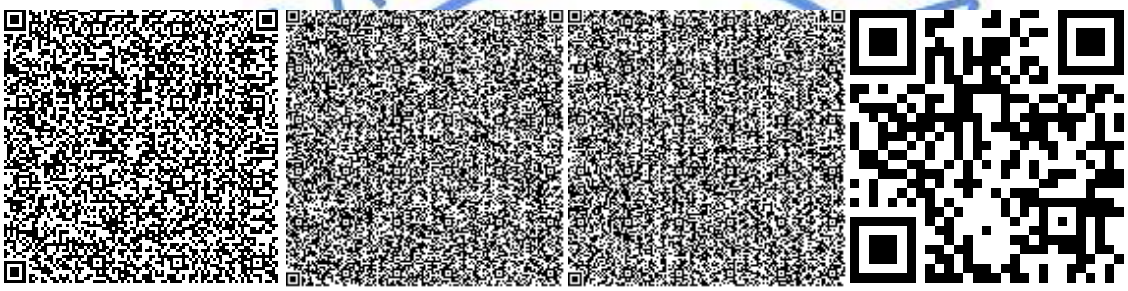
Стахарная М.А.

Главный специалист



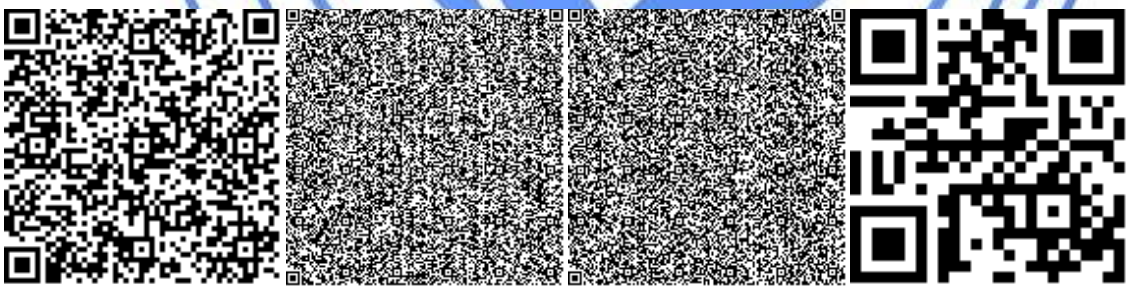
Шапабаева Л.П.

Эксперт



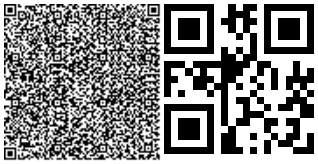
Мороз Г.А.

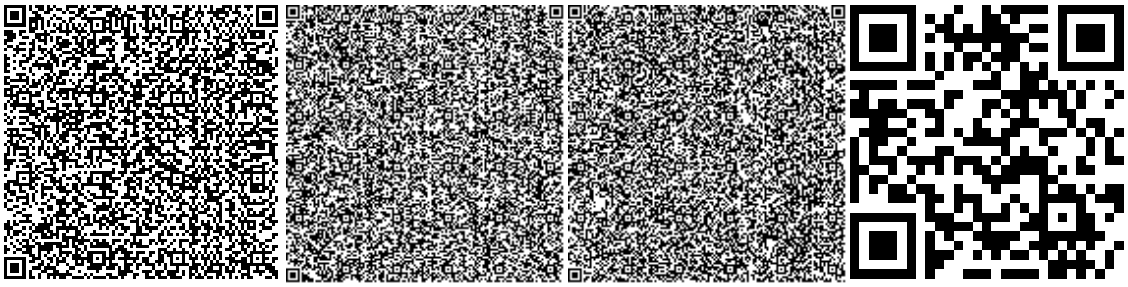
Эксперт



Сивинцева Н.Р.

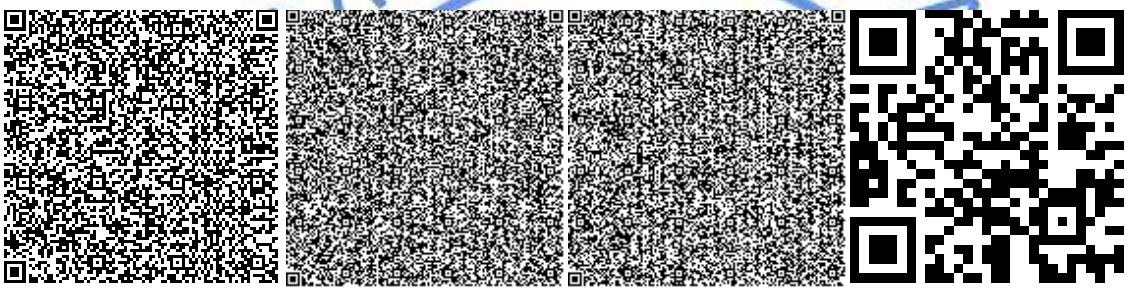
Эксперт





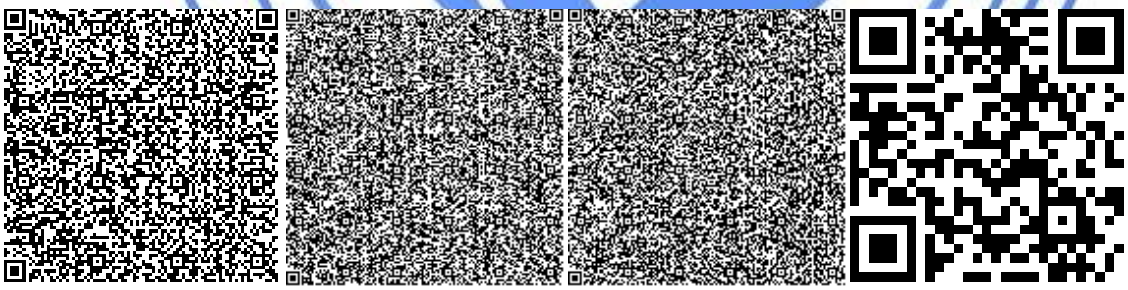
Касаткин А.В.

Эксперт



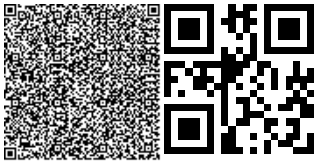
Куварзина Э.Б.

Начальник производственного отдела



Кононенко Н.М.

Эксперт



Номер: R01-0041/18
Дата: 24.12.2018

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭНЕРГЕТИКА МИНИСТРЛІГІНІҢ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы 130000 Ақтау қаласы, өндірістік аумақ № 3, ғимарат 10, тел: 8/7292/ 30-12-89,d.kantselyariya@energo.gov.kz

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Республика Казахстан, Мангистауская область 130000, город Актау, промышленная зона № 3, здание 10, телефон: 8/7292/ 30-12-89, d.kantselyariya@energo.gov.kz

АО «Озенмунайгаз»

Заключение государственной экологической экспертизы на РП "Обустройство нагнетательных скважин после бурения 25-единиц на месторождении Узень"

Материалы разработаны – ТОО «Проектно Строительный Центр», Государственная лицензия на выполнение работ и сказание услуг в области охраны окружающей среды № 01333Р от 12.02.2010 года.

Заказчик материала проекта - АО «Озенмунайгаз».

На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлены:

- «Обустройство нагнетательных скважин после бурения 25 ед»;

-Раздел «Охрана окружающей среды»;

Материалы поступили 25.10.2018 г. вх. R01-03/00047 и рассмотрены на заседании комиссии государственной экологической экспертизы от 24.12.2018г.

Продолжительность строительства составляет 5 месяцев.

Общие сведения

Месторасположение проектируемого объекта

Месторождение Узень расположено в степной части Южного Мангышлака и административно входит в состав Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан. Рядом с месторождением расположен г. Жанаозен, где базируется АО «Озенмунайгаз», который занимается разработкой месторождений «Узень» и

«Карамандыбас» и является градообразующим предприятием. Город Жанаозен имеет население более 120 тысяч человек и достаточно развитую инфраструктуру. Поселки городского типа Жетыбай и Курык находятся от месторождения соответственно в 70 и 150 км.

Основные проектные решения

Проектными решениями предусматривается строительство новых сооружений обустройства месторождения, обеспечивающих дополнительную добычу, сбор и транспорт продукции скважин.

Состав сооружений:

- обустройство устья нагнетательной скважины;
- напорные водоводы от БГ/ВРП до нагнетательной скважины;

Обустройство устья нагнетательной скважины.

Подсоединение нагнетательных линий к нагнетательной арматуре осуществляется, со- гласно чертежа обвязки устья нагнетательной скважины. В местах присоединения нагнета- тельной линии к нагнетательной арматуре, проектом предусматривается установка обратного клапана Ду-100 Ру-160.

Устьевая оборудования нагнетательной скважины включает в себя обратный клапан и запорной арматура, а также весь необходимый комплекс вспомогательного оборудования.

Надземная антикоррозийная изоляция трубопроводов и арматуры производить краской ПФ-115 в два слоя по грунту ГФ-021, а также теплоизолировать минватой толщиной 60мм с оберткой тонколистовой оцинкованной сталью.

Прокладка нагнетательных линий.

Нагнетательные линии предназначены для транспортировки воды от блоков гре- бенки БГ /ВРП до нагнетательной скважины системы поддержания пластового давления.

Высоконапорные нагнетательных трубопроводы согласно требованиям ВСН 51-2.38-85 в зависимости от диаметра трубопровода, характера и параметров транспортируемой среды относятся к трубопроводам III класса, группы 1 и II категории и согласно СН 527-80 относятся к трубопроводам 2-ой категории.

Объем контроля сварных соединений стальных трубопроводов неразрушающим методом в процентах к общему числу стыков, сваренных каждым сварщиком должен составлять для трубопровода II категории физическим методом в объеме 100%, из них методом радиографирования – не менее 25%(согласно ВСН 012-88).

Перед проведением неразрушающего контроля качества сварных соединений внешнему осмотру подвергаются все стыки, для чего они должны быть очищены от шлака, грязи, брызг расплавленного металла.

Проектными решениями приняты нагнетательные линии из стальных труб □114х8мм по ГОСТ 8732-78 в подземном исполнении.

Расчетное давление 16.0МПа.

Рабочее давление составляет 12.0МПа.

В пределах 5-ти метров у устья скважины и 10-ти метрах от БГ, нагнетательная линия, проектируется в надземном исполнении из стальных труб □114х8 мм. Надзем- ный трубопровод у устья скважины и на площадке БГ теплоизолируются. Теплоизоля- ция - маты минераловатные прошивные по ГОСТ 21880-94. Толщина 60 мм.

На фланцевых соединениях монтируемого обратного клапана предусмотрены защитные кожухи, выполненные из листового металла толщиной 3 мм.

Планировочные решения

На площадке нагнетательных скважин предусматривается проектирование следующих сооружений:

- Устьевая площадка;
- Площадки под ремонтный агрегат;
- Приустьевой приямок для сбора жидкости;
- Якорей для оттяжек – 4 шт;
- Нагнетательной линии Ду-100.

На площадках нагнетательных скважин предусмотрен визуальный контроль давления на устье скважины техническим манометром.

Проектом предусматривается обустроить нагнетательных скважин вышедших из бурения.

№ п/п	№ скважины	Блок гребенки/ Водораспределительный пункт	НГДУ	Протяженность, м
1	4984	БГ-2	1	505,0
2	4982	БГ-2	1	795,0
3	4983	ВРП-3	1	517,0
4	7424	БГ	1	356,0
5	7429	ВРП-9	1	392,0
6	6455	БГ	1	337,0
7	6457	БГ	1	218,0
8	6453	БГ	1	630,0
9	6459	БГ	1	1020,0
10	6454	БГ-16	1	545,0
11	4986	ВРП-5	2	238,0
12	4987	БГ-6	2	232,0
13	7407	БГ	2	394,0
14	7408	БГ-3	2	1289,0
15	7409	БГ	3	987,0
16	7435	ВРП-6	3	273,0

17	7411	БГ	3	1661,0
18	805	БГ	4	529,0
19	949	БГ	4	340,2
20	5392	БГ	4	224,5
21	5432	БГ	4	126,0
22	5433	БГ	4	431,6
23	7412	БГ	4	392,7
24	7503	БГ	4	133,4
25	786	БГ	4	1354,5
	Общая протяженность			**13920,9**

Охрана окружающей среды

Охрана атмосферного воздуха

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в период строительно-монтажных работ составляет 10 ед. в том числе: организованных – 4 ед., неорганизованных - 6 ед.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2018-2022гг. приведены в приложении 1 (на 3-х стр.). Данное заключение ГЭЭ без указанного приложения недействительно.

Санитар В связи с тем, что выбросы в процессе обустройства нагнетательных скважин после бурения 25 ед, носит залповый и кратковременный характер и весь объем выбросов в процессе строительства разделяется на несколько временных от- резков – поочередную, в которых основными источниками выбросов в атмосферу яв- ляется разравнивание, выкапывание, погрузка, перевозка, а также в связи с тем, что остальные выбросы от автотранспорта представляют из себя «передвижные» источни- ки, поэтому расчет рассеивания ВХВ на период строительства проектируемого объекта проводить нецелесообразно.

Размер санитарно-защитной зоны для месторождения АО Озенмунайгаз составляет 1000 м.

Водоснабжение и водоотведение

Воду для питья предполагается поставлять автотранспортом в бутылках.

Водопотребление при строительстве

Наименование потребителей	Количество потребителей	Норма расхода воды л/смена	Расход воды на хозяйственно-бытовые нужды	
			м^{3}Р/сут	м^{3}Р/за период работ
Питьевые нужды	25	2	0,05	7,5

Техническая вода используется для нужд:

- строительной техники;
- увлажнение грунтов.

В период строительства проектируемого объекта вода используется для увлажнения грунтов и материалов, согласно технологии строительства запроектированных сооружений.

Вода привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом – поливомоечной машиной.

На период строительства снабжение технической водой, в том числе на увлажнение грунтов планируется путем привоза воды из ближайших источников.

Образующаяся вода после гидроиспытаний 40,0 м^3 используется повторно, собирается в дренажную емкость и далее передается на УПСВ-1,2.

Водоотведение стоков предусматривается в септик, откуда вывозится специальным автомобильным транспортом подрядными организациями на договорной основе.

Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается.

Управление отходами производства и потребления

Нормативы размещения отходов производства и потребления

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего	**1,8848**	-	**1,8848**
в т.ч. отходов производства	**1,3648**	-	**1,3648**
отходов потребления	**0,52**	-	**0,52**
Янтарный уровень опасности			
Промасленная ветошь	0,127	-	0,127 Сдается сторонней организацией по договору
Тара из под краски	0,227	-	0,227 Сдается сторонней организацией по договору
Зеленый уровень опасности			
Строительный мусор	0,5	-	0,5 Сдается сторонней организацией по договору
Металлолом	0,5	-	0,5 Сдается сторонней организацией по договору
Огарки сварочных электродов	0,0108	-	0,0108 Сдается сторонней организацией по договору
Коммунальные (твердо-бытовые) отходы	0,52	-	0,52 Сдается сторонней организацией по договору

Все отходы производства и потребления временно хранятся (не более шести месяцев), далее отходы согласно заключенным договорам вывозятся на утилизацию и переработку.

В проекте разработана Программа управления отходами.

По завершению работ проектом предусматривается проведение технической рекультивации.

Произведен расчет платежей за загрязнение окружающей среды.

Представлено Заявление об экологических последствиях.

ВЫВОДЫ:

Рассмотрев представленный на государственную экологическую экспертизу «Обустройство нагнетательных скважин после бурения 25 ед» и раздел «Охрана окружающей среды» к нему, Департамент экологии по Мангистауской области **СОГЛАСОВЫВАЕТ** данный проект.

Приложение №1
(На 3-х стр)

Нормативы при строительстве по предприятию

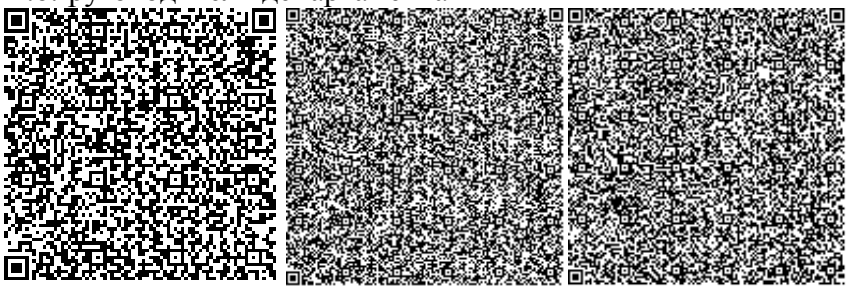
Производство, цех, участок		Номер источника выбросов	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения ПДВ
			Существующее положение		На 2018-2019 год		На 2020-2022 год		ПДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества			г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Организованные источники											
Битумный котел		0001									
0301	Азота диоксид		0,0095	0,00017818	0,0095	0,00017818	0,0095	0,00017818	0,0095	0,00017818	2019
0304	Азота оксид		0,00154375	2,8955E-05	0,00154375	2,8955E-05	0,00154375	2,8955E-05	0,00154375	2,8955E-05	2019
0328	Углерод (Сажа)		0,00069444	1,3025E-05	0,00069444	1,3025E-05	0,00069444	1,3025E-05	0,00069444	1,3025E-05	2019
0330	Сера диоксид		0,01633333	0,00030635	0,01633333	0,00030635	0,01633333	0,00030635	0,01633333	0,00030635	2019
0337	Углерод оксид		0,03859375	0,00072386	0,03859375	0,00072386	0,03859375	0,00072386	0,03859375	0,00072386	2019
2754	Алканы С12-С19		0,03039028	0,00057	0,03039028	0,00057	0,03039028	0,00057	0,03039028	0,00057	2019
Агрегат сварочный		0002									
0301	Диоксид азота		0,1493333	0,076608	0,1493333	0,076608	0,1493333	0,076608	0,1493333	0,076608	2019
0304	Оксид азота		0,0373333	0,019152	0,0373333	0,019152	0,0373333	0,019152	0,0373333	0,019152	2019
0328	Сажа		0,0068056	0,004788	0,0068056	0,004788	0,0068056	0,004788	0,0068056	0,004788	2019
0330	Диоксид серы		0,0233333	0,01197	0,0233333	0,01197	0,0233333	0,01197	0,0233333	0,01197	2019

0337	Оксид углерода		0,1205556	0,062244	0,1205556	0,062244	0,1205556	0,062244	0,1205556	0,062244	2019
0703	Бенз(а)пирен		2,333E-07	1,317E-07	2,333E-07	1,317E-07	2,333E-07	1,317E-07	2,333E-07	1,317E-07	2019
1325	Формальдегид		0,0023333	0,001197	0,0023333	0,001197	0,0023333	0,001197	0,0023333	0,001197	2019
2754	Алканы С12-С19		0,0563889	0,028728	0,0563889	0,028728	0,0563889	0,028728	0,0563889	0,028728	2019
Компрессор		0003									
0301	Диоксид азота		0,0853333	0,0001306	0,0853333	0,0001306	0,0853333	0,0001306	0,0853333	0,0001306	2019
0304	Оксид азота		0,0213333	3,264E-05	0,0213333	3,264E-05	0,0213333	3,264E-05	0,0213333	3,264E-05	2019
0328	Сажа		0,0038889	8,16E-06	0,0038889	8,16E-06	0,0038889	8,16E-06	0,0038889	8,16E-06	2019
0330	Диоксид серы		0,0133333	0,0000204	0,0133333	0,0000204	0,0133333	0,0000204	0,0133333	0,0000204	2019
0337	Оксид углерода		0,0688889	0,0001061	0,0688889	0,0001061	0,0688889	0,0001061	0,0688889	0,0001061	2019
0703	Бенз(а)пирен		1,333E-07	2,244E-10	1,333E-07	2,244E-10	1,333E-07	2,244E-10	1,333E-07	2,244E-10	2019
1325	Формальдегид		0,0013333	2,04E-06	0,0013333	2,04E-06	0,0013333	2,04E-06	0,0013333	2,04E-06	2019
2754	Алканы С12-С19		0,0322222	4,896E-05	0,0322222	4,896E-05	0,0322222	4,896E-05	0,0322222	4,896E-05	2019
Электростанция передвижная		0004									
0301	Диоксид азота		0,0085333	0,0019789	0,0085333	0,0019789	0,0085333	0,0019789	0,0085333	0,0019789	2019
0304	Оксид азота		0,0021333	0,0004947	0,0021333	0,0004947	0,0021333	0,0004947	0,0021333	0,0004947	2019
0328	Сажа		0,0003889	0,0001237	0,0003889	0,0001237	0,0003889	0,0001237	0,0003889	0,0001237	2019
0330	Диоксид серы		0,0013333	0,0003092	0,0013333	0,0003092	0,0013333	0,0003092	0,0013333	0,0003092	2019
0337	Оксид углерода		0,0068889	0,0016078	0,0068889	0,0016078	0,0068889	0,0016078	0,0068889	0,0016078	2019
0703	Бенз(а)пирен		1,333E-08	3,401E-09	1,333E-08	3,401E-09	1,333E-08	3,401E-09	1,333E-08	3,401E-09	2019

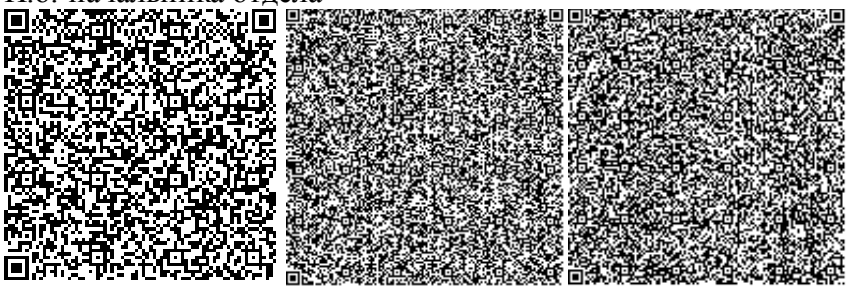
1325	Формальдегид		0,0001333	3,092E-05	0,0001333	3,092E-05	0,0001333	3,092E-05	0,0001333	3,092E-05	2019
2754	Алканы С12-С19		0,0032222	0,0007421	0,0032222	0,0007421	0,0032222	0,0007421	0,0032222	0,0007421	2019
Итого по организованным			**0,74210563**	**0,212143725**	**0,74210563**	**0,212143725**	**0,74210563**	**0,212143725**	**0,74210563**	**0,212143725**	
Неорганизованные источники											
Работа экскаватора		6001									
2909	Пыль неорганическая		0,0970	0,2660	0,0970	0,2660	0,0970	0,2660	0,0970	0,2660	2019
Работа бульдозера		6002									
2909	Пыль неорганическая		0,0142	0,004479	0,0142	0,004479	0,0142	0,004479	0,0142	0,004479	2019
Сварочные работы		6003									
0123	Оксиды железа		0,0062584	0,0077054	0,0062584	0,0077054	0,0062584	0,0077054	0,0062584	0,0077054	2019
0143	Оксиды марганца		0,0005386	0,0006631	0,0005386	0,0006631	0,0005386	0,0006631	0,0005386	0,0006631	2019
0301	Диоксид азота		0,0008782	0,0010812	0,0008782	0,0010812	0,0008782	0,0010812	0,0008782	0,0010812	2019
0337	Оксид углерода		0,0077864	0,0095866	0,0077864	0,0095866	0,0077864	0,0095866	0,0077864	0,0095866	2019
0342	Фтористый водород		0,0004391	0,0005406	0,0004391	0,0005406	0,0004391	0,0005406	0,0004391	0,0005406	2019
0344	Фториды		0,0008196	0,0010091	0,0008196	0,0010091	0,0008196	0,0010091	0,0008196	0,0010091	2019
2908	Пыль неорганическая		0,001932	0,0023786	0,001932	0,0023786	0,001932	0,0023786	0,001932	0,0023786	2019
Сварочные работы		6004									
0301	Диоксид азота		0,0044167	0,0000159	0,0044167	0,0000159	0,0044167	0,0000159	0,0044167	0,0000159	2019
Покрасочные работы		6005									
0616	Ксилол		1,287125	0,469035	1,287125	0,469035	1,287125	0,469035	1,287125	0,469035	2019

0621	Толуол		0,000413	0,000372	0,000413	0,000372	0,000413	0,000372	0,000413	0,000372	2019
1210	Бутилацетат		0,000080	0,000072	0,000080	0,000072	0,000080	0,000072	0,000080	0,000072	2019
1401	Ацетон		0,000173	0,000225	0,000173	0,000225	0,000173	0,000225	0,000173	0,000225	2019
2752	Уайт-спирит		0,000875	0,005985	0,000875	0,005985	0,000875	0,005985	0,000875	0,005985	2019
2902	Взвешенные вещества		0,472267	0,174174	0,472267	0,174174	0,472267	0,174174	0,472267	0,174174	2019
Итого по неорганизованным			**1,895202**	**0,9433225**	**1,895202**	**0,9433225**	**1,895202**	**0,9433225**	**1,895202**	**0,9433225**	
Всего по предприятию			**2,63730763**	**1,155466225**	**2,63730763**	**1,155466225**	**2,63730763**	**1,155466225**	**2,63730763**	**1,155466225**	

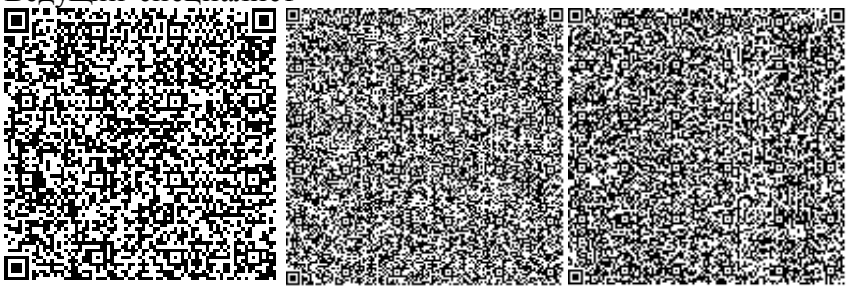
Жумашев Е.М.
И.о. руководителя департамента



Турарова М.А.
И.о. начальника отдела



Ахметова Г.Б.
Ведущий специалист



№: KZ31VCZ00222836

Министерство энергетики Республики Казахстан

РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области»
Комитета экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан

РАЗРЕШЕНИЕ
на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категорий

(наименование природопользователя)

Акционерное общество "Озенмунайгаз",Республика Казахстан, Мангистауская область, Жанаозен Г.А., г.Жанаозен, улица Сатпаев, дом № 3,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 120240020997

Наименование производственного объекта: «Обустройство нагнетательных скважин после бурения 25 ед».

Местонахождение производственного объекта:

Мангистауская область, Мангистауская область, Жанаозен Г.А., -,

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2019 году 1,155466225 тонн
в 2020 году _____ тонн
в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2019 году _____ тонн
в 2020 году _____ тонн
в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн

3. Производить размещение отходов производства и потребления в объемах , не превышающих:

в 2019 году _____ тонн
в 2020 году _____ тонн
в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн

4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:

в 2019 году _____ тонн
в 2020 году _____ тонн
в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн

5. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категории (далее – Разрешение для объектов I, II и III категорий) на основании положительных заключений государственной экологической экспертизы на нормативы эмиссий по ингредиентам (веществам), представленные в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, материалах оценки воздействия на окружающую среду, проектах реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.
6. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.
7. Выполнять согласованный план мероприятий по охране окружающей среды согласно приложению 3 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий, на период действия настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий, а также мероприятия по снижению эмиссий в окружающую среду, установленные проектной документацией, предусмотренные положительным заключением государственной экологической экспертизы.
Срок действия Разрешения для объектов I, II и III категорий с 01.01.2019 года по 31.12.2019 года.
Примечание:
*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I, II и III категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 19 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов I, II и III категорий действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении.
Приложения 1, 2 и 3 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий.

Руководитель (уполномоченное лицо) **И.о. руководителя департамента** **Жумашев Ержан Молдабаевич**

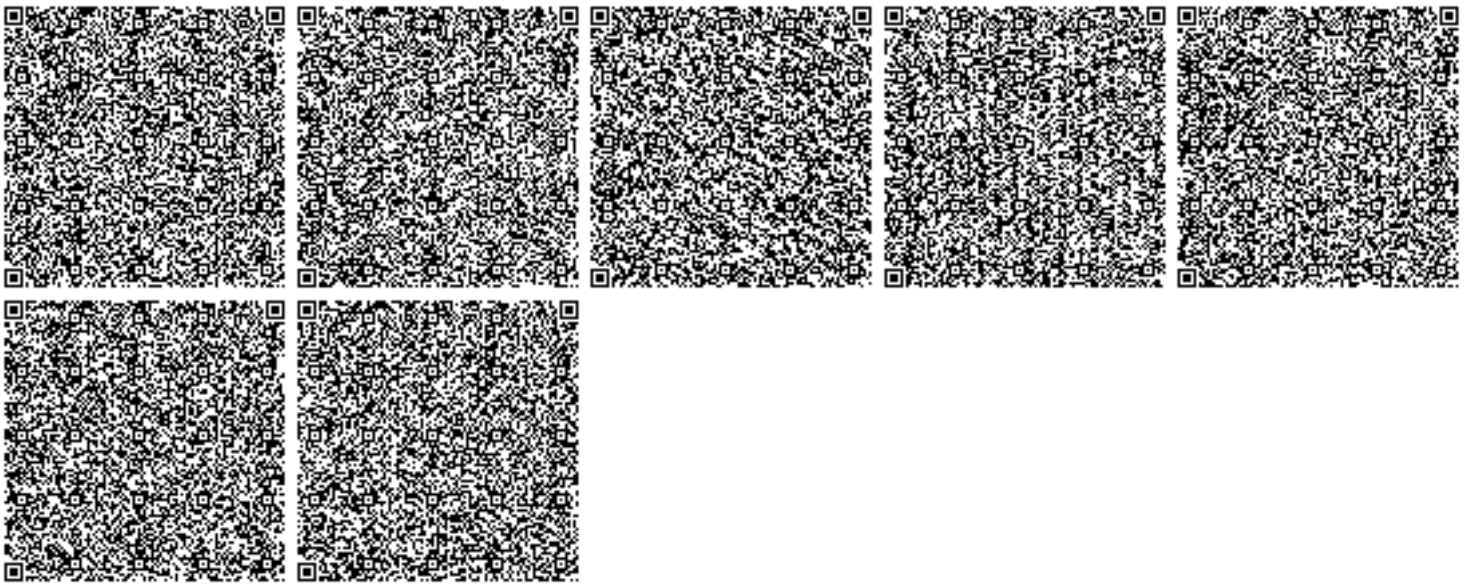
подпись Фамилия,имя,отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Актау **Дата выдачи:** 24.12.2018 г.

Заключение государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, разделы ОВОС, проектов реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий

№ п/п	Наименование заключение государственной экологической экпспертизы.	Номер и дата выдачи заключения государственной экологической экспертизы
Выбросы		
1	Заключение государственной экологической экспертизына «Обустройство нагнетательных скважин после бурения 25 ед » и раздел «Охрана окружающей среды» к нему	R01-0041/18 от 24.12.2018
Сбросы		
Размещение отходов производства и потребления		
Размещение серы		

Приложение 2 к разрешению на эмиссии в
окружающую среду

Условия природопользования

1. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные выданным разрешением Департамента экологии по Мангистауской области.
2. Природоохранные мероприятия, предусмотренные Планом мероприятий по охране окружающей среды на период действия разрешения, реализовать в полном объеме и в установленные сроки. Отчет предоставлять ежеквартально до 10-го числа следующего месяца за отчетным кварталом.
3. Обеспечить реализацию условий программы производственного экологического контроля и мониторинга, и представлять отчет об их выполнении ежеквартально.
4. Отчеты по разрешенным и фактическим эмиссиям в окружающую среду предоставлять в Департамент экологии по Мангистауской области ежеквартально до 10-го числа следующего месяца за отчетным кварталом.
5. Систематическое нарушение природоохранного законодательства, а также нарушение природопользователем условий природопользования, повлекшего значительный ущерб окружающей среде и (или) здоровью населения является основанием для приостановки и лишения данного разрешения.