«2 жаңадан бұрғыланған №201, 202 ұңғыманы Полторацкое ЖӨБ Полторацкое ЖГҚ-ға қосу»
жұмыс жобасы бойынша

20.02.2019 ж. № 19-0045/19

(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Интергаз Орталық Азия» АҚ «Шымкент» Магистралды Газ Құбырлары Басқармасы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«АлатауГорПроект» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«2 жаңадан бұрғыланған №201, 202 ұңғыманы Полторацкое ЖӨБ Полторацкое ЖГҚ-ға қосу» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-ның Оңтүстік өңірі бойынша филиалымен берілді.

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-0045/19 от 20.02.2019 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Подключение 2-х вновь пробуренных скважин №201, 202 на ПХГ Полторацкое Полторацкого ЛПУ»

ЗАКАЗЧИК:
Филиал «Управление Магистральных Газопроводов «Шымкент»
Акционерное Общество «Интергаз Центральная Азия»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «АлатауГорПроект»

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Подключение 2-х вновь пробуренных скважин №201, 202 на ПХГ Полторацкое Полторацкого ЛПУ»** выдано филиалом по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Подключение 2-х вновь пробуренных скважин №201, 202 на ПХГ Полторацкое Полторацкого ЛПУ».**

Настоящее заключение выполнено согласно договору № 01-1920 от 06.12.2018 года.

2. ЗАКАЗЧИК: Филиал «Управление Магистральных Газопроводов «Шымкент» Акционерное Общество «Интергаз Центральная Азия».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «АлатауГорПроект». Государственная лицензия ГСЛ №001810 от 25 марта 2016 года, выданная Государственным учреждением «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города астаны». Акимат города Астаны. Категория I.

ГИП – Камардин Р.В. Приказ № 23-ОД от 20 июня 2018 года.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: частные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное директором Филиала «Управление Магистральных Газопроводов «Шымкент» Акционерное Общество «Интергаз Центральная Азия», приложение №2.1 к договору о закупках работ на разработку проектно-сметной документации №058-13-18R от 20 июня 2018 года;

архитектурно-планировочное задание №KZ00VUA00056727 от 15 ноября 2018 года, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Сарыагашского района Туркестанской области»;

постановление акимата Сарыагашского района ЮКО №323 от 30 июня 2016 года о предоставлении земельного участка во временное землепользование;

акт на право временного возмездного землепользования № 2960071048 от 29 января 2019, выданный Сарыагашским районным отделом по земельному кадастру и недвижимости филиала НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Туркестанской области;

акт на право временного возмездного землепользования № 2960071049 от 29 января 2019, выданный Сарыагашским районным отделом по земельному кадастру и недвижимости филиала НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Туркестанской области;

письмо Филиал «Управление Магистральных Газопроводов «Шымкент» Акционерное Общество «Интергаз Центральная Азия» №3801-38-17-1631 от 14 ноября 2018 года, о том, что финансирование строительства РП «Подключение 2-х вновь пробуренных скважин №201, 202 на ПХГ Полторацкое Полторацкого ЛПУ» предусмотрено за счет собственных средств Филиала «Управление Магистральных Газопроводов «Шымкент» Акционерное Общество «Интергаз Центральная Азия»;

письмо Филиала «Управление Магистральных Газопроводов «Шымкент» Акционерное Общество «Интергаз Центральная Азия» №3801-38-17-1631 от 14 ноября 2018 года, о том, что начало строительства РП «Подключение 2-х вновь пробуренных скважин №201, 202 на ПХГ Полторацкое Полторацкого ЛПУ» запланировано на март 2019 года;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный Филиалом «Управление Магистральных Газопроводов «Шымкент» Акционерное Общество «Интергаз Центральная Азия» от 31 января 2019 года;

отчёт об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ТОО «АлатауГорПроект» (Государственная лицензия ГСЛ №001810 от 25 марта 2016 года) в 2018 году;

технический отчёт об инженерно-геодезических изысканиях, выполненный ТОО «АлатауГорПроект» (Государственная лицензия ГСЛ №001810 от 25 марта 2016 года) в 2018 году;

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

заключение государственной экологической экспертизы на РП «Подключение 2-х вновь пробуренных скважин No201, 202 на ПХГ Полторацкое Полторацкого ЛПУ» №Х1-0007/19 от 13.02.2019 года, выданное РГУ «Департамент экологии по Туркестанской области Комитета экологического регулирования и контроля МЭ РК»;

письмо-согласование проекта, выданное РГУ «Комитет индустриального развития и промышленной безопасности» город Астана №KZ76VQR00012759 от 13 ноября 2018 года;

письмо Филиал «Управление Магистральных Газопроводов «Шымкент» Акционерное Общество «Интергаз Центральная Азия» №3801-38-17-1631 от 14 ноября 2018 года, о согласовании РП «Подключение 2-х вновь пробуренных скважин №201, 202 на ПХГ Полторацкое Полторацкого ЛПУ».

Проект согласован:

КГП «Аппарат акима а/округа Жибек Жолы», от 05.11.2018 года;

КГУ «Отдел ЖКХ Сарыгашского района Южно-Казахстанской области», от 05 ноября 2018 года;

КГУ «Отдел земельных отношений Сарыагашского района Южно-Казахстанской области», от 05 ноября 2018 года;

ПХГ Полторацкое Полторацкого ЛПУ, филиал управления магистральных газопроводов «Шымкент», АО «ИнтерГаз Центральная Азия», от 14 ноября 2018 года;

КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительство Сарыгашского района», от 21 января 2019 года.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1. Книга 1. Отчёт об инженерно-геологических изысканиях.
Том 1. Книга 2. Технический отчёт об инженерно-геодезических изысканиях.
Том 2. Пояснительная записка.
Том 2.1. Паспорт рабочего проекта.
Том 2.3. Оценка воздействия на окружающую среду.
Том 2.4. Проект организации строительства.
Том 3. Альбом 1. Генеральный план.
Том 3. Альбом 2. Архитектурно-строительные решения.
Том 3. Альбом 3. Технология производства.
Том 3. Альбом 4. Электрохимическая защита.
Том 4. Сметная документация.
Том 5. Мониторинг цен в строительстве и прайс-листы.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью подключение 2-х вновь пробуренных скважин №201, 202 на ПХГ Полторацкое Полторацкого ЛПУ, является поддержания производительности ПХГ, дальнейшее развитие ПХГ, максимально полное удовлетворение потребности всех потребителей в надежном, безопасном и экологически чистом топливе, природным газом.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок скважина №201 расположено на юго-западнее стороне, а скважина №202 расположено на восточнее стороне населенного пункта «Жибек жолы».
Близлежащий населенный пункт – поселок Жибек жолы находится на расстоянии 390,0 метров до скважины №201 и 500,0 метров до скважины №202 до жилой зоны. Объекты находятся на территории ПХГ «Полторацкое».

Природно-климатические условия района строительства:

Климатический подрайон IV-А.

Температура воздуха, °С:
абсолютно максимальная +44;
абсолютно минимальная минус 30.
Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, °С +33.
Температура воздуха наиболее холодных (обеспеченностью 0,92), °С:
суток минус 18;
пятидневки минус 15;
периода минус 6.
Нормативная глубина промерзания, м:
для суглинка и глины - 0,22 м;
песок – 0,28 м;
гравийно-галечник - 0,34 м.
Глубина проникновения 0°С в грунт, м:
для суглинка и глины - 0,32 м;
песок – 0,38 м;
гравийно-галечник-0,46 м.
Зона влажности -3 (сухая).
Район по весу снегового покрова – I.
Район по давлению ветра – III.
Район по толщине стенки гололеда – II.
Сейсмичность района работ согласно СП РК 2.03-30-2017 по картам сейсмического районирования 8 баллов. Категория грунтов по сейсмическим свойствам - II (вторая).

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

В геолого-литологическом отношении площадка, сложена аллювиально-пролювиальными отложениями средне - верхнечетвертичного возраста и неогеновых отложений, представленными суглинками, перекрытые почвенно-растительным слоем, мощностью 0,2м.

Поверхность земли площадки таможенного терминала неровная, с уклоном с северо-востока на юго-запад.

Условные отметки поверхности площадки находятся в пределах 546,0–509,0 м.

Гидрографическая сеть на участке работ отсутствует.

Грунтовые воды на момент изысканий на площадке изысканий вскрыты разведочными скважинами на глубине от 2,87 до 4,0 м от поверхности земли.

Водоносный горизонт четвертичных отложений на изучаемой территории распространен повсеместно. Водовмещающие породы - суглинки.

Региональным водоупором горизонта служит красная глина плиоцен-олигоцена.

Выделение инженерно-геологических элементов, в соответствии с ГОСТ 25100-2011 и ГОСТ 20522-2012 грунты на описываемом участке по литологическим и физико-механическим свойствам разделены на два инженерно-геологических элемента. Физико–механические свойства грунтов, слагающих исследуемую территорию, характеризуются на основании лабораторных и полевых материалов.

На основании геолого-литологического разреза был выделен два инженерно - геологический элемента (ИГЭ):

1) ИГЭ-0 - почвенно-растительный слой. В связи с малой мощностью геотехнические свойства на них не приводятся;

2) ИГЭ-1 - Суглинок светло-коричневой, макропористый, полутвердой консистенции, просадочный, тип грунтовых условии по просадочности – первый, вскрытый на глубине 1,5-5,0 м (мощность 1,3- 4,8 м). Группа грунта по разработке – пункт 35в;

3) ИГЭ-2 - Суглинок светло-коричневой, пластичной и текучепластичной консистенции непросадочный, вскрытый на глубине 1,5-6,0 м (мощность 0,5-5,5 м). Группа грунта по разработке –пункт 35в.

Агрессивность грунтов

По нормативному содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO_{-4} – грунты площадки по СП РК 2.01-101-2013 на бетон марки W4 по водонепроницаемости на портландцемент по ГОСТ 10178-85 - слабооагрессивные, на портландцемент по ГОСТ 10178-85 с содержанием в клинкере C3S - не более 65% C3A - не более 7%, C3A+C4AF - не более 22% и шлакопортландцемент - неагрессивные.

Нормативное содержание SO_4=1351,4 мг/кг.

По нормативному содержанию хлоридов в перерасчете на ионы Cl- грунты площадки по СП РК 2.01-101-2013 на арматуру железобетонных конструкций - неагрессивные.

Нормативное содержание Cl-129,3 мг/кг.

Грунты на площадке строительства по содержанию легко и среднерастворимых солей, грунты площадки- незасолены, редко-слабозасолены. Величина сухого остатка колеблется в пределах 0,120-1,040%.

Коррозионная активность грунтов к стали, по данным лабораторных исследований, высокая, к свинцовой и алюминиевой оболочке - низкая.

Подземные воды

Грунтовые воды на момент изысканий на площадке изысканий вскрыты разведочными скважинами на глубине от 2,87 до 4,0 м от поверхности земли.

Водоносный горизонт четвертичных отложений на изучаемой территории распространен повсеместно. Водовмещающие породы - суглинки. Региональным водоупором горизонта служит красная глина плиоцен-олигоцена. Высокое положение уровня подземных вод приурочено к периоду март-июнь, декабрь-январь. Низкое положение уровня подземных вод, ориентировочно: сентябрь-ноябрь. Амплитуда колебания уровня подземных вод, 0,5-1,0 м. При высоком положении уровни подземных вод ожидается на глубине 1,0-1,5 м от поверхности земли.

По величине минерализации грунтовые воды – солоноватые; сухой остаток колеблется в пределах 44,0-82,6 мг/ $дм^3$.

Химический состав однороден, сульфатно- кальциевые.

По нормативному содержанию ионов SO4=1920,3 мг/$дм^3$ при содержании HCO3- более 6,0 мг-экв/л, подземные воды по СП РК 2.01-101-2013 на бетон марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178-85 - сильноагрессивные, на портландцемент по ГОСТ 10178-85 с содержанием в клинкере C3S-не более 65% C3A-не более7%, C3A +C4AF - не более 22% и шлакопортландцемент – слабонеагрессивные, а на сульфатостойкие цементы по ГОСТ 22266-2013 - неагрессивные.

По нормативному содержанию ионов Cl- = 182,2 мг/дм3 СП РК 2.01-101-2013 подземные воды к арматуре железобетонных конструкций – при постоянном погружении и при периодическом смачивании – неагрессивные.

Сейсмичность

Сейсмичность района работ согласно СП РК 2.03-04-2017 по картам ОСЗ-2425 и ОСЗ-22425 8 (восемь) баллов.

Категория грунтов по сейсмическим свойствам - II (вторая).

Уточненное значение сейсмичности следует принимать равным 8 (восемь) баллов.

Существующее положение

Подземное хранилище газа «Полторацкое» (ПХГ) имеет два купола «Западный» и «Восточный» ПХГ, предназначенный для регулирования сезонной неравномерности газоснабжения Южно-Казахстанской, Жамбылской, Алматинской областей и является структурным подразделением Полторацкого ЛПУ УМГ «Шымкент».

Участок производство работ скважин №201 и №202 находится в населенном пункте Жибек Жолы Сарыагашского района.

В целях увеличения объема хранения оборота природного газа, принято решение об увеличении фонда эксплуатационных скважин в ПХГ Полторацкое, путем подключения 2-х вновь пробуренных скважин к системе газопроводов-шлейфов.

Подключение 2-х новых эксплуатационных скважины №201 и №202 к ГРП, производится к существующим шлейфам выведенных из эксплуатации скважины №55 и №68 соответственно, с учетом расширения зон обслуживания, дополнительная

численность основного рабочего и инженерно-технического персонала для обслуживания оборудования на проектируемых объектах не требуется.

На проектируемых площадках газовых скважин постоянное пребывание обслуживающего персонала не требуется, площадка Полторацкого ПХГ находится в непосредственной близости от скважин и является действующим предприятием со сложившейся структурой обслуживающего и управленческого персонала.

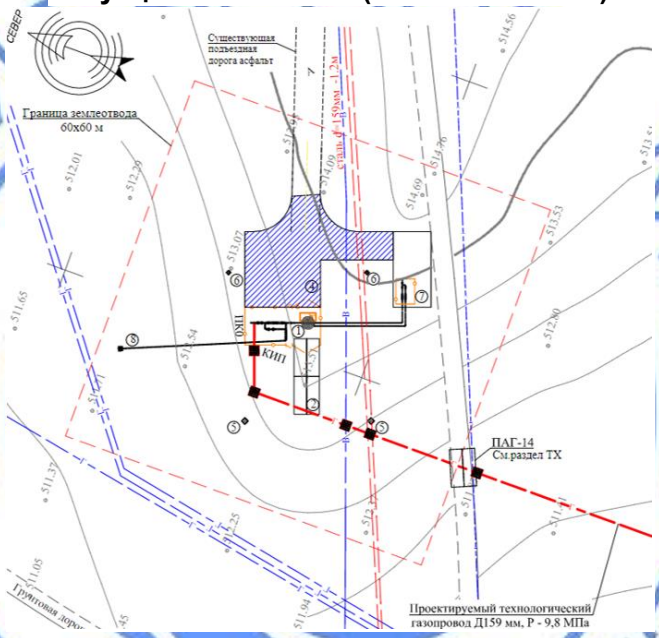
6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

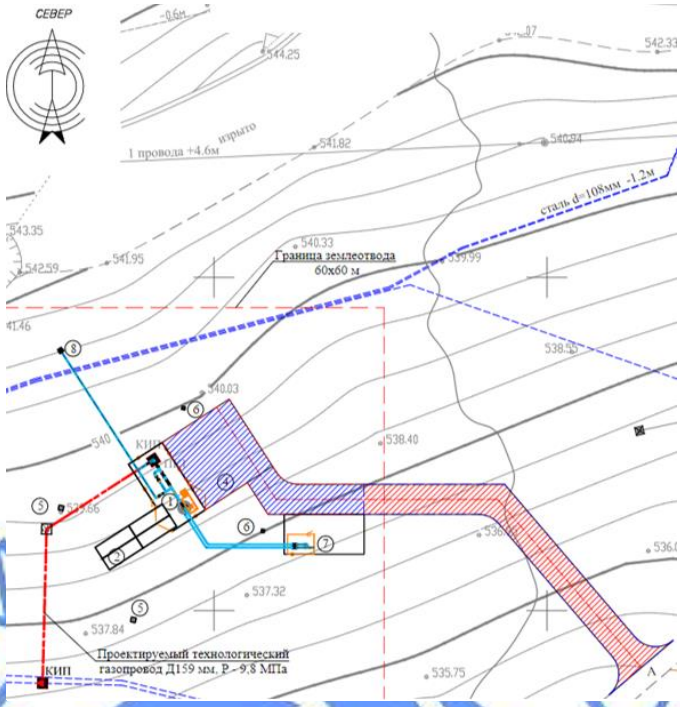
Участок скважина №201 расположено на юго-западнее стороне, а скважина №202 расположено на восточнее стороне населенного пункта «Жибек жолы».

Близлежащий населенный пункт – поселок Жибек жолы находится на расстоянии 390,0 метров до скважины №201 и 500,0 метров до скважины №202 до жилой зоны.

Ситуационная схема (скважина №201)



Ситуационная схема (скважина №202)



Скважины соединены с поселком по промысловой автодороге с асфальтобетонным покрытием.

Площадки скважин запроектированы прямоугольной формы, с внутренними размерами в плане 12,0х6,0 метров в установленном ранее земельном отводе.

На площадках скважин принято типовое размещение сооружений, оборудования, и газопроводов-шлейфов. Строительство выполняется на территории действующего предприятия. Основными путями сообщения являются существующие дороги.

Площадки скважин спланированы по рельефу. Территория приустьевой площадки выполнена в ограждении размером 6,0х12,0 м.

Территория внутри ограждения имеет бетонное покрытие. Территория задавочной площадки выполнена в ограждении размером 4,0х3,0 м.

На каждой площадке скважины выполнены следующие сооружения: фонтанная арматура (существующая); площадка под агрегат; разворотная площадка; якорь для крепления грузовых и ветровых оттяжек; площадка задавочного агрегата; свеча сброса газа.

Решения вертикальной планировки на участках, представленных на плане, обеспечивает единую целостность планируемой территории. Вертикальная планировка, выполнена методом проектных уклонов для отвода поверхностных вод от проектируемого оборудования.

Водоотвод поверхностных вод разработан в комплексе с вертикальной планировкой с учетом санитарных условий.

Из элементов благоустройства предусматривается ограждение устья скважины и задавочной площадки. Конструкция ограждения принята из сетчатых панелей по металлическим стойкам, высотой 2,2 м с устройством барьерного препятствия типа «Егоза». Для входа на приустьевую площадку предусмотрены калитка и распашные ворота. Панели выполнены съемные на болтовых соединениях.

Перед площадкой предусмотрена разворотная площадка габаритами 12,0х12,0 м, а к скважине №202 предусматривается строительство подъездной автодороги.

Технико-экономические показатели

Таблица №1

	Наименование		Количество

№ п/п		Ед изм	Скв. №201	Скв. №202
1	Площадь участка по ГосАкту, в том числе: площадь застройки площадь покрытия дорог незастроенная территория плотность застройки	Га м² м² м² %	0,36 229,0 237,0 3134,0 12,9	0,36 229,0 224,0 3147,0 12,6
2	Площадь покрытий вне участка	м²	-	247,0

6.2.2 Технологическое решения

Уровень ответственности - I (повышенный) технически сложный.

Максимальный расход газа, закачиваемых и отбираемых в одну скважину – 200…500 тыс. нм³/сут;

Максимальный расход газа, закачиваемый и отбираемый в одну скважину – 8,3…20,8 тыс. нм³/час;

Протяженность газопроводов-шлейфов: – скважина №201 - 0,217 км; – скважина №202 - 0,044 км.

Технологический процесс нагнетания и отбора газа

Уровень ответственности - I (повышенный) технически сложный.

Максимальный расход газа, закачиваемых и отбираемых в одну скважину – 200…500 тыс. нм³/сут;

Максимальный расход газа, закачиваемый и отбираемый в одну скважину – 8,3…20,8 тыс. нм³/час;

Протяженность газопроводов-шлейфов: – скважина №201 - 0,217 км; – скважина №202 - 0,044 км.

Технологический процесс нагнетания и отбора газа

Входящие в состав ПХГ Полторацкое Полторацкого ЛПУ объекты, предназначены для транспортировки газа от магистрального газопровода в подземное хранилище и из хранилища в магистральный газопровод в зависимости от неравномерности сезонного режима использования газа.

Отбор газа из хранилища

Природный газ отбираемый из скважины ПХГ, с рабочим давлением 2,0…9,6 МПа и температурой 20…25 °С поступает в газопровод-шлейф диаметром 159х8,0 мм. Непосредственно после выхода из скважин во все шлейфы для предотвращения гидратообразования подается метанол через БПМ (Блок подачи метанола), от общего коллектора подачи метанола, находящегося на существующих площадках БВН.

По газопроводу-шлейфу газ поступает на БВН в эксплуатационный коллектор, который оснащен приборами измерения давления и температуры по месту и с передачей данных в операторную.

В аварийных случаях газ из шлейфов сбрасывается в сбросной коллектор диаметром 159х8,0 мм и далее на существующую сбросную свечу.

Нагнетание газа в хранилище

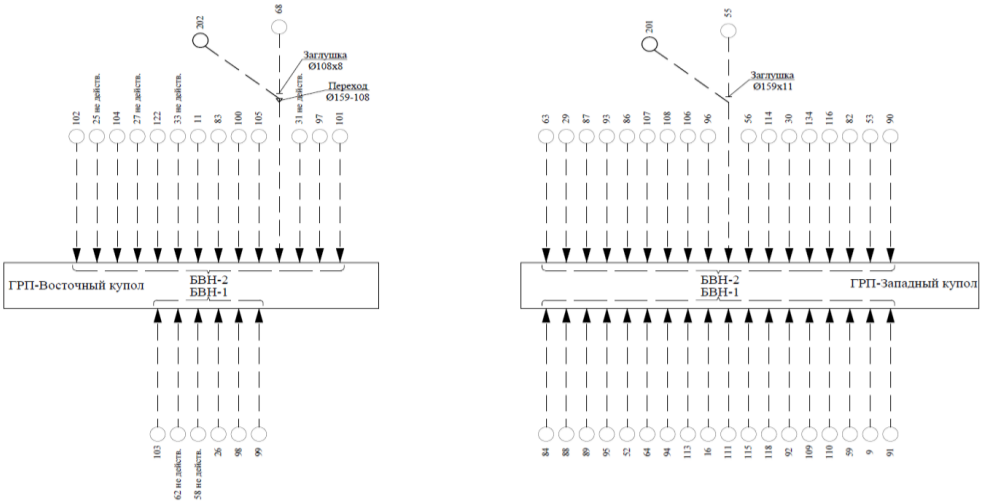
Газ с давлением 2,0…9,6 МПа по газопроводу-шлейфу диаметром 159х8,0 мм подается на закачку в скважины ПХГ. На каждом узле БВН установлена существующая запорная арматура, регулирующее устройство дебита скважин и расходомер. С каждого узла предусмотрен сброс газа на существующую свечу. На входе в общий коллектор сброса газа на свечу установлена запорная арматура.

Состав БВН

Существующие блоки входных ниток (БВН) в ПХГ Полторацкое Полторацкого ЛПУ предназначены для управления процессом транспортировки газа (регулирования), его учета, контроля за безопасностью процесса и аварийного отключения шлейфов от соответствующих скважин. Технологические узлы установлены на БВН для каждой скважины (шлейфа), письмо №3801-38-18-118 от 24.01.2019 года, УМГ «Шымкент» АО

«ИнтерГаз Центральная Азия».

Существующая схема подключения шлейфов к БВН



Физико-химические свойства закачиваемого и отбираемого из скважин газа приведены в следующих таблицах.

Физико-химические свойства закачиваемого газа

Таблица №2

№пп	Показатели	Единицы измерения	Количество
1	Плотность газа по ГОСТ 17310-2002	кг/м^3	0,7217
2	Низшая теплота сгорания	МДж/м^3	34,49
3	Температура точки росы по влаге ($P_{ср}$=40 кгс/см^2)	°С	-8,7

Компонентный состав закачиваемого газа

Таблица №3

№ п/п	Компоненты	Единицы измерения	Значение	
1	Метан	мол. %	93,67	
2	Этан	-//-	3,76	
3	Пропан	-//-	0,6838	
4	i-Бутан	-//-	0,09592	
5	n-Бутан	-//-	0,1115	
6	Нео-Пентан	-//-	0,01172	
7	i-Пентан	-//-	0,04111	
8	n-Пентан	-//-	0,02248	
9	n-Гексан	-//-	0,01775	
10	n-Гептан	-//-	0,002764	
11	n-Октан	-//-	0,0000078	
12	Углекислый газ	-//-	1,457	
13	Азот	-//-	0,1329	
14	Кислород (объемные %)	-//-	0,0001504	
15	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	отсут.	
16	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3	отсут.	

Физико-химические свойства отбираемого газа

Таблица №4

№пп	Показатели	Единицы измерения	Количество
1	Плотность газа по ГОСТ 17310-2002	кг/м^3	0,7217
2	Низшая теплота сгорания	МДж/м^3	34,47
3	Температура точки росы по влаге ($P_{ср}$=40 кгс/см²)	°С	-8,7

Компонентный состав отбираемого газа

Таблица №5

№ п/п	Компоненты	Единицы измерения	Значение
1	Метан	мол. %	93,41
2	Этан	-//-	3,884
3	Пропан	-//-	0,6089
4	i-Бутан	-//-	0,08163
5	n-Бутан	-//-	0,09586
6	Нео-Пентан	-//-	0,000995
7	i-Пентан	-//-	0,03372
8	n-Пентан	-//-	0,01984
9	n-Гексан	-//-	0,01651
10	n-Гептан	-//-	0,003532
11	n-Октан	-//-	0,0003918
12	Углекислый газ	-//-	1,751
13	Азот	-//-	0,08929
14	Кислород (объемные %)	-//-	0,00001781
15	Водород	%	отсут.
16	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м³	отсут.

Проектные производственные показатели

Таблица №6

№пп	Показатели	Единицы измерения	Количество
1	Количество обустраиваемых эксплуатационных скважин	шт	2
2	Максимальный расход газа, закачиваемого и отбираемого в одну скважину	тыс. нм^3/сут	200…500
3	Максимальный расход газа, закачиваемого и отбираемого в одну скважину	тыс. нм^3/час	8,3…20,8
4	Давление на устье скважины	МПа	2,0…9,6
5	Давление в шлейфах	МПа	9,81
6	Рабочая температура	°С	0…25

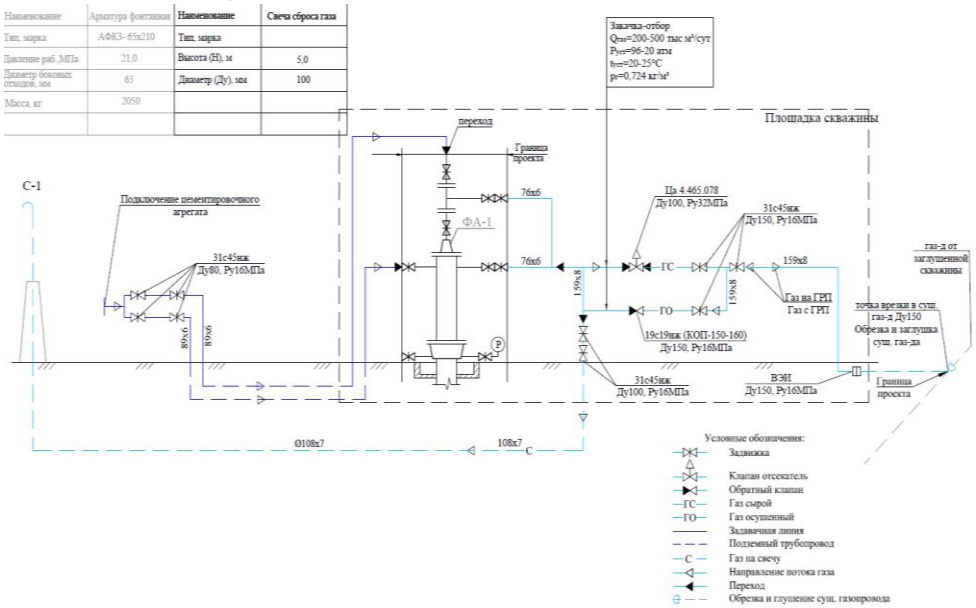
Проектируемые технологические узлы

Настоящим предусматривается, обустройство площадок 2-х новых эксплуатационных скважин №201, №202 на ПХГ Полторацкое Полторацкого ЛПУ, связанных с поставкой газа на ГРП Западный и Восточный купол, в состав работ которая входит:

1) обустройство площадок эксплуатационных скважин №201, №202;

2) прокладка газопроводов-шлейфов, предназначенных для транспортировки газа от новых эксплуатационных скважин с подключением к существующим шлейфам выведенных из эксплуатации скважины №55 и №68.

Принципиально-технологическая схема скважины



Приустьевая площадка

Газовые скважины предназначены для отбора газа из подземного хранилища газа в зимнее время, и закачки его в летнее время в ПХГ. Скважины обустроены оборудованием с целью герметизации затрубного пространства, отвода и закачки газа, а также проведения технологических и исследовательских работ.

Размер спланированной площадки скважины составляет – 50х50 метров. На каждой площадке скважины устанавливаются однотипные площадки и сооружения:

1) приустьевой приямок;
2) площадка под ремонтный агрегат;
3) якоря для оттяжек ремонтного агрегата;
4) свеча сброса газа С-1;
5) задавочный узел.

Расположение площадок определялось исходя из технологической схемы производства и рационального распределения территории, с учетом:

1) санитарных норм и норм пожарной и взрывопожарной безопасности;
2) рационального размещения подземных и надземных инженерных сетей, обеспечивающих нормальные условия их эксплуатации и ремонта.

Обвязка скважин, позволяет проводить:

1) отбор и закачку газа в требуемом режиме;
2) продувку скважин;
3) глушение скважин через задавочные линии.

К технологическим площадкам предусматриваются подъезды для специализированных автотранспортных средств.

На устье скважины установлена существующая фонтанная арматура марки АФКЗ-65х210.

Фонтанная арматура предназначена для регулирования режима эксплуатации, контроля давления и температуры рабочей среды.

В качестве запорного устройства предусматривается автономный, механический клапан-отсекатель диаметром 100 мм, Ру 32 МПа.

В обустройство устья скважины входит технологические трубопроводы обвязки фонтанной арматуры, установка запорной арматуры и весь необходимый комплекс вспомогательного оборудования.

Свеча сброса газа С-1

В состав приустьевой площадки скважины входит свеча сброса газа С-1. Свеча установлена на расстоянии 30 метров от устья скважины, согласно ВНТП 3-85 и предназначена для сброса газа с устьевого оборудования в атмосферу. Диаметр ствола свечи 108х7,0 мм, высота свечи 5 метров.

Задавочный узел

В состав площадки входит задавочный узел, расположенный на расстоянии не менее 15 м от устья скважины согласно ВНТП 3-85 и предназначена для глушения скважины растворами на время проведения ремонтных и консервационных работ.

Задавочные трубопроводы выполняются из стальных труб по ГОСТ 20295-85 диаметрами 89х6,0 мм и оснащаются запорной арматурой стальными задвижками диаметрами 80 мм, $P_у$ 16 МПа.

Технологические трубопроводы и запорная арматура

Технологические трубопроводы на площадке скважин предусмотрены из стальных бесшовных горячедеформированных труб по ГОСТ 8732-78 диаметрами 76х6,0…159х8,0 мм. Материал труб – сталь 20.

Категория газопроводов - I категория, группа Б (а).

В качестве запорно-регулирующей арматуры приняты - стальные задвижки с выдвижным шпинделем марки 31с45нж диаметрами 80…150 мм, клапан обратный поворотный типа КОП-080-160 (19с19нж) диаметрами 150 мм, клапан-отсекатель типа Ца 4.465.078 диаметрами 100 мм.

Антикоррозийная защита надземных трубопроводов и арматуры производится масляно-битумными лакокрасочными материалами в два слоя по двум слоям грунтовки ГФ-021.

Антикоррозийное защита подземных трубопроводов – заводское трехслойное полимерное покрытие типа «весьма усиленное» по ГОСТ 9.602-2016.

Трубопроводы и арматура окрашиваются опознавательной краской по ГОСТ 14202-69, обеспечиваются предупреждающими знаками и надписями. На трубопроводы наносятся стрелки, указывающие направление движения транспортируемой среды.

На запорную арматуру наносятся указатели направления вращения на закрытие и открытие, а также указатели положений с надписями: «Открыть» и «Закрыть».

Монтаж стальных трубопроводов производится на сварке электродами согласно ГОСТ 9467-75*, с зачисткой сварных швов. Сварные швы выполняются по ГОСТ 16037-80*. Монтажные сварные стыки подлежат контролю физическими методами.

До ввода в эксплуатацию трубопроводы подлежат очистке полости, гидравлическому испытанию на прочность и проверке на герметичность.

Линейная часть

Промысловые трубопроводы в зависимости от диаметра, рабочего давления и характера транспортируемой среды классифицированы (согласно ВСН 51-2.38-85):

1) газопроводы-шлейфы - II класс, 1 группа, III категория.

С участками:

1) I категории – 150 м от ограждения, участки газопроводов, примыкающие к площадкам скважин;

2) II категории - 25 м в обе стороны от подошвы насыпи, пересекаемой газопроводом автодороги IVп категории;

3) 20 м в обе стороны от пересечения с подземными инженерными коммуникациями.

Газопроводы-шлейфы для транспортировки газа от двух новых эксплуатационных скважин к БВН, с подключением к существующим шлейфам выведенных из эксплуатации скважины №55 и №68, выполняются из стальных сварных труб по ГОСТ 20295-85 марки стали 17Г1С класса прочности К52 диаметрами 159х8,0 мм.

Глубина заложения подземных газопроводов приняты 1,2 м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода. Рабочее давление в трубопроводах 9,81 МПа.

При пересечении промысловыми автодорогами с асфальтовыми покрытиями, газопроводы-шлейфы прокладываются в защитном футляре из стальных труб по ГОСТ 10704-91 диаметрами 426х7,0 мм, покрытый заводской трехслойной полимерной изоляцией типа «весьма усиленная» по ГОСТ 9.602-2005.

В местах пересечения с грунтовыми дорогами и местах переезда автотранспорта через газопровод-шлейф укладываются дорожные плиты ПАГ-14 по ГОСТ 25912.1-91.

На одном из концов футляра, устанавливаемого на газопроводе-шлейфе, предусмотрена вытяжная свеча, выполненный из стальных бесшовных горячедеформированных труб диаметром 57х4,0 мм, на расстоянии по горизонтали не менее 25,0 метров от подошвы земляного полотна дороги. Высота свечи от уровня земли не менее 5 метров.

Переходы через автомобильные дороги выполняются открытым способом.

Монтаж стальных промысловых трубопроводов производится на сварке электродами согласно ГОСТ 9467-75*, с зачисткой сварных швов. Сварные швы по ГОСТ выполняются по 16037-80*. Монтажные сварные стыки подлежат контролю физическими методами.

Для защиты от грунтовой коррозии, стальные трубопроводы покрываются антикоррозийным покрытием:

1) диаметром 150 мм – покрытие ЗПЭ-Н по ГОСТ 31448-2012;

2) диаметром 50 мм – заводским трехслойным полимерным покрытием типа «весьма усиленная» по ГОСТ 9.602-2016.

По трассе газопроводов-шлейфов предусмотрена установка опознавательных знаков на расстоянии не более 1 км друг от друга, на углах поворота в горизонтальной плоскости, а также при пересечении автомобильных дорог.

Все промысловые трубопроводы подлежат испытанию на прочность и герметичность.

После испытания, для удаления воды из газопровода, производится продувка воздухом и заполнение азотом под давлением в два этапа:

1) предварительный, удаление основного объема воды;

2) контрольный, окончательное удаление воды из газопровода.

Характеристика объектов по взрывопожарной и пожарной опасности Характеристика проектируемых объектов по категориям и классам взрывной, взрывопожарной и пожарной опасности

Таблица №7

№пп	Наименование здания, сооружения и наружной установки	Вещества, применяемые в производстве	Категория сооружения по взрывопожарной и пожарной опасности	Класс взрыво-пожаро-опасной зоны по ПУЭ РК	Категория и группа взрывоопасных смесей, ГОСТ 12.1.011-88
1	Эксплуатационные скважины	ГГ	А	В-1г	IIА – Т1
2	Свечи сброса газа	ГГ	А	В-1г	IIА – Т1
3	Задавочный узел	ГГ	А	В-1г	IIА – Т1

Срок эксплуатации основного оборудования и трубопроводов

Таблица №8

Наименование (обозначение) оборудования, арматуры, трубопроводов	Срок службы	Источник
Задвижки клиновые	10 лет	ОАО «БАЗ»
Клапан обратный поворотный	10 лет	ОАО «БАЗ»
Клапан-отсекатель	10 лет	Каталог АК «Корвет»

Трубопроводы диаметрами 76х6,0…159х8,0 мм,	12 лет	РД 39-132-94 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов” таблица 1.1

Классификация взрывоопасных и вредных веществ технологического процесса

Таблица №9

Наименование веществ	Предел взрываемости		Плотность, кг/м³	Температура вспышки, °С	Температура самовоспла-менения, °С	Допустимая концентрация, кг/м³ СанПиН РК	Классификация по горючести веществ	Индивидуальные средства защиты	Класс опасности по ГОСТ 12.1.007-76
	нижний	верхний							
Газ природный	3,8	24,6	0,724	-	500…750	300	ГГ	Спецодежда, спец. обувь, противогаз	4

Проектные технологические решения обустройства скважин №201, №202 обеспечат проектную производительность закачки и отбора газа и безопасные условия эксплуатации объекта.

Основные технические показатели:

Количество обустраиваемых скважин - 2 (две, №201, №202) шт;

Максимальный расход газа, закачиваемых и отбираемых в одну скважину – 200…500 тыс. нм³/сут;

Максимальный расход газа, закачиваемый и отбираемый в одну скважину – 8,3…20,8 тыс. нм³/час;

Протяженность газопроводов-шлейфов – 0,261 км, в том числе;

скважина №201 – 0,217 км; скважина №202 – 0,044 км.

6.2.3 Архитектурно-строительные решения

Уровень ответственности объекта – I (повышенный), технологически сложный.

В соответствии задания на проектирование, выданного заказчиком, и принятых проектных решений технологической частью рабочего проекта, разделом архитектурно-строительных решений предусмотрено обустройства объектов эксплуатационных скважин ПХГ Полторацкое.

Исходными данными для разработки строительной части проекта являются:

1) задание смежных групп;

2) материалы инженерных изысканий.

К строительным объектам, рассматриваемым в данной части относятся:

1) площадки скважин;

2) задавочные площадки.

Объемно-планировочные и конструктивные решения проектируемых сооружений приняты с учетом обеспечения технологических потребностей и требований эксплуатации и соответствуют требованиям пожарной безопасности.

Площадки эксплуатационных скважин

В настоящем проекте строительные конструкции для всех устьевых площадок являются типовыми для обустройства эксплуатационных скважин. Размер спланированной площадки скважины 50.0х50.0 м. Для крепления технологических трубопроводов на устьевых площадках предусмотрены опоры из монолитного бетона кл.В15 по металлическим стойком из труб по ГОСТ 30245-2003.

На каждой площадке скважины устанавливаются однотипные площадки и сооружения:

приустьевой приямок;

1) площадка под ремонтный агрегат;
2) фундамент под свечу;
3) фундамент под якорь оттяжки;
4) площадка обслуживания;
5) сетчатое ограждение приустьевой площадки и задавочного узла.

Приустьевой приямок

Размеры приямка в плане диаметром 500 мм предназначен для сбора случайных проливов устья. Площадка скважины и приямок из монолитного бетона кл. В15 на сульфатостойком портландцементе, марка по водонепроницаемости W_4, F75 армирован. Под фундамент выполнена подготовка из щебня, пропитанного горячим битумом до полного насыщения, толщиной 100 мм, по слою ПГС толщиной 500 мм.

Площадка под ремонтный агрегат

Площадка из железобетонных аэродромных плит для по ГОСТ 25915-2015, размером в осях 12,0х4,0 м. Под железобетонными плитами предусмотрено выравнивающий слой толщиной 30 мм из бетона кл. В12.5 и подготовка из щебня, пропитанного горячим битумом до полного насыщения, толщиной 100 мм, по слою ПГС толщиной 500 мм.

Площадка под задавочный узел

Площадка из монолитного железобетона кл. В15 на сульфатостойком портландцементе, марка по водонепроницаемости W4, F75, армирован, размером в осях 12,0х6,0 м. Под фундамент выполнена подготовка из щебня, пропитанного горячим битумом до полного насыщения, толщиной 100 мм, по слою ПГС толщиной 500 мм.

Фундаменты под свечу

Фундаменты из монолитного железобетона кл. В15 на сульфатостойком портландцементе, армированного арматурными стержнями кл. AI. Подошва столбчатого фундамента 0.75х0,75 м., общая высота фундамента 2,8 м. Под подошвой фундаментов предусмотрено подготовка из щебня, пропитанного горячим битумом до полного насыщения, толщиной 100 мм.

Якорь для крепления ремонтного агрегата

Якорь из монолитного железобетона кл. В20 на сульфатостойком портландцементе марка по водонепроницаемости W4, F75, размером 1.2х2.0х1.55h, служит для крепления ремонтного агрегата, запроектирован с петлей из металлопроката для крепления оттяжек.

Под якорями предусмотрена подготовка из щебня, пропитанного горячим битумом до полного насыщения, толщиной 100 мм.

Ограждение приустьевой площадки

Территория приустьевого площадки размером 6.0х12.0 м, ограждается металлическими сетчатыми панелями по серии 3.017-1 из стальной сетки «Рабица», в рамке из уголка, высотой 2000 мм по металлическим стойкам из труб диаметром 108х6мм по ГОСТ 8732-78*и с устройством поверху сетки спирального барьера безопасности «Егоза». Высота ограждения 2.65 м. Конструкция крепление стоек для панелей обеспечивает возможность демонтажа ограждения при установке на площадке ремонтного агрегата.

Ограждение задавочного узла

Территория задавочного узла размером 4х3.0 м, ограждается металлическими сетчатыми панелями по серии 3.017-1 из стальной сетки «Рабица», в рамке из уголка, высотой 2000 мм по металлическим стойкам из труб диаметром108х6 мм по ГОСТ 8732-78*и с устройством поверху сетки спирального барьера безопасности «Егоза». Высота ограждения 2.65 м. Конструкция крепление стоек для панелей обеспечивает возможность демонтажа ограждения при установке на площадке задавочного агрегата.

Антикоррозийные мероприятия

Бетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, предусмотрены на сульфатостойком портландцементе, марок по водонепроницаемости W_4 по морозостойкости F75. Боковые поверхности бетонных конструкций, соприкасающихся с грунтом, предусмотрено покрыть горячим битумом БН-70/30 за два раза по грунтовке 40% раствора битума в керосине, под конструкцией фундаментов предусматривается слой щебня, пролитого битумом до полного насыщения толщиной 50,100 мм (в зависимости от условий эксплуатации).

Антикоррозионная защита арматуры в монолитных конструкциях обеспечивается соблюдением требуемой проектом толщины защитного слоя бетона.

Все стальные конструкции окрашиваются эмалевой краской ПФ-115 по ГОСТ 6465-76* по грунту из ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*.

Общая толщина покрытия не менее 55 мкм.

Защита строительных конструкций от коррозии производится в соответствии с требованиями СНиП РК 2.01-19-2004 «Защита строительных конструкций от коррозии».

6.2.4 Электрохимическая защита

Раздел электрохимическая защита подземно расположенных трубопроводов для скважин №201 и 202 разработан на основании задания на проектирование, технологической части проекта, материалов изысканий.

Электрохимическая защита подземно расположенных трубопроводов осуществляется путем непрерывного воздействия, существующего нормируемого защитного потенциала на них с использованием внешнего источника энергии. Подача защитного потенциала к трубопроводам эксплуатационных скважин предусмотрена от существующих установок катодной защиты (УКЗ).

Проектом предусмотрена электрохимзащита газопроводов–шлейфов диаметром 159х8 от скважин №201 и №202 до точки врезки в существующие шлейфы, находящиеся под существующей электрохимзащитой от СКВ, расположенных на территории ГРП.

Для защиты сварных стыков применяются термоусаживающиеся манжеты толщиной не менее 2,0 мм.

Для регулирования защитного потенциала на проектируемых трубопроводах проектом предусмотрено использование существующих контрольно-измерительных пунктов с диодно-резисторными блоками БДРМ, установленных в точках дренажа на территории ГРП.

Для соединения дренажных кабелей, а также контроля защитного потенциала сооружений проектом предусмотрена установка контрольно-измерительных пунктов с электродами сравнения неполяризующийся типа ЭНЕС-1.

Контрольно-измерительные пункты установлены в местах пересечения с другими подземными трубопроводами, в местах установки защитных футляров трубопровода, на электроизолирующих вставках, а также по трассе проектируемых трубопроводов. Шаг установки контрольно - измерительных пунктов по трассе выкидных линий - не более 1000 м.

Технические решения по расположению на трассе трубопроводов элементов ЭХЗ и конструктивные решения по их устройству приняты по типовой серии 7.402-5 и УПР.ЭХГ-01-2007 «Узлы и детали установок электрохимической защиты подземных коммуникаций от коррозии».

Текущий контроль работы систем электрохимической защиты осуществляется путем измерения защитного потенциала с помощью портативного испытательного оборудования.

Все электрические перемычки выполняются кабелями с медными жилами сечением, обеспечивающим минимальные потери напряжения. Дренажные кабели проложены в земле в траншее на глубине 1,0 м от поверхности земли.

Основные технические показатели по электрохимической защите

Таблица №10

№ п/п	Наименование	Количество	
		скв №201	скв №202
1	Установка КИП с блоком диодно-резисторным на электроизолирующей вставке, в т.ч.: КИП-6-12-0,8-УХЛ1, БДРМ-М2-15/25-2-У1 ЭНЕС-4М	1 компл	1 компл
2	Установка КИП на кожухе тип «СА», в т.ч.: КИП-6-12-0,8-УХЛ1, БДРМ-М2-15/25-2-У1 ЭНЕС-4М	1 компл	-
3	Установка КИП с блоком БДРМ на пересечении двух трубопроводов в т.ч.: КИП-6-12-0,8-УХЛ1, БДРМ-М2-15/25-2-У1 ЭНЕС-4М	5 компл	1 компл

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

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

1) размещение вредных и взрывоопасных производств на открытых площадках;

2) полная герметизация процессов, происходящих на площадках эксплуатационных скважин;

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

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

5) установка автоматической отсечной арматуры на шлейфах, предохраняющей оборудование при отклонении давления в трубопроводе от установленного;

6) обеспечение прочности и герметичности технологических и промысловых трубопроводов (контроль стыков и гидравлическое испытание).

Защита подземных трубопроводов в местах движения транспорта осуществляется с помощью трубных футляров и дорожных плит.

Пожаротушение на площадках скважин осуществляется с помощью первичных и мобильных средств. Ликвидация очагов возгорания осуществляется с помощью местного пожарного инвентаря, по радиосвязи передается сообщение о пожаре в пожарное депо действующего предприятия.

6.4 Оценка на соответствия проекта санитарным нормам и гигиеническим правилам

Рабочий проект «Разработка ПСД на подключение 2-х вновь пробуренных скважин №201, 202 на ПХГ Полторацкое Полторацкого ЛПУ»

Участок производства работ находится в населенном пункте Жибек жолы, Сарыагашского района Туркестанской области, скважина №201 в 1440 м юго-западнее подпункт «Жибек жолы», скважина №202 в 2080 м восточнее подпункт «Жибек жолы».

Близлежащий населенный пункт поселка Жибек жолы находится на расстоянии 390,0 м до скважины №201 и 500,0 м до скважины №202 до жилой зоны.

Благоустройство. В данном проекте из элементов благоустройства предусматривается ограждение устья скважины и задавочной площадки. Конструкция ограждения принята из сетчатых панелей по металлическим стойкам, высотой 2,2 м с устройством барьерного препятствия типа «Егоза». Для входа на приустьевую площадку предусмотрены калитка и распашные ворота. Панели выполнены съемные на болтовых соединениях

ПХГ Полторацкое является действующим предприятием со сложившейся структурой обслуживающего и управленческого персонала. Режим работы на месторождении в соответствии с ВНТП 3-85. Дополнительный персонал не требуется

Бытовое и медицинское обслуживание. Медицинское обслуживание персонала предусматривается в существующем на ПХГ Полторацкое медицинском пункте, оборудованном всем необходимым для оказания первой медицинской помощи. При обнаружении серьезных заболеваний, представляющих угрозу жизни, предусматривается транспортировка больных на машине скорой помощи в медицинские учреждения города Сарыагаш и города. Шымкент.

В ходе выполнения работ необходимо создать комфортные условия для труда и бытового обслуживания для рабочего персонала задействованного при строительстве объекта согласно СП «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утвержденных приказом МНЭ РК от 28.02.2015г №177.Подъездные пути, проезды и пешеходные дорожки, участки, прилегающие к санитарно-бытовым и административным помещениям, покрываются щебнем.

Для строительных площадок и участков работ предусматривается общее равномерное освещение. Освещения строительных площадок и участков не допускается применение открытых газоразрядных ламп и ламп накаливания с прозрачной колбой. Строительная площадка в ходе строительства своевременно очищается от строительного мусора, в зимнее время от снега, в теплое время года поливается.

На строящемся объекте предусматривается использование привозной воды для технический и санитарно-бытовых нужд и питьевой бутилированной воды из близлежащего населенном пункте Карауылтобе Привозная вода хранится в отдельном помещении или под навесом в емкостях, установленных на площадке с твердым покрытием. Систем строительства объекта, после демонтажа надворных туалетов проводятся дезинфекционные мероприятия. На строительной площадке устраиваются временные стационарные или передвижные санитарно-бытовые помещения с учетом климатогеографических особенностей района ведения работ. В случае невозможности устройства их на территории строительной площадки, они размещаются за ее пределами в радиусе не далее 50,0 м. Санитарно-бытовые помещения размещаются с подветренной стороны на расстоянии не менее пятидесяти метров от разгрузочных устройств, бункеров

СЗЗ обьекта 300,0 м. Класс опасности 3.1

Протокол дозиметрического контроля не требуется.

6.5 Организация строительства:

Раздел «Организация строительства» разработан на основании рабочих чертежей, в соответствии с требованиями СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Данный подпункт разработан на основании раздела «Проект организации строительства», выполненного в составе проектной документации на объект «Подключение 2-х вновь пробуренных скважин №201, 202 на ПХГ Полторацкое Полторацкого ЛПУ». В данном разделе приводятся общие условия по организации строительства газопроводов-шлейфов от существующих скважин №201, 202 на ПХГ Полторацкое Полторацкого ЛПУ.

Нормативная продолжительность строительства определена по СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений», часть 2 и составляет 2 месяца, в том числе подготовительный период – 0,2 месяц.

6.6 Сметная документация:

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года № 249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирования и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства 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 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения 1-11;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения 1-11;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения 1-11;

сборники сметных цен в текущем уровне 2018 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2017;

сборники сметных цен в текущем уровне 2018 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2017;

сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2017;

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

сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2017;

сборник сметных цен на перевозки грузов железнодорожным транспортом, СЦПГ РК 8.04-12-2017*;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ. Элементы внешнего благоустройства зданий и сооружений. Малые архитектурные формы, УСН РК 8.02-03-2017;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ. Наружные сети водоснабжения и канализации УСН РК 8.02-03-2017.

сборники укрупненных показателей стоимости строительства зданий и сооружений. Объекты непроизводственного назначения УСН РК 8.02-4.01-2017.

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный зам.директора филиала УМГ «Шымкент АО «Интергаз Центральная Азия» от 31 января 2019 года согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 55 и 60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ)

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определенные в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительные затраты при производстве 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 по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2018-2022 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 29 августа 2017 года №34:

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

Доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования использованного в рабочем проекте РП «Подключение 2-х вновь пробуренных скважин №201,202 на ПХГ Полторацкое Полторацкого ЛПУ» составляет 100%.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиалом РГП «Госэкспертиза» по Южному региону в рабочий проект «Подключение 2-х вновь пробуренных скважин №201, 202 на ПХГ Полторацкое Полторацкого ЛПУ» внесены следующие изменения и дополнения:

1) **ОЧ**. В проекте предусмотрены меры по пожарной безопасности площадки газовых скважин;

2) представлен генеральный план, согласованный главным архитектором Сарыагашского района с указанием даты согласования, должности и инициалы согласующего с нанесением контура отводимого земельного участка;

3) площадь участка взята из госакта отводимых на устье скважин;

4) представлен сканированный с оригинала ГосАкта на земельный участок;

5) представлена транспортная схема, подписанная заказчиком;

6) откорректирован расчет ПОС;

7) обновлена книга прайс-листах с датой утверждения заказчиком;

8) во всех альбомах указан уровень технической сложности согласно приказу МНЭ РК №685 от 30.11.205 года;

9) предоставлен приказ о назначении ГИПа на разработку проектно-сметной документации;

10) представлена оформленная ситуационная схема в Word на формате А4 с экспликацией с указанием зданий и сооружений;

11) **ГП**. Представлен лист согласования (генеральный план), согласованный заказчиком и главным архитектором района с указанием даты согласования, должности и инициалы согласующего с нанесением контура отводимого земельного участка;

12) в технико-экономический показателях площадь участка взята из ГосАктов отводимых на устье скважины;

13) на разбивочном плане показано радиусы поворота дорог и размерная привязка разбивочного базиса;

14) представлен ГосАкты сканированный с оригинала;

15) **ТХ**. представлено письмо №3801-38-18-118 от 24.01.2019 года, УМГ «Шымкент» АО «ИнтерГаз Центральная Азия» - о том, что замер дебита газа, узлы очистки от конденсата и механических примесей, узел подачи и ввода ингибитора гидратообразования находятся на ГРП Восточного и Западного купола ПХГ Полторацкое;

16) предусмотрена установка пожарного щита на площадке газовых скважин;

17) ПК0+26,43 – пересечение газопровода-шлейфа с водопроводом (В-Ф219 мм), нанесен на профиль сети;

18) устройство ВЭИ/150-16МПа - монолитная электроизолирующая муфта, включена в спецификацию;

19) размеры фундамента под продувочную свечу С1 – откорректирован согласно чертежам раздела, АС;

20) **АС**. Общие данные рабочего проекта откорректировано и выполнено в соответствии с действующими строительными нормами и правилами;

21) альбом комплектован согласно ГОСТ 21.101-97 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации»;

22) исключена из проекта мероприятия от сульфатной агрессии грунтов согласно ИГУ;

23) исключена из проекта мероприятия от хлорной агрессии грунтов согласно ИГУ;

24) **ПОС**. Общая пояснительная записку ПОС приведена в соответствии с действующими строительными нормами и правилами и выполнена с указаниями с ГОСТ 21.101-97;

25) в пояснительную записку ПОС внесен штамп ГИПа сзаписью о том, что рабочие чертежи проекта разработаны в соответствии с действующими строительными нормами и правилами;

26) откорректирован расчет ПОС;

27) **ЭХЗ**. В общей ПЗ отражены основные показатели по ЭЗХ в табличной форме по скважинам 201 и 202;

28) **МЦ**. Перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный первый заместитель директора филиала УМГ ««Шымкент» АО «Интергаз Центральная Азия»» от 31 января 2019 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 55 и 60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ), выполнен в установленном порядке на основании сравнения альтернативных вариантов прайс-листов;

29) **СМ**. расценки и объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с откорректированными по замечаниям рабочими чертежами;

30) Откорректированы затраты на стоимость ПИР, экспертизы РП.

31) Откорректированы стоимости оборудования и материалов, принятых по прайс-листам.

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологический сложным объектам, утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года №165, разработчиком проекта установлен технологический сложный I (повышенного) уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Состав и комплектность рабочего проекта соответствуют требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство», СНиП РК 3.05-09-2002 «Технологическое оборудование

и технологические трубопроводы», СТ РК 1916-2009 «Промышленность нефтяная и газовая. Магистральные газопроводы. Требования к технологическому проектированию», ПБ 03-108-96 «Правила устройства и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», ВСН 51-2.38-85 «Проектирование промысловых стальных трубопроводов».

Принятые решения с учетом внесения изменений по п. 7.1 соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, противопожарной, производственной безопасности.

Рабочий проект «Разработка ПСД на подключение 2-х вновь пробуренных скважин №201, 202 на ПХГ Полторацкое Полторацкого ЛПУ» соответствует санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 237 и санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

Таблица №11

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемый к утверждению
1	Количество обустраиваемых скважин (№201, №202)	шт	2	2
2	Максимальный расход газа, закачиваемых и отбираемых в одну скважину	тыс. нм³/сут	200…500	200…500
3	Площадь участка	га	0,36	0,36
4	Площадь застройки	м²	229,0	229,0
5	Протяженность газопроводов-шлейфов, в том числе: скважина №201 скважина №202	км	0,261 0,217 0,044	0,261 0,217 0,044
6	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2018, 2019 годов, в том числе СМР оборудование прочие из них: 2018 год (ПИР, экспертиза) 2019 год	млн.тенге	119,951 78,011 3,540 38,400 24,632 95,319	120,094 79,882 3,688 36,524 22,415 97,679
7	Продолжительность строительства	месяц	2,0	2,0

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Подключение 2-х вновь пробуренных скважин №201, 202 на ПХГ Полторацкое Полторацкого ЛПУ»**

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:

1.	Количество обустраиваемых скважин (№201, №202)	2 шт
2.	Максимальный расход газа, закачиваемых и отбираемых в одну скважину	200…500 тыс. нм³/сут
3.	Площадь участка	0,36 га
4.	Площадь застройки	229,0 м²
5.	Протяженность газопроводов-шлейфов,	0,261 км
	в том числе: скважина №201	0,217 км
	скважина №202	0,044 км
6.	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2018,2019 годов,	120,094 млн. тенге
	в том числе: СМР	79,882 млн. тенге
	оборудование	3,688 млн. тенге
	прочие	36,524 млн. тенге
7.	Продолжительность строительства	2,0 месяца

8.2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована Филиал «Управление Магистральных Газопроводов «Шымкент» АО «Интергаз Центральная Азия» в соответствии условиями договора № 01-1920 от 06.12.2018 года.

8.3. При предоставлении на утверждение и выдаче разрешения на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

8.4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып **«2 жаңадан бұрғыланған №201, 202 ұңғыманы Полторацкое ЖӨБ Полторацкое ЖГҚ-ға қосу»** жұмыс жобасын Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілердің және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесідей негізгі техникалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

1.	Ұңғымалардың саны (№201, №202)	2 дана
2.	Таңдалған газды максимал бір ұңғымаға толтыру шығыны	200…500 мың нм³/тәулік
3.	Жер телімі ауданы	0,36 га
4.	Құрылыстың ауданы	229,0 м²
5.	Газқұбырларының ұзындығы,	0,261 шақырым
	оның ішінде: ұңғыма №201	0,217 шақырым
	ұңғыма №202	0,044 шақырым
6.	2018,2019 жылдардағы ағымдағы және болжамдағы бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны,	120,094 млн. теңге
	оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	79,882 млн. теңге
	құрал-жабдық	3,688 млн. теңге
	басқа шығындар	36,524 млн. теңге
7.	Құрылыстың ұзақтығы	2,0 ай

8.2. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 05.12.2018 жылғы № 01-1920 шарттың талаптарына сәйкес «Интергаз Орталық Азия» АҚ «Шымкент» Магистралды Газ Құбырлары Басқармасы кепілдік етеді.

8.3. Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыстарды өндіріске рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

8.4. Тапсырыс беруші құрылыс жүргізу барысында отандық өндірушілердің құрал жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша көп қолдану қажет.

Директордың орынбасары	И. Спатаев
Өндірістік бөлімі бастығы м. а.	М. Айнабаев
Сарапшылар тобының жетекшісі	М. Кошанов
Сарапшы	Е. Балабеков
Сарапшы	К. Жаксыбаева
Сарапшы	А. Абдулаева
Сарапшы	У. Истилеева
Сарапшы	А. Исламұлы
СҚ бағалар ұсыныстарын қарастыру бойынша бас маман	Б. Ибраев
Жетекші маман	А. Мирзакулова

Мыктыбаев Ж.С.

Директор

Спатаев И.О.

Заместитель директора

Айнабаев М.Т.

И.о. начальника производственного отдела

Жаксыбаева К.Д.

Эксперт

Исламұлы А.

Эксперт

Истилеева У.П.

Эксперт

Ибраев Б.Ж.

Главный специалист

Балабеков Е.А.

Эксперт

Абдулаева А.Е.

Эксперт

Кошанов М.А.

Эксперт

Мирзакулова А.С.

Ведущий специалист

Номер: X1-0007/19
Дата: 13.02.2019

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭНЕРГЕТИКА МИНИСТРЛІГІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ «ТҮРКІСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

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

Қазақстан Республикасы, 161200, Түркістан облысы, Түркістан қаласы, Отырар шағын ауданы н/с ғимарат (Департаменттер үйі)
Телефон - факс: 8(72533) 59-6-06
Электрондық мекен жайы: kansturkestan@energo.gov.kz

Республика Казахстан, 161200, Туркестанская область, город Туркестан, мкр.Отырар здание б/н (Дом департаментов)
Телефон - факс: 8(72533) 59-6-06
Электронный адрес: kansturkestan@energo.gov.kz

Филиал УМГ «Шымкент»
АО «Интергаз Центральная Азия»

Заключение государственной экологической экспертизы
на РП "Подключение 2-х вновь пробуренных скважин №201, 202 на ПХГ Полторацкое Полторацкого ЛПУ"

Материалы разработаны: ТОО НПП «Актобе ЭКО» (ГЛ №00950Р от 14.05.2007 г.).

Заказчик материалов проекта: Филиал УМГ «Шымкент» АО «Интергаз Центральная Азия»

На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлены: рабочий проект «Разработка ПСД на подключение 2-х вновь пробуренных скважин №201, 202 на ПХГ Полторацкое Полторацкого ЛПУ» с сопровождающими ее материалами оценки воздействия на окружающую среду; электронная версия проекта

Материалы поступили на рассмотрение: 14.12.2018 г., №X1-03/00015

Общие сведения

Настоящая оценка воздействия на окружающую среду (далее - ОВОС) (раздел «Оценка воздействия на окружающую среду») производится в целях определения экологических и иных последствий вариантов принимаемых управленческих и хозяйственных решений, разработки

рекомендаций по оздоровлению окружающей среды, предотвращению уничтожения, деградации, повреждения и истощения естественных экологических систем и природных ресурсов.

Подземное хранилище газа «Полторацкое» (ПХГ) имеет 2 купола «Западный» и «Восточный». ПХГ предназначено для регулирования сезонной неравномерности газоснабжения Туркестанской, Жамбылской и Алматинской областей.

Подземное хранилище газа «Полторацкое» является структурным подразделением Полторацкого ЛПУ УМГ «Шымкент».

На ПХГ «Полторацкое» пробурено 119 скважин. Из них эксплуатационных - 58, подключено к сети 47 (33 на ГРП-1 и 14 на ГРП-2). Фонд наблюдательных скважин - 18, контрольных - 9, глухих геофизических - 10. Ликвидировано 24 скважин.

Максимальный объем закачки газа наблюдался в 1986 году - 430 млн. м^3. В настоящее время объем закачки газа удерживается на уровне 408 млн. м^3 за год.

Обвязка скважин осуществляется через фонтанную арматуру типа АФКЗ-65-210. Отбор газа из скважины осуществляется по шлейфам, на котором установлен клапан - отсекатель.

Участок производства работ находится в н/п Жибек жолы, Сарыагашского района Туркестанской области, скважина №201 в 1440 м юго-западнее н/п «Жибек жолы», скважина №202 в 2080 м восточнее н/п «Жибек жолы». В административном отношении участок исследуемого объекта расположен на территории Сарыагашского района Туркестанской области.

Близлежащий населенный пункт – п. Жибек жолы находится на расстоянии 390 м до скважины №201 и 500 м до скважины №202 до жилой зоны. Скважины соединены с поселком по промысловой автодороге с асфальтным покрытием.

Продолжительность строительства составляет 2 месяца. Строительство намечено на март и апрель месяц 2019 года.

Физико - географические условия размещения объекта.

Исследуемая территория представляет собой часть пролювиально-аллювиальной, холмисто-увалистой равнины. Поверхность земли площадки таможенного терминала неровная, с уклоном с северо- востока на юго-запад.

Характерными чертами климата данной территории являются: континентальность, жаркое и засушливое продолжительное лето, сравнительно холодной зимой, большие годовые и суточные амплитуды колебаний температуры воздуха. Климатический подрайон IV-А. Температура воздуха, °С: абсолютно максимальная +40,6; абсолютно минимальная минус 13,3. Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, °С +33. Температура воздуха наиболее холодных (обеспеченностью 0,92), °С: суток минус 18; пятидневки минус 15; периода минус 6. Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодное месяца, °С минус 9,6. Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца, °С +16,8.

НМУ. Неблагоприятным метеорологическим условием для рассеивания вредных химических веществ (ВХВ) – является низкая скорость ветра.

Зона максимальных концентраций формируется на территории проектируемых работ, то есть в пределах рабочей зоны. При этом отмечается, что превышение допустимых уровней приземных концентраций по вредным химическим веществам (для рабочей зоны, не наблюдается.)

В случае НМУ (штиль) рассеивание ВХВ резко ослабляется и на территории проектируемых работ возможно превышение допустимых уровней приземных концентраций.

Для решения данной задачи необходимо заблаговременное прогнозирование таких условий и своевременное сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу. В связи с этим на предприятии будет соблюдаться следующий план Мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период НМУ.

В состав мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ на период неблагоприятных метеорологических условий при первом режиме работы предприятия входят:

- запрет работы оборудования в форсированном режиме;
- запрет продувки и чистки оборудования с ВХВ;
- усиление контроля за соблюдением технического регламента, техническим состоянием спецтехники и оборудования;
- рассредоточение во времени работы спецтехники и оборудования, не участвующих в едином технологическом процессе, при работе которых выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений;
- усиление контроля за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами;
- ограничение работы автотранспорта, вплоть до запрета выезда на линии автотранспортных средств с не отрегулированными двигателями;
- снижение производительности отдельных транспортных средств и оборудования;
- если сроки планово-предупредительных работ близки, то производится остановка отдельных агрегатов и выполнение регламентных работ;
- уменьшение интенсивности технологических процессов, связанных с повышенными выбросами вредных веществ в атмосферу;
- остановка пусковых работ, сопровождающихся выбросами в атмосферу;
- снижение нагрузки или остановка производства, связанного со значительным загрязнением воздуха.

Эти мероприятия, предназначенные для уменьшения воздействия ВХВ на персонал позволяют сократить объем выбросов и соответственно концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 15-20% и не требуют существенных затрат, не приводят к снижению производительности предприятия.

Они вводятся в действие после получения предупреждения о НМУ.

Основные технические и технологические решения.

В целях увеличения объема хранения и оборота природного газа было принято решение об увеличении фонда эксплуатационных скважин в ПХГ Полторацкое на участке «Западный купол» и «Восточный купол», путем подключения 2-х вновь пробуренных скважин №201, 202 к системе газопроводов-шлейфов.

Основными объектами в проекте являются:

- Приустьевые площадки в ограждении;
- Газовые шлейфы;

- Система электрохимзащиты подземных трубопроводов.

Обустройство всех эксплуатационных скважин выполнено по типовому решению.

Проектом предусмотрено обустроить:

- 2 эксплуатационные скважины №№ 201, 202, с прокладкой газопроводов-шлейфов до существующих газопроводов-шлейфов;

Плановое положение приустьевых площадок определяется по центру площадки. Координаты ограждения скважин вынесены на «Разбивочный план».

Площадки скважин запроектированы прямоугольной формы, с внутренними размерами в плане 12,0х6,0 метров в установленном ранее земельном отводе.

На всех проектируемых площадках скважин принято типовое размещение сооружений, оборудования, и газопроводов-шлейфов.

Строительство выполняется на территории действующего предприятия.

Основными путями сообщения являются существующие дороги.

Схема генерального плана и транспорта разработана в соответствии с учетом санитарно-гигиенических и противопожарных требований, рельефа местности.

Площадки скважин спланированы по рельефу.

Территория приустьевой площадки выполнена в ограждении размером 6.0х12.0 м. Территория внутри ограждения имеет бетонное покрытие. Территория задавочной площадки выполнена в ограждении размером 4.0х3.0 м. Территория внутри ограждения имеет бетонное покрытие.

Площадки скважин запроектированы в проектных горизонталях, согласно организации рельефа.

Проектом предусмотрено снятие почвенно-растительного слоя. Минимальный требуемый коэффициент уплотнения насыпи - 0.95.

На каждой площадке скважины выполнены следующие сооружения:

- Фонтанная арматура (существующая);
- Площадка под агрегат;
- Разворотная площадка;
- Якорь для крепления грузовых и ветровых оттяжек;
- Площадка задавочного агрегата
- Свеча сброса газа.

Объемно-планировочные и конструктивные решения проектируемых сооружений приняты с учетом обеспечения технологических потребностей и требований эксплуатации и соответствуют требованиям пожарной безопасности.

Площадки эксплуатационных скважин

В настоящем проекте строительные конструкции для всех устьевых площадок являются типовыми для обустройства эксплуатационных скважин. Размер спланированной площадки скважины 50.0х50.0 м. Для крепления технологических трубопроводов на устьевых площадках предусмотрены опоры из монолитного бетона кл.В15 по металлическим стойкам из труб по ГОСТ 30245-2003.

На каждой площадке скважины устанавливаются однотипные площадки и сооружения:

- приустьевой приямок;

- площадка под ремонтный агрегат;
- фундамент под свечу;
- фундамент под якорь оттяжки;
- площадка обслуживания;
- сетчатое ограждение приустьевой площадки и задавочного узла.

Приустьевой приямок

Размеры приямка в плане диаметром 500 мм предназначены для сбора случайных проливов устья. Площадка скважины и приямок из монолитного бетона кл. В15 на сульфатостойком портландцементе, марка по водонепроницаемости W4, F75 армирован. Под фундамент выполнена подготовка из щебня, пропитанного горячим битумом до полного насыщения, толщиной 100 мм, по слою ПГС толщиной 500 мм.

Площадка под ремонтный агрегат

Площадка из железобетонных аэродромных плит для по ГОСТ 25915-2015, размером в осях 12,0х4,0 м Под ж/б плитами предусмотрено выравнивающий слой толщиной 30 мм из бетона кл. В12.5 и подготовка из щебня, пропитанного горячим битумом до полного насыщения, толщиной 100 мм, по слою ПГС толщиной 500 мм.

Площадка под задавочный узел

Площадка из монолитного ж/бетона кл. В15 на сульфатостойком портландцементе, марка по водонепроницаемости W4, F75, армирован, размером в осях 12,0х6,0 м. Под фундамент выполнена подготовка из щебня, пропитанного горячим битумом до полного насыщения, толщиной 100 мм, по слою ПГС толщиной 500 мм.

Фундаменты под свечу

Фундаменты из монолитного ж/бетона кл. В15 на сульфатостойком портландцементе, армированного арматурными стержнями кл. AI. Подошва столбчатого фундамента 0.75х0,75 м., общая высота фундамента 2,8 м. Под подошвой фундаментов предусмотрено подготовка из щебня, пропитанного горячим битумом до полного насыщения, толщиной 100 мм.

Якорь для крепления ремонтного агрегата

Якорь из монолитного ж/бетона кл. В20 на сульфатостойком портландцементе марка по водонепроницаемости W4, F75, размером 1.2х2.0х1.55h, служит для крепления ремонтного агрегата, запроектирован с петлей из металлопроката для крепления оттяжек Под якорями предусмотрена подготовка из щебня, пропитанного горячим битумом до полного насыщения, толщиной 100 мм.

Ограждение приустьевой площадки

Территория приустьевого площадки размером 6.0х12.0 м, ограждается металлическими сетчатыми панелями по серии 3.017-1 из стальной сетки «Рабица», в рамке из уголка, высотой 2000 мм по металлическим стойкам из труб Ø89х5мм по ГОСТ 8732-78* и с устройством поверху сетки спирального барьера безопасности «Егоза». Высота ограждения 2.65 м. Конструкция крепление стоек для панелей обеспечивает возможность демонтажа ограждения при установке на площадке ремонтного агрегата.

Ограждение задавочного узла

Территория задавочного узла размером 4х3.0 м, ограждается металлическими сетчатыми панелями по серии 3.017-1 из стальной сетки «Рабица», в рамке из уголка, высотой 2000 мм по металлическим стойкам из труб Ø89х5мм по ГОСТ 8732-78* и с устройством поверху сетки спирального барьера безопасности «Егоза». Высота ограждения 2.65 м. Конструкция крепление стоек для панелей обеспечивает возможность демонтажа ограждения при установке на площадке задавочного агрегата.

Проектные решения по электрохимической защите

В настоящем разделе рассмотрены основные проектные решения по электрохимической защите проектируемых трубопроводов от коррозии. Электрохимическая защита проектируемых подземно расположенных трубопроводов осуществляется путем непрерывного воздействия существующего нормируемого защитного потенциала на них с использованием внешнего источника энергии. Подача защитного потенциала к трубопроводам эксплуатационных скважин предусматривается от существующих установок катодной защиты (УКЗ).

Для регулирования защитного потенциала на проектируемых трубопроводах проектом предусмотрена использование существующих контрольно-измерительных пунктов с диодно-резисторными блоками БДРМ установленных в точках дренажа на территории ГРП.

Для соединения дренажных кабелей, а так же контроля защитного потенциала сооружений проектом предусматривается установка контрольно-измерительных пунктов с электродами сравнения неполяризующийся типа ЭНЕС-1. Контрольно-измерительные пункты устанавливаются в местах пересечения с другими подземными трубопроводами, в местах установки защитных футляров трубопровода, на электроизолирующих вставках, а так же по трассе проектируемых трубопроводов. Шаг установки контрольно-измерительных пунктов по трассе выкидных линий - не более 1000 м.

Технические решения по расположению на трассе трубопроводов элементов ЭХЗ и конструктивные решения по их устройству приняты по типовой серии 7.402-5 и УПР.ЭХГ-01-2007 «Узлы и детали установок электрохимической защиты подземных коммуникаций от коррозии».

Текущий контроль работы систем электрохимической защиты осуществляется путем измерения защитного потенциала с помощью портативного испытательного оборудования.

Все электрические перемычки выполняются кабелями с медными жилами сечением, обеспечивающим минимальные потери напряжения. Дренажные кабели прокладываются в земле в траншее на глубине 1,0 м от поверхности земли.

СЗЗ. Согласно санитарно-эпидемиологическому заключению объект относится ко 2 классу санитарной классификации с размером санитарной защитной зоны - 700 метров и согласно статье 40 Экологического кодекса РК - к I категории.

Оценка воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду

Воздействие на атмосферный воздух.

Строительство. При строительстве на объекте источниками загрязнения являются: земляные работы; снятие растительного слоя; машины бурильно-крановые, погрузка-разгрузка песка;

погрузка-разгрузка щебня, погрузка-разгрузка ПГС, погрузка-разгрузка кирпича, погрузка-разгрузка извести, лакокрасочные работы (эмали, грунтовка, лак и растворители), битумные работы, сварочные работы.

Основными загрязняющими веществами на период строительства будут являться: железо оксиды, марганец и его соединения, диметилбензол, метилбензол, взвешенные вещества, пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния, бутан-1-ол, этанол, бутилацетат, этилацетат, пропан-2-он (ацетон), уайт-спирит, циклогексанон, алканы С12-19.

В процессе строительства определены 12 стационарных источников выбросов загрязняющих веществ, все источники неорганизованные.

Расчёты выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух выполнены с помощью программного комплекса «Эра-Воздух». v.2.0.

По результатам проведённых расчётов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух установлено, что суммарный выброс загрязняющих веществ составит: 0,016074366 г/с, 0,027289532 т/год.

Результаты расчетов приземных концентраций показывают, что во время производства строительно-монтажных работ превышение допустимых уровней приземных концентраций на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) не превышает значений ПДК.

Качественный и количественный состав выбросов загрязняющих веществ в результате строительно-монтажных работ, определённый данным проектом предлагается в качестве нормативов ПДВ на 2019 год.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
на период строительства на 2019 год

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2019 год		П Д В		год достижения ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Строительная площадка	6012			0.00236	0.00353	0.00236	0.00353	2019
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Строительная площадка	6012			0.0002725	0.000408	0.0002725	0.000408	2019
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Строительная площадка	6010			0.001684	0.00429179	0.001684	0.00429179	2019
(0621) Метилбензол (349)								
Строительная площадка	6010			0.000195	0.000391006	0.000195	0.000391006	2019
(1119) 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)								
Строительная площадка	6010			0.00000716	0.0000116	0.00000716	0.0000116	2019
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Строительная площадка	6010			0.0000377	0.00008	0.0000377	0.00008	2019
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Строительная площадка	6010			0.0000817	0.00018958	0.0000817	0.00018958	2019

(1411) Циклогексанон (654)								
Строительная площадка	6010			0.0000194	0.00002226	0.0000194	0.00002226	2019
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Строительная площадка	6010			0.001162	0.00295675	0.001162	0.00295675	2019
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Строительная площадка	6011			0.003085	0.00462	0.003085	0.00462	2019
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Строительная площадка	6001			0.00000468	0.0000205	0.00000468	0.0000205	2019
	6002			0.000015	0.000034	0.000015	0.000034	2019
	6003			0.000133	0.0002664	0.000133	0.0002664	2019
	6004			0.00084	0.001257	0.00084	0.001257	2019
	6005			0.00045	0.000633	0.00045	0.000633	2019
	6006			0.0008	0.001197	0.0008	0.001197	2019
	6007			0.0049	0.00734	0.0049	0.00734	2019
	6008			0.00002567	0.0000384	0.00002567	0.0000384	2019
	6009			0.000001556	0.000002246	0.000001556	0.000002246	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0.016074366	0.027289532	0.016074366	0.027289532	
Всего по предприятию:				**0.016074366**	**0.027289532**	**0.016074366**	**0.027289532**	

Эксплуатация. В период эксплуатации источником загрязнения атмосферы будут являться: ***скважина №201:*** свеча сброса газа, неплотности соединении (ЗРА и ФС), ***скважина №202:*** **с**веча сброса газа; неплотности соединений (ЗРА и ФС).

Основными загрязняющими веществами на период эксплуатации будут являться: сероводород, бутан, гексан, пентан, метан, изобутан, метантиол.

При эксплуатации будет выявлено 2 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Расчёты выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух выполнены с помощью программного комплекса «Эра-Воздух». v.2.0.

Выбросы загрязняющих веществ по проектируемому предприятию *при эксплуатации* составят: 0,032023798 г/с, 1,017745284 т/год.

Расчет рассеивания приземных концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе на период эксплуатации с учетом действующих объектов показал, что на границе санитарно-защитной зоны уровень загрязнения атмосферы не превышает ПДК.

Качественный и количественный состав выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации, определённый данным проектом, предлагается в качестве нормативов ПДВ на 2019-2028 годы.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по проектируемому объекту на период эксплуатации на 2019-2027 годы

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выбр	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2019-2027 гг.		П Д В		год достижения
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	

	оса							ПДВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
скважина №201	6002			0.000001197	0.000038015	0.000001197	0.000038015	2019
скважина №202	6004			0.000001197	0.000038015	0.000001197	0.000038015	2019
(0402) Бутан (99)								
скважина №201	6002			0.00001625	0.000515595	0.00001625	0.000515595	2019
скважина №202	6004			0.00001625	0.000515595	0.00001625	0.000515595	2019
(0403) Гексан (135)								
скважина №201	6002			0.000002736	0.000086905	0.000002736	0.000086905	2019
скважина №202	6004			0.000002736	0.000086905	0.000002736	0.000086905	2019
(0405) Пентан (450)								
скважина №201	6002			0.00000513	0.000162935	0.00000513	0.000162935	2019
скважина №202	6004			0.00000513	0.000162935	0.00000513	0.000162935	2019
(0410) Метан (727*)								
скважина №201	6002			0.01597	0.50753	0.01597	0.50753	2019
скважина №202	6004			0.01597	0.50753	0.01597	0.50753	2019
(0412) Изобутан (2-Метилпропан) (279)								
скважина №201	6002			0.00001385	0.000440065	0.00001385	0.000440065	2019
скважина №202	6004			0.00001385	0.000440065	0.00001385	0.000440065	2019
(1715) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)								
скважина №201	6002			0.000002736	0.000086905	0.000002736	0.000086905	2019
скважина №202	6004			0.000002736	0.000086905	0.000002736	0.000086905	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0.032023798	1.01772084	0.032023798	1.01772084	
Всего по предприятию:				**0.032023798**	**1.01772084**	**0.032023798**	**1.01772084**	

Нормативы выбросов действующего производства Филиала УМГ «Шымкент» АО «Интергаз Центральная Азия» согласно заключения №KZ25VCY00100223 от 26.09.2017 года на Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для ЛПУ «Полторацкое» филиала УМГ «Шымкент» АО «Интергаз Центральная Азия», выданной Департаментом экологии по ЮКО составляют: по площадке №1 КС-4, ПХГ «Полторацкое»- 1547,5954 т/год.

После реализации настоящего проекта увеличение выбросов ЗВ предусматривается по площадке №1 от 1547,5954 т/г до 1548,6131 т/год.

После введения проектируемого объекта в эксплуатацию необходимо корректировать «Проект нормативов выбросов загрязняющих веществ для Филиала УМГ «Шымкент» АО «Интергаз Центральная Азия».

Воздействие на водные ресурсы..

Строительство. Воздействие на водные ресурсы при строительстве газопровода не ожидается.

На строящемся объекте предусматривается использование привозной воды для технических и санитарно-бытовых нужд и питьевой бутилированной воды из близлежащего н/п. Доставка воды производится автотранспортом, соответствующим документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования. Привозная вода хранится в отдельном помещении или под навесом в емкостях, установленных на площадке с твердым покрытием. Вода,

используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования.

Система водоотведения санитарно-бытовых помещений строительных площадок осуществляется путем устройства мобильных туалетных кабин «Биотуалет». По мере накопления мобильные туалетные кабины «Биотуалет» очищаются и нечистоты вывозятся специальным автотранспортом. Биотуалет очищается при заполнении не более чем на две трети объёма. По завершению строительства объекта, после демонтажа надворных туалетов проводятся дезинфекционные мероприятия.

Баланс водопотребление и водоотведение в период строительства объекта

Наименование потребителей	*Водопотребление*		*Водоотведение*	
	м ^{3}/сут	м ^{3}/период	м ^{3}/сут	м ^{3}/период
На хоз-питьевые нужды	0,65	33,8	0,455	23,66
На технические нужды	2,517	130,88213		
ИТОГО:	**3,167**	**164,68213**	**0,455**	**23,66**

На период *эксплуатации* воздействие на водные ресурсы не ожидается.

Отходы производства и потребления.

Строительство. На период строительства образуются следующие виды отходов: твердо-бытовые отходы (ТБО), строительные отходы, огарки сварочных электродов, тара из-под лакокрасочных материалов. Все образующиеся в результате строительства объекта отходы производства и потребления будут передаваться сторонним организациям на основании соответствующих договоров, либо будут размещены на специализированных полигонах: для строительных отходов – полигон промотходов; для ТБО – полигон твердых бытовых отходов города. Лимиты размещения на предприятии не устанавливаются.

Объемы образования отходов производства и потребления на период строительства на 2019 год

Наименование отходов	**Образование, т/год**	**Размещение, т/год**	**Передача сторонним организациям, т/год**
1	**2**	**3**	**4**
Всего	**0,43195**		**0,43195**
в т.ч. отходов производства	0,10695		0,10695
отходов потребления	0,325		0,325
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под лакокрасочных материалов	0,00341		0,00341
Зеленый уровень опасности			
ТБО	0,325		0,325
Строительные отходы	0,1		0,1
Отходы огарков электродов	0,00354		0,00354

На период *эксплуатации* отходы не образуются.

Воздействие на недра

Земляные работы на объекте будут проводиться при рытье траншеи для строительства подземных трубопроводов. Так как строительство объекта производится на застроенной

территории, влияние на геологическую среду минимальное.

Воздействие на геологическую среду при проведении строительных работ по проекту наблюдается на верхнюю части геологической среды, через почво-грунты при передвижении техники по площадке.

Принятыми проектными решениями предусмотрен ряд мер по уменьшению возможного негативного воздействия на геологическую среду: учёт природно-климатических особенностей территории (повышенную засоленность грунтов, грунтовых вод и др.) при проведении работ и применении тех или иных строительных материалов и конструкций; при близком залегании грунтовых вод – выполнение мероприятий по сохранению естественных гидрогеологических условий; с целью предотвращения загрязнения подземных вод необходимо предусмотреть дополнительные мероприятия: оснащение специальными ёмкостями для слива отработанных жидкостей и др.; утилизация всех видов промышленных и бытовых отходов; автоматизация технологических процессов на площадках, предотвращающая возникновение аварийных ситуаций.

Проектируемые работы не вызовут просадок земной поверхности на рассматриваемом участке.

Воздействие на растительный и животный мир.

Воздействие на растительный покров может быть оказано как прямое, так и косвенное. В ходе этапа реализации проекта наибольшее воздействие могут оказывать факторы прямого воздействия:

- механическое нарушение и прямое уничтожение растительного покрова спецтехникой и персоналом;
- возможное запыление и засыпание через атмосферу растительности и, как следствие, ухудшение условий жизнедеятельности растений;
- угнетение и уничтожение растительности в результате химического загрязнения;
- изменение флористического состава растительных сообществ за счет внедрения и изъятия видов.

В период проведения работ по реализации рассматриваемого проекта влияние на представителей животного мира может сказываться при воздействии следующих факторов:

• прямых (изъятие или вытеснение части популяций, уничтожение части местообитаний т.п.);

• косвенных (сокращение площади местообитаний, качественное изменение среды обитания).

Фактор беспокойства или антропогенное вытеснение (присутствие людей, техники, шум, запахи и др.) не оказывает существенное влияние на основные группы животных на стадии проведения работ.

Строительные работы не окажут значительное влияние на животный мир.

Физические факторы воздействия. Уровень шума и вибрации не будет превышать соответствующих санитарных норм. Оборудование, которое будет использовано при реализации настоящего проекта типовое и соответствует нормам установленными Минздравом РК.

Дополнительных мероприятий по борьбе со сверх нормативным шумом от технологического оборудования в производственных помещениях не требуется в связи с применением современного сертифицированного оборудования, обеспеченного устройствами по локализации и снижению шума, а также вибрации до нормативно-допустимого уровня.

Принятые проектные решения и природоохранные мероприятия обеспечивают соблюдение

нормативных требований к охране окружающей среды по предотвращению негативных последствий.

Проектом ОВОС предусмотрен мониторинг окружающей среды, при этом соблюдать размер санитарно - защитной зоны, оговорённый проектом ОВОС.

Особо охраняемые природные территории на месте проведения работ отсутствуют.

Вывод

Рабочий проект «Разработка ПСД на подключение 2-х вновь пробуренных скважин №201, 202 на ПХГ Полторацкое Полторацкого ЛПУ» **согласовывается.**

Руководитель департамента **И. Туймебаев**

Исп. Ажмолдаева А.
тел: 8 (7252) 323-740

Туймебаев И.К.
Руководитель департамента

Ажмолдаева А.У.
Руководитель отдела экологического регулирования

№: KZ10VCZ00234563

Министерство энергетики Республики Казахстан

Республиканское государственное учреждение "Департамент экологии по Туркестанской 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)

Филиал "Управление магистральных газопроводов "Шымкент" АО "Интергаз Центральная Азия",Республика Казахстан, г.Шымкент, Абайский район, Трасса Темирлановское, дом № 20/2,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 150541009958

Наименование производственного объекта: Подключение 2-х вновь пробуренных скважин №201, 202 на ПХГ Полторацкое Полторацкого ЛПУ"

Местонахождение производственного объекта:

Туркестанская область , Туркестанская область , Сарыагашский район, Жибекжолинский с.о., с.Жибек жолы, Акбердиева, б/н,

Туркестанская область , Туркестанская область , Сарыагашский район, Жибекжолинский с.о., с.Жибек жолы, Акбердиева, б/н,

Соблюдать следующие условия природопользования:

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

в 2019 году 1,045010372 тонн
в 2020 году 1,01772084 тонн
в 2021 году 1,01772084 тонн
в 2022 году 1,01772084 тонн
в 2023 году 1,01772084 тонн
в 2024 году 1,01772084 тонн
в 2025 году 1,01772084 тонн
в 2026 году 1,01772084 тонн
в 2027 году 1,01772084 тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 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
в 2029 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
в 2029 году _____ тонн

4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:

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
в 2029 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 14.02.2019 года по 31.12.2027 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)	**Руководитель департамента**	**Туймебаев Имангелды Кансеитович**
	подпись	Фамилия,имя,отчество (отчество при наличии)

Место выдачи:

Дата выдачи: 14.02.2019 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 экспспертизы.	Номер и дата выдачи заключения государственной экологической экспертизы
Выбросы		
1	Рабочий проект «Разработка ПСД на подключение 2-х вновь пробуренных скважин №201, 202 на ПХГ Полторацкое Полторацкого ЛПУ»	№Х1-0007/19 от 13.02.2019 года
2	Рабочий проект «Разработка ПСД на подключение 2-х вновь пробуренных скважин №201, 202 на ПХГ Полторацкое Полторацкого ЛПУ»	№Х1-0007/19 от 13.02.2019 года
3	Рабочий проект «Разработка ПСД на подключение 2-х вновь пробуренных скважин №201, 202 на ПХГ Полторацкое Полторацкого ЛПУ»	№Х1-0007/19 от 13.02.2019 года
4	Рабочий проект «Разработка ПСД на подключение 2-х вновь пробуренных скважин №201, 202 на ПХГ Полторацкое Полторацкого ЛПУ»	№Х1-0007/19 от 13.02.2019 года
5	Рабочий проект «Разработка ПСД на подключение 2-х вновь пробуренных скважин №201, 202 на ПХГ Полторацкое Полторацкого ЛПУ»	№Х1-0007/19 от 13.02.2019 года
6	Рабочий проект «Разработка ПСД на подключение 2-х вновь пробуренных скважин №201, 202 на ПХГ Полторацкое Полторацкого ЛПУ»	№Х1-0007/19 от 13.02.2019 года
7	Рабочий проект «Разработка ПСД на подключение 2-х вновь пробуренных скважин №201, 202 на ПХГ Полторацкое Полторацкого ЛПУ»	№Х1-0007/19 от 13.02.2019 года
8	Рабочий проект «Разработка ПСД на подключение 2-х вновь пробуренных скважин №201, 202 на ПХГ Полторацкое Полторацкого ЛПУ»	№Х1-0007/19 от 13.07.2019 года
9	Рабочий проект «Разработка ПСД на подключение 2-х вновь пробуренных скважин №201, 202 на ПХГ Полторацкое Полторацкого ЛПУ»	№Х1-0007/19 от 13.02.2019 года
10	Рабочий проект «Разработка ПСД на подключение 2-х вновь пробуренных скважин №201, 202 на ПХГ Полторацкое Полторацкого ЛПУ»	№Х1-0007/19 от 13.02.2019 года
Сбросы		
Размещение отходов производства и потребления		
Размещение серы		

Приложение 2 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим Разрешением.
2. Выполнить в полном объеме и в установленные сроки природоохранные мероприятия, предусмотренные Планом мероприятий по охране окружающей среды на период действия настоящего Разрешения.
3. Ежеквартально, в срок до 10 числа, следующего за отчетным, предоставлять в Департамент экологии по Туркестанской области, отчет о выполнении природоохранных мероприятий, предусмотренных Планом мероприятий по охране окружающей среды.
4. Ежеквартально в течение 10 рабочих дней после отчетного квартала представлять в Департамент экологии по Туркестанской области отчет о выполнении производственного экологического контроля.
5. Ежеквартально, в срок до 10 числа, следующего за отчетным, предоставлять в Департамент экологии по Туркестанской области, отчет по разрешенным и фактическим объемам эмиссий в окружающую среду.