«Қазақтүрікмұнай» ЖШС-ның Маңғыстау облысындағы кен орындарында мұнай өндіру желілерін тарту (түзету)»
жұмыс жобасы бойынша

31.05.2018 ж. № ЭСП-0156/18

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Қазақтүрікмұнай» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«ИнТехСтройпроект» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ ЭСП-0156/18 от 31.05.2018 г.

по рабочему проекту
«Прокладка выкидных линий на месторождениях ТОО "Казахтуркмунай" в Мангистауской области» (корректировка)»

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «Казахтуркмунай»,
г. Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «ИнТехСтройпроект»,
г. Актобе

город Актобе

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Прокладка выкидных линий на месторождениях ТОО "Казахтуркмунай" в Мангистауской области» (корректировка)».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №47 от 24.05.2018 года между ТОО «Экспертиза СП» и ТОО «Казахтуркмунай».

2.ЗАКАЗЧИК: ТОО «Казахтуркмунай», город Актобе.

3. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «ИнТехСтрой проект», государственная лицензия ГСЛ №17019613 от 17.11.2017 года, выданная ГУ "Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области", категория лицензии - I.

ГИП – Айжанова А.К. (приказ №27-ГИП/2017 от 20.11.2017 года).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: собственные средства.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1Основание для разработки:

техническое задание на корректировку рабочего проекта, утвержденное генеральным директором ТОО «Казахтуркмунай» от 17.11.2017 года;

дефектный акт от 02.12.2017 года;

акт на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды), кадастровый номер 13-196-015-056;

архитектурно-планировочное задание №KZ48VUA00034135 от 03.03.2018 года, утвержденное руководителем отдела ГУ «Бейнеуский районный отдел земельных отношений, архитектуры и градостройтельства»;

решение №8 от 25.01.2018 года «О предоставлении ТОО «Казахтуркмунай» права временного возмездного землепользования земельным участком»

отчет об топографо-геодезических изысканиях, выполненный ТОО «ИнТехСтрой проект» в 2017 году;

отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ТОО «ИнТехСтрой проект» в 2017 году.

технические условия:

на подключение объектов к электроснабжению, утвержденные генеральным директором ТОО «Казахтуркмунай» от 27.04.2018 года.

5.3 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

заключение санитарно-эпидемиологической экспертизы от 30.09.2010 года, выданное Департаментом КГСЭН МЗ РК Мангистауской области;

заключение государственной экологической экспертизы №KZ59VCY00102327 от 27.12.2017 года, выданное РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан»;

- письмо-согласование №KZ49VQR00010432 от 10.05.2018 года, выданное РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Мангистауской области»;

заключение государственной экологической экспертизы №KZ16VCY00100482 от 13.10.2017 года, выданное РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Паспорт проекта.

Общая пояснительная записка.
Альбом с рабочими чертежами марки ГП, АС, ТХ, ЭС, ЭХЗ.
Раздел «Охрана окружающей среды» выполненный ИП Керімбай Т.
Проект организации строительства (ПОС).
Сметная документация.

5.3 Цель и назначение объекта строительства

Корректировка рабочего проекта "Прокладка выкидных линий на месторождениях ТОО «Казахтуркмунай» в Мангистауской области" предусматривает:

- внесение изменений по трассе ранее спроектированных выкидных линий от скважин З.Елемес №94, З.Елемес №98, З.Елемес №109, З.Елемес №110, З.Елемес №111, З.Елемес №117;
- монтаж расходомера жидкости СКЖ-60-40М-12-64 на устье скважин З.Елемес №110, №117;
-монтаж пробоотборника ПОРТ-6-1-240-4,0 на устье скважин З.Елемес №110, №117.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Участок строительства расположен по адресу: Мангистауская область, Бейнеуский район, месторождение «Елемес-Бекболат».

Природно-климатические условия района строительства

Климатический подрайон – IVГ.
Скоростной напор ветра - 0,47 кПа.
Расчётная температура наружного воздуха - минус 19°С.
Расчетный вес снегового покрова – 0,5 кПа.
Сейсмичность района – не сейсмичен.
Глубина промерзания грунтов – 0,5-0,8 м**.**

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно отчету об инженерно-геологических изысканиях, выполненного ТОО «ИнТехСтрой проект» в геологическом разрезе по оси здания на площадке выделено пять инженерно-геологических элементов (ИГЭ). Инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

Инженерно-геологический элемент №1 (ИГЭ-1) - почвенно-растительный слой. Распространен почти повсеместно. Вскрытая мощность не превышает 0,1 м.

Инженерно-геологический элемент №2 (ИГЭ-2) - насыпной слой. Представлен суглинком. Мощность слоя 0,5-1,0 м.

Инженерно-геологический элемент №3 (ИГЭ-3) - супесь светло-коричневая, от полутвердой до тугопластичной консистенций, с прослоями песков пылеватых, мощностью до 0,2 м, водонасыщенных, с большим содержанием битой и целой ракушки. Вскрытая мощность слоя от 0,7 м.

Инженерно-геологический элемент №4 (ИГЭ-4) – суглинки, коричнево-желтые, от полутвердой до тугопластичной консистенций, карбонизированные, с небольшими прослойками песка до 0,2 м водонасыщенного, с включением битой ракушки. Вскрытая мощность слоя достигает 1,5 м.

Инженерно-геологический элемент №5 (ИГЭ-5) - песок пылеватый, от серо-коричневого до желто-коричневого цвета, от средней влажности до водонасыщенного состояния, с включением битой ракушки. Вскрытая мощность слоя достигает 0,8-2,6 м.

Коррозионная активность этих грунтов по отношению к углеродистой стали высокая, к свинцовым и алюминиевым оболочкам кабеля – от низкой до высокой.

Степень агрессивного воздействия грунтов на портландцементы(ГОСТ10178-76) сильноагрессивная, к сульфатостойким маркам цемента среднеагрессивная.

Подземные воды грунтового типа, приурочены к супесям и суглинкам с прослоями водонасыщенных песков, и залегают на глубинах 0,9-6,8 м на момент проведения изысканий.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Генеральный план разработан на топооснове, выполненный в масштабе 1:500, в пределах границ отведенного земельного участка. Система высот - Балтийская. Система координат - местная. Рельеф местности спокойный ровный. Вертикальная планировка не требуется.

Инженерные сети на площадке размещены в технологических полосах и увязаны со всеми зданиями и сооружениями в соответствии с решением технологической схемы и генерального плана.

Выкидные линии прокладываются подземно в траншеях.

Существующая территория ЦППС имеет сетчатое ограждение. Территория имеет проезды и пешеходные дорожки. Дополнительное благоустройство площадки не требуется.

Технические показатели по генеральному плану

таблица №1

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели
1	Площадь участка	га	**155**
2	Площадь застройки	$м^2$	**1955**

6.2.2 Технологические решения

Корректировка рабочего проекта предусматривает:

1. Строительство новых выкидных линий:

- выкидная линия от скважины З.Елемес №109 до АГЗУ на ЦППС Елемес Ø114х8;
- выкидная линия от скважины З.Елемес №111 до АГЗУ на ЦППС Елемес Ø114х8;

2. Протекторная электрохимическая защита подземных стальных трубопроводов;

3. Внесение изменений по трассе ранее спроектированных выкидных линий:

- выкидная линия от скважины З.Елемес №94;
- выкидная линия от скважины З.Елемес №98;
- выкидная линия от скважины З.Елемес №110;
- выкидная линия от скважины З.Елемес №117.

4. Монтаж расходомера жидкости «СКЖ-60-40М-12-64» и ручного пробоотборника «ПОРТ-6-1-240-4,0» на выкидных линиях от скважин З.Елемес №110, З.Елемес №117.

В качестве технических решений предусмотрены следующие работы:

1. Существующая выкидная линия от скважины З.Елемес №109 подключена к манифольду (блок гребенки), расположенному в 700 м от АГЗУ ЦППС Елемес.

Корректировка рабочего проекта исключает присоединение выкидной линии от скважины З.Елемес №109 к манифольду и предусматривает прокладку нового участка выкидной линии Ø114х8 от скважины З.Елемес №109 до АГЗУ ЦППС Елемес. При этом областью проектирования является отрезок выкидной линии от манифольда (в 700 метрах от АГЗУ ЦППС З.Елемес) до АГЗУ ЦППС З.Елемес. Подсоединение нового проектируемого участка выкидной линии с существующей выкидной линией от скважины З.Елемес №109 производится в районе манифольда, в подземном исполнении. Участок надземного трубопровода при подключении к АГЗУ утепляется.

2. Скважины З.Елемес №111 и З.Елемес №95 имеют одну общую выкидную линию, проложенную до АГЗУ на ЦППС Елемес, что не позволяет проводить замеры дебита продукции скважин раздельно. Корректировка рабочего проекта исключает подключение

выкидной линии от скважины З.Елемес №111 в выкидную линию от скважины З.Елемес №95 и предусматривает прокладку нового участка выкидной линии Ø114х8 от скважины З.Елемес №111 до АГЗУ ЦППС Елемес. При этом областью проектирования нового строительства является отрезок выкидной линии от места соединения выкидных линий скважин З.Елемес №111 и З.Елемес №95 (в 400 метрах от устья скважины З.Елемес №111) до АГЗУ ЦППС Елемес. Подсоединение нового проектируемого участка выкидной линии с существующей выкидной линией от скважины З.Елемес №111 производится в 400 м от устья скважины З.Елемес №111, в подземном исполнении. Участок надземного трубопровода при подключении к АГЗУ утепляется.

3. Скважины З.Елемес №110 и З.Елемес №79 имеют одну общую выкидную линию, проложенную до АГЗУ на ЦППС Елемес, что не позволяет проводить замеры дебита продукции скважин раздельно на АГЗУ ЦППС Елемес. Корректировка рабочего проекта предусматривает установку на выкидной линии в районе устья скважины З,Елемес №110 расходомера жидкости «СКЖ-60-40М-12-64» (1 ед.) с устройством электрообогрева КТО-2-11 в комплекте и ручного пробоотборника «ПОРТ-6-1-240-4,0» (1 ед.). Устанавливаемое оборудование теплоизолируется и утепляется.

4. Выкидная линия от скважины З.Елемес №117 подключена к манифольду, расположенному в 700 м от АГЗУ ЦППС Елемес, а выкидная линия скважины З.Елемес №94 проходит около скважины З.Елемес №117. Корректировка рабочего проекта исключает присоединение выкидной линии от скважины З.Елемес №117 к манифольду и предусматривает подключение к выкидной линии скважины З.Елемес №94, в подземном исполнении. Для замера дебита скважины З.Елемес №117 корректировка предусматривает установку на выкидной линии в районе устья скважины расходомера жидкости «СКЖ-60-40М-12-64» (1 ед.) с устройством электрообогрева КТО-2-11 в комплекте и ручного пробоотборника «ПОРТ-6-1-240-4,0» (1 ед.). Устанавливаемое оборудование теплоизолируется и утепляется.

5. Выкидная линия скважины З.Елемес №94 подключена к манифольду. От манифольда проложены две линии до АГЗУ на ЦППС З.Елемес. Корректировка рабочего проекта исключает присоединение выкидной линии от скважины З.Елемес №94 к манифольду и предусматривает подключение к одной из существующих линий до АГЗУ на ЦППС З.Елемес, в подземном исполнении.

6. Выкидная линия скважины З.Елемес №98 подключена к манифольду. От манифольда проложены две линии до АГЗУ на ЦППС З.Елемес. Корректировка рабочего проекта исключает присоединение выкидной линии от скважины З.Елемес №98 к манифольду и предусматривает подключение к одной из существующих линий до АГЗУ на ЦППС З.Елемес, в подземном исполнении.

На всех скважинах механизированной способ добычи.

Согласно «Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности», утвержденные Приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 355 оборудование устья существующих скважин м/р Западный Елемес (94, 98, 109, 110, 111, 117) обеспечивают полную герметичность и возможность безопасного отключения скважин в аварийной ситуации посредством использования: арматуры устьевой штангонасосной, запорной арматуры, обратного клапана, сальника устьевого. Также на существующих выкидных линиях существующих скважин м/р Западный Елемес (94, 98, 109, 110, 111, 117) установлены электроконтактные манометры, автоматически отключающие электродвигатель привода наземного оборудования при разгерметизации трубопровода.

Выкидные линии

Выкидные линии приняты из стальных бесшовных горячедеформированных труб диаметром 114х8 мм по ГОСТ 8732-78 ст.20 ГОСТ 8731-74 и прокладываются подземно с минимальным заглублением 1,0 м до верхней образующей трубы с грунтовым

основанием толщиной 0,1 м. Прокладка проектируемых трубопроводов на сорных участках осуществляется по подготовленному основанию из грунта толщиной 0,5 м. Общая высота обвалования на сорных участках 1,5 м. Рабочее давление 4,0 МПа.

Надземные трубопроводы на площадке АГЗУ теплоизолируются. Теплоизоляция – маты минераловатные прошивные по ГОСТ 21880-2011. Толщина 60 мм.

Протяженность проектируемых выкидных линий:

- Выкидная линия от скважины №111 Ø114х8 мм до АГЗУ – 3400 м;
- Выкидная линия от скважины №109 Ø114х8 мм до АГЗУ – 700 м.

6.2.3 Строительные решения

Опоры под трубопровод запроектированы из металлической трубы Ø57х3 мм L=1390 мм и гнутых профилей 80х80х3 мм L=300 мм. Крепление предусмотрено с помощью хомута Ø10 мм, L=450 мм.

Фундамент монолитный из бетона класса В15. Наружные поверхности бетонных и железобетонных элементов, соприкасающихся с грунтом, обмазка горячим битумом за 2 раза.

Специальные инженерные мероприятия

Для защиты от коррозии предусматриваются следующие мероприятия:

- антикоррозионная изоляция подземных трубопроводов принята «усиленного» типа согласно ГОСТ 9.602-2016 и ВСН 008-88. Трубы, укладываемые в траншею, покрываются битумно-полимерной грунтовкой ГТ-760ИН (расход не менее 0,1 кг/м^2), изоляцией из липкой поливинилхлоридной лентой ПВХ-БК по ТУ 2245-001-00203312-2003-2 в 4 слоя.
- надземные участки трубопроводов и запорная арматура защищаются от атмосферной коррозии: грунтовка ФЛ-03К по ГОСТ 9109-81 в два слоя и эмаль ХВ-125 по ГОСТ 10144-89 в три слоя.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

Основные показатели:

Категория электроснабжения -II;

Напряжение питания – 380/220В;

Потребляемая мощность – 0,61кВт;

Коэффициент мощности – 0,85.

Электроснабжение расходомеров осуществляется от РУ 0,4кВ, существующих комплектных трансформаторных подстанций, находящихся возле скважин №110 и №117 З.Елемес, кабелем ВБбШв 3х2,5 мм.

Кабели прокладываются подземно, на уровне - 0,8 м от поверхности.

Рабочим проектом предусматривается выполнение защитных мер электробезопасности в полном объеме ПУЭ.

Основным средством защиты обслуживающего персонала от напряжения электрическим током является защитное заземление или зануление.

На проектируемых объектах предусматривается питание электропотребителей сетей 380/220В с глухой заземленной нейтралью. В качестве защитной меры электробезопасности для всех электроустановок, питающихся от этих сетей, предусматривается защитное зануление. Преднамеренное соединение корпусов электрооборудования, нормально не находящихся под напряжением, с глухозаземленной нейтралью питающего трансформатора т.е. с нулевым проводом питающей сети. Защитное зануление обеспечивает автоматическое отключение поврежденной фазы аппаратом защиты в начале аварийного участка.

Занулению подлежат металлические корпуса всех электрических машин, аппаратов и светильников, металлические корпуса и каркасы распределительных щитов,

шкафов управления, кабельные конструкции, металлические оболочки и брони силовых и контрольных кабелей, стальные трубы электропроводки и другие металлические конструкции, связанные с установкой электрооборудования.

Защита от прямых ударов молнии выполняется с помощью молниеприемников.

Для защиты от вторичных проявлений молнии все металлические корпуса технологического оборудования и аппаратов, которые могут оказаться под напряжением, присоединяются к заземлению защиты от прямых ударов молнии.

Молниезащита выполняется существующими молниеотводами МП-1.

Протекторная электрохимзащита

Проектом предусматривается защита от почвенной коррозии проектируемых выкидных линий диаметром 114х8, от скважины З.Елемес №111 до АГЗУ З.Елемес протяженностью 3400 м, от скважины З. Елемес №109 до АГЗУ З.Елемес протяженностью 700 м, прокладываемые подземно.

Проектируемые выкидные линии защищаются от почвенной коррозии комплексно: изоляционным полимерным покрытием и катодной поляризацией, независимо от коррозионной агрессивности грунта в соответствии требованиями СТ РК ГОСТ Р 5164-2005. Электрохимзащита выполняется групповыми протекторными установками из 5-и протекторов типа ПМ-5У. Количество протекторов в группе определено расчетом, исходя из защитной плотности тока 17мА/м^2 в зависимости от удельного электрического сопротивления грунта.

Подключение протекторных установок к трубопроводу выполняется через контрольно-измерительные пункты, установленные в точках дренажа протекторных установок.

Контрольно-измерительные пункты (КИК) устанавливаются на изолирующих соединениях. КИК оборудованы медно-сульфатным электродом сравнения длительного действия CU/CUSO4, с датчиком электрохимического потенциала.

Минимальные и максимальные значения защитных потенциалов по отношению к медно-сульфатному электроду должны соответствовать требованиям СТ РК ГОСТ 51164-2005 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии».

Электрические соединения выполняются кабелем с медными жилами в негорючей, двойной ПВХ оболочке.

Узлы соединения кабелей протекторной защиты в грунте выполняются в соединительных коробках, последующим заполнением изоляционной массой.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Рабочим проектом предусмотрены инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций.

Объект располагается в зоне радиуса выезда территориального пожарного подразделения.

6.4 Охрана окружающей среды

Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту выполнен ИП Керімбай Т. (лицензия № 01603Р от 24.12.2007 года).

Проект разработан в целях выполнения требований законодательных актов Республики Казахстан, а также правил и норм, устанавливаемых подзаконными и иными актами, принятыми в развитие законов Республики Казахстан.

В проекте показано существующее состояние окружающей среды, рассмотрены основные факторы воздействия; приведены технические решения и мероприятия, обеспечивающие минимальное влияние при реализации проекта на окружающую.

Отходы производства на период строительных работ составят 6,8787 т/год. По мере накопления отходы вывозятся в спец. организацией согласно договорам.

Воздействие на окружающую среду носит локальный характер носит локальный характер. Изменения в окружающей среде не произойдут.

6.5. Оценка соответствия рабочего проекта санитарным нормам и гигиеническим правилам

Рабочий проект соответствует требованиям санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства" утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177.

6.6 Организация строительства

Рабочим проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Продолжительность строительства определена согласно СНиП РК 1.04.03-2008 и составляет 2,0 месяца.

6.7 Сметная документация

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

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

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса «АВС-4» (редакция 2018.1) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2018 года.

При составлении смет использованы:

- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015;
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015;
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015;
- сборники сметных цен в текущем уровне 2018 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2015;
- сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2015;
- сборник тарифных ставок в строительстве 2018 года СТС РК 8.04-07-2015;
- сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2015;
- сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2015.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

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

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

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

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

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

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2017 года с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции по годам строительства, согласно прогнозу социально-экономического развития Республики Казахстан на 2015-2019 годы одобренного на заседании Правительства Республики Казахстан (протокол №37 от 27 августа 2014 года).

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

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка проектных решений

В целом рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Проектные решения с учетом внесенных изменений по разделу 7.2 соответствуют нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной безопасности, функциональному назначению объекта.

7.2. Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект, в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения рабочего проекта по замечаниям и предложениям заказчиком и проектировщиком были внесены следующие изменения и дополнения:

Сметная документация

1. Пересчитана смета в ценах 2018 года.

8. ВЫВОДЫ

1. С учётом внесённых изменений и дополнений, рабочий проект «Прокладка выкидных линий на месторождениях ТОО "Казахтуркмунай" в Мангистауской области» (корректировка)» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке с нижеприведенными основными технико-экономическими показателями:

общая протяжённость выкидных линий	4,1 км;
общая сметная стоимость	
в текущих ценах 2018 года	82,552 млн. тенге;
в том числе СМР	59,506 млн. тенге;
оборудование	5,363 млн. тенге;
прочие затраты	17,683 млн. тенге;
продолжительность строительства	2,0 мес.

2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «Казахтуркмунай» в соответствии с условиями договора №47 от 24.05.2018 года.

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

4. До начала производства работ проект (рабочий проект) подлежит утверждению в установленном порядке не позднее 3 месяцев.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып «Қазақтүрікмұнай» ЖШС-ның Маңғыстау облысындағы кен орындарында мұнай өндіру желілерін тарту (түзету)» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сай келеді және төменде келтірілген негізгі техника - экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

мұнай өндіру желілерінің жалпы ұзындығы	4,1 км;
2018 жылғы ағымдағы бағадағы	
құрылыстың жалпы сметалық құны,	82,552 млн.теңге;
оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	59,506 млн.теңге;
жабдықтар	5,363 млн.теңге;
өзге шығындар	17,683 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы	2,0 ай.

2. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 24.05.2018 жылғы №47 шарттың талаптарына сәйкес «Қазақтүрікмұнай» ЖШС кепілдік етеді.

3. Жоба (жұмыс жобасы) бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде, оның мемсараптаманың нағыз тұжырымымен сәйкестілігі тексерілуге жатады.

4. Жоба (жұмыс жобасы) өндіріс жұмысы басталғанға дейін қойылған тәртіп бойынша 3 ай мерзімі аралығында бекітілуге жатады.

Сеитова А.С.

Директор

Тюлебаева П.А.

Эксперт

Тулегенов Е.Б.

Эксперт

Садыков А.З.

Эксперт