Утверждены
Постановлением Правительства
Республики Казахстан
от 2 ноября 2011 года №1277
Форма

Заключение рабочей комиссии

Тупкараганский район « 06 » декабря 2013 г.

Рабочая комиссия, назначенная *Филиалом компании "Buzachi Operating Ltd." в г. Актау*
(наименование организации заказчика, фамилия, имя, отчество заказчика назначивших рабочую комиссию)

Решением от «09» октября 2013 г. № 601-П в составе:

Председателя-представителя заказчика:
Кокорин В.Н. Главный инженер
(фамилия, имя, отчество, должность)

Членов комиссии – представителей:
Генерального проектировщика **Кержбаум К.Ю.** Генеральный Директор ТОО «Caspian Engineering & Research»
(фамилия, имя, отчество, должность)

Субпроектировщиков
(фамилия, имя, отчество, должность)

Генерального подрядчика **Яхьяев Ю.М.** Директор ТОО «Каскор СМУ»
(фамилия, имя, отчество, должность)

Субподрядных организаций
(фамилия, имя, отчество, должность)

Органов государственного архитектурно-строительного контроля и надзора
(фамилия, имя, отчество, должность)

Местных исполнительных органов архитектуры и градостроительства
Акыбаев К.С. Начальник отдела архитектуры, градостроительства и строительства Тупкаранского района, Акимат Тупкараганского района
(фамилия, имя, отчество, должность)

Органов государственной противопожарной службы
Косбаев К.Ж. Заместитель Начальника ДЧС по пожарной безопасности;
(фамилия, имя, отчество, должность)
Султангалиев А.М. Начальник ДЧС Мангистауской области Полковник противопожарной службы

Органов государственного санитарно-эпидемиологического надзора
Кадыр М.Ж. Директор департамента комитета государственного санитарно- эпидемиологического надзора по Мангистауской области
(фамилия, имя, отчество, должность)

Органов социальной защиты населения
(фамилия, имя, отчество, должность)

Эксплуатационной организации

Березин В./Крупин М. Директор промысла

Кашликов П.П. / Порядин С.В. Начальник отдела по строительству и ремонту

Лысенко С.Н. Директор Департамента капитального строительства

Шулепов А.А. Директор Департамента энергетики, автоматизации производства и метрологии

Есин Д.В. Главный технолог

Базарбаев А. Главный механик

Оспанов Е. И.о. Директора Департамента по промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды
(фамилия, имя, отчество, должность)

«Строительство УПСВ-2 на месторождении Северные Бузачи. Корректировка проекта»

Тенелбаев Д.Е. Главный специалист Департамента Экологии по Мангистауской области;

Юрченко А. В. Директор ТОО "Актаустройэксперт"

УСТАНОВИЛА:

1. Генеральным подрядчиком *ТОО «Каскор СМУ», государственная лицензия МКЛ№0001372 от 12 июня 2012г.*
(наименование организации и ее ведомственная подчиненность)

Предъявлен к приемке в эксплуатацию построенного объекта по проекту: *Выполнение строительно - монтажных работ по проекту «Строительство УПСВ-2 на месторождении Северыне Бузачи. Корректировка проекта"*
(наименование объекта, его местоположение или адрес)

2. *Строительство осуществлялось генеральным подрядчиком, выполнившим:*
ТОО «Каскор СМУ» - строительно-монтажные работы по проекту «Строительство УПСВ-2 на месторождении Северные Бузачи. Корректировка проекта».
(виды работ)

И его субподрядными организации ТОО "МСЭМ", *выполнившим электро-монтажные работы и работы по наладке по по проекту «Строительство УПСВ-2 на месторождении Северыне Бузачи. Корректировка проекта"*
(наименования организаций и их ведомственная подчиненность)

3. Проектная (проектно–сметная) документация на строительство разработана проектной организацией *ТОО " Caspian Engineering & Research"*
(наименования организаций и их ведомственная подчиненность)

4. Строительство осуществляется по проекту
«Строительство УПСВ-2 на месторождении Северные Бузачи. Корректировка проекта» SC11/666/00/S
(номер проекта, номер серии по типовым проектам)

5. Проектно-сметная документация утверждена
Филиалом компании "Buzachi Operating Ltd." в г. Актау
(наименование органа, утвердившего документацию на объект в целом)
« 26 » марта 2013 г. № *223-П*

6. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ *03/2013* ;
(месяц и год)

окончание работ *09/2013* ;
(месяц и год)

7. Рабочей комиссии представлена следующая документация:

Рабочий проект и исполнительно-техническая документация (приложено к Акту о приемке построенного объекта в эксплуатацию)
(перечень документов или номер приложения к акту)

Указанные документы являются обязательным приложением к настоящему акту.

8. *Объект (комплекс) имеет следующие показатели:*
   - *Площадь планируемой территории – 4,29 га. в том числе:*
   - *Основная площадка УПСВ-2 в ограждении - 4,21га;*
   - *Площадка факела - 0,08га;*
   - *Площадь застройки – 0,7046 га, в том числе:*
   - *Основная площадка УПСВ-2 в ограждении - 0,7041га;*
   - *Площадка факела– 0,0005 га;*
   - *Площадь занятая автодорогами – 0,8876га.*
   - *Длина ограждения – 802,5п.м.*
   - *Основные Технико-экономические показатели:*
   - *Производительная мощность УПСВ-2 по жидкости – 17441 м^3/сут;*

Проектом предусмотрено строительство УПСВ-2, с поступлением жидкости 17441 м3/сут. (по воде 15504м3/сут), что позволяет значительно уменьшить объем поступления пластовой воды на ЦППН.
Проектом предусматривается два этапа строительства:
- *I этап – строительство УПСВ-2 с производственной мощностью: по жидкости – 6979м3/сут, по воде – 4795м3/сут;*

- *II этап – расширение УПСВ-2 до 17441м3/сут по жидкости, по воде – 15504м3/сут, роизводительная мощность по воде – 15504 $м^3$/сут.;*

(мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость и т.п.)

9. *Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту (комплексу) характеризуются следующими данными:*

УПСВ предназначена для приема потока газожидкостной смеси от ЗУ и МС, предварительной сепарации, подачи нефти на ЦППН для дальнейшей ее подготовки до товарной кондиции на ЦППН и подготовку пластовой воды для закачки в систему ППД.

Подключение УПСВ-2 к существующим коллекторам происходит с помощью вновь проектируемых промысловых трубопроводов в районе ЗУ-2, ПС-23, МС-CPF/2 и МС-4.

Перечень проектируемых площадок УПСВ-2:
Площадка манифольда входного М-100;
Площадка блоков дозирования химреагентов BR-100/101/102;
Площадка пескоуловителя;
Площадка печей подогрева нефти H-A/B/C/D;
Площадка сепарации нефти и отстоя пластовой воды:
Нефтегазовые сепараторы первой ступени V-100A/B;
Нефтегазовые сепараторы второй ступени V-101A/B;
Буферные емкости V-102A/B;
Отстойник пластовой воды V-103A/B;
Площадка насосов откачки нефти (P-100A/B);
Площадка газосепаратора V-104;
Площадка резервуаров пластовой воды объемом 3000м3 T-100A/B;
Площадка дренажных емкостей объемом 100 м3 D-101A/B;
Площадка факельного сепаратора V-105 и конденсатосборника D-101;
Площадка блока компримирования газа C-101C;
Площадка регулирования топливного газа;
Площадка установки шкафа с баллонами СУГ;
Площадка факела В.Д F-100;
Площадка блока компрессорной (K-100A/B) и ресивера воздуха КИПиА;

Площадка манифольда

Площадка прямоугольная в плане, с габаритными размерами в осях 6,0 х 15,0 м.
Площадь застройки 96,4 $м^2$.
Площадка запроектирована с покрытием из монолитного бетона, армированного сеткой в ограждении из бортового камня.

Площадка пескоуловителя

Площадка прямоугольная в плане с габаритными размерами в осях 10,0 х 26,0 м.
Площадь застройки 271,0 $м^2$.
Площадка принята в ограждении из бортового камня и с покрытием из монолитного бетона, армированного сеткой.

Площадка печей подогрева нефти

Площадка прямоугольная в плане с габаритными размерами в осях 25,0 х 52,0 м.
Площадь застройки 1323,2 $м^2$.
Площадка принята в ограждении из бортового камня и с покрытием из монолитного бетона, армированного сеткой. Для сбора дождевых стоков предусмотрен лоток.

Площадка сепарации нефти и отстоя пластовой воды

Площадка прямоугольная в плане с габаритными размерами в осях 35,0 х 70,0 м.
Площадь застройки 2482,0 $м^2$.
Площадка принята в ограждении из бортового камня и с покрытием из монолитного бетона, армированного сеткой. Для сбора дождевых стоков предусмотрен лоток.

Площадка дренажных емкостей V=100 м3

Площадка прямоугольная в плане с габаритными размерами 10,0 х 15,0 м.
Площадь застройки – 215,7 $м^2$
Площадка принята с покрытием из уплотненного щебня.
Емкости устанавливаются подземно на монолитные ж/бетонные плиты.

Площадка насосов откачки нефти

Площадка прямоугольная в плане с габаритными размерами в осях 10,0 х 12,0 м.
Площадь застройки 126,7 $м^2$.
Площадка принята в ограждении из бортового камня и с покрытием из монолитного бетона, армированного сеткой.

Площадка резервуаров пластовой воды V=3000м3

Запроектированы два стальных цилиндрических, вертикальных резервуара.
Резервуары устанавливаются на кольцевой ж/бетонный фундамент и грунтовую подушку. Бетон кл. В15. Арматура кл А III. Резервуары устанавливаются в каре с внутренними размерами 50.0 х 75.0 м.

Площадка факельного сепаратора V-105, газового расширителя GR-100 и конденсатосборника D-101

Площадка прямоугольная в плане с габаритными размерами в осях 9,0 х 13,0 м.
Площадь застройки 123,7 $м^2$.
Площадка принята в ограждении из бортового камня и с покрытием из монолитного бетона, армированного сеткой.

Конденсатосборник устанавливается подземно на монолитную ж/бетонную плиту. Сепаратор и расширитель устанавливаются на фундаменты из монолитного ж/бетона. Бетон кл. В 15, арматура кл. А III.

Площадка регулирования топливного газа

Площадка прямоугольная в плане с габаритными размерами 2,0 х 4,5 м.

Площадь застройки – 11,0 м^2 Площадка принята с покрытием из уплотненного щебня.

Площадка установки шкафа с баллонами СУГ

Площадка прямоугольная в плане с габаритными размерами 1,75 х 3,0 м.

Площадь застройки – 5,25 м^2. Шкаф металлический устанавливается на плиту дорожную.

Площадка совмещенного факела высокого и низкого давления

Площадка совмещенного факела высокого и низкого давления принята в обваловании высотой 0,7 м.

факел устанавливается на фундамент из монолитного ж/бетона. Бетон кл. В 15, арматура кл. А III.

Площадка блока компрессорной и ресивера воздуха КИПиА

Блок полной заводской готовности, прямоугольный в плане, с габаритными размерами 2.44х6,06х2.8(h) м.

Блок- бокс состоит из каркаса, основания, стеновых и кровельных панелей.

Площадка газосепаратора

Площадка прямоугольная в плане с габаритными размерами в осях 4,0 х 5,0 м. Площадь застройки 22,8 м^2.

Площадка принята в ограждении из бортового камня и с покрытием из монолитного бетона, армированного сеткой. Сепаратор устанавливается на фундамент из монолитного ж/бетона. Бетон кл. В 15, арматура кл. А III.

Площадка блока дозирования хим.реагентов.

Блок полной заводской готовности, прямоугольный в плане, с габаритными размерами 2.44х5,0х2.28(h) м.

Блок- бокс состоит из каркаса, основания, стеновых и кровельных панелей.

Операторная

Операторная состоит из блоков полной заводской готовности, имеет размеры в осях 12,0 х 15,0 х 2.7(h) м.

Блок - боксы состоят из каркаса, основания, стеновых и кровельных панелей.

Площадка БКНС

Блочная кустовая насосная станция состоит из блоков полной заводской готовности, имеет размеры в осях 12,0 х 37,8 х 5,2(h) м. Блок - боксы состоят из каркаса, основания, стеновых и кровельных панелей.

Площадка дренажной емкости V=12,5м3.

Площадка прямоугольная в плане с габаритными размерами 3,0 х 5,5 м.

Площадь застройки –16,5 м^2

Площадка принята с покрытием из уплотненного щебня. Емкость устанавливается подземно на монолитную ж/бетонную плиту.

Площадка блока напорной гребенки

Площадка прямоугольная в плане, с габаритными размерами в осях 5,2 х 10,5 м.

Площадь застройки – 54,6 м^2. Площадка с бетонным покрытием.

Резервуары противопожарной воды

Запроектированы два стальных цилиндрических, вертикальных резервуара.

Резервуары устанавливаются на кольцевой ж/бетонный фундамент и грунтовую подушку.

Площадка хранения пенообразователя

Блок полной заводской готовности, прямоугольный в плане, с габаритными размерами 3,0 х 9,0 х 2,85(h) м.

Блок- бокс состоит из каркаса, основания, стеновых и кровельных панелей.

Площадка дренажной емкости V=8,0 м3.

Площадка прямоугольная в плане с габаритными размерами 3,0 х 4,5 м.

Площадь застройки –13,5 м^2. Площадка принята с покрытием из уплотненного щебня.

Емкость устанавливается подземно на монолитную ж/бетонную плиту.

Септик V=3м3.

Площадка прямоугольная в плане с габаритными размерами 2,0 х 3,5 м.

Площадь застройки – 8.74м^2. Площадка принята с покрытием из уплотненного щебня. Емкость устанавливается подземно на монолитную ж/бетонную плиту.

Площадка трансформаторов 20/6 кВ

Трансформаторы расположены в ограждении из сетчатых панелей с размерами в плане 7.0х11.0 м.

Трансформаторы устанавливаются фундамент из монолитного ж/бетона. Бетон кл. В 15, арматура кл. А III.

Площадка очистки промывочной воды

Площадка прямоугольная в плане с габаритными размерами в осях 8,0 х 9,0 м.Площадь застройки 77,2 м^2.

Площадка принята в ограждении из бортового камня и с покрытием из монолитного бетона, армированного сеткой. Оборудование устанавливаются на фундаменты из монолитного ж/бетона.

Межплощадочная эстакада.

Запроектирована межплощадочная эстакада из металлических прокатных профилей. Колонны опираются на столбчатый фундамент из монолитного ж/ бетона.

Комплектная трансформаторная подстанция КТП 20/0.4кВ. Блок частотных преобразователей

Комплектная трансформаторная подстанция КТП 20/0.4кВ - блок полной заводской готовности, прямоугольный в плане, с габаритными размерами 4,5 х 13,5 х 3,35(h) м. Блок частотных преобразователей - блок полной заводской готовности, прямоугольный в плане, с габаритными размерами 3,0 х 7,0 х 3,35 (h) м.

Блок- боксы состоят из каркаса, основания, стеновых и кровельных панелей.

(краткие технические характеристики по планировке, этажности, основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию)

10. Оборудование установлено согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования рабочими комиссиями в количестве:

По проекту /Фактически:

- *Эксплуатационный манифольд (М100) – 1 ед.;*
- *Блок дозирования реагента (BR 100/101/102) – 3ед.;*
- *Пескоуловитель (PU 100) – 1ед;*
- *Печь подогрева (Н-100А/В/С/D) – 4 ед.;*
- *Нефтегазовый сепаратор первой ступени – 2 ед.;*
- *Нефтегазовый сепаратор второй ступени – 2 ед.;*
- *Буферная емкость V=200м3 – 2 ед.;*
- *Отстойник пластовой воды V=200м3 – 2ед.;*
- *Насос откачки нефти (Р-100А/В) – 2ед.;*
- *Газосепаратор сетчатый (V-104) – 1ед.;*
- *Резервуар пластовой воды V=3000м3 (Т-100А/В) - 2 ед.;*
- *Резервуар противопожарной воды V=700 м3 - 2 ед.;*
- *Дренажная емкость ЕП-8-2000-2-1 V=8 м3 – 2ед.;*
- *Дренажная емкость ЕП-12.5-2000-2-1 V=12.5 м3 – 1 ед.;*
- *Дренажная емкость ЕПП-100-3000-2-1 V=100 м3 – 2ед;*
- *Факел совмещенный высокого и низкого давления F-100 – 1 ед.;*
- *Газовый расширитель ДУ=400мм – 1ед;*
- *Конденсатосборник D-101 ЕПП 8-2000-1300-1, V-8т3 – 1ед.;*
- *Сепаратор факельный V-105 V-4т3 – 1ед;*
- *Компрессор воздуха КИПиА – 1ед.;*
- *Блочно кустовая насосная станция – 1 компл.*
- *Блок напорной гребенки – 1 ед.;*
- *Блок пропановых балонов БПБ V-2х50л – 1 ед.*
- *Блок хранения пенообразователя – 1ед.*
- *Песконакопитель – 1ед.;*
- *Насос центробежный – 1ед.;*
- *Септик V=3м3 – 1ед;*
- *Трансформатор 20/6 кВ. – 2 ед.*

11. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом

Выполнены согласно проектных решений

(сведения о выполнении)

12. Сметная стоимость по утвержденной проектно-сметной документации:

Всего 4 179 950, 145 тыс. тенге, в том числе: строительно-монтажных работ 1 007 119, 932 тыс.тенге тыс. тенге, оборудования, инструмента и инвентаря 2 675 756, 769 тыс.тенге

«Строительство УПСВ-2 на месторождении Северные Бузачи. Корректировка проекта»

Решение Рабочей комиссии:

Проект «Строительство УПСВ-2 на месторождении Северные Бузачи. Корректировка проекта»

(Наименование объекта)

СЧИТАТЬ ПРИНЯТЫМ от генерального подрядчика и готовым для предъявления Государственной приемочной комиссии.

Председатель рабочей комиссии:

Кокорин В.Н _____

(подпись, дата, печать)

Члены рабочей комиссии:

Кержбаум К.Ю. _____

(подпись, дата, печать)

Яхьяев Ю.М. _____

(подпись, дата, печать)

Березин В./ Крупин М. _____

(подпись, дата, печать)

Кашликов П.П./ Порядин С.В. _____

(подпись, дата, печать)

Лысенко С.Н. _____

(подпись, дата, печать)

Есин Д.В. _____

(подпись, дата, печать)

Оспанов Е. _____

(подпись, дата, печать)

Базарбаев А. _____

(подпись, дата, печать)

Шулепов А.А. _____

(подпись, дата, печать)

Султангалиев А.М. _____

(подпись, дата, печать)

Косбаев К.Ж. _____

(подпись, дата, печать)

Кадыр М.Ж. _____

(подпись, дата, печать)

Юрченко А. В. _____

(подпись, дата, печать)

Тенелбаев Д.Е. _____

(подпись, дата, печать)

Акыбаев К.С. _____

(подпись, дата, печать)