Акт приемки объекта в эксплуатацию

«24» мая 2019 г.

Заказчик
Корпорация «CNPC International (Buzachi) B.V.» и компания «Nelson Petroleum Buzachi B.V.», от имени и по поручению которых выступает ФК «Buzachi Operating Ltd.» (Бузачи Оперейтинг Лтд.), действующая через филиал в Республике Казахстан, директор Лю Цзинчэн, Республика Казахстан, г. Актау, 3 микрорайон, здание 82 «А»,

фамилия, имя, отчество (при наличии) - для физических лиц, наименование организации - для юридических лиц, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:
Декларации о соответствии от «10» апреля 2019г., ТОО ««Мехстрой», директор Цуканов Николай Ильич , Республика Казахстан, Мангистауская область, Мунайлинский район, с.Баянды, в районе «Адайской автобазы»

дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес

Декларации о соответствии от «10» апреля 2019г., ТОО «Express Welding-1», директор Лепеха Пётр Анатольевич, Республика Казахстан, Мангистауская область, г.Актау, 29А микрорайон , производственная база №76.

дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес

Заключения о качестве строительно-монтажных работ от «10» апреля 2019г., ТОО «Capital Group ST», зам.директора Юрченко Альбина Викторовна, Республика Казахстан, г. Актау, 8 микрорайон, 22 дом, 76 кв., эксперт технического надзора Махан Бауржан Маханулы аттестаты № KZ92VJE000370501 от 19.04.2018г., № KZ38VJE00037052 от 19.04.2018г., № KZ00VJE00037057 от 19.04.2018г.,

дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов

Заключения о соответствии выполненных работ проекту от «10» апреля 2019г., ТОО «Инженерный центр», директор Тулегенов Адильбай Латиевич, Республика Казахстан, г. Актау, промышленная зона, район машзавода,

дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: «Перевод в систему ППД существующих скважин, замена подземных участков трубопроводов на существующих скважинах на месторождении Северные Бузачи» , реконструкция (замена),

наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт)

по адресу Мангистауская область, Тупкараганский район, месторождение Северные Бузачи,

(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

проверив комплектность исполнительной технической документации, подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:
а) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю от « 19 » ноября 2018г. № 152 Постановление Акимата Тупкараганского района;

наименование органа вынесшего решение

либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий от «___»_____20___года №_____;

наименование органа вынесшего решение

б) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий №KZ30REA00120706 от «13» 02 2019 г. ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Мангистауской области»;

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

в) проекта (проектно-сметной документации)
«Перевод в систему ППД существующих скважин, замена подземных участков трубопроводов на существующих скважинах на месторождении Северные Бузачи» , №2018/248/00/S – 00 , ТОО «Инженерный центр»,

наименование проектной организации, номер проекта утвержденного(й)

утверждена ФК «Buzachi Operating Ltd.» (Бузачи Оперейтинг Лтд.), действующей через филиал в Республике Казахстан, от имени и по поручению Копорации «CNPC International (Buzachi) Ink.» и компании «Nelson Petroleum Buzachi B.V.», от «11» февраля 2019 г. № 53 - П;

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ 02/2019 ;
месяц, год
окончание работ 04/2019 ;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 6 ;
фактически, месяц: 3 ;

3. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

- Перевод 9 существующих добывающих скважин в фонд водонагнетательных: NB 216, NB 230, NB 258, NB 264, NB 265, NB 332, NB 10107, NB 11053H, NB 11054H;
- замена подземных участков трубопроводов на 45 существующих скважинах: 653, 6102-1, 681-3, 10104-1H, 6126, 907-3-2S, 906, 323, 410, 33-2, 1064K, 1039, 602-3H, 500, 738-3, 14019-3, 14029-1H, 1089, 10483, 10481, 10438, 10104, 1026, 57-3, 53-1, 6150, 6146-l H, 6217-2, 642, 649, 635-3, 6157 -2, 6158, 6157- 1, 6241-3H, 6154, 6164- 1, 6416- 1, 678 -3, 48-2, 6135-3H, 6136-3H, 6121-2H, 6119 -2H, 6159-2;
- замена подземных трубопроводов на площадке NB 3:
- от манифольда MC-NB 3 до резервуарного парка NB 3 диаметром Ду 200 мм (8”), с протяженностью 46,56 м;
- от узела №6 до манифольда MC-NB 3 диаметром Ду 150 мм (6”), с протяженностью 186,32 м;
- модернизация существующей манифольдной станции: MC-NB 3;

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:
Перевод добывающих скважин на водонагнетательные:
При переводе добывающих скважин на водонагнетательные надземная часть трубопроводов обвязки устья добывающей скважины полностью демонтируется и затем монтируется согласно схеме водонагнетательной скважины. Обустройство устья водонагнетательных скважин включает установку запорной арматуры, обратного клапана, регулируемого дроссельного клапана, счетчика расхода жидкости (NuFlo) и обвязочных трубопроводов. Предусмотрена установка по месту следующих показывающих приборов контроля: Манометр; Термометр; Счетчик расхода жидкости NuFlo.Обвязочные трубопроводы согласно СН 527-80 относятся к III

категории, группы В. Трубы для обвязки устья скважин выбраны бесшовные стальные трубы диаметром 3" (88,9х7,6 мм), 2" (60,3х5,5 мм) по стандартам API 5L выполненных из стали марки ASTMA-106-96 тип А.

Замена подземных участков скважин:

На каждой добывающей скважине установлены устьевое и шлейфовое оборудования. Устьевое и шлейфовое оборудование состоит из ЭКМ (электроконтактный манометр) для защиты трубопроводов и верхнего привода, запорной арматуры, обратного клапана, счетчика количества жидкости, глубинного манометра (при необходимости), технических манометров и обвязочных трубопроводов. Трубопроводы для обустройства надземной части были выбраны из стали диаметром 3" (88,9х5,5 мм), 2" (60,3х3,9 мм) и подземная часть выбрана из стекловолоконных труб соответствующих диаметров. Тип соединения – резьбовая 8RD, температура 93,3 °С. Глубина заложения трубопроводов 1,6м до верха трубы. Пересечение трубопроводов с автомобильными дорогами выполнено в защитном кожухе (футляре). Защитный кожух (футляр) превышает диаметр трубопроводов на 200 мм и более. Все надземные участки трубопровода окрашены современными композитными материалами Броня, выполняющие антикоррозионную функцию и защиту от теплопотерь. Защитное ограждение выполнено из стальных труб, высотой 1,2 м. по ГОСТ 10704-91. Молниеотвод установлен высотой 3м, в составе защитного ограждения. Опоры под трубопроводы выполнены из стальной трубы по ГОСТ 10704-91. Фундаменты под опоры выполнены из бетона кл.В15 на сульфатостойком портландцементе. Марка по водонепроницаемости W4, по морозостойкости F50.

Освещение территории площадок добывающих скважин осуществляется светильниками наружного освещения с натриевыми лампами высокого давления. Светильники установлены на 6-ти метровых прожекторных мачтах. Для питания и управления электрооборудованием на площадках скважин, включая электродвигатели насосов, устанавливается шкаф управления (ШУ), который запитывается от распределительного шкафа. Также, при необходимости, на скважинах устанавливается глубинный манометр и счетчик количества жидкости, которые также запитываются от ШУ.

Строительство нефтегазопроводов:

Для прокладки нефтегазопроводов от узла №6 и от манифольда MC-NB 3 трубы приняты диаметром 6" (Ду150) и 8" (Ду200) выполнена подземно, из стекловолоконных труб соответствующих диаметров. Тип соединения – резьбовая 8RD, температура 93,3 °С. Глубина заложения трубопроводов 1,6м-2,2м до верха трубы. Пересечение трубопроводов с автомобильными дорогами выполнено в защитном кожухе (футляре). Защитный кожух (футляр) превышает диаметр трубопроводов на 200 мм и более.

Модернизация существующей манифольдной станции:

Расширение манифольда состоит из эксплуатационного манифольда диаметром 219.9 мм (8"), тестово-дренажного коллектора диаметром 88,9х7,6 мм (3") и манифольда пластовой воды диаметром 168,3 мм (6"). Трубы для обвязки выбраны бесшовные стальные трубы по стандартам API 5L выполненные из стали марки ASTM A-106-96 тип А. Проектом предусматривается наружная антикоррозионная защита и тепловая изоляция. Покровный слой тепловой изоляции - лист из оцинкованной стали. Окраску и маркировку надземных трубопроводов выполнена в соответствии с требованиями ГОСТ 14202-69 и СТП 04-2013 BOLtd. Освещение территории площадок манифольдных станций осуществляется светильниками наружного освещения с натриевыми лампами высокого давления.

краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

5. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

6. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты городскими эксплуатационными организациями;

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации):

всего 647 131,968 тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ 253 269,150 тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря 204 781,300 тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию _____ тысяч тенге, в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ _____тысяч тенге;

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря _____тысяч тенге;

9. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛ: «Перевод в систему ППД существующих скважин, замена подземных участков трубопроводов на существующих скважинах на месторождении Северные Бузачи» принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик:

У Цзиньчэн
(фамилия, имя, отчество)
_____ подпись М.П.

Кокорин В.Н.
(фамилия, имя, отчество)
_____ подпись М.П.

Лю Цзиньлинь/
Хан Цзяньго
(фамилия, имя, отчество)
_____ подпись М.П.

Быховой А.В.
(фамилия, имя, отчество)
_____ подпись М.П.

Елеусинов Д.М.
(фамилия, имя, отчество)
_____ подпись М.П.

Канжанов Н.
(фамилия, имя, отчество)
_____ подпись М.П.

Кашликов П.П. / Порядин С.В.
(фамилия, имя, отчество)
_____ подпись М.П.

Оспанов Е.Ж.
(фамилия, имя, отчество)
_____ подпись М.П.

Шулепов А.А.
(фамилия, имя, отчество)
_____ подпись М.П.

Технический надзор:
Юрченко А.В.
(фамилия, имя, отчество)
_____ подпись М.П.

Авторский надзор:
Тулегенов А.Л.
(фамилия, имя, отчество)
_____ подпись М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик):
Цуканов Н.И.
(фамилия, имя, отчество)
_____ подпись М.П.

Лепеха П.А.
(фамилия, имя, отчество)
_____ подпись М.П.

Приложение 15
к акту приемки объекта в эксплуатацию
форма

Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода	м	232,88	
	Протяженность воздушной прокладки:	м		
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	232,88	
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м	232,88	
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт		
5	Количество задвижек d =	шт		
	d =	шт		
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		
7	Кран проходной d =	шт		
	d =	шт		
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт		
10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления	шт		
12	Скважины	шт	54	
13	Станки - качалки (тип _____, марка ____)	шт		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		

Заказчик _____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.
Авторский надзор_____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П