Утвержден приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 24 апреля 2017 года № 234

Акт приемки объекта в эксплуатацию

"12" января 2024 г.

Заказчик АО «СНПС-АйДанМунай»

фамилия, имя, отчество (при его наличии) ИИН, телефон – для физических лиц, наименование организации

г. Кызылорда, пр. Назарбаева, 9 РНН 331000042403 БИН 030640005443

для юридических лиц, БИН, телефон, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:

Декларации о соответствии (прилагается) «12» января 2024 года ТОО «Петрострой» Р.К, г.Актобе, район Алматы, ж/м. Коктем, дом 305, БИН 000940003214, директор Гэ Чжифэй

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) «12» января 2024 года ТОО «Кызылорда-Технадзор» Аралбаев М.С., №KZ68VJE00026521 от 23.05.2017 года, №KZ41VJE00026522 от 23.05.2023 года и №KZ95VJE00026520 от 23.05.2023 года,

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается) «12» января 2024 года ТОО «Timal Constpuction Group», индекс 063709 г.Атырау, мкр, Нурсая, пр. Елорда 33, 7(7122) 31-98-74 факс 31-98-79 020940008477 кбе 17 Усунова Гульшара Калиевна

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

Произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: **Обустройство месторождения Юго-Западный Сарыбулак**

наименование объекта, вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт), уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта по адресу

Кызылординская область, Сырдаринский район, месторождение Юго-Западный Сарыбулак

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

Проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации "__"_____20__ года, дата ознакомления подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок от "14" ноября 2017 года №940;

документ, подтверждающий наступление юридических фактов (юридических составов), на основании которых возникают, изменяются или прекращаются права на земельный участок, в том числе договоры, решения судов, правовые акты исполнительных органов, свидетельство о праве на наследство, передаточный акт или разделительный баланс при реорганизации негосударственных юридических лиц, владеющих земельным участком на праве собственности или выкупивших право временного возмездного землепользования (аренды).

либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий от "___"_____20___года

№_____;
наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале строительно-монтажных работ
Управление по контролю Кызылординской области, KZ88REA00335875 от 07.06.2023 г.
наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «Timal Construction Group»__ №2П_
наименование проектной организации, номер проекта
утвержденного(й) АО «СНПС Ай-Дан Мунай», Приказ № 849-01 «п» от 07.10.2020 года;
дата и номер проекта, наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ "____" август 2022 года;
окончание работ "____" декабрь 2023 года;
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 15;
фактически, месяц: 16;

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):

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Площадь застройки	м2	11 631	4 295	11 631	4 295

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период
_____
факт начала выпуска продукции с указанием объема

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:

Технологические решения:

Мощность производства

Максимальная добыча нефти до 300 м³/сут. с учетом перспективы;
Максимальное содержание газа 15 тыс. м³/сут.

Технология производства

В основу технологической схемы системы сбора скважинной продукции месторождения Сарыбулак заложена лучевая система с индивидуальным подключением скважин к объектам сбора – групповым замерным установкам АГЗУ, где осуществляется поочередный замер дебитов каждой скважины по жидкости. С добывающих скважин газожидкостная смесь по трубопроводу диаметром Ду65 мм под давлением после штуцера Р=1,0÷1,6 МПа и с температурой Т=20°С поступает на устьевой нагреватель нефти НУС-0,1, где подогревается до температуры 70°С. После подогрева в устьевом подогревателе нефтегазовая смесь добывающих скважин поступает по выкидному трубопроводу диаметром 76х5,0мм на автоматизированную замерную установку (АГЗУ-1), расположенного на проектируемой площадке ГЗУ для поочередного замера дебита каждой скважины по жидкости, а также для контроля за режимом работ добывающих скважин. После замера дебитов нефтегазовая смесь от АГЗУ-1, поступает по нефтесборному коллектору диаметром Ду150 мм на проектируемую площадку ВППН для предварительной подготовки.

Проектом предусматривается:
Система сбора и транспортировка нефти (ССН); групповая замерная установка (ГЗУ); временный пункт подготовки нефти (ВППН); строительство технологических трубопроводов.

Групповая замерная установка (ГЗУ):
В групповую замерную установку (ГЗУ) входят: блочная автоматизированная групповая замерная установка (АГЗУ-1); подогреватель путевой автоматизированный для нефти ПП-0,63А; газовый сепаратор ГС 1-2,5-800-2; подземная дренажная емкость ЕП-10, объемом 10 м³ без насоса. Газожидкостная смесь с АГЗУ-1 поступает в печи подогрева нефти ПП-0,63А, где подогревается до температуры 70°С и подогретая нефтегазовая смесь по нефтесборному коллектору диаметром 159х5,0 поступает на вход НГС, установленной на проектируемой площадке ВППН.

Временный пункт подготовки нефти (ВППН):
В состав временного пункта подготовки нефти (ВППН) входят следующие оборудования: блочная автоматизированная групповая замерная установка (АГЗУ-2); установка фильтра (СДЖ); установка нефтегазового сепаратора (НГС-1-1,8-1400-2), блочного исполнения (поставка заказчика); установка подогревателя нефти ПП-0,63А, мощностью 0,73 МВт (2шт); установка газового сепаратора ГС 1-2,5-800-2; насосная для нефти, тип НМШ 8-25-6,3/25 (1раб, 1рез); установка горизонтального резервуара V=50м³ (РГСн) для хранения нефти с змеевиком (2шт); узел учета нефти; факельная установка блочного исполнения, подземная дренажная емкость ЕП, объемом-50м³.

Электротехнические решения:
Электроснабжение площадки временного пункта подготовки нефти выполняется от проектируемого КТПН160-6/0,4кВ. Питание и распределение электроэнергии между потребителями предусматривается от щита распределительного ЩР, установленного в здании операторской. Потребителями электроэнергии площадки временного пункта подготовки нефти являются; электропривод насосов перекачки нефти, собственные нужды здания операторской, шкафы управления печей подогрева, Автоматизированная замерная установка АГЗУ-2, площадка запального устройства и наружное освещения площадки. Сети электроснабжения выполняется кабелем марки АВБбШв в траншее, на глубине 0,7м.

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 _____ тысяч тенге не включая НДС

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 1 277 000 тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ 305 000 тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря _____ тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации _____% и фактически применено _____% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Класс энергоэффективности здания _____;

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

РЕШИЛ: **Обустройство месторождения Юго-Западный Сарыбулак**

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик Вэнь Цзяцзюнь _____

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя, место печати (при наличии)

Технический надзор:

Аккредитованная организация ТОО «Кызылорда-Технадзор», Аралбаев Данияр Минайдарович_____

(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов), фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, подпись, дата. Место печати (при наличии)

Аралбаев Минайдар Сырымович _____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

Разработчик проекта ТОО «Timal Constpuction Group», Усунова Г.К._____

(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии), должность), подпись, дата

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) Гэ Чжифэй _____

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя. Место печати (при наличии)

Приложение 15
к акту приемки объекта
в эксплуатацию
форма

Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Технологические подземные линии Ду-159х5мм и Ду-76х5мм	м	25329	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	100	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м	1300	
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт	150	
	Протяженность подземной прокладки:	м	25329	
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м		
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт		
5	Количество задвижек d =150мм	шт	12	
	d = 100мм	шт	35	
6	Вентили (клапан) d =150мм	шт	4	
	d =80мм	шт	1	
7	Кран проходной d =	шт		
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		

9	Переходники	шт	6	
10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления	шт	4	
12	Скважины	шт	14	
13	Станки - качалки (тип _____ , марка ____)	шт		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		

Горизонтальный разрез скважины (колодца)	Вертикальный разрез скважины (колодца)
Масштаб _____	Масштаб _____

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Количество	Примечание
1	труба стальная бесшовная Ду-150	сталь 20		Ду-159х5мм с ППУ теплоизоляцией	4002 м	
2	труба стальная бесшовная Ду-150	сталь 20		Ду-159х5мм	828 м	
3	труба стальная бесшовная Ду-76	сталь 20		Ду-76х5мм с ППУ теплоизоляцией	17463 м	
4	труба стальная бесшовная Ду-76	сталь 20		Ду-76х5мм	3036 м	
5	Труба стальная бесшовная Ду-80	сталь 20		Ду-80х5мм	710 м	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик Вэнь Цзяцзюнь _____

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя Место печати (при наличии)

Авторский надзор Усунова Г.К. _____

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта Место печати (при наличии)