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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

29 декабря 2018 года

Заказчик: ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» БИН 050440000082, индекс 120014, г.Кызылорда, ул. Желтоксан, 42, БЦ «Бастау», 6-7 этажи.

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 25 декабря 2018 года ТОО «Мерген и К», директор Нургалиев Сарсенбай Нургалиевич, г.Кызылорда, ул. А.Сагымбаева № 72.

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ от 27 декабря 2018 года ТОО «Исследовательский центр по безопасности охране труда и промышленной безопасности», руководитель группы технического надзора Атшабаров Галымжан Елемесович, аттестаты KZ09VJE00031075 от 04.10.2017 г., №06759 от 04.03.2014 г., №5105 от 07.08.2017 г.

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту от 27 декабря 2018 года ТОО «КазГосПроект» главный инженер проекта Кайырханулы Дархан.

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: **«Обустройство группы месторождений Хаиркелды»**

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

по адресу: **Кызылординская область, Сырдарьинский район, месторождение Хаиркелды, Контрактная территория ТОО «KAZPETROL GROUP» (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)**

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

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) Постановление акимата Кызылординской области от 18 ноября 2016 года №641 о предоставлении ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» права временного возмездного землепользования (аренды) на земельные участки (с приложениями №1,2).

наименование органа вынесшего решение

либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий

наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий: Уведомление о начале производства строительно-

монтажных работ и талон KZ94REA00098602 от 19.06.2018 Государственное учреждение «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области»
наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) Проект ТОО «КазГосПроект», заказ №181-2017
наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» Приказ № 57(пр) от 11.04.2018 г.
наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: июнь 2018 года;
месяц, год
окончание работ: ноябрь 2018 года;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 5 (пять);
фактически, месяц: 5 (пять);

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
Общая площадь участков	м2	207081,5		207081,5	
из них:					
Площадка КРУН-6кВ	м2	1200,0		1200,0	
ДНС-2	м2	5821,8		5821,8	
ДНС-3	м2	7069,7		7069,7	
Площадка скважин №№Х1, 4, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19 (11 шт.)	м2	62238,0		62238,0	
Площадка скважин №№СХ3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 18, 36. (11 шт.)	м2	62856,0		62856,0	
Площадка скважин №№ЮХ18, 19, 20, 21, 22, 25, 26, 28, 36, 37, 39, 42. (12 шт.)	м2	67896,0		67896,0	
Общая площадь застройки	м2	5460,6		5460,6	
из них:					
Площадка КРУН-6кВ	м2	188,0		188,0	
ДНС-2	м2	421,2		421,2	
ДНС-3	м2	669,4		669,4	
Площадка скважин	м2	1353,0		1353,0	

№№Х1, 4, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19 (11 шт.) Площадка скважин №№СХ3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 18, 36. (11 шт.) Площадка скважин №№ЮХ18, 19, 20, 21, 22, 25, 26, 28, 36, 37, 39, 42. (12 шт.)	м2 м2	1353,0 1476,0		1353,0 1476,0	
Общая мощность производства из них: м/р «Северный Хаиркелды» м/р «Хаиркелды» м/р «Южный Хаиркелды»	тыс.т/год тыс.т/год тыс.т/год тыс.т/год	6036,1 4016,0 755,7 1264,4		6036,1 4016,0 755,7 1264,4	
Общее количество скважин из них: м/р «Северный Хаиркелды» м/р «Хаиркелды» м/р «Южный Хаиркелды»	шт шт шт шт	34 11 11 12		34 11 11 12	
Общая протяженность выкидных линий из них: м/р «Северный Хаиркелды» м/р «Хаиркелды» м/р «Южный Хаиркелды»	м м м м	36951 12244 15075 9632		36951 12244 15075 9632	
Протяженность нефтяного коллектора от ДНС-3 до ППН	м	9922		9922	
Протяженность нефтяного коллектора от ДНС-2 до нефтяного коллектора от ДНС-3	м	2059		2059	
Дожимная насосная станция – №2 на м/р Хаиркелды	шт	1		1	
Дожимная насосная станция – №3 на м/р Сев.Хаиркелды	шт	1		1	
Строительство ВЛ-6 кВ от РУ-6кВ до ДНС-3	км	0,221		0,221	
Строительство ВЛ-6 кВ от РУ-6 до Вахт.поселка	км	2,487		2,487	
Строительство РУ-6 кВ на м/р Сев.Хаиркелды	комп.	1		1	
Строительство кольцевой ВЛ-6 кВ на м/р Сев.Хаиркелды с	км	11,59		11,59	

реклаузером					
Строительство ВЛ-20 кВ от Энергоблока м/р Юж.Хаиркелды до РУ-6 на м/р Сев.Хаиркелды	км	6,8		6,8	
Расширение Энергоблока с установкой КТПН-2500кВА и яч.20кВ с БМЗ на м/р Юж.Хаиркелды	комп.	1		1	
Строительство УСН на м/р Южном Хаиркелды	комп.	1		1	

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период_____

факт начала выпуска продукции с указанием объема

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее – м2)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее – м3)		
В том числе подземной части	м3		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	м2		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, м2		число квартир	площадь квартир, м2	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более						

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

по месторождению Северный Хаиркелды:

1. Обустройство устьев 11-ти скважин с закупом оборудования, в том числе:

- Внутриплощадочные электрические сети;
- Освещение и молниезащита;
- Монтаж приборов КИП и средств автоматизации;
- Электрообогрев надземных трубопроводов 11-ти скважин с установкой взрывозащищенных щитов «Бартек»;
- Защитное заземление;

2. Строительство выкидных линии от 11-ти скважин до ДНС-3 с общей протяженностью-12,244 км, с закупом труб.

3. Строительство ДНС-3 с закупом оборудования, в том числе:

- Внутриплощадочные электрические сети;
- Освещение и молниезащита;
- Монтаж приборов КИП и средств автоматизации для обеспечения эксплуатации проектируемого объекта на заданных режимах, автоматическую защиту, сигнализацию, блокировку и дистанционные управления оператором технологического оборудования от повреждений при возникновении аварийных ситуации, дистанционный контроль и управления технологическим процессом;
- Электрообогрев надземных трубопроводов 11-ти скважин с установкой взрывозащищенных щитов «Бартек»;
- Защитное заземление;
- Установка автоматических датчиков обнаружения пожара, газообнаружения, ручных и автоматических извещателей обнаружения пожара.
- Установка в помещении операторов здания операторной Приемно- контрольного прибора (ПКП) с источником бесперебойного питания.

На площадке ДНС-3 располагаются следующие сооружении:
- Площадка блочной замерной установки;
- Площадка фильтров;
- Площадка аппаратурного блока АГЗУ;
- Площадка подземной дренажной емкости;
- Площадка блока химреагентов;
- Площадка сепаратора;
- Свеча продувочная;
- Площадка подогревателя нефти ПНПТ-1,6;
- Площадка камеры запуска скребка;
- Операторная;
- Площадка насосного модуля;
- Площадка станции управления насосного модуля;
- Трансформаторная подстанция (КТПН);
- Прожекторные мачты;
- Ограждение.

Проектом предусмотрено установка следующих оборудовании:
-блок замерной установки АГЗУ с блоком местной автоматики;
- дренажная емкость;
- блок мультифазных насосов со станцией управления;
- сепаратор для отделения газа на собственные нужды;
- подогреватель нефти;
- фильтр жидкостной;

4. Строительство нефтепровода от ДНС-3 до ППН на м/р Юж. Хаиркелды с общей протяженностью- 9,922 км, с закупом труб;

5. Строительство ВЛ-6 кВ от РУ-6кВ до ДНС-3 с закупом КТПН-630-6/0,4кВ в кол-ве 1шт. и всех необходимых материалов по проекту, протяженностью – 0,221км;

- Строительство ВЛ-6 кВ (кольцевая) с реклоузером на м/р Сев.Хаиркелды для электроснабжения -11 скважин с закупом КТПН-63-6/0,4кВ в кол-ве 11шт. и всех необходимых материалов по проекту, протяженностью-11,59 км;

- Строительство ВЛ-6 кВ от РУ-6 до Вахт.поселка с закупом 2КТПН-630-6/0,4кВ в кол-ве 1шт и всех необходимых материалов по проекту, протяженностью- 2,487км;

6. Строительство РУ-6 кВ на м/р Сев.Хаиркелды с закупом оборудования и всех необходимых материалов по проекту;

7.Строительство ВЛ-20 кВ от Энергоблока м/р Юж.Хаиркелды до РУ-6 на м/р Сев.Хаиркелды с общей протяженностью- 6,8 км и всех необходимых материалов по проекту;

по месторождению Хаиркелды:

1. Обустройство устьев 11-ти скважин с закупом оборудования:

- Внутриплощадочные электрические сети;
- Освещение и молниезащита;
- Монтаж приборов КИП и средств автоматизации;
- Электрообогрев надземных трубопроводов с установкой взрывозащищенных щитов «Бартек» ;
- Защитное заземление;

2.Строительство выкидных линии от 11-ти скважин до ДНС-2 с общей протяженностью- 15,075 км, с закупом труб.

3.Строительство ДНС-2 с закупом оборудования, в том числе:

- Внутриплощадочные электрические сети;
- Освещение и молниезащита;
- Монтаж приборов КИП и средств автоматизации для обеспечения эксплуатации проектируемого объекта на заданных режимах, автоматическую защиту, сигнализацию, блокировку и дистанционные управления оператором технологического оборудования от повреждений при возникновении аварийных ситуации, дистанционный контроль и управления технологическим процессом;
- Электрообогрев надземных трубопроводов с установкой взрывозащищенных щитов «Бартек» ;;
- Защитное заземление;
- Установка автоматических датчиков обнаружения пожара, ручных и автоматических извещателей обнаружения пожара.
- Установка в помещении операторов здания операторной Приемно- контрольного прибора (ПКП) с источником бесперебойного питания.

4. Строительство ВЛ-6 кВ для электроснабжения 3-х скважин и ДНС-2 с общей протяженностью- 1,2 км, с закупом КТПН-63-6/0,4 кВ в кол-ве 3шт, КТПН-400-6/0,4 кВ в кол-ве 1шт и всех необходимых материалов по проекту;

5. Строительство нефтяного коллектора от ДНС-2 до осевого нефтяного коллектора, протяженностью- 2,06 км;

6. На площадке ДНС-2 располагаются следующие сооружении:

- Площадка блочной замерной установки;
- Площадка фильтров;
- Площадка аппаратурного блока АГЗУ;
- Площадка подземной дренажной емкости;
- Площадка блока химреагентов;
- Свеча продувочная;
- Площадка электрического подогревателя;
- Операторная;
- Площадка насосного модуля;
- Площадка станции управления насосного модуля;
- Трансформаторная подстанция (КТП);
- Прожекторные мачты;
- Ограждение;

Проектом предусматривается установка следующих оборудовании:

- Блок замерной установки АГЗУ с блоком местной автоматики; - дренажная емкость;
- блок мультифазных насосов со станцией управления;
- электрический подогреватель нефти;
- фильтр жидкостной;

по месторождению Южный Хаиркелды:

1.Обустройство устьев 12 скважин с закупом оборудования:

- Внутриплощадочные электрические сети;
- Освещение и молниезащита;
- Монтаж приборов КИП и средств автоматизации;
- Электрообогрев надземных трубопроводов с установкой взрывозащищенных щитов «Бартек» ;
- Защитное заземление.

2.Строительство выкидных линии от 7 скважин до ЗУ-1 с общей протяженностью- 5,932 км, с закупом труб;

3.Строительство выкидных линии от 5 скважин до ППН с общей протяженностью – 3,72 км, с закупом труб.

4.Строительство ВЛ-6 кВ для электроснабжения 12-скважин с общей протяженностью- 1,91 км, с закупом КТПН-63-6/0,4 кВ в кол-ве 12шт и всех необходимых материалов по проекту;

5.Строительство площадки камеры приема скребка на ППН м/р Южный Хаиркелды с закупом оборудования;

6.Расширение энергоблока ЮХ с установкой КТПН-2500кВА и яч.20кВ с БМЗ и с закупом всех необходимых материалов по проекту;

система связи:

1.Прокладка самонесущего волоконно -оптического кабеля типа ДПТ-П-16У (2х8)-10кН (12,5мм) 16 волокон в металлические лотки по территории ППН ЮХ: от телекоммуникационного шкафа ШС-2 в операторной ППН до проектируемой опоры связи, протяженностью – 100м;

2.Прокладка самонесущего волоконно -оптического кабеля типа ДПТ-П-16У (2х8)-10кН (12,5мм) 16 волокон по опорам связи и существующей линии электропередач: от проектируемой опоры связи до проектируемой опоры ВЛ-10/20кВ, протяженностью – 325м;

3.Прокладка самонесущего волоконно -оптического кабеля типа ДПТ-П-16У (2х8)-10кН (12,5мм) с 16 волокнами по опорам линии электропередач: от опоры линии электропередач ВЛ-10кВ до проектируемого блок-бокса сетевого оборудования на Вахтовом поселке ШС-1, протяженностью – 10 660м;

4.Прокладка самонесущего волоконно - оптического кабеля типа ДПТ-П-0,4У (1х4)-10кН (11,9мм) по опорам линии электропередач: от муфты №2 на опоре ВЛ-10кВ №47 УП16.4-1 до проектируемой операторной на ДНС-2 шкаф ШС-3, протяженностью –2 100м;

5.Прокладка самонесущего волоконно - оптического кабеля типа ДПТ-П-0,4У (1х4)-10кН (11,9мм) по опорам линии электропередач: от муфты №3 опоры ВЛ-10кВ №19 П10-1 до проектируемой операторной на ДНС-3 шкаф ШС-4, протяженностью –2 600м;

6.Прокладка волоконно - оптического кабеля типа ДПД-нг(А)-HF-16У (4х4)-7кН (для укладки в грунт) в трубу ЗПТ и укладка в грунт от муфты №4 опоры ВЛ-10кВ №42 П10-1 до проектируемого блок-бокса сетевого оборудования на Вахтовом поселке в телекоммуникационный шкаф ШС-1, протяженностью – 200м;

7.Прокладка волоконно - оптического кабеля типа ДПД-нг(А)-HF-04У (1х4)-7кН (для укладки в грунт) в трубу ЗПТ и укладка в грунт от блок-бокса сетевого оборудования на Вахтовом поселке до проектируемой Диспетчерской на вахтовом поселке , протяженностью – 200м;

8.Монтаж муфт ответвления количеством 4шт. на устройствах УПМК для подвески муфт и запаса кабеля на опорах линии электропередач, согласно проекту;

9.Установка резервного УПМК для подвески муфт и запаса кабеля на опоре линии электропередач согласно проекту на точке 202.17 (координаты X=5117268.1 Y=676275.6) с запасом кабеля согласно нормам прокладки ВОЛС;

10.Установка блок-бокса для сетевого оборудования на проектируемом Вахтовом поселке;

11.Установка телекоммуникационных шкафов в операторных ДНС-2 (ШС-3), ДНС-3 (ШС-4), ППН ЮХ (ШС-2) и в блок-боксе для сетевого оборудования (ШС-1);

12.Заземление всех указанных телекоммуникационных шкафов и оборудований средств связи.

13.Монтаж оптических кроссов с маркировкой и коммутацией оптических волокон к портам оптического кросса на всех подключаемых объектах.

14.Исполнительная документация должна быть выполнена в соответствии с РД 45.156

15.Прием работ и ввод в эксплуатацию осуществляется согласно Рабочему документу РД 45.190-2001.

Строительство УСН на м/р Южном Хаиркелды, с закупом оборудования, в том числе:

- строительство нефтяного коллектора от УСН ЮХ до существующего ППН ЮХ, протяженностью – 190м;
- площадка слива нефти с автоцистерны;
- емкость для слива нефти РГС 75 м3 – 2 шт;
- блок управления;
- операторная.
- фильтры жидкостные – 2шт;
- насосы перекачки нефти – 2 шт (1 раб., 1 рез.);
- камера для насосов.
- внутриплощадочные электрические сети;
- освещение и молниезащита;
- монтаж приборов КИП и средств автоматизации;
- электрообогрев надземных трубопроводов
- установка автоматических датчиков обнаружения пожара, ручных и автоматических извещателей обнаружения пожара.
- автоматических извещателей обнаружения пожара.

По проекту принятые решения:

Дожимная насосная станция – №2.

Площадка блочной замерной установки. Блочная замерная установка устанавливается на дорожную плиту по ГОСТ 21924.0-84, прямоугольная в плане, с габаритными размерами 14,0х6,5м. Площадка фильтров. Фильтры устанавливаются на сваи из стальных труб. Для обслуживания между фильтрами запроектирована стальная площадка обслуживания. Аппаратурный блок заводского изготовления, устанавливается на дорожную плиту по ГОСТ 21924.0-84. Дренажная емкость подземной установки укладывается на гравийно-песчаную подушку. Для защиты емкости от подземной коррозии в соответствии со СНиП РК 2.01.19-2004 и ГОСТ 9016-74 предусмотрены битумно-минеральное покрытие, состоящее из битумной грунтовки толщиной 30-100 МКМ и битумно-минеральной мастики толщиной 3-4 мм. Площадка блока химреагентов. Блок химреагентов устанавливается на дорожную плиту по ГОСТ 21924.0-84, прямоугольная в плане, с габаритными размерами 3,6х2,6 м. Операторная. Блочно-модульное здание операторной устанавливается на дорожную плиту по ГОСТ 21924.0-84. Модульный блок насосного модуля устанавливается на фундамент из сборных стеновых бетонных блоков по ГОСТ 13579-78* с закладными деталями, разработанный согласно задания завода-изготовителя. Блок управления насосной устанавливается на дорожную плиту по ГОСТ 21924.0-84. Площадка электрического подогревателя в плане с габаритами 7,2х8,2 м. Комплектная трансформаторная подстанция поставляется заводом изготовителем, устанавливается на фундамент из сборных стеновых бетонных блоков по ГОСТ 13579-78*. Ограждение территории - выполнено сетчатыми панелями из стальной сетки «Рабица» по ГОСТ 5336-80 в рамке из уголка по стойкам из стальных труб по ГОСТ 10704-91.

Дожимная насосная станция – №3.

Площадка блочной замерной установки. Блочная замерная установка устанавливается на дорожную плиту по ГОСТ 21924.0-84, прямоугольная в плане, с габаритными размерами 14,0х6,5 м. Площадка блока химреагентов. Блок химреагентов устанавливается на дорожную плиту по ГОСТ 21924.0-84, прямоугольная в плане, с габаритными размерами 3,6х2,6 м. Аппаратурный блок заводского изготовления, устанавливается на дорожную плиту по ГОСТ 21924.0-84. Дренажная емкость подземной установки укладывается на гравийно-песчаную подушку. Для защиты емкости от подземной коррозии в соответствии со СНиП РК 2.01.19-2004 и ГОСТ 9016-74 предусмотрены битумно-минеральное покрытие, состоящее из битумной грунтовки толщиной 30-100 МКМ и битумно-минеральной мастики толщиной 3-4 мм.

Площадка фильтров. Фильтры устанавливаются на сваи из стальных труб. Для обслуживания между фильтрами запроектирована стальная площадка обслуживания. Площадка сепаратора. Блок сепаратора устанавливается на дорожные плиты по ГОСТ 21924.0-84, прямоугольная в плане, с габаритными размерами 5,05х4,25 м.

Площадка подогревателя нефти ПНПТ-1,6. Подогреватель нефти устанавливается на дорожную плиту по ГОСТ 21924.0-84, прямоугольная в плане, с габаритными размерами 23,0х13,0 м. Площадка камеры запуска скребка в плане с габаритами 13,5х5,0 м. Операторная. Блочно-модульное здание операторной устанавливается на дорожную плиту по ГОСТ 21924.0-84. Модульный блок насосного модуля с размерами 10,0х6,0 в плане, устанавливается на фундамент из сборных стеновых бетонных блоков по ГОСТ 13579-78* с закладными деталями, разработанный согласно задания завода-изготовителя.
Блок управления насосной устанавливается на дорожную плиту по ГОСТ 21924.0-84. Комплектная трансформаторная подстанция поставляется заводом изготовителем, устанавливается на фундамент из сборных стеновых бетонных блоков по ГОСТ 13579-78*.
Ограждение территории - выполнено сетчатыми панелями из стальной сетки «Рабица» по ГОСТ 5336-80 в рамке из уголка по стойкам из стальных труб по ГОСТ 10704-91.

По скважинам: Южной Хайыркелди: №18,19,21,37,39,42,20,28,22,36,25,26. Северной Хайыркелди №3,5,7,8,36,4,6,9,11,18,10. Центральной Хайыркелди №1,11,12,15,16,4,13,14,17,18,19:
Рабочая площадка в плане с габаритами 8,8х4,3 м.
Для обслуживания скважины предусмотрена площадка обслуживания из металлоконструкции с размерами 4,67х0,9м. Площадка под ремонтный агрегат предусмотрено из дорожной плиты по ГОСТ 21924.0-84. Якорь крепления оттяжек с размерами 1.3х1.3х1.3м из бетона. Площадка электрического подогревателя в плане с габаритами 10,3х3,8 м. Площадочные опоры свайные, предусмотрены из труб по ГОСТ 8732-78.
Комплектная трансформаторная подстанция поставляется заводом изготовителем, устанавливается на фундамент из сборных стеновых бетонных блоков по ГОСТ 13579-78*.
Ограждение территории - выполнено сетчатыми панелями из стальной сетки «Рабица» по ГОСТ 5336-80 в рамке из уголка по стойкам из стальных труб по ГОСТ 10704-91.

Электроснабжения обустройства месторождения «Северный Хаиркелды»

Проектом предусмотрено:
установка силового трансформатора типа ТМГ мощностью 1250кВА/6У1 и ТМГ-2500/20У;
установка модульного дизель-генератора мощностью 800кВА и 730кВА;
установка блочно-модульного здания с ячейками КРУ-6кВ;
строительство воздушной линии 6 кВ с установкой линейной разъединителя РЛНД-1-10Б/400УХЛ1 с приводом ПР-2 УХЛ1 на концевой опоре;
установка КТПН 6/0,4кВ с трансформатором мощностью 2х630 кВА,630кВА,63кВА;
прокладка кабельной линии 6кВ кабелем марки ПвВнг-LS-6кВ расчетного сечения (120мм2, 50мм2,35мм2), общей протяженностью 450,0 метров;
прокладка внутриплощадочных сетей кабелем 0,4кВ марки ВБбШв-1кВ сечениями 240,50,6,4мм2 общей протяженностью 140,0 метров;
установка опор освещения территории светодиодными светильниками на площадке;
электрообогрев трубопроводов для защиты от замерзания трубопроводов и запорной арматуры на основе материалов и саморегулирующихся кабелей марки с соответствующими комплектующими деталями.
устройство защитного заземления по контуру проектируемых объектов.
Блочно-модульного здания с ячейками КРУ-6кВ

Сети 20/6кВ

Строительство ВЛ-20кВ и ВЛ-6кВ предусмотрено на ж/б опорах по типовой серии 3.407.1-143 «Железобетонные опоры 10кВ». Проектируемые сети ВЛ-6кВ подключаются к существующей линии путем отпайки с установкой концевой анкерной опоры с разъединителем РЛНД-10.
Проектируемые отпайки ВЛ-6кВ, выполнены по типовому проекту института «Сельэнергопроект» 3.407.1-143 выпуски 1-5, на типовых опорах из стоек СВ 164-12 и СВ 105, сталеалюминевым проводом марки АС-70/11, АС-50/8 приняты по току нагрузки и минимально допустимым сечениям (ПУЭ РК таб. 2,5,4) в соответствии с классификацией района климатических условий. Изоляция ВЛ принята усиленная на штыревых изоляторах ШС-20Г для промежуточных опор и на подвесных изоляторах ПСД 70Е на анкерных и угловых анкерных опорах. В ненаселенной

местности на опорах ВЛ предусматриваются птицезащитные устройства - холостые изоляторы ШФ-10Г.
Протяженность воздушной линии ВЛ-20кВ составляет 6,8 км, ВЛ-6кВ составляет 14,3 км. Изоляция принята на подвесных изоляторах для анкерных и угловой опор.
Предусмотрена установка 2КТПН 6/0,4кВ с трансформатором мощностью 2х630 кВА (1 шт), КТПН 6/0,4кВ 630кВА (1 шт), КТПН 6/0,4кВ 63кВА (11 шт), ДЭС-500кВА (1шт).

Сети 0,4кВ

Источником напряжения 380/220В являются шины 0,4 кВ проектируемой РУ-0,4кВ КТПН 6/0,4кВ.
Потребителями электроэнергии месторождения «Северный Хаиркелды» являются следующие установки:
термообогрев трубопроводов;
электрический подогреватель нефти;
наружное освещение устья скважин.
Общая установленная мощность электроприемников добывающих скважин месторождения "Северный Хаиркельды" составляет - 187.44 кВт.
ДНС-3 на м/р «Северный Хаиркелды»
Установленная мощность электроприемников ДНС-3 составляет - 578,5 кВт, расчетная - 323,5 кВт.
Для преобразования и распределения электроэнергии на ДНС-3 предусмотрена установка комплектной трансформаторной подстанции наружной установки КТПН 6/0,4кв с установкой силового трансформатора мощностью 630 кВА.

Электроснабжения обустройства месторождения «Хаиркелды»

Сети 6кВ

Строительство ВЛ-6кВ предусмотрено на ж/б опорах по типовой серии 3.407.1-143 «Железобетонные опоры 10кВ». Сети ВЛ-6кВ подключаются к существующей линии путем отпайки с установкой концевой анкерной опоры с разъединителем РЛНД-10.
Протяженность воздушной линии ВЛ-6кВ составляет 1,2 км. Предусмотрена установка КТПН 6/0,4кВ с трансформатором мощностью КТПН 6/0,4кВ 400кВА (1 шт), КТПН 6/0,4кВ 100кВА (8 шт), КТПН 6/0,4кВ 63кВА (3 шт).

Сети 0,4кВ

Потребителями электроэнергии месторождения «Северный Хаиркельды» являются следующие установки:
термообогрев трубопроводов;
электрический подогреватель нефти;
наружное освещение устья скважин.
Общая установленная мощность электроприемников добывающих скважин месторождения "Хаиркельды" составляет – 204,48 кВт.

ДНС-2 на м/р «Хаиркелды»

Установленная мощность электроприемников ДНС-2 составляет 338,5 кВт, расчетная - 198,5 кВт.
Для преобразования и распределения электроэнергии на ДНС-2 предусмотрена установка комплектной трансформаторной подстанции наружной установки КТПН 6/0,4кв с установкой трансформатора мощностью 400 кВА.

Электроснабжения обустройства месторождения «Южный Хаиркелды»

Сети 6кВ

Строительство ВЛ-6кВ предусмотрено на ж/б опорах по типовой серии 3.407.1-143 «Железобетонные опоры 10кВ». Протяженность воздушной линии ВЛ-6кВ составляет 1,94 км. Предусмотрена установка КТПН 6/0,4кВ с трансформатором мощностью 63кВА (12 шт).

Сети 0,4кВ

Источником напряжения 380/220В являются шины 0,4 кВ проектируемой РУ-0,4кВ КТПН 6/0,4кВ.
Потребителями электроэнергии месторождения «Южный Хаиркельды» являются следующие установки:
термообогрев трубопроводов;
электрический подогреватель нефти;
наружное освещение устья скважин.
Общая установленная мощность электроприемников добывающих скважин месторождения «Южный Хаиркельды» составляет – 204,48 кВт.

Наружное освещение

Для освещения территории и проектируемого оборудования предусмотрено дополнительное наружное освещение. Наружное освещение предусмотрено светильниками со светодиодными лампами со степенью защиты IP56 в пылевлагонепроницаемом исполнении, устанавливаемыми на железобетонных стойках СВ 105.

Электрообогрев трубопровода рассчитана на сокращение теплопотерь и защиты от замерзания трубопроводов и запорной арматуры на основе материалов и саморегулирующихся кабелей марки HSB с соответствующими комплектующими деталями.

Нагревательный кабель устанавливается под слой теплоизоляции и подключается через взрывозащищённые коробки. Для управления электрообогревом предусматривается установка термостатов. Все предлагаемые к использованию изделия и материалы поставляются в комплекте с необходимыми монтажными комплектующими, наконечники, ПВХ трубки, концевые и вводные заделки, сальники, заглушки, самоклеющиеся ленты, монтажные колонки и хомуты, клей и т.д.

Питание электрообогрева осуществляется через взрывозащищенные коробки. Управление и питание системы обогрева от шкафа ЩРТ во взрывозащищенном исполнении со степенью защиты IP66.

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 (проектно-сметной документации):

всего _____-_____ тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ ___-_____ тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря ___-_____ 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: **«Обустройство группы месторождений Хаиркелды»** принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик: ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

Тогузбаев Бахыт Кудайбергенович _____

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя. Место печати (далее – М.П.)

Авторский надзор: ТОО «КазГосПроект»

Кайырханулы Дархан _____

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта. М.П.

Технический надзор: ТОО «Исследовательский центр по безопасности охране труда и промышленной безопасности»

Атшабаров Галымжан Елемесович _____

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта. М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик):
ТОО «Мерген и К»

Нургалиев Сарсенбай Нургалиевич _____

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя. М.П.