



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Актау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Филиал "Тоталь Е энд П Дунга ГмбХ"

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Модернизация Центрального Пункта сбора (ЦПС) на месторождении Дунга»

Материалы поступили на рассмотрение: 11.10.2021 г. вх.KZ73RYS00168322

Общие сведения

В рамках модернизации проектируемое оборудование будет расположено на существующем объекте, на эксплуатируемом месторождении Дунга в Мангистауской области.

Краткое описание намечаемой деятельности

Назначение установки подготовки нефти (ЦПС) на месторождении Дунга - первичная переработка и подготовка добытой из скважин нефти и газа для экспорта. Технология ЦПС предполагает сбор добываемой продукции от скважин, сепарацию нефти, отстой и дальнейшую откачку товарной нефти до потребителя. В основу технологической схемы сбора нефти заложена однотрубная герметизированная система выкидных линий, представляющих собой индивидуальные для каждой скважины трубопроводы, соединяющие устье с блоком входных манифольдов объекта подготовки нефти. Материальное исполнение выкидных линий – стекловолокно, глубина прокладки – ниже глубины промерзания грунта, с оснащением открытых участков теплоизоляцией. Выкидные линии оснащены электроподогревом, что позволяет транспортировать нефть на значительные расстояния без использования печей нагрева нефти с использованием газа в качестве топлива. Технологическая схема ЦПС предусматривает подготовку продукции добывающих скважин для дальнейшей подачи в магистральный нефтепровод «Каламкас-Актау». Подогретый на печах до 45-60°C, нефтяной поток поступает в трехфазный сепаратор на вторую ступень, где процесс сепарации происходит при температуре 60°C и давлении 0,12 МПа. Выделившийся в сепараторе газ направляется на УПГ. Нефть из сепаратора второй ступени откачивается насосами перекачки нефти в резервуарный парк. Товарная нефть с резервуаров подпорными насосами подается на экспортные насосы, которые далее по нефтепроводу, общей протяженностью 18,2 км, транспортируют нефть до магистрального нефтепровода «Каламкас-Актау». Сброс затворного газа от нефтяных

резервуаров осуществляется на БКУ, где в вертикальном газовом сепараторе происходит отделение капельной жидкости (конденсат), далее газ поступает на компрессор газа и с давлением компримирования 0,03 МПа направляется на УПГ. Конденсат сбрасывается в дренажную емкость. Предусмотрен сброс с предохранительных клапанов от манифольдов на факельный сепаратор. Выделившийся в сепараторе газ поступает на фак.

Модернизация системы рециркуляции пластовой воды на ЦПС месторождения Дунга в Мангистауской области: Проектируемые сооружения связанные с ними системы трубопроводов:

- Установка сепаратора пескоуловителя;
- Установка резервуара для сбора песка;
- Установка рециркуляционных насосов пластовой воды Р-027-0017 А/В;
- Установка дополнительного насоса Р-205С пластовой воды и трубная обвязка;
- Модификация сепараторов первой и второй ступени V-211/311;
- Модификация сепаратора пластовой воды V-602;
- Модификация отстойника пластовой воды V-603.

Врезки в существующие линии Модернизация факельной системы на ЦПС месторождения Дунга в Мангистауской области:

- Установка факелов низкого и высокого давления;
- Установка баллонов сжатого воздуха и пропана.

Врезки в существующие линии Модернизация системы газовых компрессоров на ЦПС месторождения Дунга в Мангистауской области:

- Установка газовых компрессоров С-042-0001/ С-043-0001/С-044-0001;
- Проектирование впускных и выпускных трубопроводов для подключения новых компрессорных установок к существующей системе, а также всех других необходимых соединений;
- Проектирование Укрытия для компрессоров с обеспечением ручного мостового крана;
- Отключение существующих компрессорных агрегатов С-103 и С-101 и изоляция с помощью глухих фланцев.

Врезки в существующие линии Производительность проектируемых газовых компрессоров:

- Вспомогательный компрессор С-042-0001 - 37.680 нм3/сутки;
- Компрессор топливного газа С-043-0001 - 80.400 нм3/сутки;
- Главный впускной компрессор С-044-0001 - 200.861 нм3/сутки.

Начало строительства - апрель 2022 г. Нормативный срок строительства составляет 12 месяцев. Предположительный срок завершения модернизации апрель 2022 г. - март 2023 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Период строительства:

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДКм. р, мг/м ³	ПДКс. с., мг/м ³	ОБУ В, мг/м ³	Клас с опас - ност и	Выброс веществ а с учетом очистки, г/с	Выброс веществ а с учетом очистки , т/год, (М)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
012 3	Железо (II, III) оксиды (диЖелезотриоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)			0,04		3	0,02421	0,09289
014 3	Марганец и его соединения /в пересчете		0,01	0,001		2	0,00196	0,00769

	на марганца (IV) оксид/ (327)							
016 8	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)			0,02		3	0,000010 5	0,00000 756
018 4	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,001	0,0003		1	0,000019 125	0,00001 377
019 0	Сурьма (III) оксид (533)			0,02		3	0,000000 2	1,44E- 07
030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,14126	0,63315
030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,0223	0,1006
032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,0117	0,054
033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,0183	0,081
033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,14032	0,61049
034 2	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,0014	0,00488
034 4	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,00185	0,00599
061 6	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)) (322)		0,2			3	0,0125	0,00477
062 1	Толуол (558)		0,6			3	0,02789	0,00266
070 3	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)			0,0000 01		1	0,000000 22	0,00000 099
104 2	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,1			3	0,00085	0,00032
106 1	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,00125	0,00048
121 0	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,01035	0,00395
124 0	Этилацетат (674)		0,1			4	0,0034	0,0013
132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,0025	0,0108

140 1	Ацетон (470)		0,35			4	0,00807	0,00308
275	Углеводороды		1			4	0,102	0,2987
4	предельные C12-C19 (в							
	пересчете на C) (10)							
290 2	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,00196	0,00075
290 8	Пыль неорганическая, содержащая двуокись		0,3	0,1		3	0,92379	2,98708
	кремния в %: 70-20							
	(шамот, цемент, пыль							
	цементного							
	производства - глина,							
	глинистый сланец,							
	доменный шлак, песок,							
	клинкер, зола,							
	кремнезем, зола углей							
	казахстанских							
	месторождений) (494)							
290 9	Пыль неорганическая, содержащая двуокись		0,5	0,15		3	0,345	0,39949
	кремния в %: менее 20							
	(доломит, пыль							
	цементного							
	производства -							
	известняк, мел, огарки,							
	сырьевая смесь, пыль							
	вращающихся печей,							
	боксит) (495*)							
	В С Е Г О :						1,80289	5,30409 25

Период эксплуатации:

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м 3	ПДКм.р , мг/м3	ПДКс.с. , мг/м3	ОБУВ, мг/м 3	Класс опасност и	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
041 5	Смесь углеводородо в предельных C1-C5 (1502*)				50		0,045167 5	1,4243555 7
041 6	Смесь углеводородо в предельных C6-C10 (1503*)				30		0,005347 7	0,0626012 8
275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводород		1			4	0,0431	1,36

	ы предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)							
	В С Е Г О :						0,093615 2	2,8469568 5

Источником водозабора технической воды являются ближайшие источники, где предусматриваются системы централизованного водопровода технической воды. Питьевая вода бутилированная. Потребность в воде для обеспечения жизнедеятельности персонала при проживании в действующих вахтовых поселка не учитывается, так как помещения для проживания строительного персонала являются арендными. Качества необходимой воды в рамках модернизации водопользование осуществляется на питьевые и производственные (гидроиспытания, пылеподавление) нужды на платной основе по договорам. Модернизация системы рециркуляции пластовой воды на ЦПС месторождения Дунга в Мангистауской области: на хозяйственно-питьевые нужды 970,9 куб.м/период и на производственные нужды 4517 куб.м /период. Модернизация факельной системы на ЦПС месторождения Дунга в Мангистауской области: на хозяйственно-питьевые нужды 970,9 куб.м/период и на производственные нужды 4517 куб.м /период. Модернизация системы газовых компрессоров на ЦПС месторождения Дунга в Мангистауской области: на хозяйственно-питьевые нужды 970,9 куб.м/период и на производственные нужды 4517 куб.м /период. Операций, для которых планируется использование водных ресурсов: хозяйственно-питьевые нужды, гидроиспытания и пылеподавление.

На период эксплуатации бытовые отходы не образуются, т.к. обслуживание проектируемого оборудования осуществляется персоналом ЦПС. В результате эксплуатации модернизированной факельной системы на ЦПС производственные отходы не образуются.

На месторождении не предусматривается использования растительных ресурсов, компенсационных посадок, вырубки и переноса зеленых насаждений. Зеленые насаждения подлежащие сносу для организации строительства проектируемых объектов отсутствуют.

Предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования объекты животного мира в рамках модернизации не используются.

Годовое число часов использования максимума нагрузки 33000. Потребляемая электроэнергия в год, тыс. кВт*ч 933. Объем добычи 817-836 тонн в сутки по нефти и 70625 м3/день по газу. Объем сжигаемого сырого газа, в соответствии с разрешением на сжигание сырого газа. Расход электроэнергии на эксплуатацию оборудования: от существующих электроподстанций на месторождении Дунга, потребляемая электроэнергия в год, тыс. кВт*ч 862.4. Тепловая энергия: в год, тыс. кВт*ч 54. Годовое число часов использования максимума нагрузки 4500.

Воздействие в период модернизации на окружающую среду будет незначительным, особенно, учитывая кратковременный характер работ.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: В целях снижения выбросов пыли при проведении земляных работ при необходимости планируется пылеподавление. С целью минимизации возможных негативных последствий антропогенного влияния на животный и растительный мир необходимо избегать: беспорядочного передвижения автотранспорта по естественным ландшафтным разностям; использование автотранспорта в ночное время. Строгое соблюдение принятых технологий работ сведет к минимуму вероятность возникновения аварий, связанных с техногенными факторами.

Намечаемая деятельность: «Модернизация Центрального Пункта сбора (ЦПС) на месторождении Дунга», относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к

Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».