

«Расширение обустройства нефтегазоконденсатного месторождения Жанажол 2026г., в части обустройства м/р Южный Жанажол»

6	Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности*:	<p>Расширение обустройства нефтегазоконденсатного месторождения Жанажол 2026г., в части обустройства м/р Южный Жанажол» включает комплекс проектируемых и реконструируемых объектов для увеличения нефтеотдачи и дебита нефтегазоконденсатного месторождения Южный Жанажол 2026г.:</p> <ol style="list-style-type: none">1. объекты добычи нефти – обустройство проектируемых устьев, добывающих нефтяных скважин, выкидные трубопроводы нефти DN 108x8 мм от устьев скважин к существующим АГЗУ- проектируются общая длина 14 311м.2. проектирование расширения системы компрессорно-газлифтной системы, включая перевод на газлифт нефтяных добывающих скважин с обустройством, проектирование газлифтных газопроводов DN 57x5 мм от существующих и действующих БГРА до газлифтных скважин общая протяженность 14 935м <p>В соответствии с техническим заданием на нефтегазоконденсатном месторождении Жанажол 2026г. проектируется 8 нефтескважин с выкидным нефтепроводом от этой скважины до действующих АГЗУ предусматривается компрессорный способ (газлифт) эксплуатации нефтяных скважин.</p> <p>Транспортировка нефтегазовой смеси от скважин к замерным установкам АГЗУ предусматривается за счет энергии газлифта по выкидным трубопроводам диаметром Ø108x8мм. От АГЗУ нефтегазовая смесь транспортируется по существующему нефтегазовому коллектору к точке подключения на существующем нефтегазовом коллекторе.</p> <p>Рабочим проектом предусматривается:</p> <ol style="list-style-type: none">1. Обустройство добывающей нефтяной скважины (8 шт.): скв. ЮЖ №1. скв. ЮЖ №2. скв. ЮЖ №3. скв. ЮЖ №4. скв. №Н1003.
---	---	---

	<p>скв. 1013. скв. 1014. скв. 1037.</p> <p>2. Прокладка выкидного нефтепровода Ø 108x8 от проектируемой добывающей нефтяной скважины до действующей АГЗУ:</p> <p>от скв. ЮЖ №1 до АГЗУ-43. от скв. ЮЖ №2 до АГЗУ-43. от скв. ЮЖ №3 до АГЗУ-42. от скв. ЮЖ №4 до АГЗУ-42. от скв. Н1003 до АГЗУ-44. от скв. 1013 до АГЗУ-44. от скв. 1014 до АГЗУ-44. от скв. 1037 до АГЗУ-43..</p> <p>Обустройство устьев добывающих скважин.</p> <p>Монтаж оборудования устья, фонтанной и запорной арматуры манифольда, трубопроводов, производится с учетом состава пластового флюида, инфраструктуры месторождения, рельефа местности, транспортных и трубопроводных коммуникаций, границы селитебной территории, охранной и санитарно-защитной зоны, преобладающего направления ветра и требованиями по безопасному обслуживанию, тестированию и эксплуатации объектов.</p> <p>Оборудование устья, трубопроводов обеспечивают полную герметичность и возможность безопасного отключения скважины в аварийной ситуации, устойчивость от воздействия опасных и вредных веществ на проектируемый период эксплуатации, в соответствии с требованиями промышленной безопасности.</p> <p>Обустройство устьевой площадки и других объектов в опасной зоне производится с учетом классификации по взрывопожарной и пожарной опасности.</p> <p>Обустройство устьев, проектируемых добывающих нефтяных скважин предусматривает наличие</p>
--	--

следующих объектов:

- устье скважины;
- обслуживающая площадка;
- блок манифольда;
- площадка под агрегат ремонта скважин;
- земляной вал $h=1$ м;
- шлагбаум,
- КТП 6/0,4кВт;
- прожектор;
- матерчатый флюгер;
- аварийный запас песка $V=1$ м³;
- блок дозирования химреагентов БДР-10/160
- площадка для сбора замазученного грунта
- Продувочная свеча для сброса газа Ду 50.

Обустройство устьев, проектируемых добывающих нефтяных скважин включает также монтаж блока манифольда, отключающих задвижек, обвязки трубопроводов.

Площадь, отводимая на период эксплуатации скважин, определяется в соответствии с требованиями СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин».

Устье проектируемых скважин необходимо оборудовать линиями обвязки диаметром изготовленными из стали на базе стали 20 или других альтернативных специальных марок на базе стали 20 (коррозионностойких). Трубопроводы на технологических площадках обустройства устьев скважин прокладываются надземно.

Система газлифта.

Производственная программа предусматривает закачку в пласт газа газлифтным способом через нефтяные добывающие скважины, переведенные на газлифт, с целью расширения эксплуатационных

объектов и дальнейшего развития месторождения.

Рабочим проектом предусматривается перевод добывающих нефтяных скважин под газлифтно-компрессорный способ эксплуатации скважин. Газлифтный газ для закачки в скважины подается от действующих ГЛКС (газлифтной компрессорной станции) на существующие установки газораспределения (БГРА) с последующей подачей по проектируемым газлифтным газопроводам к проектируемым добывающим скважинам, переведенным на газлифт.

Рабочим проектом предусматривается:

прокладка газлифтных газопроводов Ø57х6мм к следующим скважинам (8 шт.).

от БГРА-43 (сущ.) до скв. ЮЖ №1.

от БГРА-43 (сущ.) до скв. ЮЖ №2.

от БГРА-42 (сущ.) до скв. ЮЖ №3.

от БГРА-42 (сущ.) до скв. ЮЖ №4.

от БГРА-42А (новый) до скв. Н1003.

от БГРА-42А (новый) до скв. 1013.

от БГРА-42А (новый) до скв. 1014.

от БГРА-42А (новый) до скв. 1037.

Трубопроводы газлифта проектируются Ø57х5мм от существующих и действующих БГРА до нефтедобывающих скважин, переведенных на газлифтный способ добычи. Газлифтные трубопроводы Ø57х5мм проектируются их стальных бесшовных горячедеформированных труб, которые изготовлены из стали специальных марок на базе стали ст. 20.

Обвязка устья скважины, переведенной на газлифт.

При переводе существующих нефтяных скважин на газлифтный способ (КГЛ) эксплуатации для обвязки устья газлифтных скважин используется существующая фонтанная арматура с последующим подключением трубопровода газлифта через существующую арматуру. Обвязка производится трубами Ø57х5.

Компоновка надземного и подземного оборудования устья скважины, используемого для газлифтной

	<p>эксплуатации, предусматривает безопасную эксплуатацию скважин.</p> <p>Поступающий газ от газораспределительной станции через существующие БГРА (с параметрами $P=11\sim 12\text{ МПа}$, $T=20\sim 400\text{ С}$) по очереди проходит через запорный клапан, обратный клапан и закачивается в скважину с помощью фонтанной арматуры. На устье установлен манометр для измерения давления нагнетаемого газа.</p> <p>Обустройство устьевой площадки скважин должно проводиться в соответствии с требованиями настоящих Правил.</p> <p>Тип и схема оборудования устья определяется и проектируется для каждой скважины в соответствии с ее назначением.</p> <p>До установки оборудования на устье скважины производится опрессовка на давление, предусмотренное паспортом, а после окончания монтажных работ на устьевой площадке производится испытание и опрессовка устьевого оборудования скважины на давление опрессовки эксплуатационной колонны, с участием АСС, с составлением акта приемки. Время опрессовки не менее 10 минут.</p> <p>Оборудование устья, трубопроводы, установка замера и сепарации продукции скважины должны обеспечивать полную герметичность и возможность безопасного отключения скважины в аварийной ситуации, устойчивость от воздействия опасных и вредных веществ на период эксплуатации.</p>
--	--