Приложение №2

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

ТОО СП «КАЗГЕРМУНАЙ»

№
ДАТА: от 2 октября 2026г.
НАЗВАНИЕ ПРОЕКТА: «Строительство параллельной выкидной линии от скважин АКШ-310, АКШ-358, АКШ-244, АКШ-248».
ПОДГОТОВЛЕН: ДДНГ
КЕМ ЗАТРЕБОВАНО: ДКС ТОО «СП «Казгермунай»

№	Описание	Характеристика	Примечание
1	Расположение объекта / Заказчик	Месторождение Акшабулак ТОО «СП Казгермунай»	
2	Основание для проектирования	В связи с износом эксплуатационных характеристик трубопроводов, за период эксплуатации более 15 лет	
3	Вид строительства	Новое	
4	Стадийность проектирование	Одностадийное (Рабочий проект)	
5	Особые условия строительства	Тип грунта: Песок барханный	
6	Уровень ответственности объекта строительства	Определить согласно «Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к техническим (или) технологическим сложным объектам»	
7	Материал исполнения трубы	Для скважин АКШ-310, АКШ-358, АКШ-244, АКШ-248 – стекловолокно согласно СТ РК 2307-2013	
8	Рабочее давление в системе	Рраб.max=40бар	
9	Номинальная температура	Максимальная температура длительного воздействия рабочей среды не менее 90°С.	
10	Основные технико-экономические показатели системы, в т.ч. мощность, производительность	Предполагаемый объем добычи скважин: Акш-310 Дебит жидкости – 325 м3/сут. ГФ 27 м3/т. Акш-358 Дебит жидкости – 300 м3/сут. ГФ 27 м3/т. Акш-244 Дебит жидкости – 147 м3/сут. ГФ 27 м3/т. Акш-248 Дебит жидкости – 115 м3/сут. ГФ 27 м3/т.	
11	Точка подключения выкидной линии	1. Акш-310 – Манифольд 5” на ЦППН 2. Акш-358 – Манифольд 5” на ЦППН 3. Акш-244 – ГУ-1 4. Акш-248- на существующую линию АКШ-476 (подземно)	

12	Основные требования к проектированию	• Скважины Акш-310, 358, 244, 248 ранее обустроены и введены в эксплуатацию, с проектными инженерными сетями и технологическими решениями, для полного функционирования в соответствии с ПБЭНГП. • Разработка разделов проекта по маркам ГП, ТХ, АТХ, ЭС, АС, АД не требуется. Проектом предусмотреть только строительство подземной части (линейной части) выкидных линий, от надземного фланцевого соединения на устье скважины, до фланцевого соединения в точке подключения. Протяжённость выкидных линий рассчитать в ходе изыскательских работ. Трассы прокладки выкидных линий, предварительно согласовать с маркшейдерской службой Заказчика, в виде ситуационной схемы.	

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ	Ф.И.О.	ПОДПИСЬ:	ДАТА:
Директор департамента добычи нефти и газа - Начальник промысла	Байділда Б. Д. / Аблакимов А. К.		
Заместитель директора департамента добычи	Арыстанбаев Е. Я. / Нурмагамбетов Е.Е.		
Начальник Технологической службы	Иса Г. / Сейдалиев С.		02.10.2026
Ведущий инженер по капитальному строительству	Таджимбетов А.Б. / Жаримбетов А.Д.		
Мастер УДНГ Акшабулак	Үргенішбаев Р. / Утесинов Д./Альжанов Т.,Нугманов Н.		