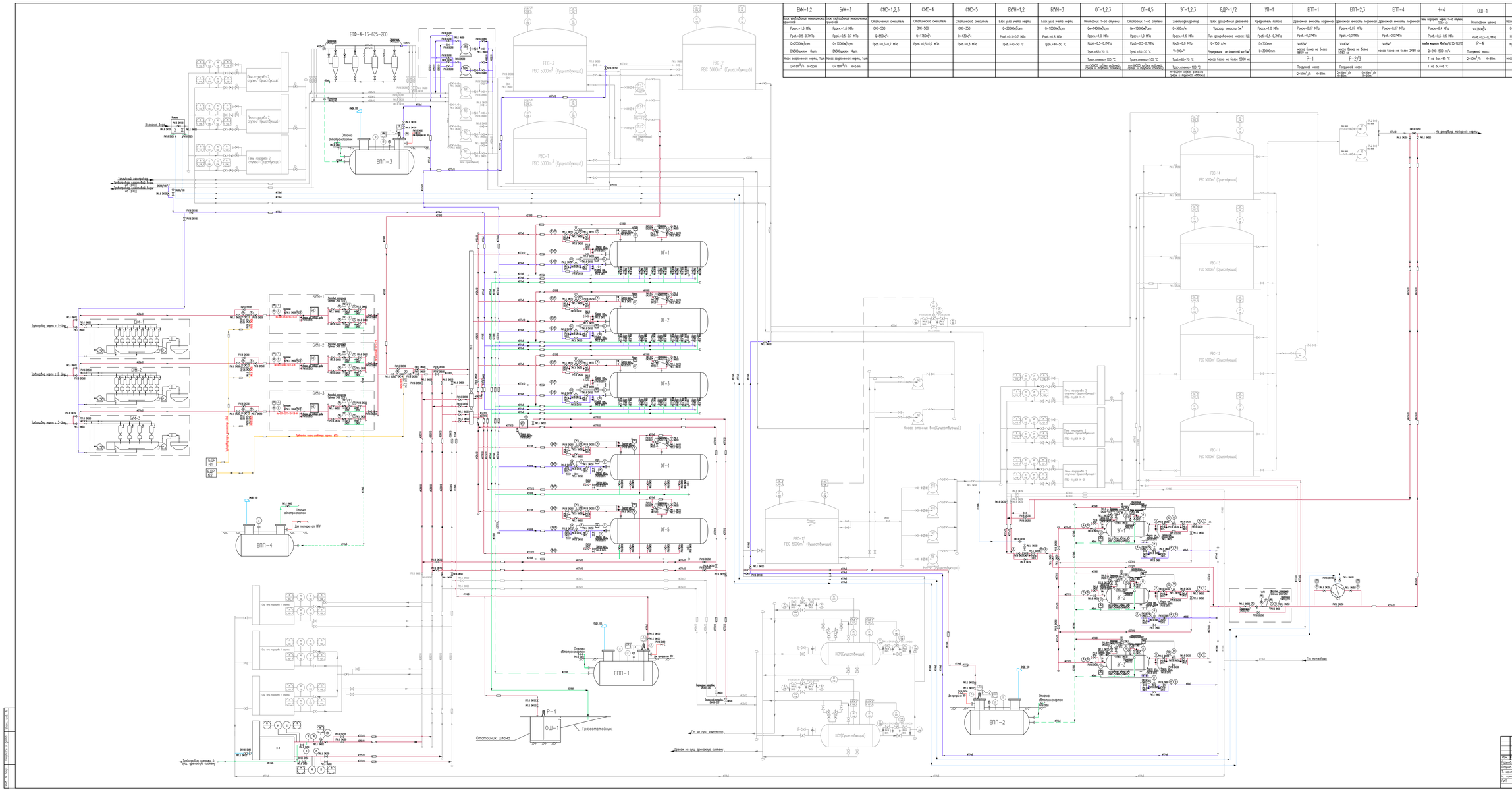
БИМ-1,2	БИМ-3	СМС-1,2,3	СМС-4	СМС-5	БИН-1,2	БИН-3	ОГ-1,2,3	ОГ-4,5	ЭГ-1,2,3	БДР-1/2	УП-1	ЕПП-1	ЕПП-2,3	ЕПП-4	Н-4	ОШ-1	N-6А/В	БТФ-4-16-625-200	ИН	Т-1
Блок улавливания механических примесей	Блок улавливания механических примесей	Статический смеситель	Статический смеситель	Статический смеситель	Блок для учета нефти	Блок для учета нефти	Отстойник 1-ой ступени	Отстойник 1-ой ступени	Электродегидратор	Блок дозирования реагента	Турбинный поток	Дренажная емкость подземная	Дренажная емкость подземная	Дренажная емкость подземная	Насос перекачки нефти 1-ой ступени	Отстойник шлама	Насос перекачки воды 1800-125	Блок технологических фильтров	Узел учета нефти	Теплообменник
Pраск.=1,6 МПа	Pраск.=1,6 МПа	СМС-500	СМС-500	СМС-350	Q=20000м³/сут	Q=10000м³/сут	Q=14000м³/сут	Q=10000м³/сут	Q=380т/ч	Узраств. емкости 5м³	Pраск.=1,0 МПа	Pраск.=0,07 МПа	Pраск.=0,07 МПа	Pраск.=0,07 МПа	Pраск.=6,4 МПа	V=280м³/ч	Q=630м³/ч	Q=4250м³/ч	Q=360 м/ч	Q=360 м/ч
Pраб.=0,5–0,7МПа	Pраб.=0,5–0,7 МПа	Q=850м³/ч	Q=1700м³/ч	Q=430м³/ч	Pраб.=0,5–0,7 МПа	Pраб.=0,8 МПа	Pраск.=1,0 МПа	Pраск.=1,0 МПа	Pраск.=1,6 МПа	Тип дозировочного насоса: НД	Pраб.=0,5–0,7МПа	Pраб.=0,07МПа	Pраб.=0,07МПа	Pраб.=0,07МПа	Pраб.=0,5–0,8 МПа	n=125 м	Pраб.=0,5–0,7МПа	Pраск.=1,6 МПа	Pраб.=0,8МПа	Pраск.=1,6 МПа
Q=20000м³/сут	Q=10000м³/сут	Pраб.=0,5–0,7 МПа	Pраб.=0,5–0,7 МПа	Pраб.=0,8 МПа	Tраб.=40–50 °С	Pраб.=40–50 °С	Pраб.=0,5–0,7МПа	Pраб.=0,5–0,7МПа	Pраб.=0,8 МПа	Q=150 л/ч	D=700мм	V=6,3м³	V=60м³	V=36м³	Марка насоса: МН(Ш)-U 12-125/10	P–4	Pраб.=0,8МПа	Pраб.среды=85–70 °С	Pраб.=0,8МПа	Pраб.=0,8МПа
ПК300шкаф= 8шт.	ПК300шкаф= 4шт.	Tраб.=85–70 °С	Tраб.=85–70 °С	V=200м³			Tраб.=85–70 °С	Tраб.=85–70 °С	Tраб.=85–70 °С	Материалы: ст.6шкл+40 мкл/м²	L=39000mm	насос более не более 5000 м	насос более не более 2480 м	насос более не более 2480 м	Q=200–500 м/ч	Q=200–500 м/ч	Подземный насос		Tраб.на выходе=85–70 °С	Tраб.на выходе=50 °С
Насос перекачки нефти, 1шт	Насос перекачки нефти, 1шт	Tраб.среды=100 °С	Tраб.среды=100 °С				Tраб.среды=100 °С	Tраб.среды=100 °С	Tраб.среды=100 °С	насос более не более 5000 м		P–1	P–2/3		T не Вх.=85 °С	Q=50м³/ч H=80м	насос более не более 750 м	насос более не более 750 м		
Q=18м³/ч H=53м	Q=18м³/ч H=53м	m=50000 кг/сут рабочей среды с первичной обвязкой	m=50000 кг/сут рабочей среды с первичной обвязкой				m=50000 кг/сут рабочей среды с первичной обвязкой					Подземный насос	Подземный насос		T не Вх.=46 °С					
												Q=50м³/ч H=80м	Q=50м³/ч H=50м Q=50м³/ч H=50м							



Условные обозначения и изображения

Обозначение	Наименование	Примечание
	Существующий трубопровод	
	Смесь нефти и газа	
	Пластовая вода	
	Дренаж	
	Конденсат	
	Влажная вода	
	Газ	
	Задвижка	
	Запорный клапан	
	Обратный клапан	
	Сетчатые фильтры	
	Расходомер	
	Клапан регулирующий	
	Задвижка с электроприводом	
	Предохранительный клапан	
	Заглушка трубопровода	
	Направление потока среды	
	Фланцевое соединение	
	Теплоизоляция	
	Теплоизоляция с электрообогревом	
	Шкаф обогревомный для пробоотборников	
	Пробоотборник автоматический	
	Влагомер	
	Встроенно электроизмерительное (ВЭИ)	
	Статический смеситель	

Условные обозначения знаков приборов

Обозначение	Наименование
PI	Указание давления
TI	Температурное показание
LI	Указание уровня жидкости
PT	Датчик давления
LT	Датчик уровня жидкости
PICA	Регулирование давления с индикатором и сигнализацией
LIC	Регулирование уровня с индикатором
PY	Соленоидный клапан для регулирования давления или выкл/отр клапана
LY	Соленоидный клапан для регулирования уровня жидкости или выкл/отр клапана
LS	Выключатель уровня
AT	Аналитический прибор с индикатором содержания воды
HC	Дистанционное/ручное управление
YI	Указание положения работы нагревательной печи и насоса
LSA	Блокировка сигнализации по уровню
AAS	Блокировка сигнализации указания безопасности
PCV	Клапан для регулирования давления
LCV	Клапан для регулирования уровня жидкости
PZV	Отсечный клапан по давлению
LZV	Отсечный клапан по уровню
HZV	Ручной отсечный клапан в помещении управления
FT	Преобразователь расхода с первичным дренажем
	Обозначение для монтажа прочего общего прибора на месте
	Обозначение для монтажа DCS в пункте управления

								969/15-00-01-ТХ	
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	Реконструкция ЦППН м/р Жетыбай			
Разраб.	Гимадиева				03.16	ЦППН Жетыбай	Стадия	Лист	Листов
Провер.	Ямсилов				03.16		РП	2	
Г. контр.	Сорокин				03.16	Технологическая схема	KazMunaiGaz		
Н. контр.	Бектаев				03.16		Филиал ТОО «КМГ Инжиниринг» «ПСИ»ПТИ		
ГИП	Ерешенов				03.16		Формат А1		

Инв.N подл. | Подпись и дата | Взам. инв.N