

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»



Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)			Номер документа 1971-ГВН-314400-5-ТР2.2-001	
			Редакция: 04	Статус: IFC
Формат док-та: A4	Лист: 1 из 1	Дата редакции: 04.09.26	Номер документа подрядчика:	

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 6. Технологические решения

Часть 2. Поддержание пластового давления

Книга 2. Графическая часть

ТОМ 6.2.2

1971-ГВН-314400-5-ТР2.2

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
04	-		04.09.26

Главный инженер

Н.П. Попов

Руководитель направления

А.А. Кимлык

Главный инженер проекта

А.С. Горев

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ТР2.2-001_R04.docx

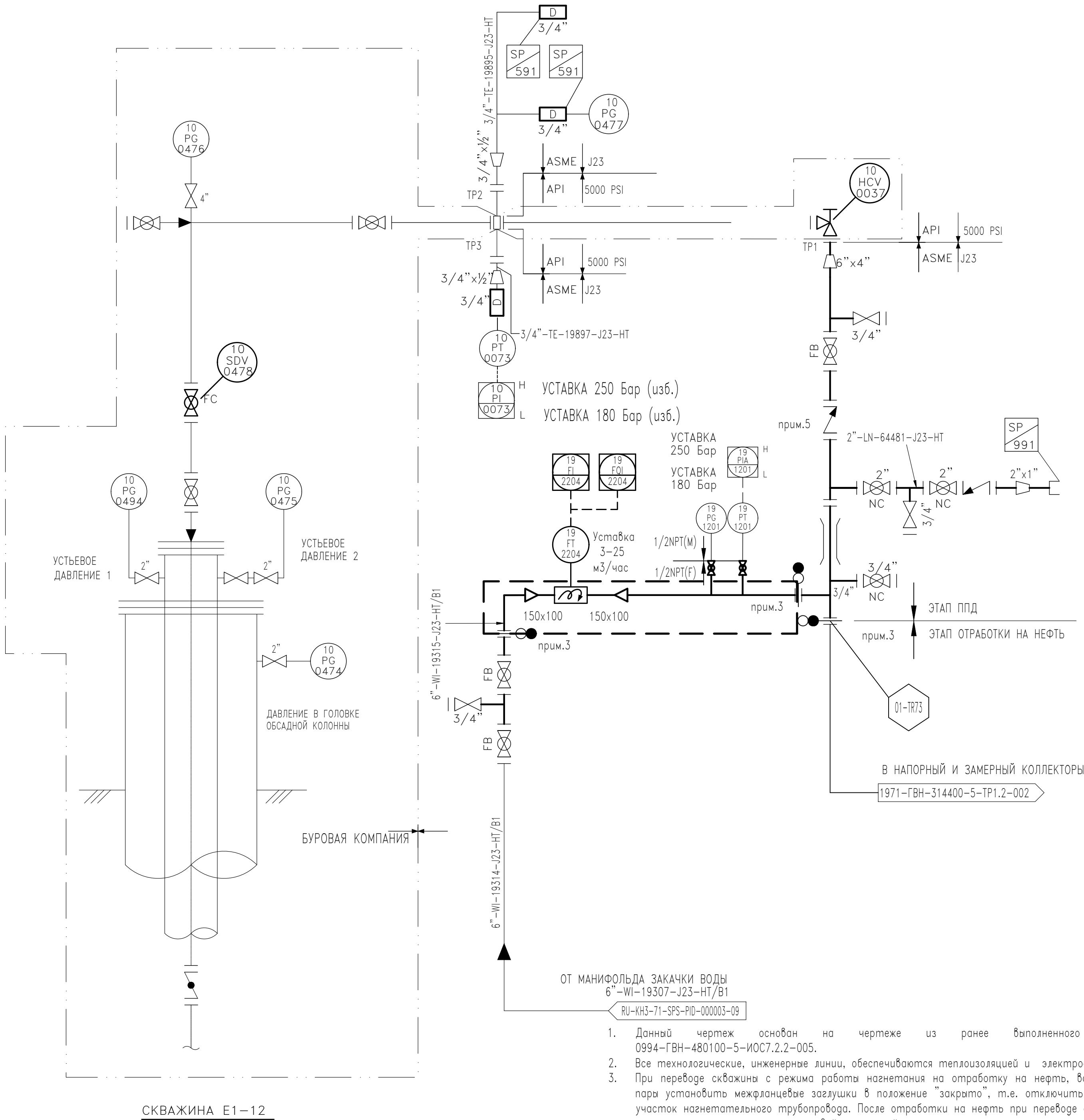
ОБОЗНАЧЕНИЕ	НАИМЕНОВАНИЕ	ПРИМЕЧАНИЕ
1971-ГВН-314400-5-ТР2.2-001	Содержание тома 6.2.2	Изм.01,02,03,04 (Зам.)
1971-ГВН-314400-5-СПД-001	Состав проектной документации	
1971-ГВН-314400-5-ТР2.2-002	План высоконапорного водовода на площадке куста ЕР-1	Изм.01,02,03,04 (Зам.)
1971-ГВН-314400-5-ТР2.2-003	Схема трубной обвязки и КИПиА нагнетательной скважины Е1-12	Изм.01,02,03,04 (Зам.)
1971-ГВН-314400-5-ТР2.2-004	Схема трубной обвязки и КИПиА нагнетательной скважины Е1-14	Изм.01,02,03,04 (Зам.)
1971-ГВН-314400-5-ТР2.2-005	Схема трубной обвязки и КИПиА нагнетательной скважины Е1-23	Изм.01,02,03,04 (Зам.)
1971-ГВН-314400-5-ТР2.2-006	Трубопроводы обвязки нагнетательной скважины Е1-23. План. Сечения стоек	Изм.02,03,04 (Зам.)
1971-ГВН-314400-5-ТР2.2-007	Трубопроводы обвязки нагнетательной скважины Е1-14. План. Сечения стоек	Изм.02,03,04 (Зам.)
1971-ГВН-314400-5-ТР2.2-008	Коллектор двухлифтовой компоновки НКТ. План. Сечения стоек	Изм.02,03,04 (Зам.)
1971-ГВН-314400-5-ТР2.2-009	Трубопроводы двухлифтовой компоновки НКТ скважины Е1-25. План. Сечения стоек	Изм.02,03,04 (Зам.)

						1971-ГВН-314400-5-ТР2.2-001			
						Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)			
04	-	Зам.	-		04.09.26				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разраб.		Федотов			04.09.26		Стадия	Лист	Листов
							П		1
Рук. направл.		Кимлык			04.09.26	Содержание тома 6.2.2	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		
Н. контр.		Кимлык			04.09.26				
ГИП		Горев			04.09.26				

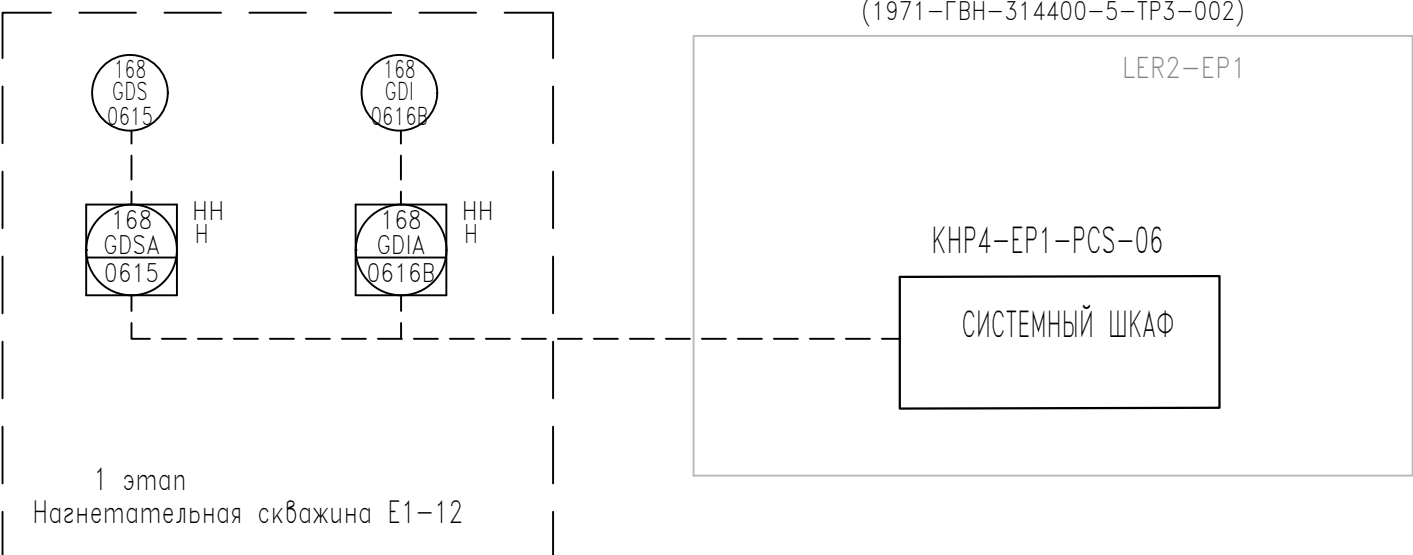
Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Согласовано			Зарегистрировано		
	04.09.26	04.09.26			
Согласовано			Зарегистрировано		
	04.09.26	04.09.26			
Взам. инв. N			Инв. N подл.		
Подп. и дата			Подп. и дата		



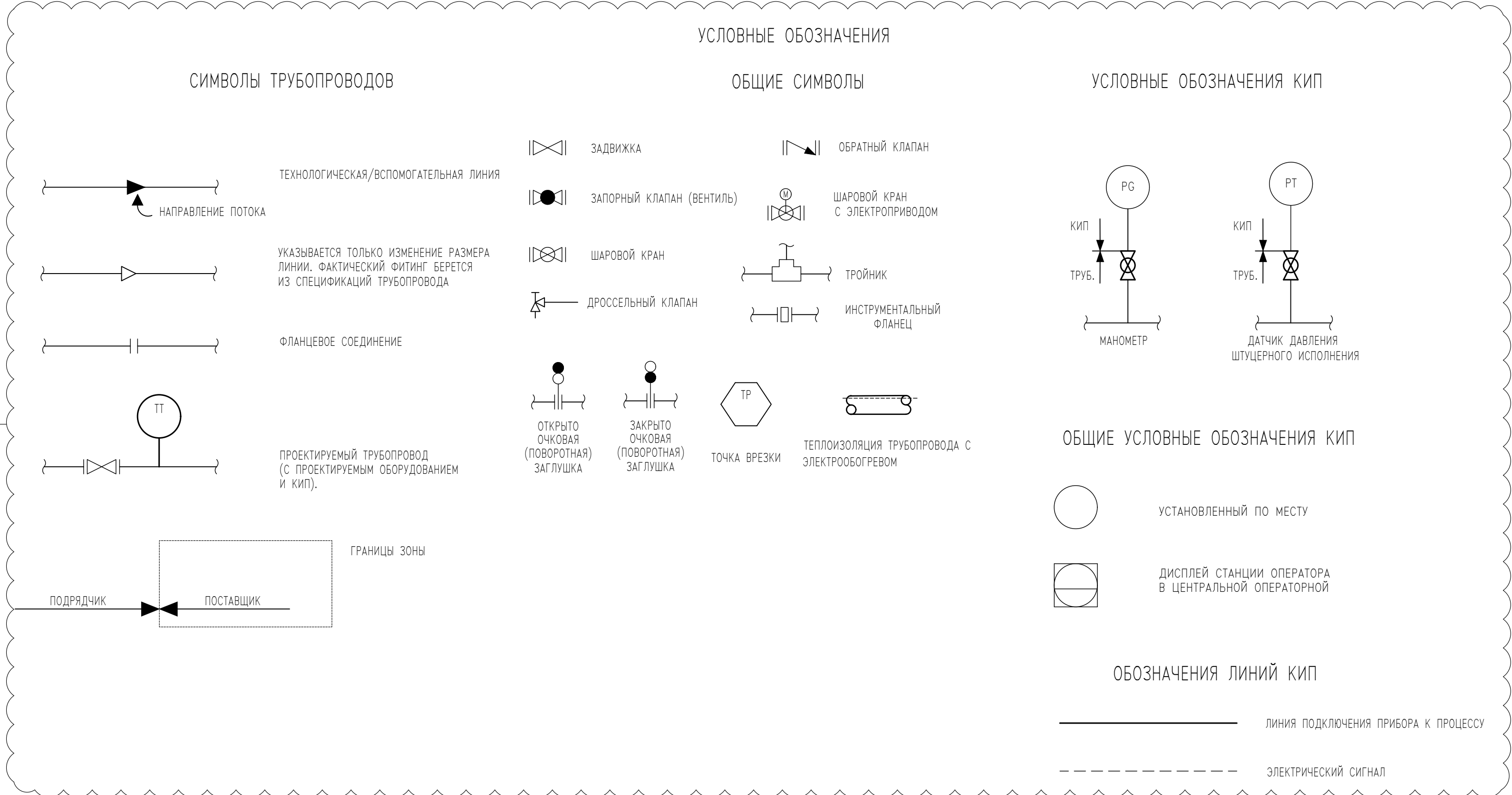
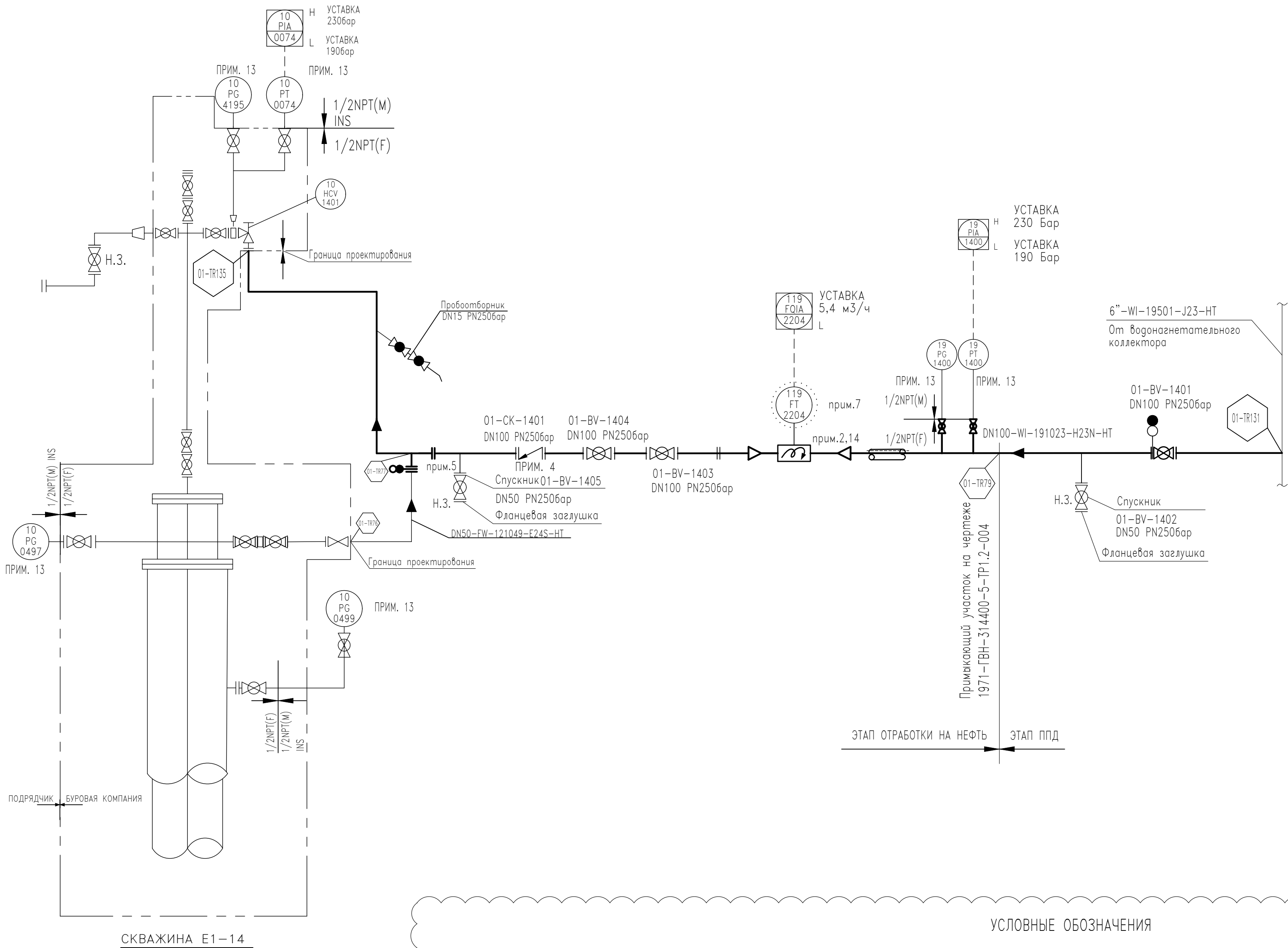
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ	
Обозначение	Наименование
	Участок трубопровода, отключаемый при переводе режима на отработку на нефть
	Обратный клапан



- Данный чертеж основан на чертеже из ранее выполненного проекта 0994-ГВН-480100-5-ИОС7.2.2-005.
- Все технологические, инженерные линии, обеспечиваются теплоизоляцией и электрообогревом.
- При переводе скважины с режима работы нагнетания на отработку на нефть, во фланцевые пары установить межфланцевые заглушки в положение "закрыто", т.е. отключить выделенный участок нагнетательного трубопровода. После отработки на нефть при переводе скважины на нагнетание перекрыть межфланцевой заглушкой подключение к замерному и нефтесборному коллекторам. Заглушки на нагнетательном трубопроводе перевести в положение "открыто".
- К обозначениям всех КИПиА и технологического оборудования добавляется индекс "01" - код площадки.
- Обратный клапан разворачивается на линии после отработки на нефть.
- Датчик расхода в обогреваемом термочехле.
- Рабочее давление на устье скважины 210 бар.
- Условные обозначения приведены на чертежах 1971-ГВН-314400-5-ТР1.2-010, 1971-ГВН-314400-5-ТР1.2-011.

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

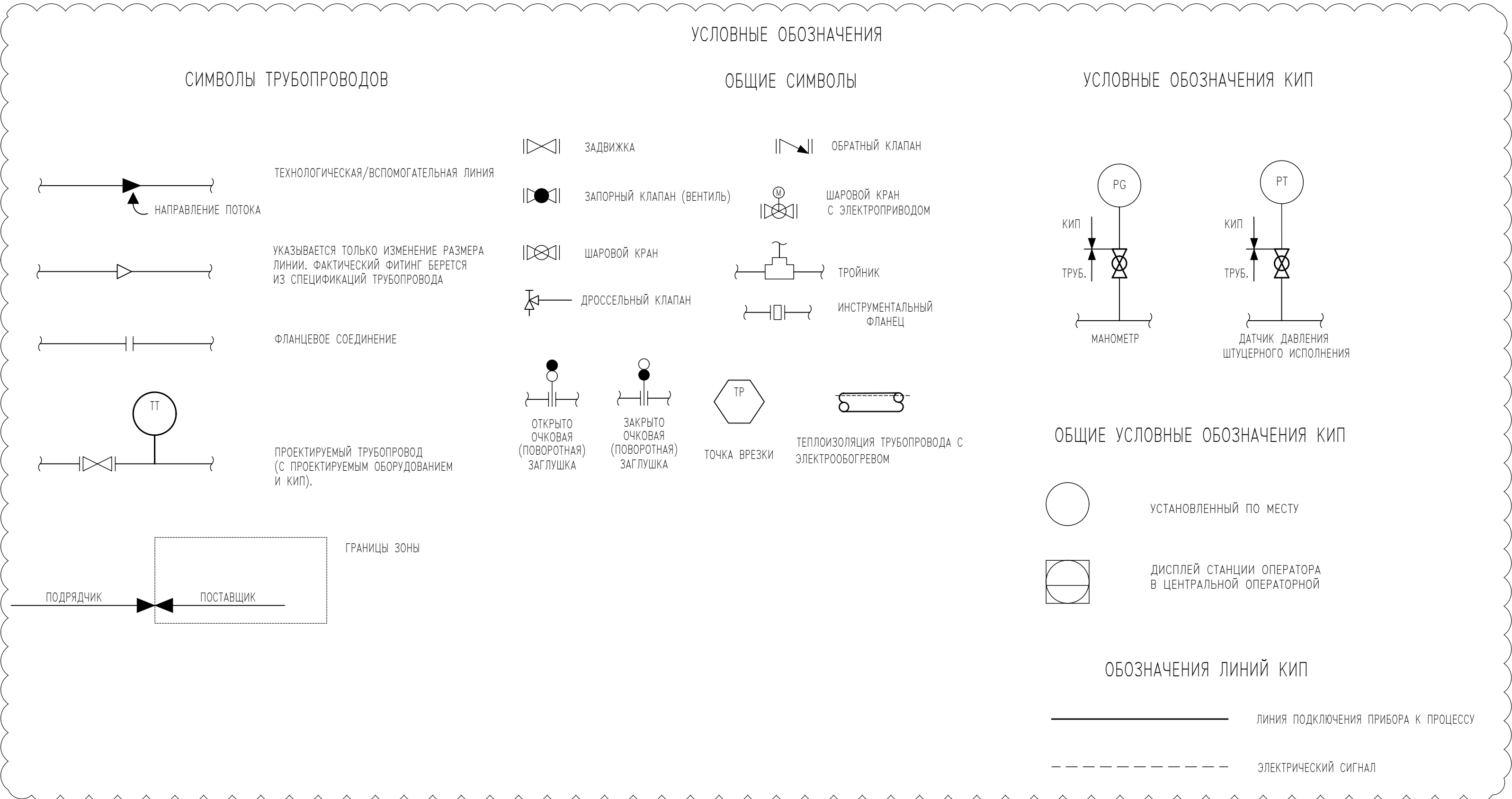
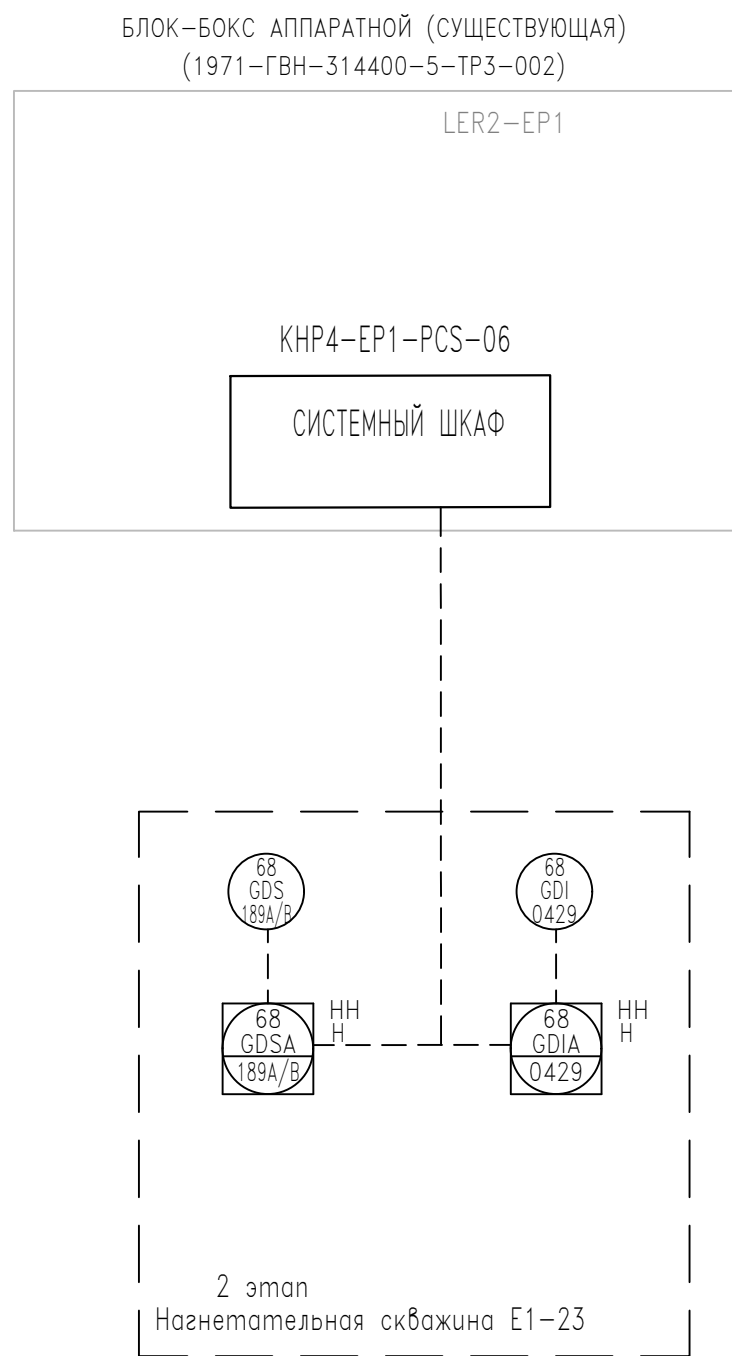
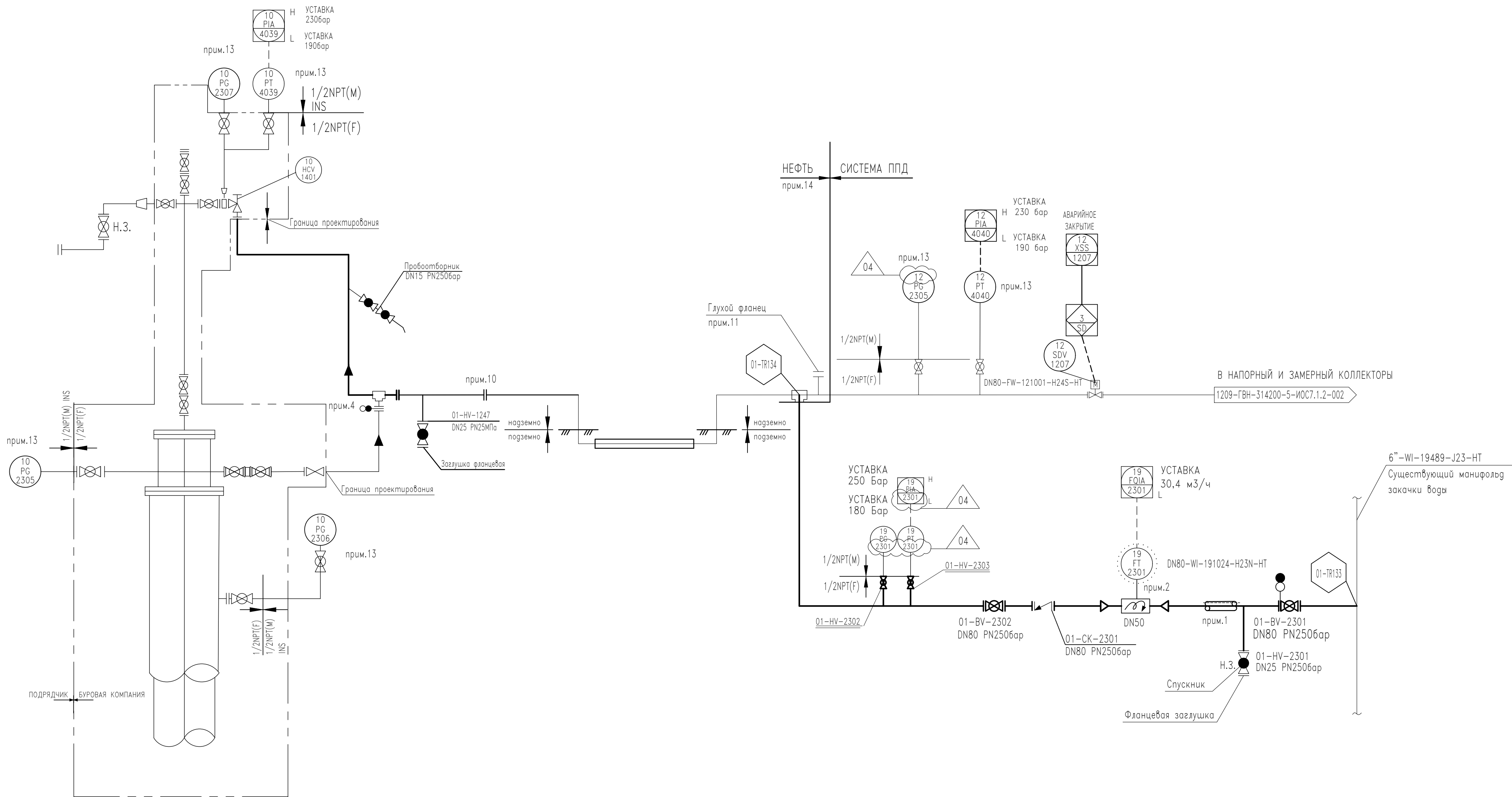
Инв. N подл.	Подп. и дата	Взам. инв. N	Согласовано		Согласовано
			ОАУП	Зарохин	
			ОАУП	04.09.26	
			ТОС.ПЧФ	Силин	04.09.26



1. Все технологические, инженерные линии, обеспечиваются теплоизоляцией и электрообогревом.
2. Расходомер с прямолинейными участками длиной 10Ду до расходомера и 5Ду после.
3. После отработки на нефть при переводе скважины на нагнетание заглушить подключения к замерному и нефтесборному коллекторам.
4. Обратный клапан разворачивается на линии после отработки на нефть.
5. После отработки на нефть поворотная заглушка переводится в режим "закрыто".
6. К обозначениям всех КИПиА и технологического оборудования добавляется индекс "01" - код площадки.
7. Датчик расхода в обогреваемом термочехле.
8. Рабочее давление на устье скважины 210 бар.
9. Условные обозначения приведены на чертежах 1971-ГВН-314400-5-ТР1.2-010, 1971-ГВН-314400-5-ТР1.2-011.
10. Комплектация фонтанной арматуры в объем АО "Гипровостокнефть" не входит.
11. Фланцевая пара предназначена для обеспечения возможности демонтажа трубопровода с сохранением его целостности.
12. Опорожнение трубопровода в вакууммашину. При опорожнении трубопровода осуществлять контроль ПДК по сероводороду переносным датчиком.
13. После отработки на нефть манометры заменяются, а датчики давления перекалибровываются.
14. При отработке на нефть вместо расходомера установить катушку.

04	04.09.26	ИФС	выпущено для замечаний	Федотов	Кимлак	Горев
03	14.05.26	ИФС	выпущено для замечаний	Федотов	Кимлак	Горев
02	03.04.26	ИФС	выпущено для замечаний	Федотов	Кимлак	Горев
РЕД.	ДАТА	СТАТУС	ОПИСАНИЕ СТАТУСА	РАЗР.	ПРОВ.	УТВ.
 ЗАРУБЕЖНЕФТЬ ДОБЫЧА ХАРЬЯГА			 ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ			
Настоящий документ является собственностью ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга". Без письменного разрешения Общества его нельзя хранить, копировать или раскрывать его содержание посторонним лицам.						
			Редакция:	04	Масштаб:	—
					Формат:	A1
			1971-ГВН-314400-5-ТР2.2-004			
			Проект обустройства Харьягинского месторождения.			
			Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)			
04	—	Зам.	—	04.09.26		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
Разраб.		Федотов		04.09.26		
					Стария	Лист
					П	1
Рук.напробл.	Кимлак			04.09.26		
Н.контр.	Кимлак			04.09.26		
ГИП	Горев			04.09.26		
			Схема трубной обвязки и КИПиА нагнетательной скважины Е1-14			
						АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

Инв. N подл.	Подп. и дата	Взам. инв. N	Согласовано		Согласовано	
			ОАСУП	Заручин	04.03.26	
			ТОСЛНПг	Силин	04.03.26	

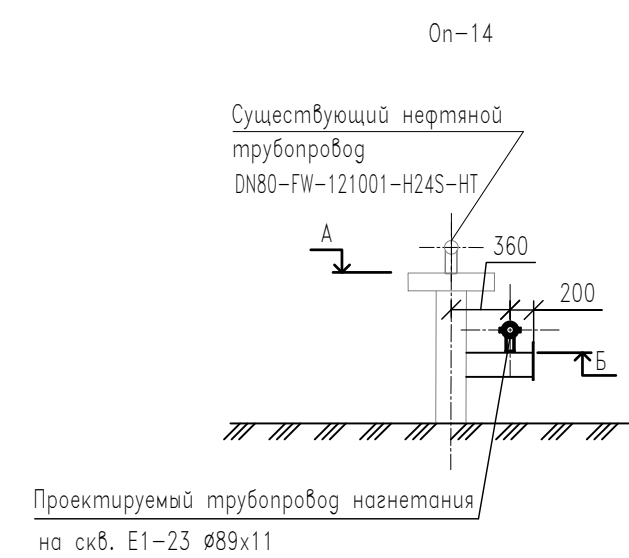


- Все технологические, инженерные линии, обеспечиваются теплоизоляцией и электрообогревом.
- Расходомер с прямолинейными участками длиной 10Ду до расходомера и 5Ду после.
- После отработки на нефть при переводе скважины на нагнетание осуществить демонтаж подключения к замерному и нефтесборному коллекторам и на его месте выполнить прокладку участка высоконапорного водовода от точки врезки 01-ТР134 до подключения к высоконапорному коллектору.
- После отработки на нефть поворотная заглушка переводится в режим "закрыто".
- К обозначениям всех КИПиА и технологического оборудования добавляется индекс "01" – код площадки.
- Датчик расхода в обогреваемом термочехле.
- Рабочее давление на устье скважины не менее 210 бар.
- Условные обозначения приведены на чертежах 1971-ГВН-314400-5-ТР1.2-010, 1971-ГВН-314400-5-ТР1.2-011.
- Комплектация фонтанной арматуры в объем АО "Гипростокнефть" не входит.
- Фланцевая пара предназначена для обеспечения возможности демонтажа трубопровода с сохранением его целостности.
- Для установки датчика температуры при отработке скважины на нефть. После отработки на нефть устанавливается глухой фланец.
- Опорожнение трубопровода в вакууммашину. При опорожнении трубопровода осуществлять контроль ПДК по сероводороду переносным датчиком.
- После отработки на нефть манометры заменяются, а датчики давления перекалибровываются.
- Обустройство скважины E1-23 на нефть выполнено в проекте 1209-«Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин EP-1. Расширение».

04	04.09.26	ИФС	выпущено для замечаний	Федотов	Кимляк	Горев
03	14.05.26	ИФС	выпущено для замечаний	Федотов	Кимляк	Горев
02	03.04.26	ИФС	выпущено для замечаний	Федотов	Кимляк	Горев
РЕД.	ДАТА	СТАТУС	ОПИСАНИЕ СТАТУСА	РАЗР.	ПРОВ.	УТВ.
 ЗАРУБЕЖНЕФТЬ ДОБЫЧА ХАРЬЯГА			 ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ			
Настоящий документ является собственностью ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга". Без письменного разрешения Общества его нельзя хранить, копировать или раскрывать его содержание посторонним лицам.						
			Редакция:	04	Масштаб:	—
			Формат:		А1	
			1971-ГВН-314400-5-ТР2.2-005			
			Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)			
04	—	Зам.	—	04.09.26		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
Разраб.	Федотов			04.09.26		
					Стария	Лист
					П	1
Рук.напр.и.р.	Кимляк			04.09.26	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	
Н.контр.	Кимляк			04.09.26		
ГИП	Горев			04.09.26		
			Схема трубной обвязки и КИПиА нагнетательной скважины Е1-23			



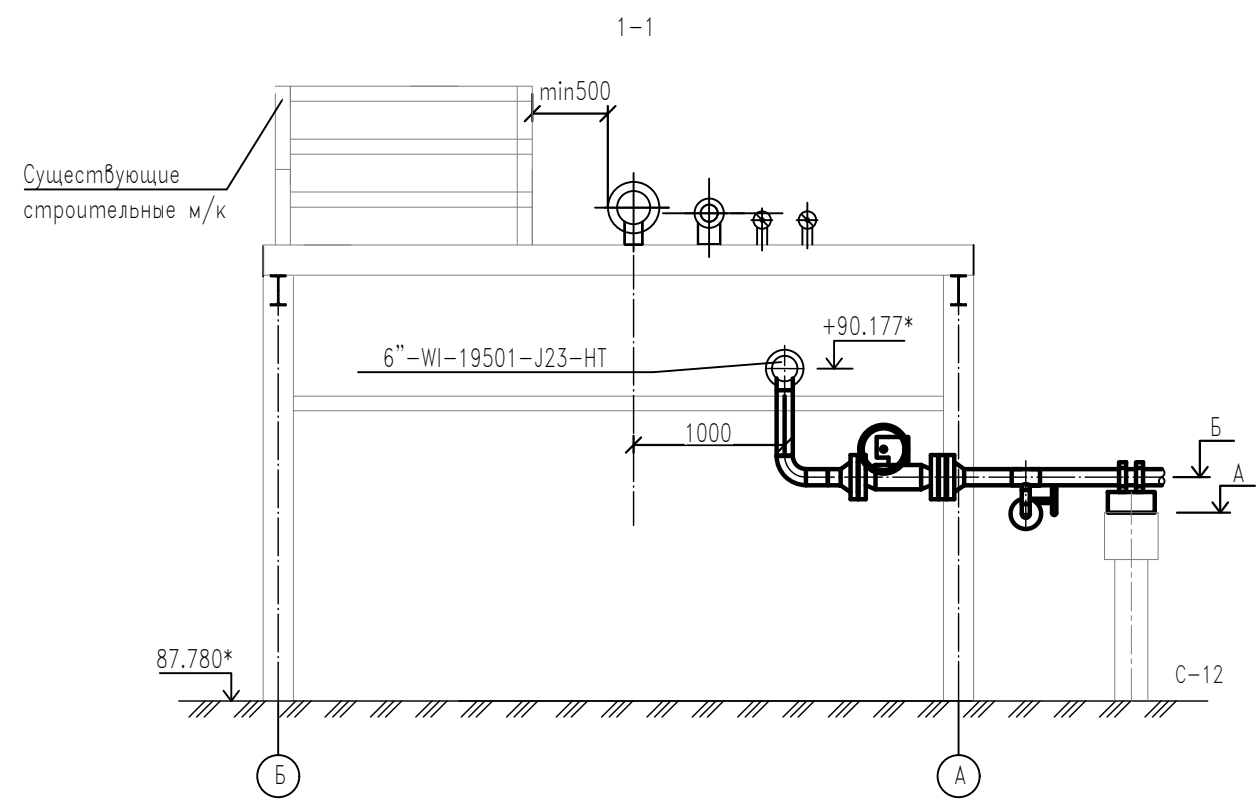
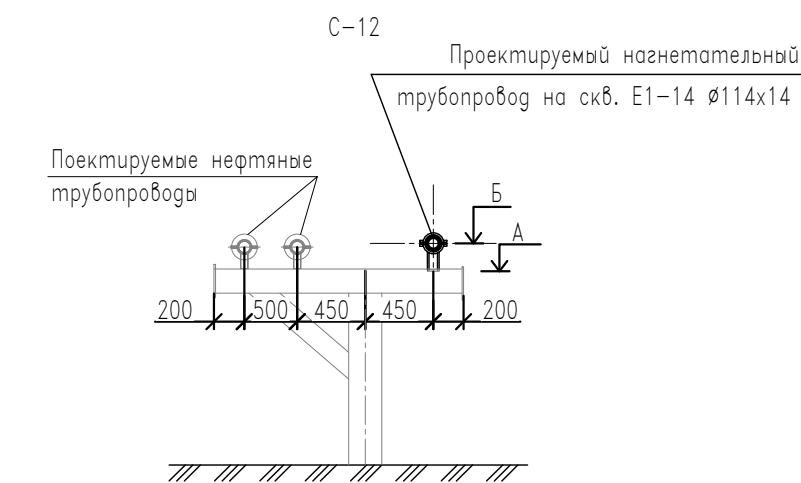
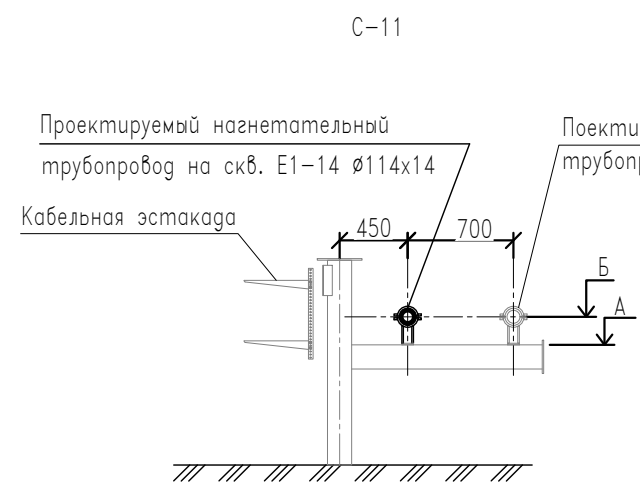
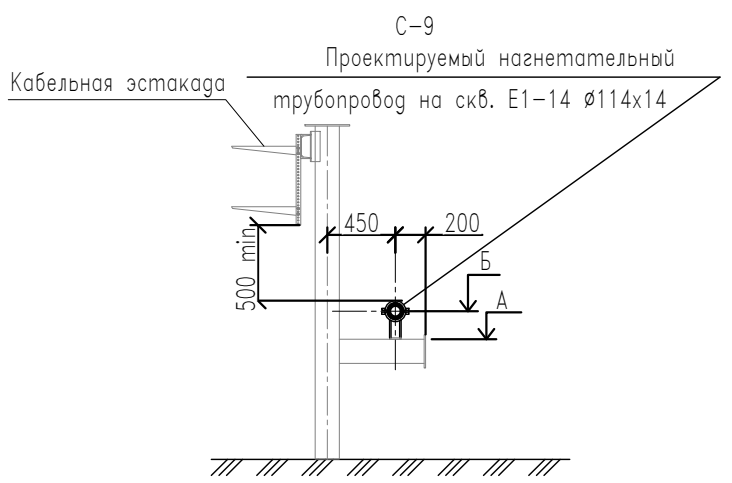
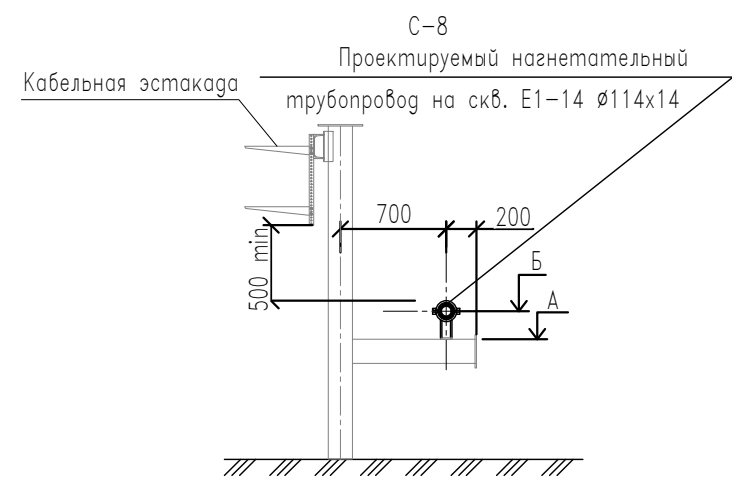
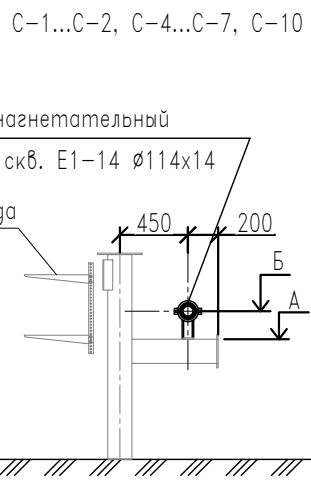
N опоры	Абсолютные отметки		
	Планировочная отметка земли	Верх опоры, А	Верх опоры, Б
0п-16	88.100*	89.288*	88.600
0п-15	88.100*	89.288*	88.600
0п-14	88.100*	89.288*	88.600
0п-13	88.100*	89.288*	88.600



1. Система высот Балтийская.
2. Схема приведена на листе 1971-ГВН-314400-5-ТР2.2-005.
3. Все технологические, инженерные линии, обеспечиваются теплоизоляцией и электрообогревом.
4. Строительные конструкции и кабельные лотки показаны условно, приведены в томах 4.2 Конструктивные решения. Графическая часть.
5. Все размеры на чертеже приведены в миллиметрах, если не указано иное.
6. Обвязка скважины Е1-23 предусмотрена во 2 этапе строительства.
7. * Уточнить по месту.

													
Настоящий документ является собственностью ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ–добыча Харьяга". Без письменного разрешения Общества его нельзя хранить, копировать или раскрывать его содержание посторонним лицам.													
						Редакция:	04	Масштаб:	1:50	Формат:	A2		
						1971–ГВН–314400–5–ТР2.2–006							
						Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР–1. Обустройство скважин Е1–14, Е1–25 (Очередь G)							
04	–	Зам.	–		04.09.26								
Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Погн.	Дата								
Разраб.		Федотов			04.09.26								
						Стадия						Лист	Листов
												П	
Рук.направл.		Кимлык			04.09.26	Трубопроводы обвязки нагнетательной скважины Е1–23. План. Сечения стоек							
Н.контр.		Кимлык			04.09.26								
ГИП		Горев			04.09.26								
						АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ							

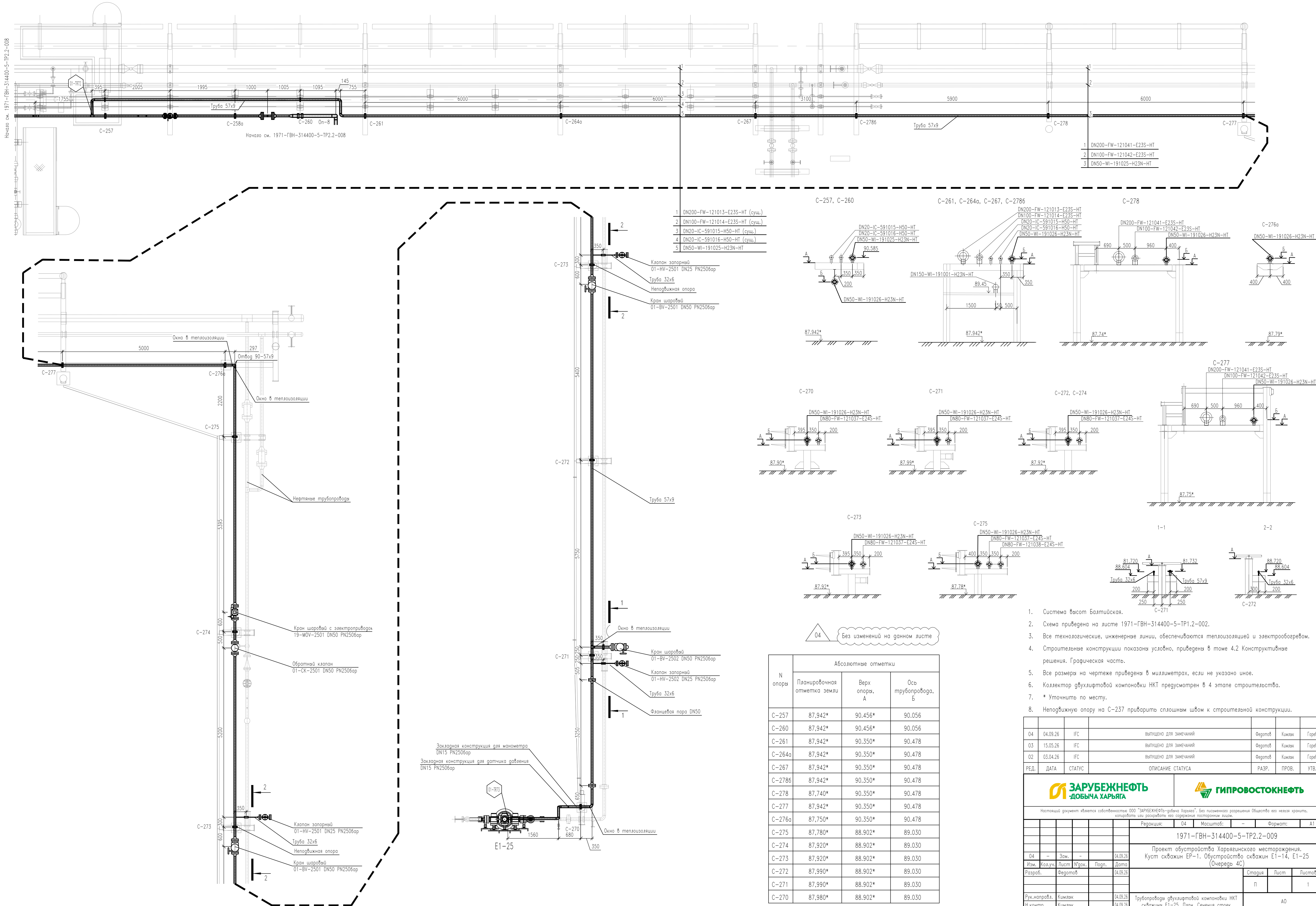
Проектируемые нефтяные трубопроводы
марка 1971-ГВН-314403-6-МТ



1. Система высот Балтийская.
2. Схема приведена на листе 1971-ГВН-314400-5-ТР1.2-004.
3. Все технологические, инженерные линии, обеспечиваются теплоизоляцией и электроотделкой.
4. Строительные конструкции и кабельные лотки показаны условно, приведены в том же масштабе, что и конструктивные решения. Графическая часть и 5.1.2. Сведения об инженерном оборудовании, сетях и системах инженерно-технического обеспечения. Система электроснабжения. Графическая часть.
5. Все размеры на чертеже приведены в миллиметрах, если не указано иное.
6. Обложка скважины Е1-14 предусмотрена в 3 этапе строительства.
7. * Уточнить по месту.
8. Неподвижную опору на С-4 приварить сплошным швом к строительной конструкции.

 ЗАРУБЕЖНЕФТ ДОБЫЧА ХАРЬЯТА					 ГИПРОВОСТОКНЕФТ					
Настоящий документ является собственностью ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТ-добыча Харьята". Без письменного разрешения Общества его нельзя копировать, распространять или раскрывать его содержание посторонним лицам.										
					Редакция:	04	Масштаб:	1:50	Формат:	A1
					1971-ГВН-31.4400-5-ТР.2.2-007					
					Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очеревь 4С)					
04	-	Зам.	-	04.09.25						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
Разраб.			Федотов		04.09.25	Стадия		Лист	Листов	
						П			1	
Руководит.		Кимлак		04.09.25	Трубопровода обвязки нагнетательной скважины Е1-14. План. Сечения стоек		АО			
Н.контр.		Кимлак		04.09.25			ГИПРОВОСТОКНЕФТ			
ГИП		Гореб		04.09.25						

Имя, N поз.	Подп. и дата	Взам. инв. N	Создано		
			Испол.	Взам.	Сдел.
01-01	01.09.26	01.09.26	01.09.26	01.09.26	01.09.26
			01.09.26	01.09.26	01.09.26



- Система высот Балтийская.
- Схема приведена на листе 1971-ГВН-314400-5-ТР2.2-002.
- Все технологические, инженерные линии, обеспечиваются теплоизоляцией и электрообогревом.
- Строительные конструкции показаны условно, приведены в том 4.2 Конструктивные решения. Графическая часть.
- Все размеры на чертеже приведены в миллиметрах, если не указано иное.
- Коллектор двухлифтовой компоновки НКТ предусмотрен в 4 этапе строительства.
- * Уточнить по месту.
- Неподвижную опору на С-237 приварить сплошным швом к строительной конструкции.

04	04.09.26	ИФС	Выпущено для замечаний	Федотов	Кимляк	Горев
03	15.05.26	ИФС	Выпущено для замечаний	Федотов	Кимляк	Горев
02	03.04.26	ИФС	Выпущено для замечаний	Федотов	Кимляк	Горев
РЕД.	ДАТА	СТАТУС	ОПИСАНИЕ СТАТУСА	РАЗР.	ПРОВ.	УТВ.



ЗАРУБЕЖНЕФТЬ

ДОБЫЧА ХАРЬЯГА



ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

04

04.09.26

Зам.

04.09.26

Изм.

Кол.

Лист

№ док.

Подп.

Дата

Разраб.

Федотов

04.09.26

Рук.напроб.

Кимляк

04.09.26

Н.контр.

Кимляк

04.09.26

ГИП

Горев

04.09.26

Редация:

04

Масштаб:

—

Формат:

1971-ГВН-314400-5-ТР2.2-009

Проект обустройства Харьягинского месторождения.

Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25

(Очередь 4С)

Стария

Лист

Листов

П

1

Трубопровода двухфазтовой компоновки НКТ

скважина Е1-25. План. Сечения стоек

АО

ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ