

#### Заказчик - ООО «ГПН-Развитие»

# «Обустройство Вакунайского нефтегазоконденсатного месторождения. Куст скважин № 27»

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 3. Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения

Часть 1. Промысловые трубопроводы Книга 2. Графическая часть

**ЧОНФ.ГАЗ-КГС.27-П-ТКР.01.02** 

Том 3.1.2



#### Заказчик - ООО «ГПН-Развитие»

# «Обустройство Вакунайского нефтегазоконденсатного месторождения. Куст скважин № 27»

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 3. Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения

**Часть 1. Промысловые трубопроводы**Книга 2. Графическая часть

**ЧОНФ.ГАЗ-КГС.27-П-ТКР.01.02** 

Том 3.1.2

Главный инженер

Главный инженер проекта

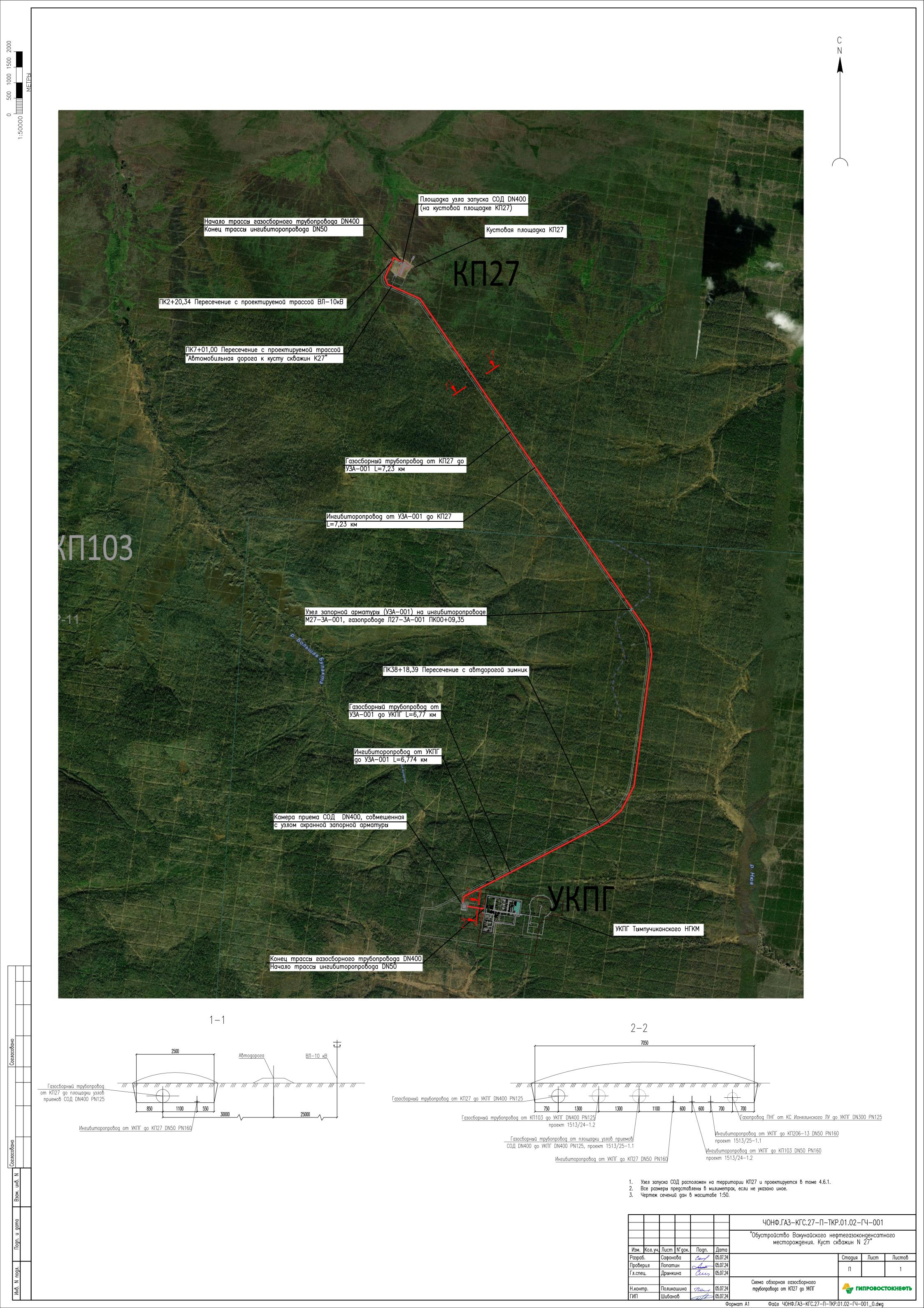
Н.П. Попов

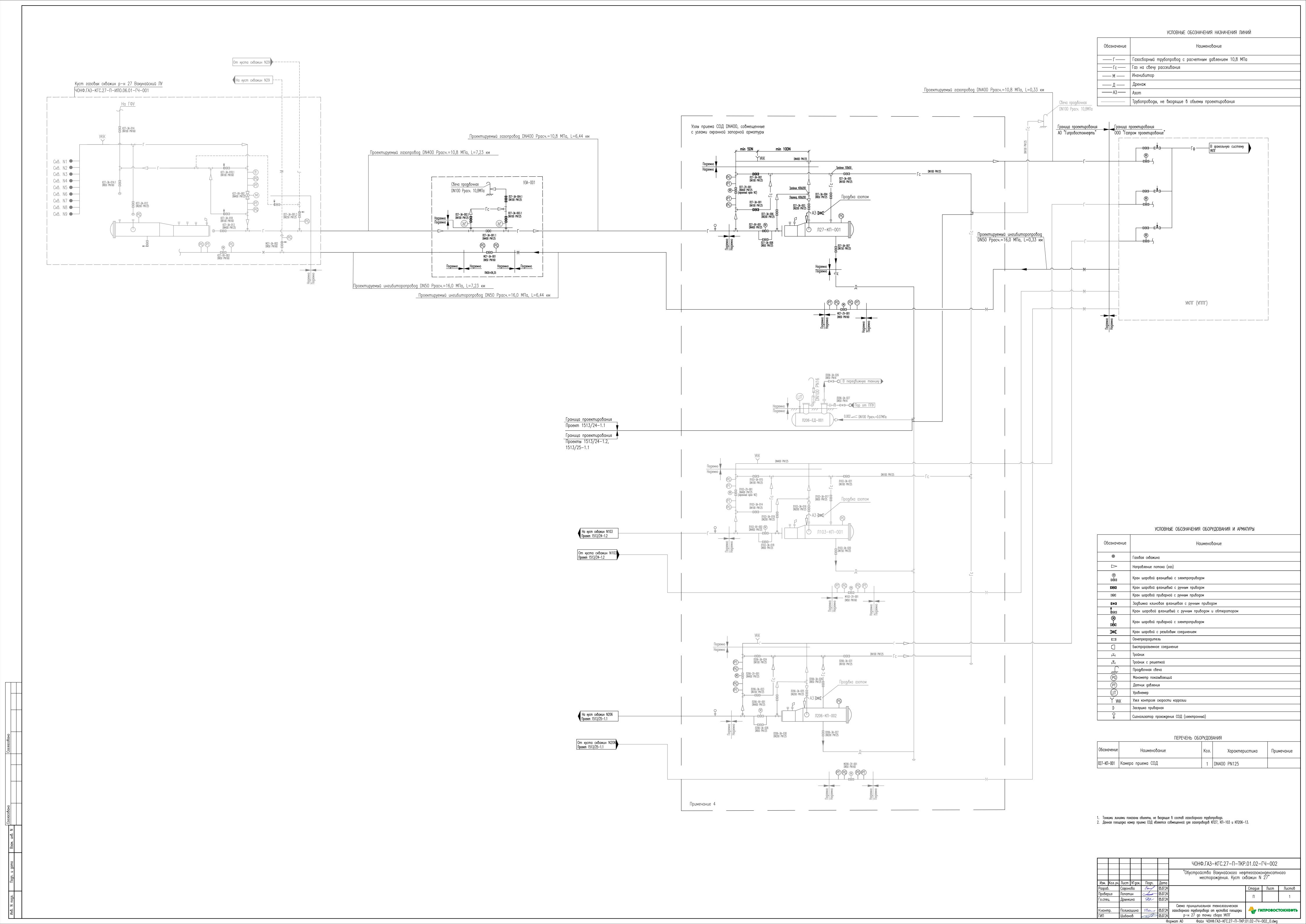
Д.А. Шибанов

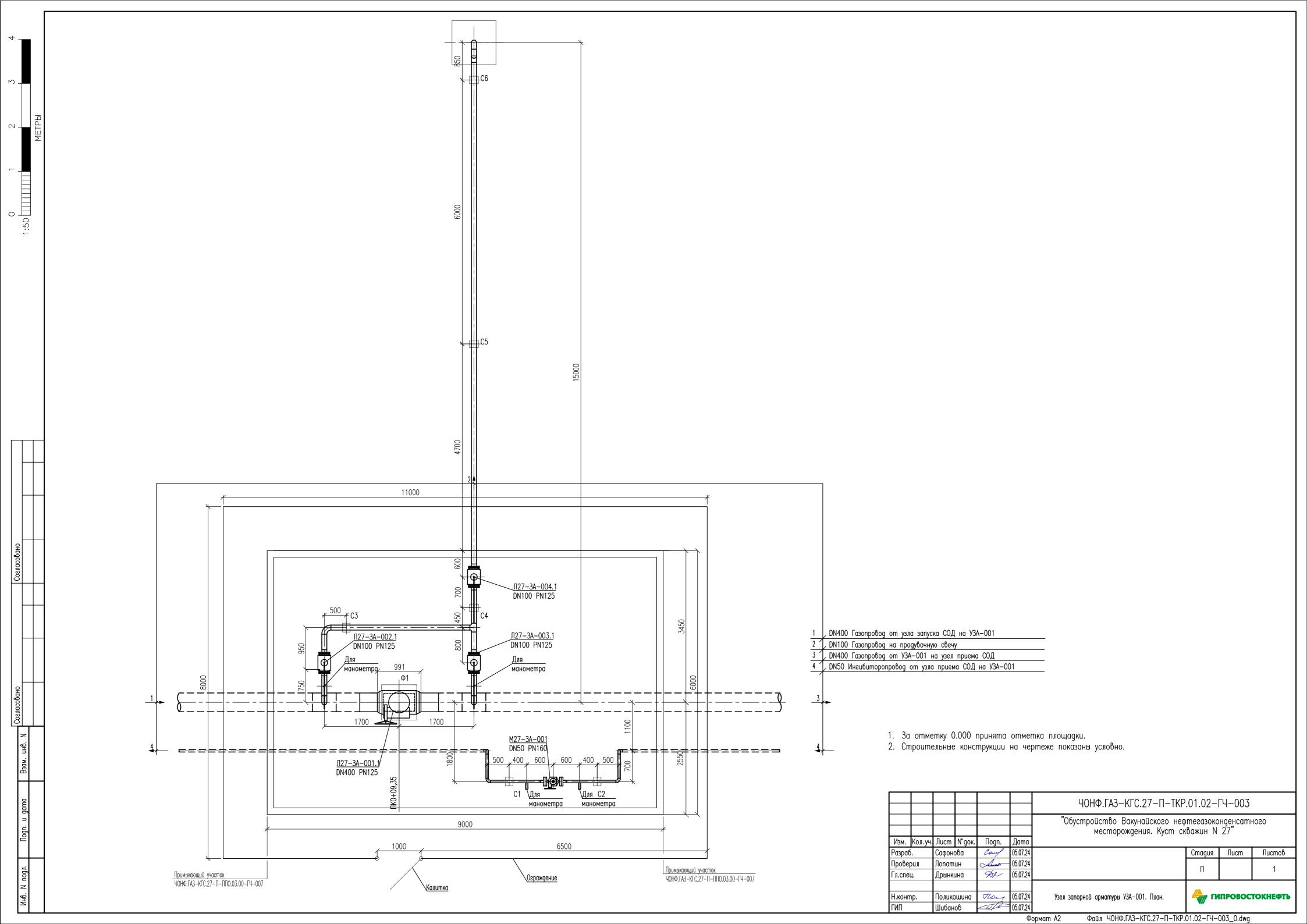
Инв. № подл. Подпись и дат

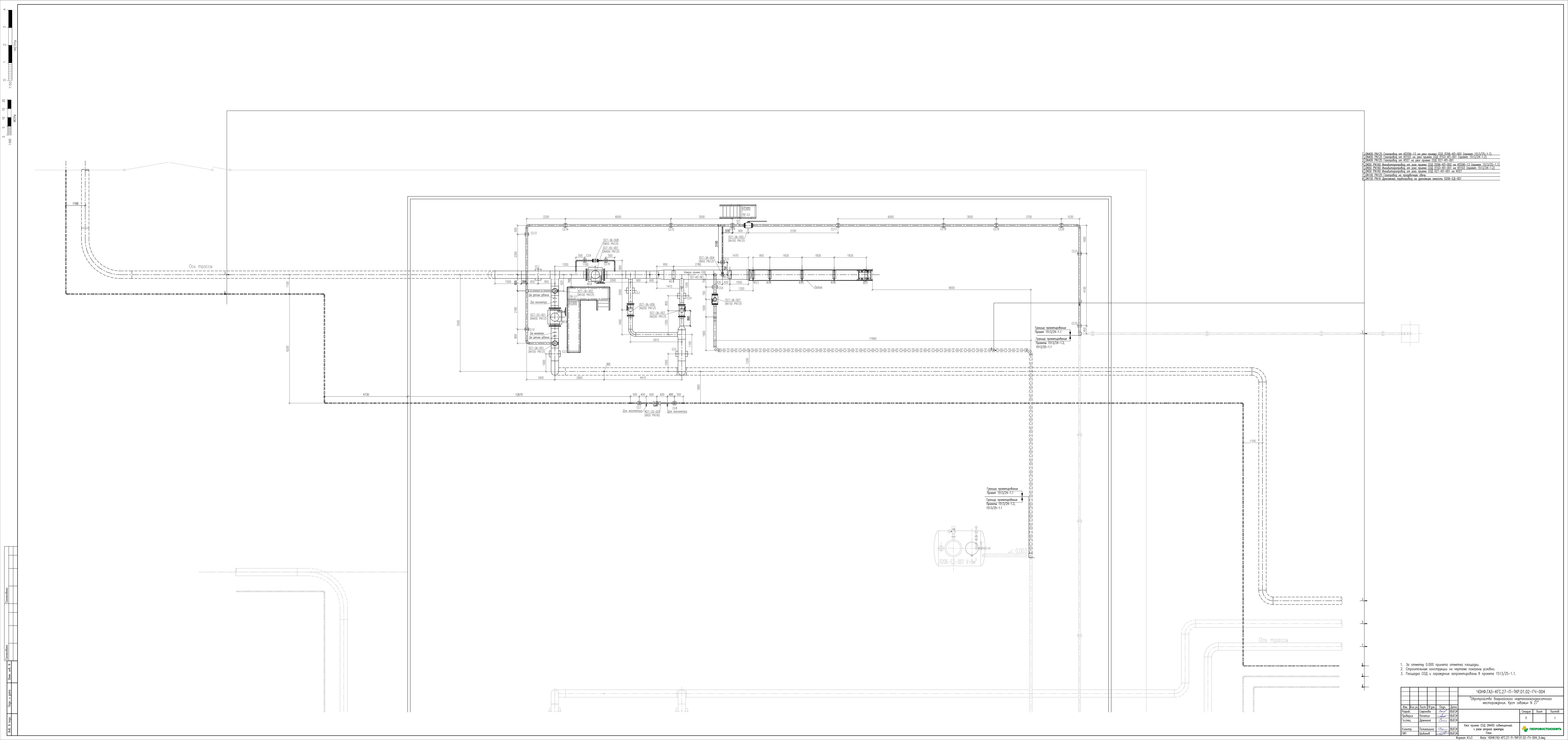
Обозначение	Наименование	Примечание
ЧОНФ.ГАЗ-КГС.27-П- ТКР.01.02-С-001	Содержание тома 3.1.2	
ЧОНФ.ГАЗ-КГС.27-П- СП.00.00-СП-001	Состав проектной документации	
ЧОНФ.ГАЗ-КГС.27-П- ТКР.01.02-ГЧ-001	Схема обзорная газосборного трубопровода от КП27 до УКПГ	
ЧОНФ.ГАЗ-КГС.27-П- ТКР.01.02-ГЧ-002	Схема принципиальная технологическая газосборного трубопровода от кустовой площадки р-н 27 до точки сбора УКПГ	
ЧОНФ.ГАЗ-КГС.27-П- ТКР.01.02-ГЧ-003	Узел запорной арматуры УЗА-001. План	
ЧОНФ.ГАЗ-КГС.27-П- ТКР.01.02-ГЧ-004	Узел приема СОД DN400 совмещенный с узлом запорной арматуры. План	

Взам. инв. №												
Подпись и дата												
Тодг								ЧОНФ.ГАЗ-КГС.27-П-	TVD 04	02-C-	001	
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10114.1 A3-KI 0.21-11-	I KP.UI	.02-0-	001	
Ė		Разраб.		Сафонова		Court	05.07.24		Стадия	Лист	Листов	
№ подл.									П		1	
No I								Содержание тома 3.1.2	//A			
ZHB.		Н.контр.		Поликашина		thou,	05.07.24		<b>ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ</b>			
Формат А4 Файл ЧОНФ.ГАЗ-КГС.27-П-ТКР.01.02-С-001_0.docx												

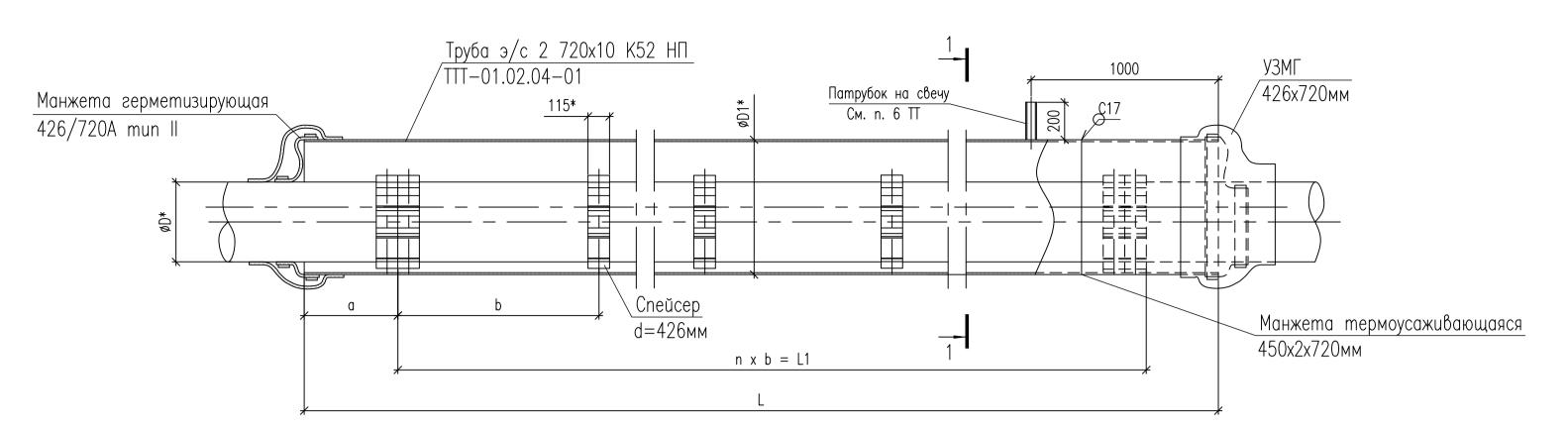








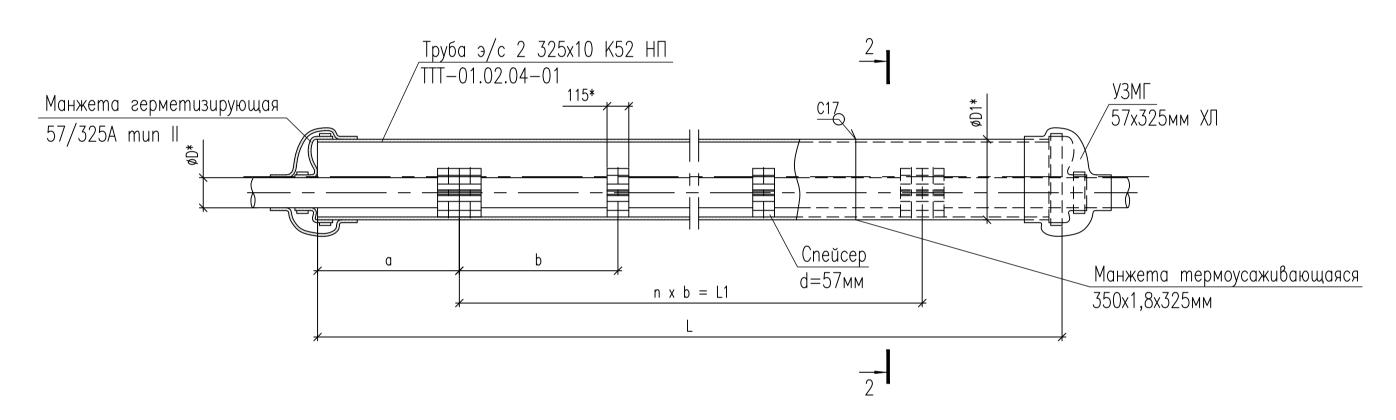
### Кожухи защитные $K3\Gamma-1$ , $K3\Gamma-2$ Ду 700 для газопровода Ду 400



### Таблица переменных данных

Наименование кожуха	Расположение	D, мм	D1, мм	L, MM	L1, мм	n, wm.	a, mm	b, мм	е, мм	Кол-во кожухов, шт.	Свеча Ду 100
К3Г−1	ПК06+73 — ПК07+29	426	720	56000	55000	55	500	1000	77	1	ЧОНФ.ГАЗ-КГС.27-П- ТКР.01.02-ГЧ-006
К3Г−2	ПК37+93 — ПК38+60			67000	66000	66	300			1	
КЗИ-1	ПК06+73 — ПК07+29	- 57	705	56000	54000	27	1000	2000	64	1	_
КЗИ-2	ПК37+93 — ПК38+60		325	67000	66000	33	500			1	

### Кожухи защитные K3И-1, K3И-2 Ду 300 для ингибиторопровода Ду 50



Согласовано — 05.07.24

1. \* Размеры для справок. 2. Кожухи выполнены из труб электросварных группы 2 по ТТТ-01.02.04-01 с наружным

покрытием усиленного типа конструкции N1.

3. Трубопровод, протаскиваемый в кожух, должен оснащаться опорно—центрирующими устройствами— спейсерами, изготовленными из диэлектрического материала. Спейсер выполняется из сегментов, изготовленных из полиамида марки ПА—6. Сегменты соединяются между собой болтами, образуя кольцо, и монтируются по периметру трубы. Крепежные изделия входят в комплект поставки спейсера. На концах кожуха монтируется спаренный

4. Манжета герметизирующая надевается сначала на трубопровод, затем на стальной кожух, потом монтируется с образованием гофры у кромки защитного кожуха путем продольного сжатия. Крепежные изделия входят в комплект поставки манжеты.

5. Укрытие защитное манжеты герметизирующей представляет собой сборный футляр из высокопрочного электроизоляционного стеклопластика, который защищает манжету от сползания и повреждения при ее засыпке.

6. Для кожухов КЗГ—1, КЗГ—2 предусмотрен патрубок из трубы Ø114х6 мм. Конструкцию свечи

смотреть на листе ЧОНФ.ГАЗ-КГС.27-П-ТКР.01.02-ГЧ-006.
7. Сварку производить электродами марки Э50А по ГОСТ 9467-75. Типы сварных швов по ГОСТ 16037-80.

8. Защиту от почвенной коррозии сварных швов кожухов выполнить при помощи манжет термоусаживающихся.

9. После окончания монтажа трубы внутри кожуха защитного проверить отсутствие электрического контакта "трубопровод—кожух".

