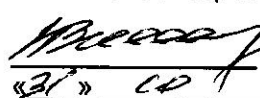


УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ОАО «Славнефть-ЯНОС» Н.Н. Волков
Н.В. Карпов
«31» 10 2017г.Задание на проектирование № 4-668

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Характеристика основных данных и требований
1.	Наименование работы	Замена трубопроводов л. 163, 168, 101, 201
2.	Объект	Указывается месторасположение объекта: Основная производственная площадка ОАО «Славнефть-ЯНОС» Планшет № 7, цех № 4, установка ЛЧ-24/7, титул 20/2
3.	Вид строительства	Техническое перевооружение
4.	Статья финансирования	Инвестиционная программа ОАО «Славнефть-ЯНОС» на 2017 г., техническое перевооружение, сокращение безвозвратных потерь.
5.	Номер СПП-элемента	
6.	Ориентировочный срок ввода объекта в эксплуатацию и период проведения СМР	Ввод объекта - июнь 2021 г. <u>2019 г.</u> Проведение СМР во время ремонта в апреле 2021 г.
7.	Ориентировочные сроки разработки документации по этапам и разделам. Окончательные сроки выполнения каждого этапа работ указываются в требованиях к предмету закупки (Календарном плане).	Окончательная документация – ноябрь 2019 г. <u>2018 г.</u>
8.	Режим работы производства, межремонтный пробег	Режим работы производства – непрерывный, круглосуточный Межремонтный пробег – 3 года.
9.	Объем проектирования по этапам и разделам	Проектирование во всех разделах, необходимых для выполнения СМР и получения положительного заключения экспертизы.
10.	Границы проектирования	В соответствии с приложениями №1, №2.
11.	Исходные данные по объекту проектирования	Приложение №1 – План расположения оборудования и сооружений. Приложение №2 – Выкопировка из паспортов линий 163, 168, 101, 201.
12.	Требования к проекту, общие и по разделам проекта:	В объем работ Подрядчика по настоящему Заданию входят все работы, сопровождающие процесс проектирования: сбор дополнительных исходных данных (не указанных в задании). Не позднее 15 дней со дня заключения договора Подрядчик обязан составить и передать Заказчику перечень разделов проекта. Предусмотреть замену подземного участка трубопроводов 163, 168, его прокладку по существующей эстакаде; замену подземного участка трубопроводов 101, 201, монтаж эстакады на низких опорах от резервуаров №179, 180 до сырьевой насосной под трубопроводы 101, 201. Подтвердить расчетом достаточность давления на приеме малых сырьевых насосов Н-201-1А, Н-201-1Б после выноса подземных участков трубопроводов 101, 201 на эстакаду на низких опорах. Предусмотреть монтаж линии пара 10 атм в резервуарный парк ЛЧ-24/7 по существующим эстакадам.
	- технологическая часть	-
	- автоматизация технологического процесса	-
	- электротехническая часть	-
	- строительная часть	В рамках выполнения проекта провести необходимые инженерные изыскания. При необходимости использования существующих строительных конструкций провести обследование и выдать заключение об их техническом состоянии с определением несущей способности. В случае необходимости прокладки инженерных сетей, трубопроводов либо устройства новых фундаментов ближе 30 м от существующих сетей либо сооружений разрабатывать документацию на основании запрошенных от владельца объекта (сетей,

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Характеристика основных данных и требований
		<p>трубопроводов и т.п.) технических условий с целью обеспечения безопасного производства работ.</p> <p>Раздел выполнить согласно техническим условиям на архитектурно-строительную часть, выдаваемым Заказчиком.</p>
	- механизация ремонтных работ	-
	- сметная часть	<ul style="list-style-type: none"> - Сметы должны быть составлены в программном комплексе «Багира» с учетом выходящих обновлений базы ГЭСН, ФЭР 2001 г. и программного комплекса. - Сметы должны быть разработаны ресурсным методом в текущих ценах на дату начала проектирования. - Сметы должны быть переданы Заказчику в формате сметной программы smt, в формате MS Excel, в формате pdf (отсканированные с подписями), а также на бумажном носителе в 3 экземплярах не позднее двух недель с момента передачи соответствующего раздела проекта. - В сметах в обязательном порядке должна быть указана рыночная стоимость оборудования и материалов по всем разделам проекта. - Затраты на проведение пусконаладочных работ технологического оборудования, электротехнического оборудования, оборудования КИПиА, а также пусконаладочных работ, связанных с подготовкой к эксплуатации слаботочных, контрольных и питающих электрических кабелей, должны быть предусмотрены в отдельных сметах. - В сводных сметных расчетах в главе 10 «Содержание службы заказчика-застройщика» отдельной строкой указывать размер затрат Заказчика на осуществление строительного контроля, рассчитанный в соответствии с п. 15 «Положения о проведении строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства», утвержденного Постановлением РФ от 21.06.2010 №468. - В сметной документации указывать номера МТР из справочника SAP ERP, предоставляемого Заказчиком, отдельной графой, либо примечанием в соответствующих графах.
13.	Требования к обогреву трубопроводов, аппаратов, приборов КИПиА	-
14.	Обеспечение энергоресурсами (теплоснабжение, воздухообеспечение, инертный газ), точки подключения	-
15.	Водоснабжение и канализация, точки подключения	-
16.	Требования к новому оборудованию и применяемым материалам	<p>В спецификациях всех разделов проекта должно присутствовать примечание следующего содержания: «По данной спецификации допускается использование эквивалентного по техническим характеристикам оборудования, изделий и материалов других типов и марок, применение оборудования, изделий и материалов, изготовленных по другим стандартам или техническим условиям, а также другого исполнения при условии соблюдения принятых в проекте технических решений и согласования с проектировщиком. При этом внесение изменений в данную спецификацию не требуется».</p> <p>В заказной документации указывать номера МТР из справочника SAP ERP, предоставляемого Заказчиком, отдельной графой, либо примечанием в соответствующих графах.</p> <p>Оборудование и материалы выбираются при проектировании. Все технические устройства, включая импортные, до начала применения должны соответствовать требованиям ст.7 Федерального закона № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Характеристика основных данных и требований
		Разработать «Обоснование безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» на вновь монтируемое оборудование (трубопроводы) согласно техническому регламенту Таможенного союза ТР ТС 032/2013 «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением».
17.	Порядок разработки заказной документации и технических проектов на оборудование	-
18.	Исходные данные для привязки и подключения нового оборудования	В соответствии со схемой расположения оборудования.
19.	Необходимость демонтажа, перенесения внутренних инженерных сетей и сооружений, а также демонтажа оборудования и трубопроводов.	В проекте предусмотреть демонтаж недействующих сетей, перенос действующих внутренних инженерных сетей и сооружений, а также демонтаж недействующего оборудования, попадающих в границы проектирования. Предусмотреть демонтаж бетонных плит и бетонных лотков вдоль дороги 3-3 напротив резервуарного парка ЛЧ-24/7, с последующей засыпкой песком.
20.	Мероприятия по защите окружающей среды	Указать критическое оборудование и участки, требующие особого внимания.
21.	Требования к благоустройству территории и озеленения	Предусмотреть в проекте мероприятия и материалы на восстановление объектов благоустройства, покрытия после производства строительно-монтажных работ / работ по демонтажу.
22.	Дополнительные условия проектирования	Проектная организация обязана предоставлять отчет о ходе выполнения проектных работ дважды в месяц, начиная с момента заключения договора. Форма отчета утверждается Заказчиком и прикладывается к Договору. В соответствии со ст.8 Федерального закона № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» проектная организация осуществляет авторский надзор.
23.	Требования по согласованию отдельных разделов и проектных решений.	Вся разработанная документация предварительно должна быть направлена Заказчику в электронном виде со статусом «Для согласования».
24.	Экспертиза документации	Выполнить экспертизу промышленной безопасности документации, предоставить положительное заключение, внесенное в реестр Ростехнадзора.

Приложение:

1. Приложение №1 - План расположения оборудования и сооружений.
2. Приложение №2 – Выкопировка из паспортов линий 163, 168, 101, 201

Директор по капитальному строительству

А.С.Кесарев

Главный инженер

Н.Н. Вахромов

Главный специалист по процессу

А.В. Пискунов

Зам. главного инженера по ОП и ТБ

Д.В. Кириллов

Зам. главного инженера по производственному контролю

А.В. Лозинский

Главный метролог

С.И. Кравец

Главный энергетик

С.Л. Егоров

Главный механик

В.Ю. Боруруев

Руководитель направления

Главный инженер службы директора
по капитальному строительству

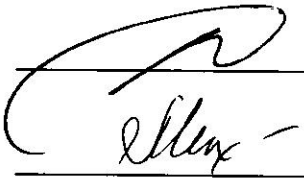






Начальник ОПНР

Начальник ОСРП

Начальник цеха №15

Начальник ОИП

Заказчик: начальник цеха № 4

	С.А. Салтыков
	К.А. Михайлов
	А.В.Поснов
	Д.М.Веденеев
	А.В. Григорьев
	О.В. Приходько
	С.В. Лохматов

Подрядчик :

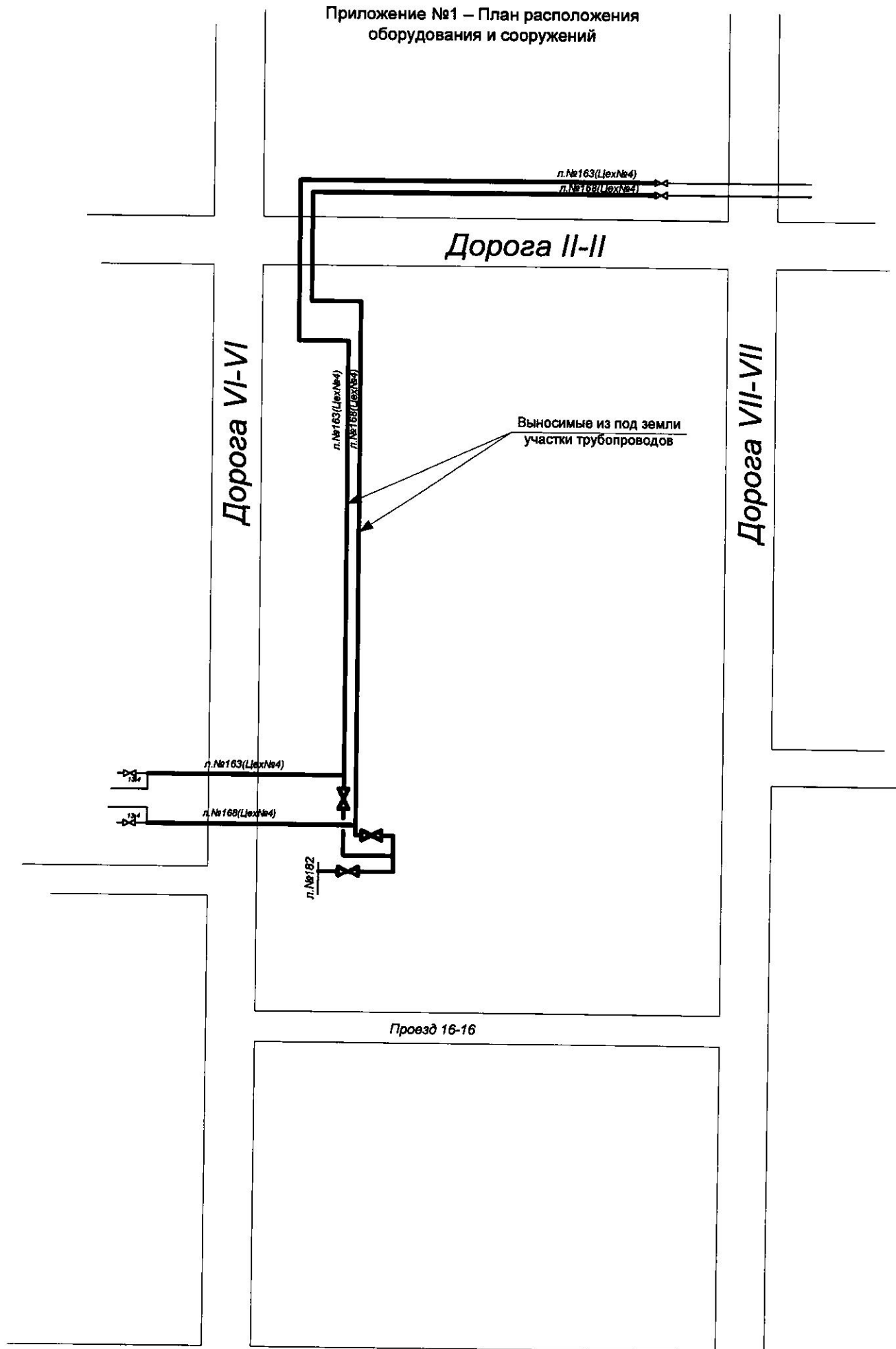
Заказчик :

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

Генеральный директор

_____ Н. В. Карпов

Приложение №1 – План расположения
оборудования и сооружений



Дорога I-I

Начальник установки ЛЧ-24/7

А.Н. Соколов



А.Н. Соколов

Паспорт трубопровода № 101.

х № 4

становка – ЛЧ-24/7

Наименование трубопровода – Дизельное топливо из промпарков к насосам Н-201-1А, Н-201-1Б

Рабочая среда – дизельное топливо

Расчётное давление, кгс/см² 1,2

Расчётная температура, °С 50

Рабочее давление, кгс/см² гидрост.

Рабочая температура, °С 50

Трубопровод относится к блоку I категории взрывопожароопасности

Категория трубопровода III

Группа опасности транспортируемого вещества - Б (6)

Скорость коррозии, мм/год – до 0,1

Периодичность ревизии – 1 раз в 4 года

Периодичность испытаний – 1 раз в 8 лет

Расчётный срок эксплуатации трубопровода по проекту –

Дополнительная информация – нормализация с последующим отпуском.

№ лис- та по схе- ме тр- да	Обозначение участка трубопровода	Наружный диаметр и толщина стенки трубы, мм	Отбраковочная толщина стенки трубы, мм	Протяженность участков трубопровода, м
1	25, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 36, 37, 39, 41, 47, 49, 54, 56, 58, 63, 65	325х7,5	3,0	215
1	3, 5, 6, 11, 12, 14, 15	219х6	2,5	29,3
1	16, 18, 20	32х2,5	1,5	3,5

речень схем, чертежей и др. документов, предъявляемых при сдаче трубопроводов в эксплуатацию, предусмотренных СНИП, действующими «Правилами», специальными ТУ или проектом

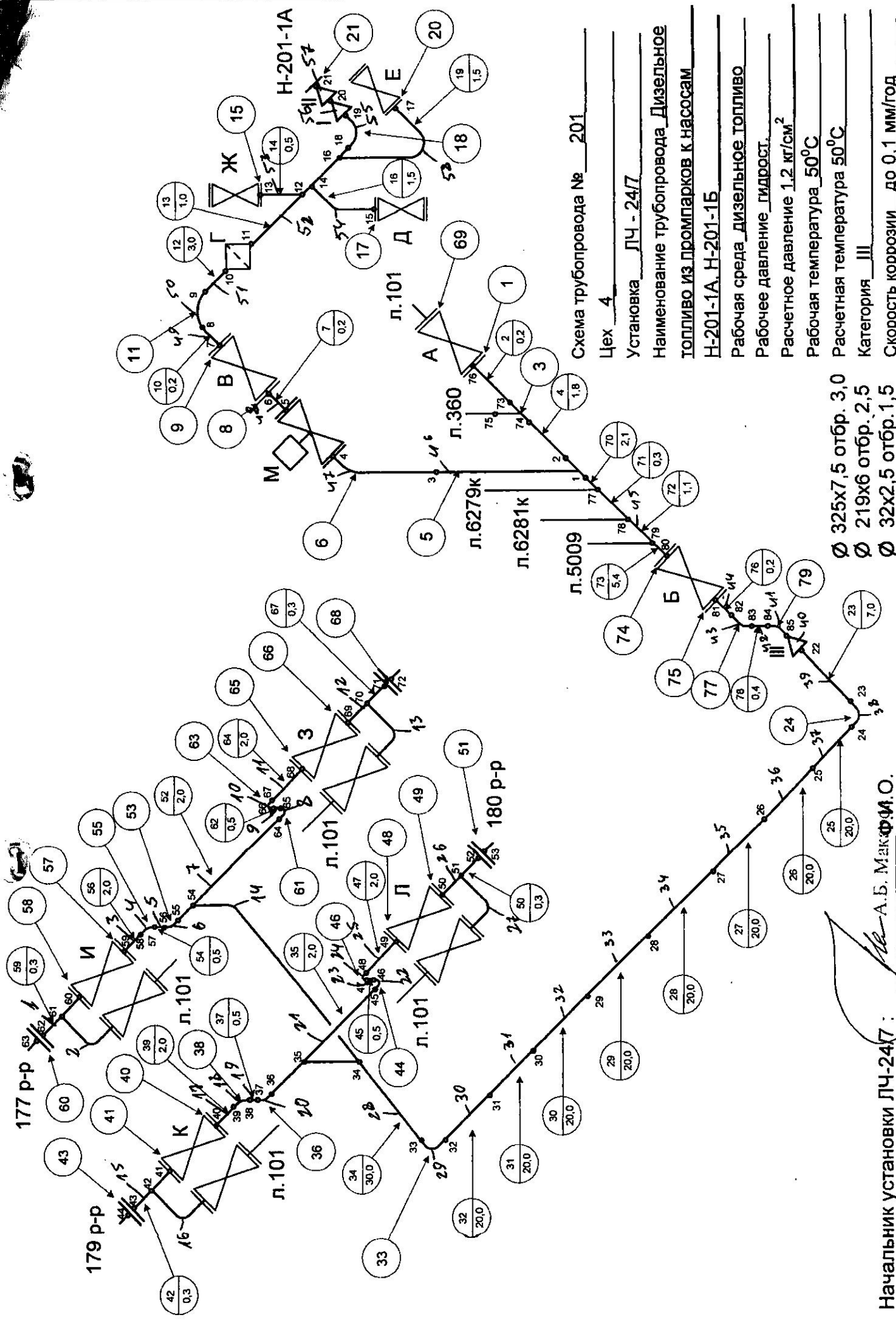


Схема трубопровода № 201
 Цех 4
 Установка ЛЧ - 24/7
 Наименование трубопровода Дизельное
 топливо из промпарков к насосам
H-201-1A, H-201-1Б
 Рабочая среда дизельное топливо
 Рабочее давление гидрост.
 Расчетное давление 1,2 кг/см²
 Рабочая температура 50°С
 Расчетная температура 50°С
 Категория III
 Скорость коррозии до 0,1 мм/год

Ø 325x7,5 отбр. 3,0
 Ø 219x6 отбр. 2,5
 Ø 32x2,5 отбр. 1,5

Начальник установки ЛЧ-24/7 :
А.Б. МакФиди

Паспорт трубопровода № 201.

№ 4

станция – ЛЧ-24/7

наименование трубопровода – Дизельное топливо из промпарков к насосам Н-201-1Б, Н-201-1А

рабочая среда – дизельное топливо

расчетное давление, кгс/см² - 1,2

расчетная температура, °С - 50

рабочее давление, кгс/см² - гидрост.

рабочая температура, °С - 50

трубопровод относится к блоку I категории взрывопожароопасности

категория трубопровода III

группа опасности транспортируемого вещества - Б (6)

скорость коррозии, мм/год – до 0,1

периодичность ревизии – 1 раз в 4 года

периодичность испытаний – 1 раз в 8 лет

расчетный срок эксплуатации трубопровода по проекту –

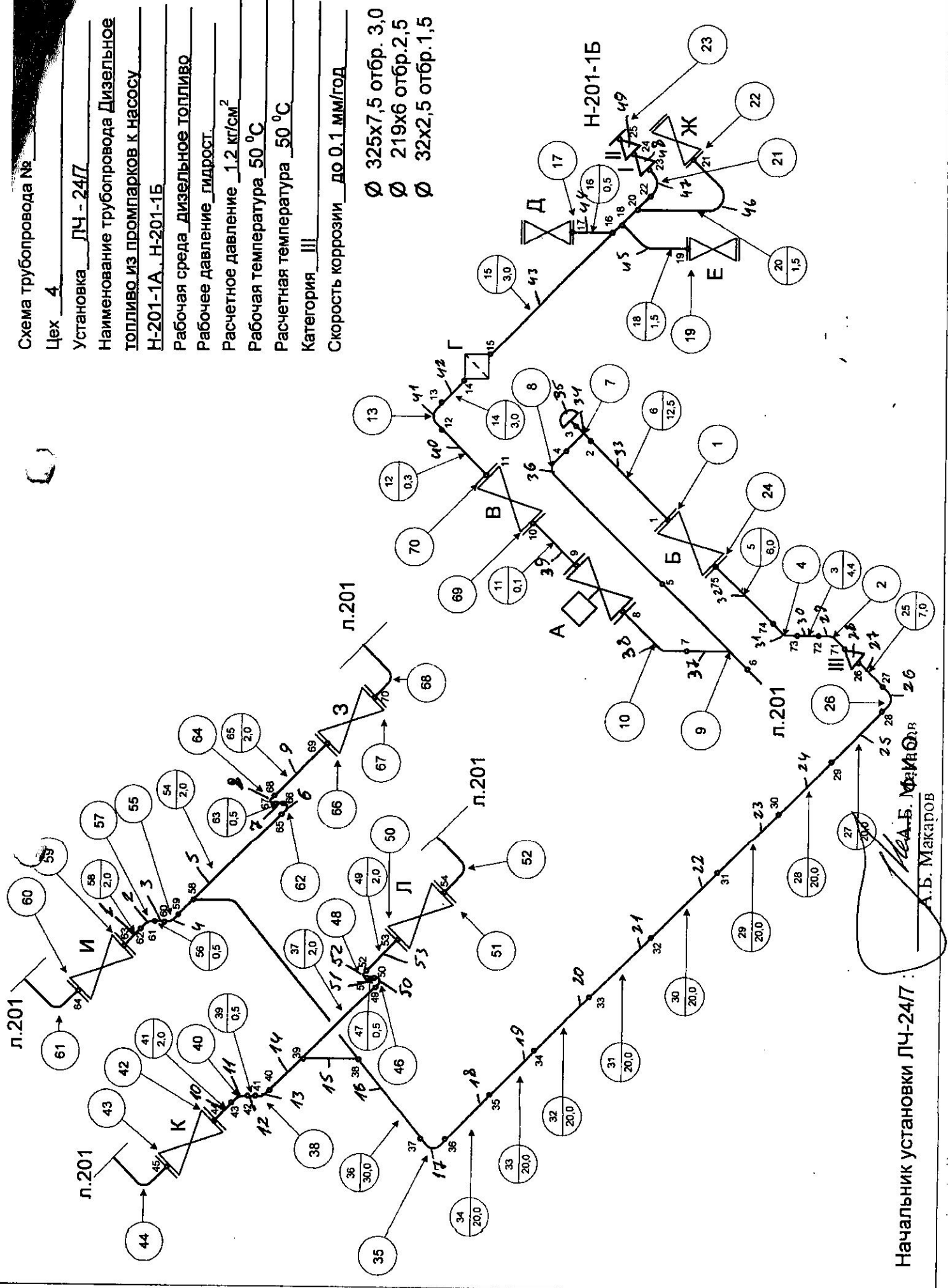
дополнительная информация – нормализация с последующим отпуском.

№ участка по схеме тр-да	Обозначение участка трубопровода	Наружный диаметр и толщина стенки трубы, мм	Отбраковочная толщина стенки трубы, мм	Протяженность участков трубопровода, м
1	23, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 34, 35, 37, 39, 42, 45, 47, 50, 52, 54, 56, 59, 62, 64, 67	325x7,5	3,0	213
1	2, 4, 10, 12, 13, 70, 71, 72, 73, 76, 78	219x6	2,5	16
1	14, 16, 19	32x2,5	1,5	0,5

Перечень схем, чертежей и др. документов, предъявляемых при сдаче трубопроводов в эксплуатацию, предусмотренных СНИП, действующими «Правилами», специальными ТУ или проектом

Схема трубопровода № _____
 Цех 4
 Установка ЛЧ-24П
 Наименование трубопровода Дизельное топливо из промпарков к насосу Н-201-1А, Н-201-1Б
 Рабочая среда дизельное топливо
 Рабочее давление гидрост.
 Расчетное давление 1,2 кг/см²
 Рабочая температура 50 °C
 Расчетная температура 50 °C
 Категория III
 Скорость коррозии до 0,1 мм/год

Ø 325x7,5 отбр. 3,0
 Ø 219x6 отбр. 2,5
 Ø 32x2,5 отбр. 1,5



Начальник установки ЛЧ-24П:

[Signature]
 А.Б. Макаров

Паспорт трубопровода № 168

Лист № 4

Установка – ЛЧ-24/7

Наименование трубопровода – Очищенное дизельное топливо в цех № 13

Рабочая среда – дизельное топливо

Расчётное давление, кгс/см² 12

Расчётная температура, °С - 60

Рабочее давление, кгс/см² 7

Рабочая температура, °С 60

Трубопровод относится к блоку I категории взрывопожароопасности

Категория трубопровода III

Группа опасности транспортируемого вещества - Б (6)

Скорость коррозии, мм/год – до 0,1

Периодичность ревизии – 1 раз в 4 года

Периодичность испытаний – 1 раз в 8 лет

Расчётный срок эксплуатации трубопровода по проекту – 20 лет

Дополнительная информация –

Обозначение участка трубопровода	Наружный диаметр и толщина стенки трубы, мм	Расчетная минимальная допустимая толщина стенки трубы, мм	Отбраковочная толщина стенки трубы, мм	Протяженность участков трубопровода, м
1	1, 5, 8, 10, 13, 15, 17	159x4,5	3,0	38
1	18, 19, 21, 23, 25, 27, 29, 31, 33, 40, 42, 44, 46, 48, 50, 52, 54, 56, 58, 60, 62, 64, 66, 68, 70, 72, 74, 77, 79, 81, 83, 85	219x8	2,5	250
2	87, 89, 92, 94, 96, 98, 100, 102, 104, 106, 108, 110, 112, 114, 116, 118, 120, 122, 124, 126, 128, 130, 132, 134, 136, 138, 140, 143, 148, 147, 150, 153, 156, 158, 160, 162	219x8	2,5	500
3	164, 166, 168, 170, 172, 174, 176, 178, 180, 182, 184, 186, 188, 190, 192, 194, 196, 200, 202, 204, 206, 208, 210, 213, 215, 217, 221, 223, 225, 227, 229, 231, 233, 235, 237, 239, 241, 243, 245, 247, 249, 252, 255, 257, 259, 262, 264	219x8	2,5	1000

Перечень схем, чертежей и др. документов, предъявляемых при сдаче трубопроводов в эксплуатацию, предусмотренных СНИП, действующими «Правилами», специальными ТУ или проектом

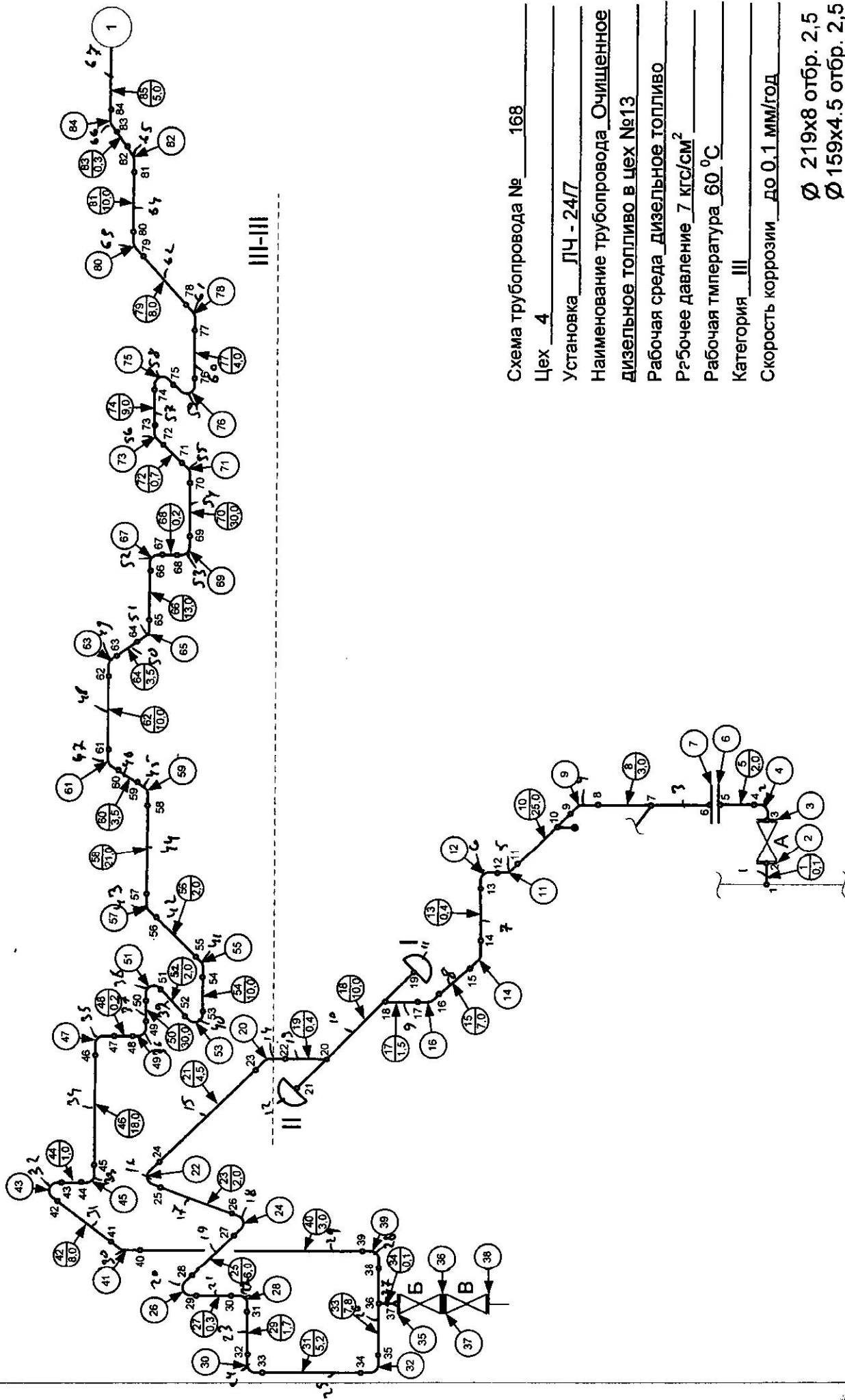


Схема трубопровода № 168
 Цех 4
 Установка ЛЧ - 24/7
 Наименование трубопровода Очищенное
дизельное топливо в цех №13
 Рабочая среда дизельное топливо
 Рабочее давление 7 кгс/см²
 Рабочая температура 60 °C
 Категория III
 Скорость коррозии до 0,1 мм/год

Ø 219x8 отбр. 2,5
 Ø 159x4.5 отбр. 2,5

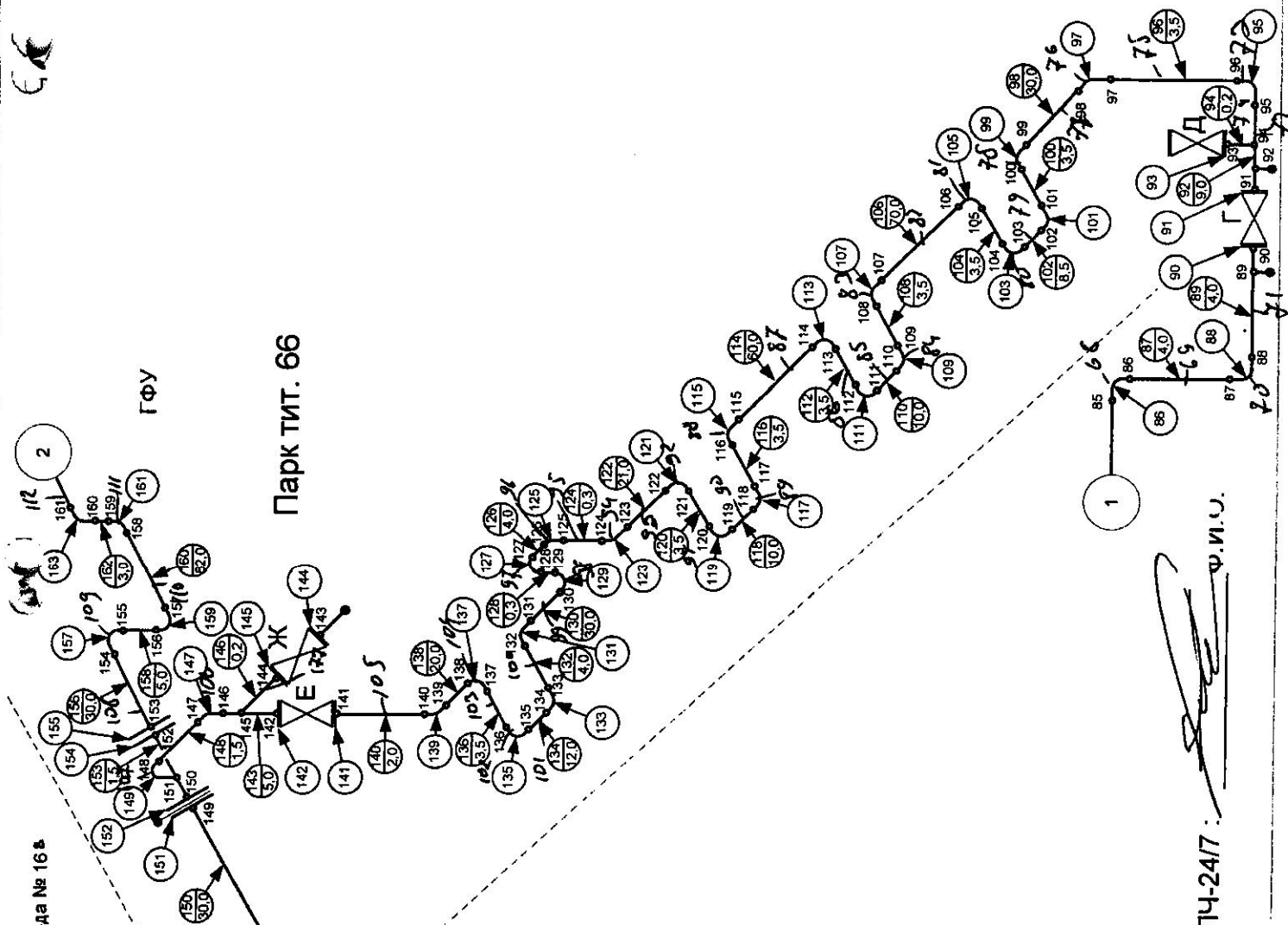
Руководитель установки ЛЧ-24/7 : _____ Ф.И.О.

XI-XI

II-II

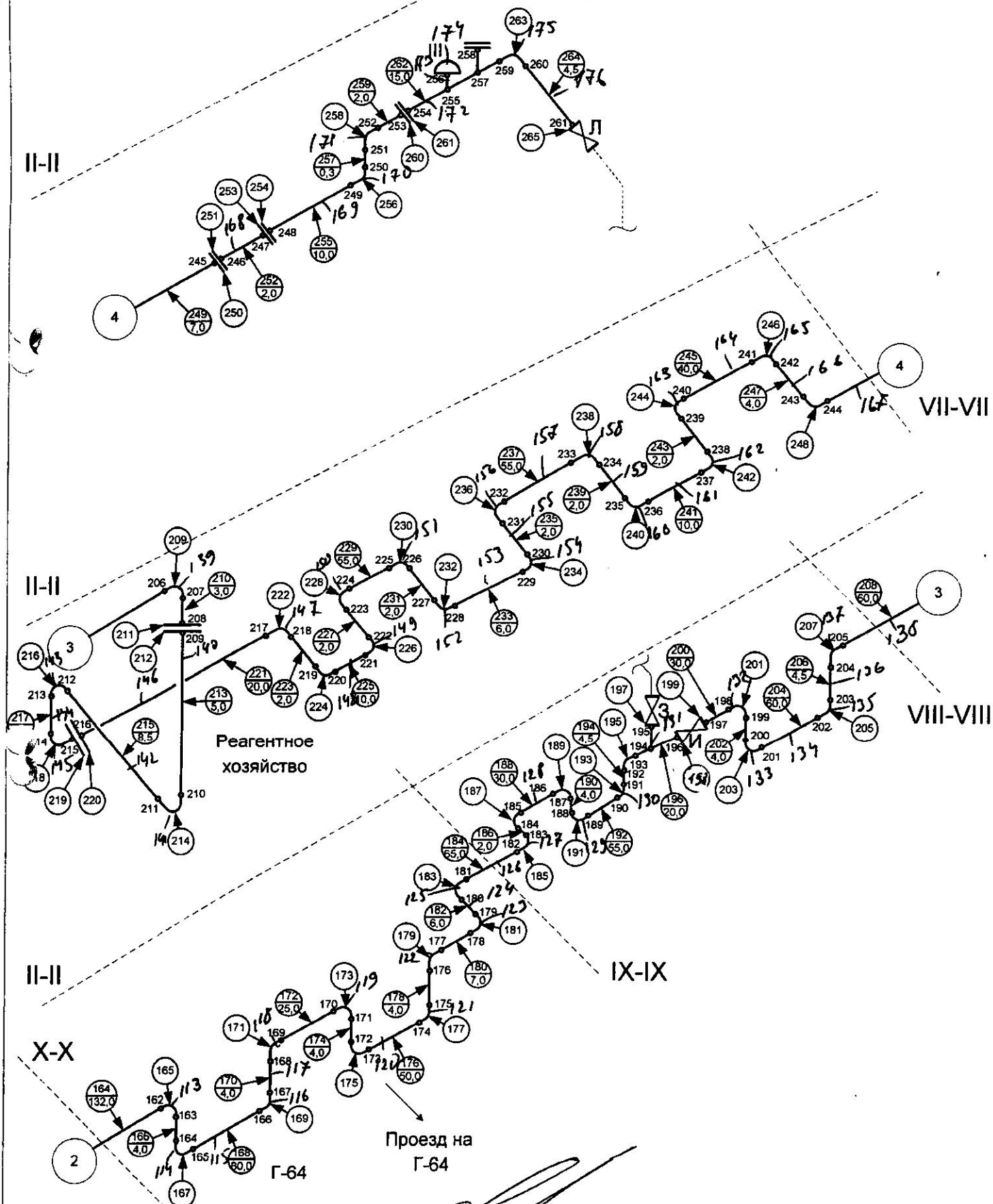
ГФУ

Парк тит. 66



Начальник установки ЛЧ-24/7 :  Ф.И.О.

Цех №13



Начальник установки ЛЧ-24/7 :

Ф.И.О.

Приложение 1 стр. 19 из 19

Паспорт трубопровода № 163

Цех № 4

Установка – ЛЧ-24/7

Наименование трубопровода – Очищенное дизельное топливо в цех № 13

Рабочая среда – дизельное топливо

Расчётное давление, кгс/см² 12

Расчётная температура, °С - 60

Рабочее давление, кгс/см² 7

Рабочая температура, °С 60

Трубопровод относится к блоку I категории взрывопожароопасности

Категория трубопровода III

Группа опасности транспортируемого вещества - Б (6)

Скорость коррозии, мм/год – до 0,1

Периодичность ревизии – 1 раз в 4 года

Периодичность испытаний – 1 раз в 8 лет

Расчётный срок эксплуатации трубопровода по проекту – 20 лет

Дополнительная информация –

№ участка по схеме тр-да	Обозначение участка трубопровода	Наружный диаметр и толщина стенки трубы, мм	Расчетная минимальная допустимая толщина стенки трубы, мм	Отбраковочная толщина стенки трубы, мм	Протяженность участков трубопровода, м
3	279	108x6		2,0	0,3
1	1, 6, 8, 10, 13, 15	159x4,5		2,5	38
1	16, 17, 19, 21, 23, 25, 27, 29, 31, 38, 40, 43, 46, 48, 50, 53, 55, 57, 59, 61, 63, 65, 67, 69, 71, 73, 75, 77, 79, 81, 83, 85, 87	219x8		2,5	250
2	89, 91, 93, 96, 100, 102, 105, 107, 109, 111, 113, 115, 117, 119, 121, 123, 125, 127, 129, 131, 133, 135, 137, 139, 141, 143, 145, 147, 150, 155, 156, 159, 162, 164, 166, 168	219x8		2,5	500
3	170, 172, 174, 176, 178, 180, 182, 184, 186, 188, 190, 192, 194, 196, 198, 200, 204, 207, 209, 212, 214, 216, 218, 221, 223, 225, 227, 229, 233, 235, 237, 239, 241, 243, 245, 248, 251, 253, 255, 257, 259, 261, 263, 265, 267, 270, 272, 274, 277, 281	219x8		2,5	1000

Перечень схем, чертежей и др. документов, предъявляемых при сдаче трубопроводов в эксплуатацию, предусмотренных СНИП, действующими «Правилами», специальными ТУ или проектом

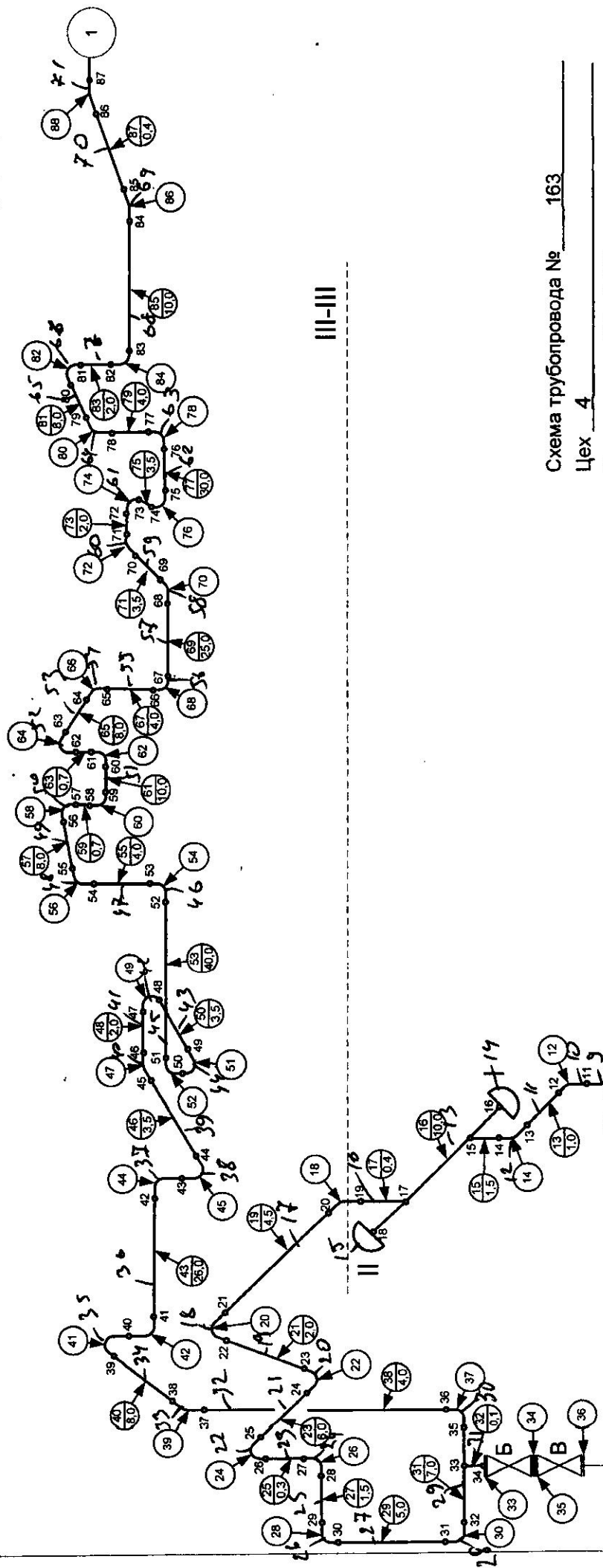


Схема трубопровода № 163

Цех 4

Установка ЛЧ - 24/7

Наименование трубопровода Очищенное

дизельное топливо в цех №13

Рабочая среда дизельное топливо

Рабочее давление 7 кгс/см²

Рабочая температура 60 °C

Категория III

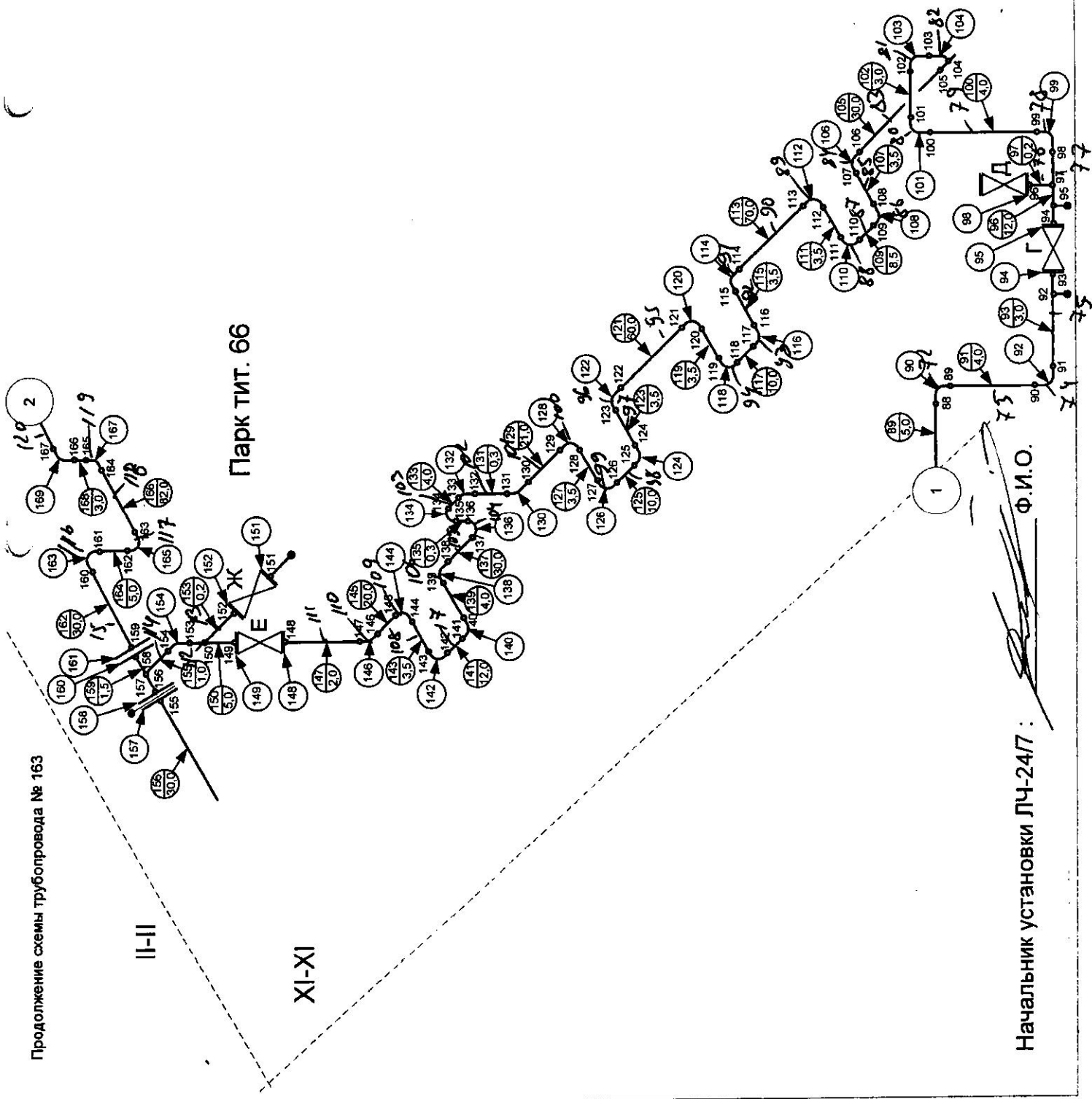
Скорость коррозии до 0,1 мм/год

Ø 219x8 отбр. 2,5

Ø 159x4.5 отбр. 2,5

Инженер-проектировщик ЛЧ-24/7: _____ Ф.И.О.

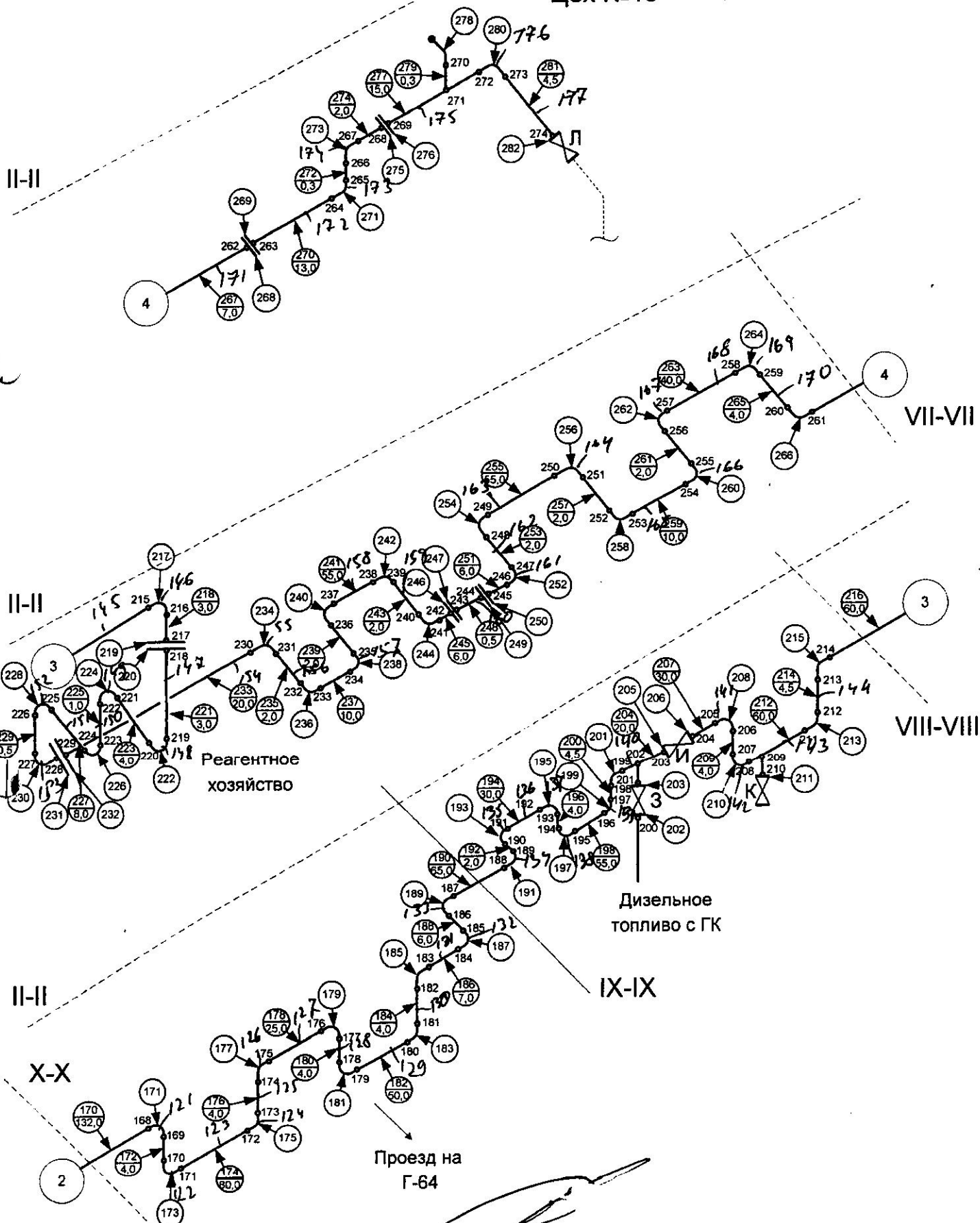
Приложение 1 стр. 17 из 19



Начальник установки ЛЧ-24/7 :

[Signature] Ф.И.О.

Цех №13



Начальник установки ЛЧ-24/7 :

Φ.Ι.Ο.

Приложение 1 стр. 19 из 19