



ООО «НПО Петровакс Фарм»  
ОГРН 1037700012745, ИНН/КПП 7702302492/507401001

Юридический адрес: Россия, 142143,  
Московская область, город Подольск,  
село Покров, ул. Сосновая, д. 1  
Почтовый адрес: 123112, г. Москва,  
Пресненская набережная, д.12  
Башня Федерация Восток, этаж 38  
Телефон/Факс: +7 (495) 730-75-45/60  
E-mail: info@petrovax.ru  
www.petrovax.ru

20.10.2024 № 993  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Начальнику технического отдела  
ГУП ГХ МО «МОСОБЛГАЗ»  
С.А. Вуколову

### Уважаемый Сергей Александрович!

Прошу Вас заключить с нашей организацией договор на рассмотрение и согласование раздела ГСН документации:

№ 0106-2014 «Вновь создаваемый на площадке объект капитального строительства в составе ГПЭС и инженерных сетей по адресу: Московская область, городской округ Подольск, село Покров, ул. Сосновая 1».

Документация выполнена на основании технических условий 00/112-K0125-21 (приложение к договору №00/112-K0125-21), выданных АО «Мособлгаз».

Перечень документов передаваемых на согласование:

1. Наружное газоснабжение (0106-2014-ГСН)

С уважением,

Главный инженер ООО «НПО Петровакс Фарм»

А.А. Левченко



**СТРЭЙТ ГРУПП**  
ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ

---

Заказчик: ООО «НПО Петровакс Фарм»

Вновь создаваемый на площадке объект капитального строительства в составе ГПЭС и инженерных сетей по адресу: Московская область, городской округ Подольск, село Покров, ул. Сосновая 1

Рабочая документация

**0106-2014-ГСН**

Наружное газоснабжение

2021



# СТРЭЙТ ГРУПП

## ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ

Заказчик: ООО «НПО Петровакс Фарм»

Вновь создаваемый на площадке объект капитального строительства в составе ГПЭС и инженерных сетей по адресу: Московская область, городской округ Подольск, село Покров, ул. Сосновая 1

Рабочая документация

0106-2014-ГСН

Наружное газоснабжение

Генеральный директор

Главный инженер проекта



Д.С. Голушов

М.А. Меркурьева

2021

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

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № K0125**  
на подключение (технологическое присоединение) объектов  
капитального строительства к сетям газораспределения

1. Акционерное Общество «Мособлгаз».

*(наименование газораспределительной организации, выдавшей технические условия)*

2. Общество с ограниченной ответственностью «НПО Петровакс Фарм».

*(полное наименование заявителя - юридического лица)*

3. Объект капитального строительства: Фармацевтической завод в составе: энергокорпус (установка дополнительного технологического оборудования) и энергоцентр (когенерационная установка).

*(наименование объекта капитального строительства)*

расположенный (проектируемый) по адресу: Московская область, городской округ Подольск, село Покров, улица Сосновая, 1,

:

*(местонахождение объекта капитального строительства)*

4. Максимальная нагрузка (часовой расход газа): 676,3 куб. метров в час.

5. Давление газа в точке подключения:

максимальное: 0,6 МПа;

фактическое (расчетное): 0,44 МПа.

6. Информация о газопроводе в точке подключения: - диаметр трубы 108 мм, материал трубы сталь.

*(диаметр, материал труб и тип защитного покрытия)*

7. Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объекта капитального строительства 547 дней.

8. Основные инженерно-технические и общие требования к проектной документации в случае, предусмотренном законодательством Российской Федерации:

8.1. Источник газоснабжения: Газопровод высокого давления  $P \leq 0,6$  МПа  $D=108$  мм, проложенный по территории завода;

8.2. - Заявитель осуществляет разработку проекта сети газопотребления (в случае, предусмотренном законодательством Российской Федерации) от источника газоснабжения до газоиспользующего оборудования в границах своего земельного участка.

9. Другие условия подключения, включая точку подключения.

9.1. Необходимость строительства исполнителем сети газораспределения до границы земельного участка заявителя отсутствует;

9.2. Точка подключения располагается в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства;

9.3. Признаки индивидуального проекта: отсутствуют.



9.4. Подключение осуществляется в целях увеличения объема потребления газа с 1 186,6 до 1 862,9 куб. метров в час, с установкой оборудования с максимальным часовым расходом газа 676,3 куб. метров в час.

10. Оборудование подключаемого объекта капитального строительства прибором учета газа (если предусмотрено законодательством Российской Федерации).

11. Срок действия настоящих технических условий составляет 1,5 года со дня заключения договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения.

Начальник сметно-договорного отдела  
Коммерческого управления АО «Мособлгаз»



/М.Ю. Андрюшина/

УТВЕРЖДАЮ  
Менеджер по бережливому  
производству  
А. Левченко  
« 18 » 08 2021 г.

## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 09

от 17.08.2021 г.

на присоединение к внутренним сетям газоснабжения объекта капитального строительства в составе ГПЭС и инженерных сетей по адресу:  
Московская область, городской округ Подольск, село Покров, ул. Сосновая 1

1. Источником газоснабжения - внутренний газопровод высокого давления в здании энергокорпуса после узла коммерческого учета расхода газа.
2. Объект газификации – блочно-модульная газопоршневая электрическая станция (ГПЭС) на базе когенерационной газопоршневой генераторной установки Jenbacher JGS 420 GS-N.L.
3. Давление газа в точке подключения:
  - максимальное: 0,6 Мпа;
  - фактическое (расчетное): 0,44 Мпа.
4. Точка подключения – проектируемый газопровод среднего давления Ду=50 на границе ограждающих конструкций здания энергокорпуса.
5. Разработать проект наружного надземного газопровода от точки подключения до объекта газификации. Проектом не предусматривать решения по реконструкции существующего узла учета газа и установке дополнительного технологического оборудования (паровой котел) в здании энергокорпуса.
6. Материал газопровода принять – труба стальная.
7. В местах проезда техники обеспечить необходимую для безопасной эксплуатации высоту прокладки газопровода.

8. Настоящие технические условия являются дополнительными к Техническим условиям № K0125 АО «Мособлгаз» от 07 апреля 2021года.

Приложение:

1. Технические условия № K0125 от 07 апреля 2021г. на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

**Срок действия технических условий:** 2 года.

Инженер участка ТВК  Медведев В.А.


## Ведомость рабочих чертежей комплекта марки ГСН

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные	
2	Ситуационный план (М1:2000)	
3	План наружного газопровода (М1:500)	
4	Продольный профиль наружного газопровода	
5	Размещение газопровода на опорах (М1:100)	
6	Размещение газопровода на эстакаде и опорах (М1:50)	
7	Подключение ГЗ к ГПУ (М 1:50)	
8	Подключение ГЗ к ГПУ (М 1:50)	

## Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	Примечание
	Прилагаемые	
0106-2014-ГСН.С	Спецификация оборудования и материалов.	
	Ссылочные	
1. СП 62.13330.2011	Газораспределительные системы	
2. N 384-ФЗ	"Технический регламент о безопасности зданий и сооружений"	
3. пост. Правительства Российской Федерации от 29 октября 2010 г. N 870	"Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления"	
4. N 123-ФЗ	"Технический регламент о требованиях пожарной безопасности"	
5. Серия 5.905-18.05	"Узлы и детали крепления газопроводов"	

Документация разработана в соответствии с действующими строительными, технологическими, санитарными нормами и правилами и предусматривает мероприятия, обеспечивающие конструктивную надежность, взрывопожарную и пожарную безопасность объекта в чрезвычайных ситуациях, защиту окружающей природной среды при его эксплуатации и отвечает требованиям Градостроительного кодекса, введенного в действие 29.12.2004г. N190 - ФЗ, действующими техническими регламентами.

Главный инженер проекта  М.А. Меркурьева

## Общие указания и пояснения к документации.

В настоящем комплекте рабочей документации разработаны мероприятия по газоснабжению ГПЭС на площадке ООО «НПО Петровакс Фарм» по адресу: Московская область, городской округ Подольск, село Покров, ул. Сосновая 1.

- Основанием для разработки документации послужили следующие документы:
- Задание на проектирование.
  - Технические условия 00/112-К0125-21 (приложение к договору №00/112-К0125-21), выданные АО «Мособлгаз».
  - Технические условия №09 выданные ООО «НПО Петровакс Фарм».

Источником газоснабжения для когенерационной установки является внутренний газопровод высокого давления (0,4-0,6 МПа), расположенный в зоне ГРУ после узла коммерческого учета расхода газа действующей котельной.

Проектируемым газопотребляющим оборудованием является: когенерационная установка JMC 420 GS-N.L (электрическая мощность - 1495 кВт; тепловая мощность - 1520,5 кВт; расход газа: 197-364 ст.м<sup>3</sup>/ч). Когенерационная установка представляет собой комплектное изделие в контейнерном исполнении. Необходимое газорегулирующее оборудование входит в состав установки.

Для присоединения к системе газоснабжения снаружи контейнера размещен фланец Ду65. Диапазон присоединительного давления: 0,3-0,8МПа.

Общий диапазон расхода газа проектируемой установкой составляет: 197-364 ст.м<sup>3</sup>/ч.  
Расчетный диапазон давления газа на вводе в установку составляет 0,4-0,6МПа.

Для обеспечения коммерческого учета расхода газа предусмотрена замена узла учета, входящего в состав ГРУ котельной. Мероприятия по замене узла коммерческого учета расхода газа разрабатываются в рамках документации по установке парового котла (в данном комплекте документации не рассматриваются).

Проектируемая когенерационная установка JMC 420 GS-N.L оснащена автоматикой управления, обеспечивающей безопасное функционирование оборудования во всех режимах без постоянного присутствия оператора.

Для подачи природного газа к ГПУ предусмотрена прокладка надземного стального газопровода.



Диаметр газопровода принят в соответствии с гидравлическим расчетом и условиями устойчивости при прокладке на опорах. Расстояния между опорами газопровода приняты меньшими или равными рекомендованным в серии 5.905-18.05 "Узлы и детали крепления газопроводов" (указанные рекомендованные расстояния рассчитаны в соответствии с указаниями СНиП 42-01-2002).

Проектируемый газопровод высокого давления выполняется из стальной прямошовной трубы. Газопровод прокладывается совместно с трубопроводами вновь монтируемой теплотрассы на опорах и эстакаде. В местах проезда техники газопровод прокладывается по проектируемой эстакаде и на опорах (низ металлоконструкций расположить на высоте не менее 4.5м над уровнем проезда).

Перед ГПУ на газопроводе размещается ГШК Ду50.

Монтаж, испытание и приёмку в эксплуатацию газооборудования производить согласно требованиям СП 62.13330.2011: и ФНП в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления". После испытаний газопроводы очистить от грязи и ржавчины, обезжирить бензином или уайт-спиритом и окрасить двумя слоями эмали МА-15 жёлтого цвета по двум слоям грунта ГФ-021. Оознавательную окраску и опознавательные таблички на газопроводах выполнить согласно ГОСТ 14.202-69.

Проектный срок службы газопровода - 50 лет.  
Срок службы запорной арматуры - 10 лет.  
Решение о возможности продления срока службы газопровода и газового оборудования принимается после проведения его технического обследования.

						0106-2014-ГСН			
						Объект: Фармацевтический завод в составе: энергокорпус (установка дополнительного технологического оборудования) и энергоцентр (когенерационная установка)			
Изм.	Кол.у.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Стадия	Лист	Листов	
ГИП		Меркурьева			06.21	Система газоснабжения	Р	1	6
Разраб.		Дауэнгауэр			06.21				
						Общие данные	ООО "Стрэйт групп"		

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





Проектируемый надземный газопровод высокого давления

Когенерационная установка  
 JMC 420 GS-NL  
 (электрическая мощность - 14,95кВт;  
 тепловая мощность - 1520,5 кВт;  
 расход газа: 197-364 см.м3/ч)

						<b>0106-2014-ГСН</b>			
						Объект: Фармацевтический завод в составе: энергокорпус (установка дополнительного технологического оборудования) и энергоцентр (когенерационная установка)			
Изм.	Кол.у.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Система газоснабжения	Стадия	Лист	Листов
							Р	2	
ГИП		Меркурьева		<i>У. Меркурьева</i>	12.21	Ситуационный план (М1:2000)	ООО "Стрэйт групп"		
Разраб.		Дауэнгауэр		<i>Дауэнгауэр</i>	12.21				

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

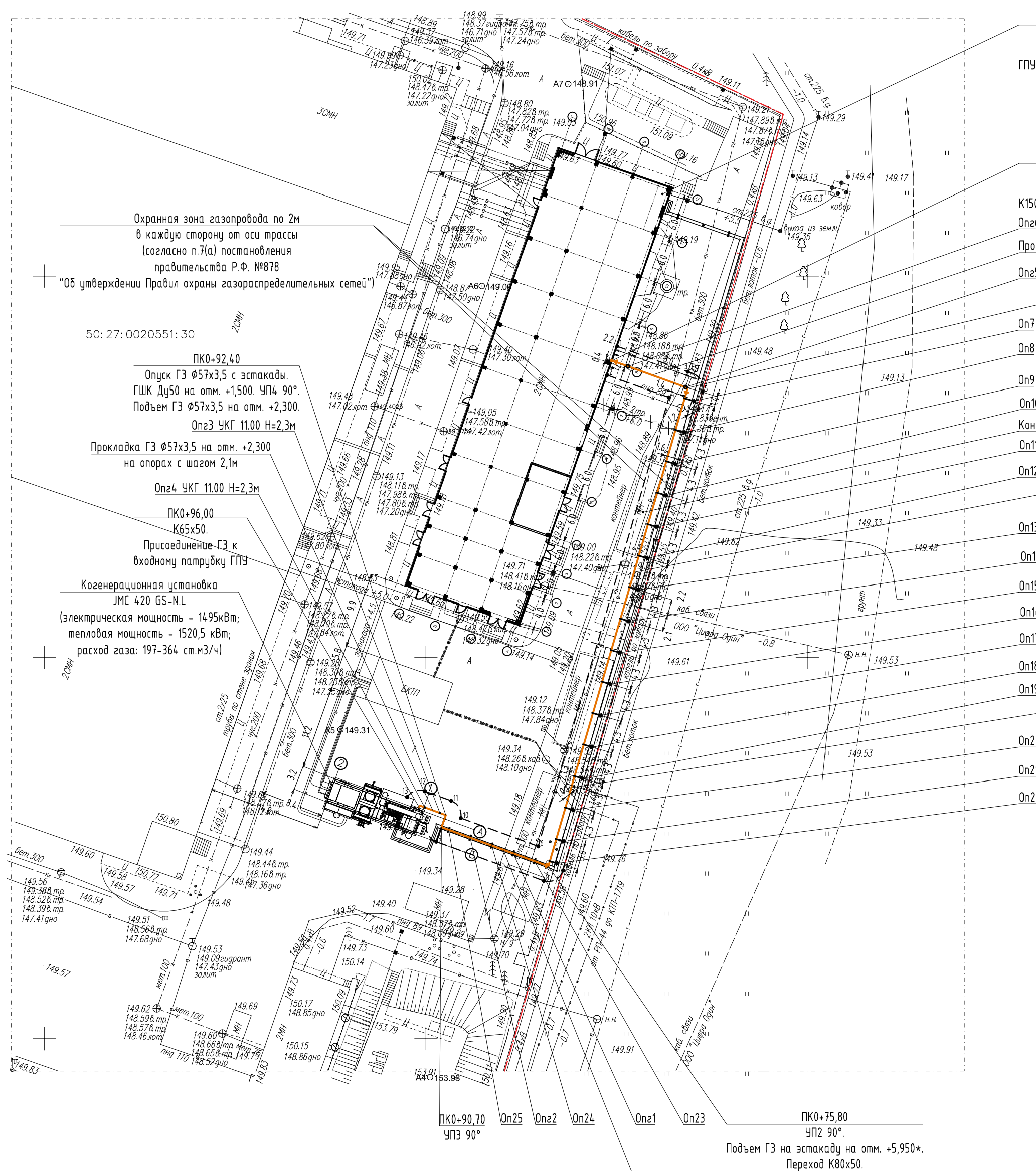


Координаты характерных точек охранной зоны газопровода

Обозначение характерных точек границ охранной зоны газопровода	Координаты, м	
	X	Y
1	434290.7858	2195725.0802
2	434287.0093	2195723.7613
3	434287.4535	2195734.3278
4	434284.0871	2195731.8707
5	434284.8283	2195736.252
6	434225.2255	2195714.7256
7	434222.055	2195717.9684
8	434220.7029	2195715.4595
9	434225.8442	2195701.3541
10	434228.9271	2195704.5755
11	434231.1954	2195703.3088
12	434232.4498	2195699.8753
13	434231.6916	2195697.5322

Условные обозначения топографической съемки М 1500

Обозначение	Краткое описание	Обозначение	Краткое описание	Обозначение	Краткое описание
Гидротехническое сооружение	...	Гидротехническое сооружение	...	Гидротехническое сооружение	...
Гидротехническое сооружение	...	Гидротехническое сооружение	...	Гидротехническое сооружение	...
Гидротехническое сооружение	...	Гидротехническое сооружение	...	Гидротехническое сооружение	...
Гидротехническое сооружение	...	Гидротехническое сооружение	...	Гидротехническое сооружение	...
Гидротехническое сооружение	...	Гидротехническое сооружение	...	Гидротехническое сооружение	...



Сущ. ГРУ с узлом учета газа на "высокой" стороне.  
 Давление газа перед узлом учета: 0,4-0,6МПа.  
 Для обеспечения пропускной способности газа, возрастающей в результате установки ГРУ и дополнительного котла в котельном зале узел учета газа заменяется на устройство большего типоразмера. Документация по замене узла учета газа входит в состав документации по установке дополнительного котла.  
 ГЗ присоединить к газопроводу ГРУ непосредственно после узла учета газа, установить отключающее устройство и вывести на фасад котельной.

Охранная зона газопровода по 2м  
 в каждую сторону от оси трассы  
 (согласно п.7(а) постановления  
 правительства Р.Ф. №878  
 "Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей")

50: 27:0020551: 30  
 ПК0+92.40  
 Опуск ГЗ Ø57х3,5 с эстакады.  
 ГШК Ду50 на отм. +1,500. УП4 90°.  
 Подъем ГЗ Ø57х3,5 на отм. +2,300.  
 Оп23 УКГ 11.00 Н=2,3м

Прокладка ГЗ Ø57х3,5 на отм. +2,300  
 на опорах с шагом 2,1м  
 Оп24 УКГ 11.00 Н=2,3м

ПК0+96.00  
 К65х50.  
 Присоединение ГЗ к  
 входному патрубку ГРУ

Когенерационная установка  
 JMC 420 GS-N.L  
 (электрическая мощность - 1495кВт;  
 тепловая мощность - 1520,5 кВт;  
 расход газа: 197-364 см.м³/ч)

- ПК0
- Граница проектирования раздела.
- Выход ГЗ Ø89х3,5 из здания котельной.
- К150х89. Опуск ГЗ на высоте 5,0м от уровня земли на опоры.
- Оп26 УКГ 11.00-06 Н=5,0м
- Прокладка ГЗ Ø159х4,0 на опорах на высоте 5,0м от уровня земли
- Оп25 УКГ 11.00-06 Н=5,0м
- ПК0+10.50
- УП1 90°.
- Оп7 Опуск ГЗ на отм. +4,500.
- Оп8 К150х89.
- Оп9
- Оп10
- Контейнер транспортабельного дизельного генератора
- Оп11 Н=3,0м
- Оп12
- Прокладка ГЗ Ø89х3,5 на высоте 4,5м\* от уровня земли на опорах с шагом 4,3м совместно с трубопроводами проектируемой теплотрассы и кабельными линиями
- Оп13
- Оп14
- Оп15
- Оп16
- Оп17
- Оп18
- Оп19
- Прокладка ГЗ Ø89х3,5 на высоте 4,5м\* от уровня земли на опорах с шагом 4,3м совместно с трубопроводами проектируемой теплотрассы и кабельными линиями
- Оп20
- Оп21
- Оп22

Трассировка газопровода, взаимное расположение газопровода и существующий коммуникаций на территории ООО «НПО Петровакс Фарм» согласовано.

Ответственное лицо ООО «НПО Петровакс Фарм» подпись Ф.И.О.

ПК0+90.70  
 УП3 90°  
 Оп25 Оп22 Оп24  
 Оп21 Оп23  
 ПК0+75.80  
 УП2 90°.  
 Подъем ГЗ на эстакаду на отм. +5,950\*.  
 Переход К80х50.  
 Прокладка ГЗ Ø57х3,5 совместно с трубопроводами теплотрассы по эстакаде на высоте 5,95м\* от уровня земли на кронштейнах с шагом 3м

Инв. Н подл. Подпись и дата Взам. инв. Н

Проектный срок службы газопровода - 50 лет.  
 Срок службы запорной арматуры - 10 лет. Решение о возможности продления срока службы газопровода и газового оборудования принимается после проведения его технического обследования.

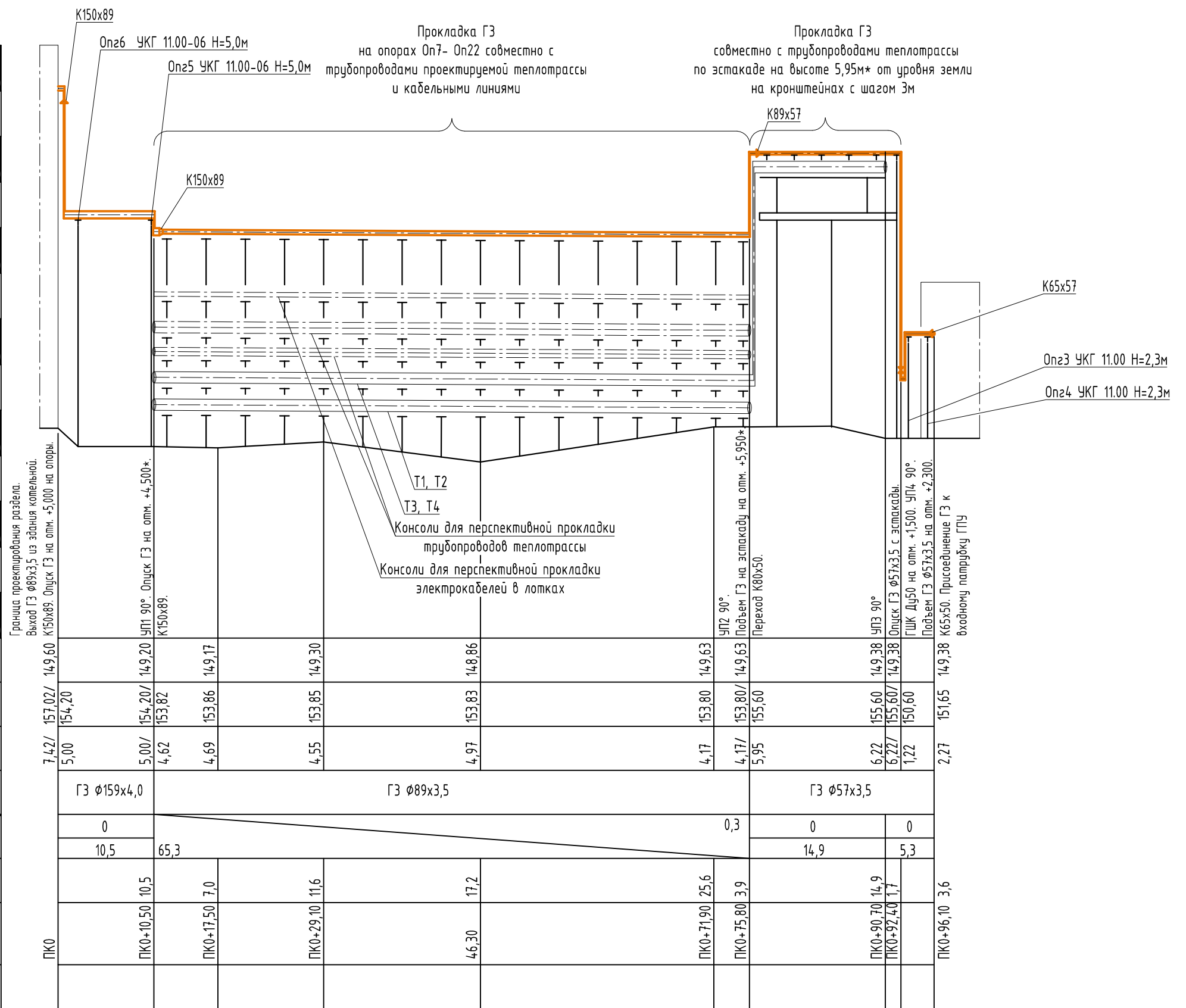
<b>0106-2014-ГСН</b>					
Объект: Фармацевтический завод в составе: энергокорпус (установка дополнительного технологического оборудования) и энергоцентр (когенерационная установка)					
Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
ГИП		Меркурьева		<i>Меркурьева</i>	12.21
Разраб.		Дауэнгауэр		<i>Дауэнгауэр</i>	12.21
Система газоснабжения			Стадия	Лист	Листов
План наружного газопровода (М1:500)			Р	3	
ООО "Стрэйт Групп"					

158,00  
157,00  
156,00  
155,00  
154,00  
153,00  
152,00  
151,00  
150,00  
149,00  
148,00

М 1:50 по вертикали  
М 1:500 по горизонтали

Условный горизонт 145,00

Отметка земли фактическая, м	
Отметка низа трубы, м	
Высота прокладки газопровода, м	
Обозначение труб	
Уклон %	Длина, м
Расстояние, м	
Пикет, м	
Развернутый план, м	



Граница проектирования раздела.  
Выход ГЗ  $\phi$ 89x3,5 из здания котельной.  
К150x89. Опуск ГЗ на опм. +5,000 на опоры.

УП1 90°. Опуск ГЗ на опм. +4,500\*.  
K150x89.

УП2 90°. Подъем ГЗ на эстакаду на опм. +5,950\*.  
Переход K80x50.

УП3 90°. Опуск ГЗ  $\phi$ 57x3,5 с эстакады.  
ГШК Ду50 на опм. +1,500. УП4 90°. Подъем ГЗ  $\phi$ 57x3,5 на опм. +2,300.

Т1, Т2  
Т3, Т4  
Консоли для перспективной прокладки трубопроводов теплотрассы  
Консоли для перспективной прокладки электрокабелей в лотках

K65x57  
Оп23 УКГ 11.00 H=2,3м  
Оп24 УКГ 11.00 H=2,3м

Присоединение ГЗ к входному патрубку ГПУ

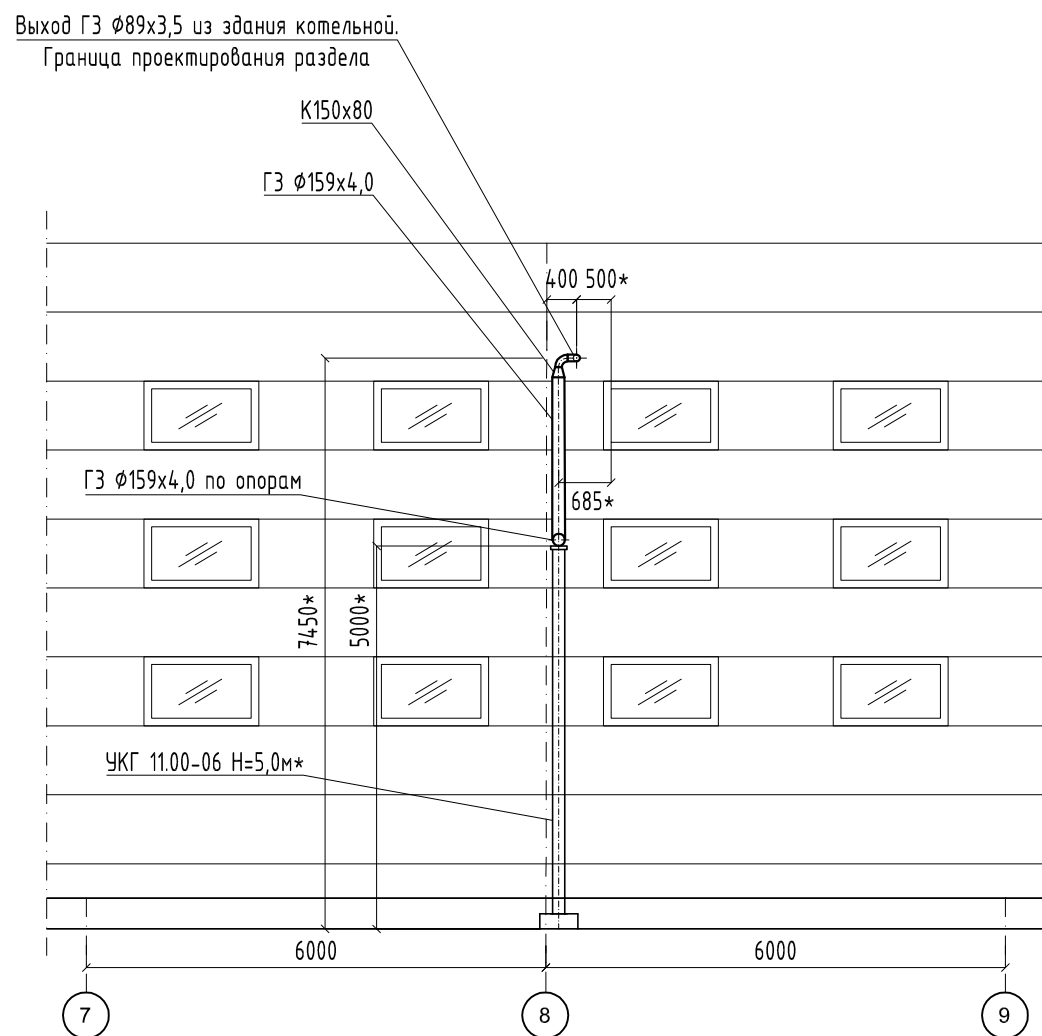
ПКО	7,42/	157,02/	149,60	149,20	149,20	149,17	149,30	148,86	149,63	149,63	149,38	149,38	151,65
	5,00	154,20/		154,20/	153,82	153,86	153,85	153,83	153,80	155,60	155,60/	150,60	
	7,42/			5,00/	4,62	4,69	4,55	4,97	4,17/	5,95	6,22/	1,22	2,27
				УП1 90°					УП2 90°	Подъем ГЗ на эстакаду на опм. +5,950*	УП3 90°	Опуск ГЗ $\phi$ 57x3,5 с эстакады	ГШК Ду50 на опм. +1,500. УП4 90°
				К150x89.					Переход K80x50.			Подъем ГЗ $\phi$ 57x3,5 на опм. +2,300.	Присоединение ГЗ к входному патрубку ГПУ
ГЗ $\phi$ 159x4,0													
ГЗ $\phi$ 89x3,5													
ГЗ $\phi$ 57x3,5													
Уклон %		0							0,3		0	0	
Длина, м		10,5	65,3								14,9	5,3	
Расстояние, м					10,5	7,0	11,6	17,2	25,6	3,9	14,9	1,7	3,6
Пикет, м					ПК0+10,50	ПК0+17,50	ПК0+29,10	46,30	ПК0+71,90	ПК0+75,80	ПК0+90,70	ПК0+92,40	ПК0+96,10
Развернутый план, м													

						0106-2014-ГСН			
						Объект: Фармацевтический завод в составе: энергокорпус (установка дополнительного технологического оборудования) и энергоцентр (когенерационная установка)			
Изм.	Кол.у.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Система газоснабжения	Стадия	Лист	Листов
Гип		Меркурьева		<i>УГ</i>	12.21		Р	4	
Разраб.		Дауэнгауэр		<i>Daup</i>	12.21				
						Продольный профиль наружного газопровода	ООО "Стрэйт групп"		

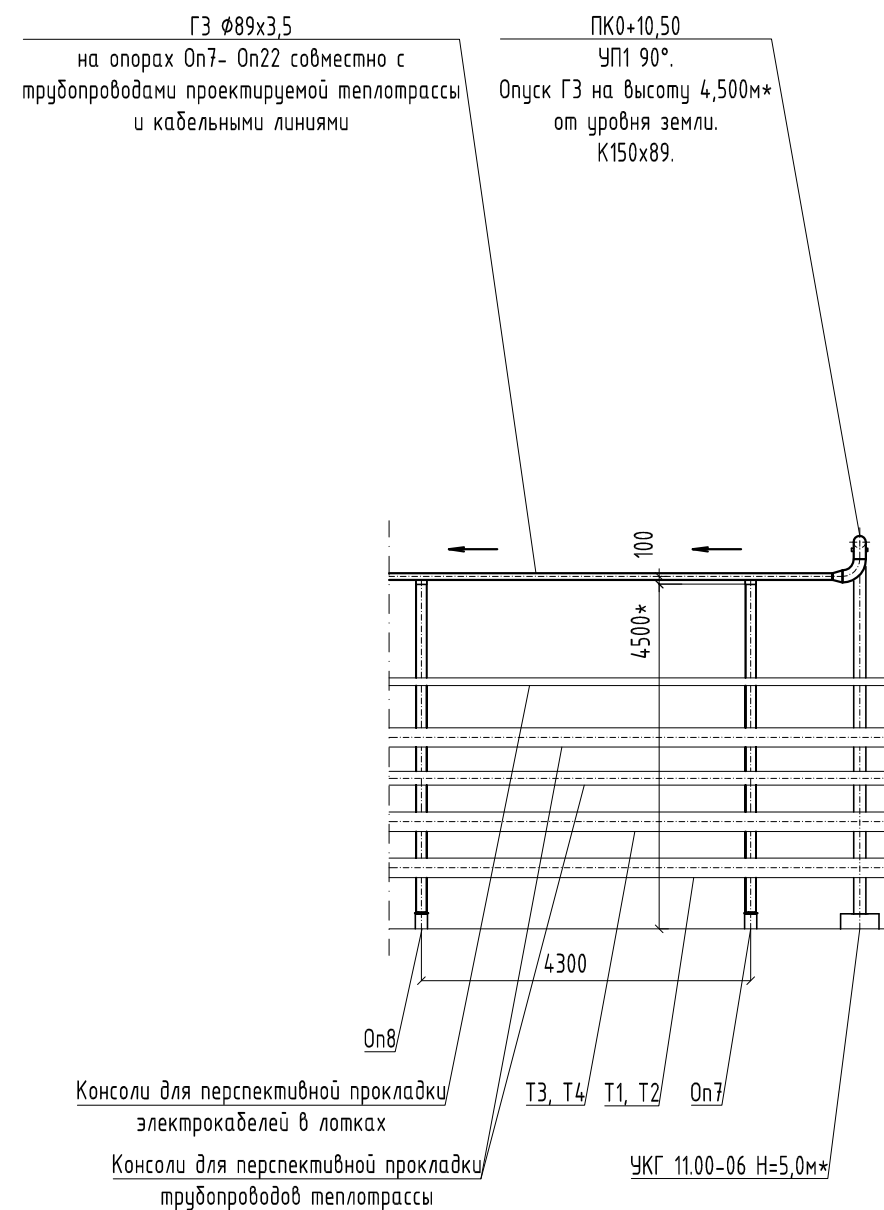
Примечания:  
1. Опоры и эстакады показаны условно. Конструкция опор и эстакад разработана в разделе КМ.

ИНВ. И подл. Подпись и дата. Взам. инв. И

Выход газопровода  
на опоры УКГ 11.00-06 у здания котельной



Прокладка газопровода на опорах Оп7- Оп22 совместно с  
трубопроводами проектируемой теплотрассы  
и кабельными линиями



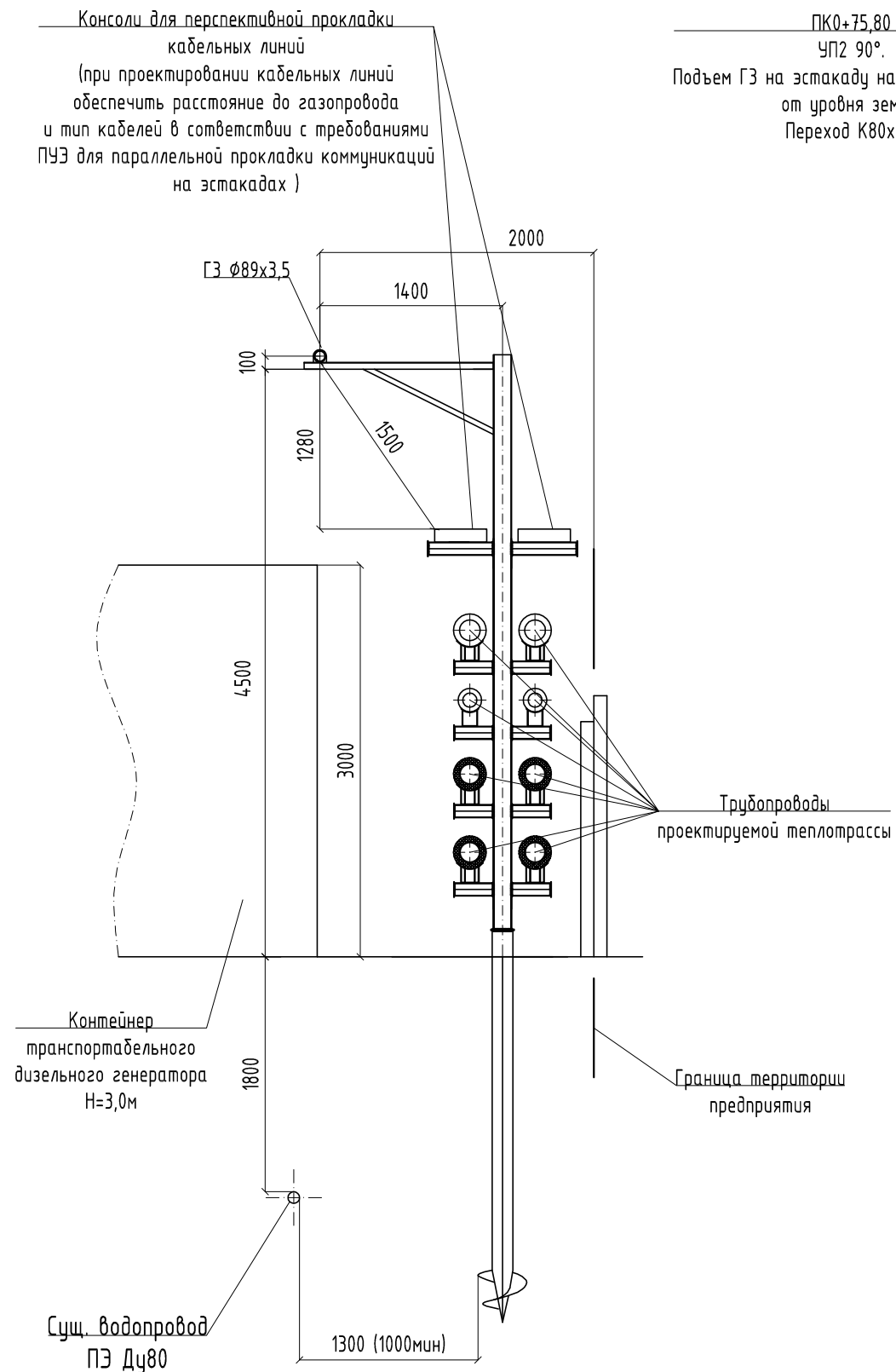
Примечания:

1. Опоры и эстакады показаны условно. Конструкция опор и эстакад разработана в разделе КМ.

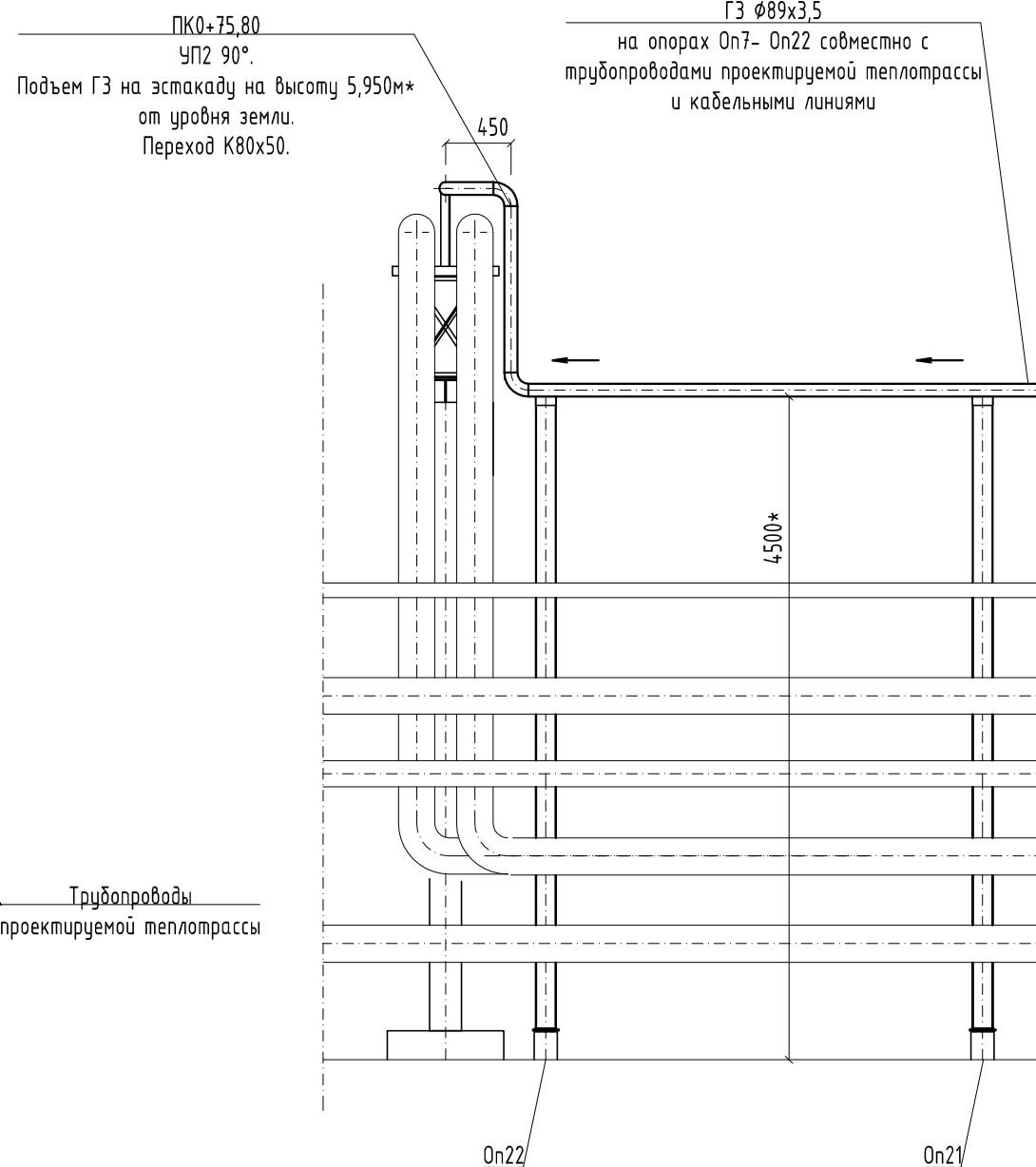
						<b>0106-2014-ГСН</b>		
						Объект: Фармацевтический завод в составе: энергокорпус (установка дополнительного технологического оборудования) и энергоцентр (когенерационная установка)		
Изм.	Кол.у.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Система газоснабжения		
ГИП		Меркурьева		<i>У.Г.</i>	12.21			
Разраб.		Дауэнгауэр		<i>Дауэнгауэр</i>	12.21	Р	5	
						Размещение газопровода на опорах (М1:100)		
						<b>ООО "Стрэйт групп"</b>		

Инв. N подл.	
Подп. и дата	
Взам. инв. N	

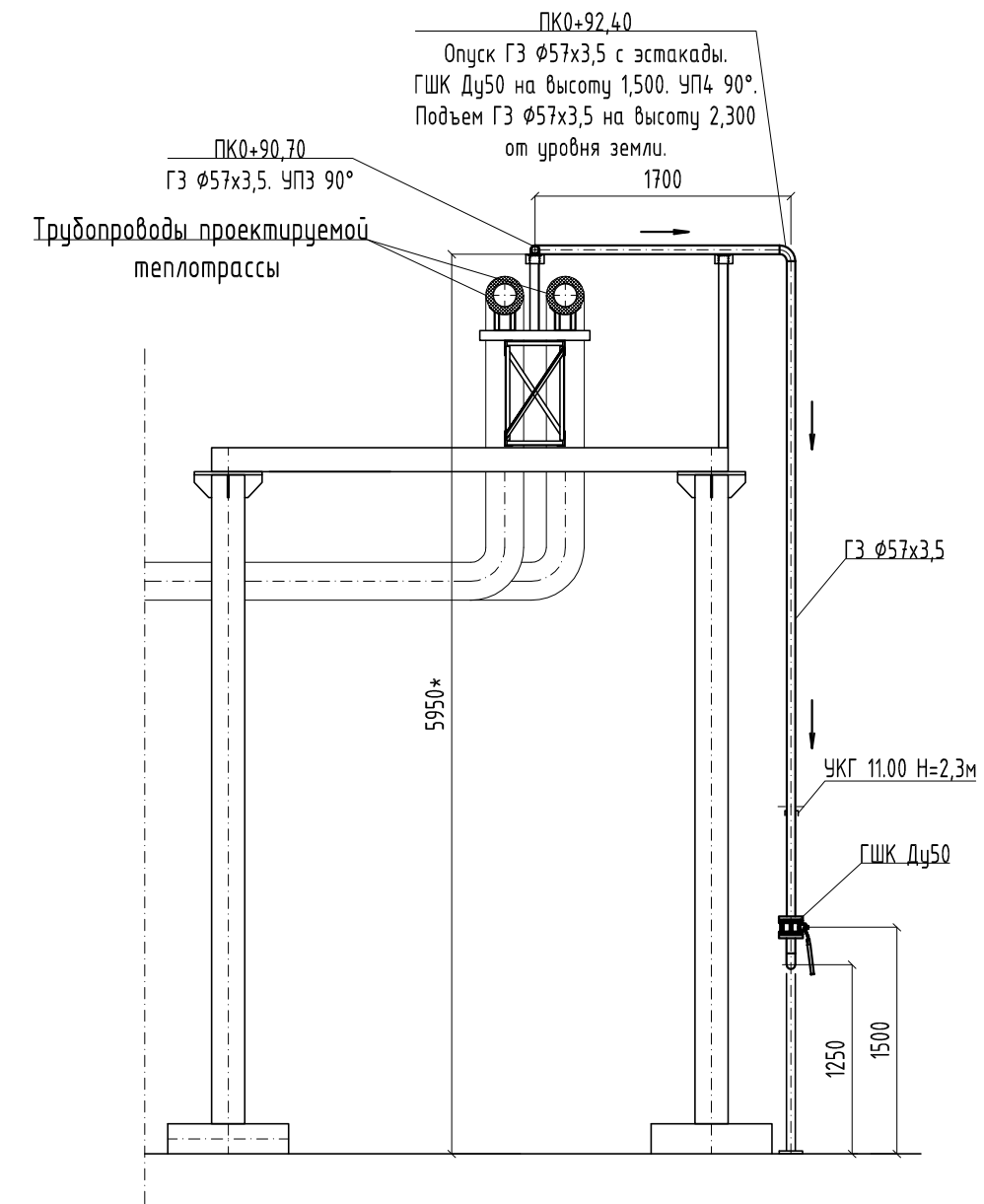
Прокладка газопровода на опорах Оп7-Оп22  
(на примере Оп10)



Прокладка газопровода на опорах по эстакаде (подъем)  
(ПК0+75,80 - ПК0+92,40)



Прокладка газопровода на опорах по эстакаде (опуск)  
(ПК0+75,80 - ПК0+92,40)



Примечания:

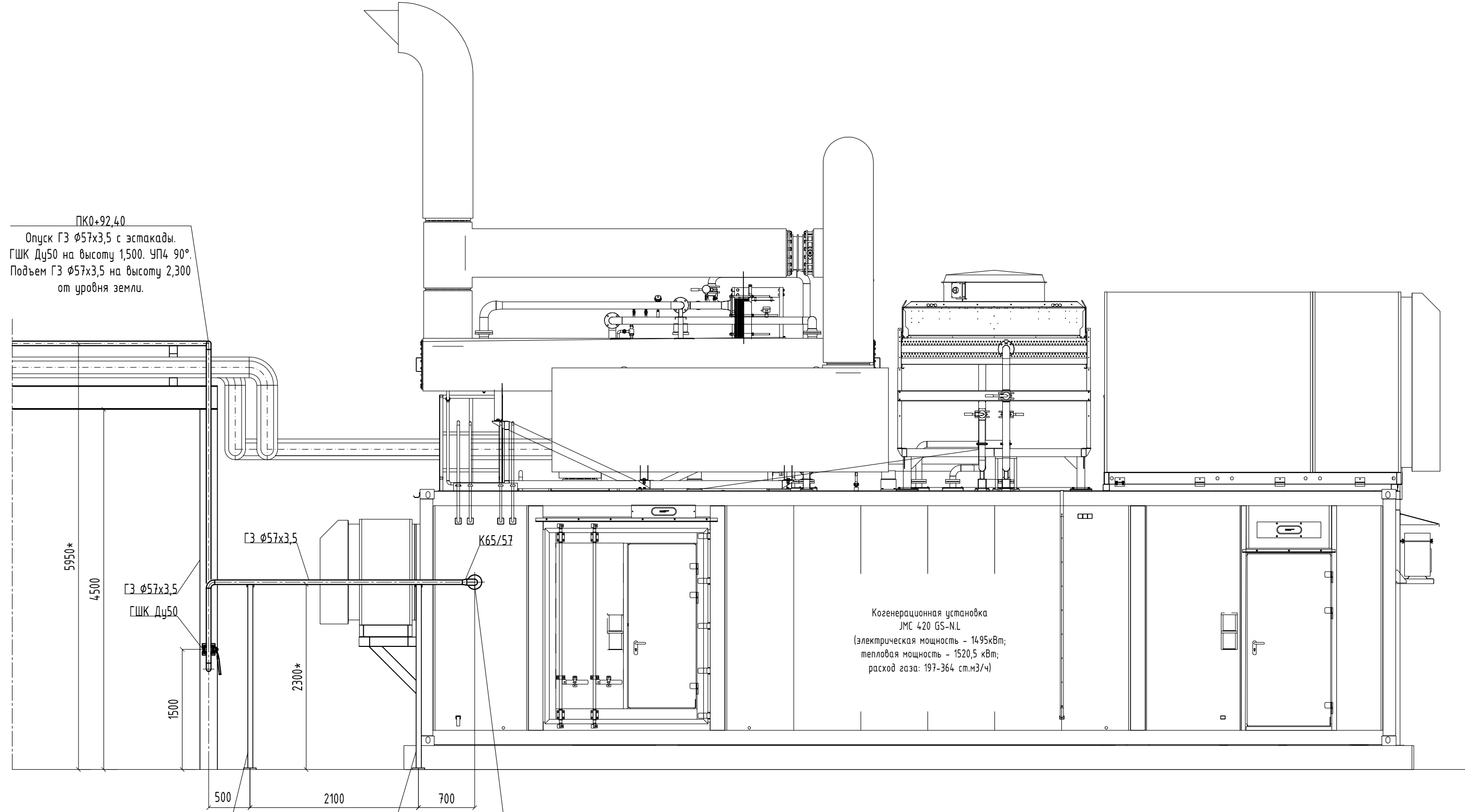
1. Опоры и эстакады показаны условно. Конструкция опор и эстакад разработана в разделе КМ.

						<b>0106-2014-ГСН</b>			
						Объект: Фармацевтический завод в составе: энергокорпус (установка дополнительного технологического оборудования) и энергоцентр (когенерационная установка)			
Изм.	Кол.у.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Система газоснабжения	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Меркурьева		<i>У.Г.</i>	12.21		Р	6	
Разраб.		Дауэнгауэр		<i>Дауэнгауэр</i>	12.21	Размещение газопровода на эстакаде и опорах (М1:50)	<b>ООО "Стрэйт груп"</b>		

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.



ПК0+92,40  
 Опуск ГЗ Ø57x3,5 с эстакады.  
 ГШК Ду50 на высоту 1,500. УП4 90°.  
 Подъем ГЗ Ø57x3,5 на высоту 2,300  
 от уровня земли.

Когенерационная установка  
 JMC 420 GS-N.L  
 (электрическая мощность - 1495кВт;  
 тепловая мощность - 1520,5 кВт;  
 расход газа: 197-364 см.м3/ч)

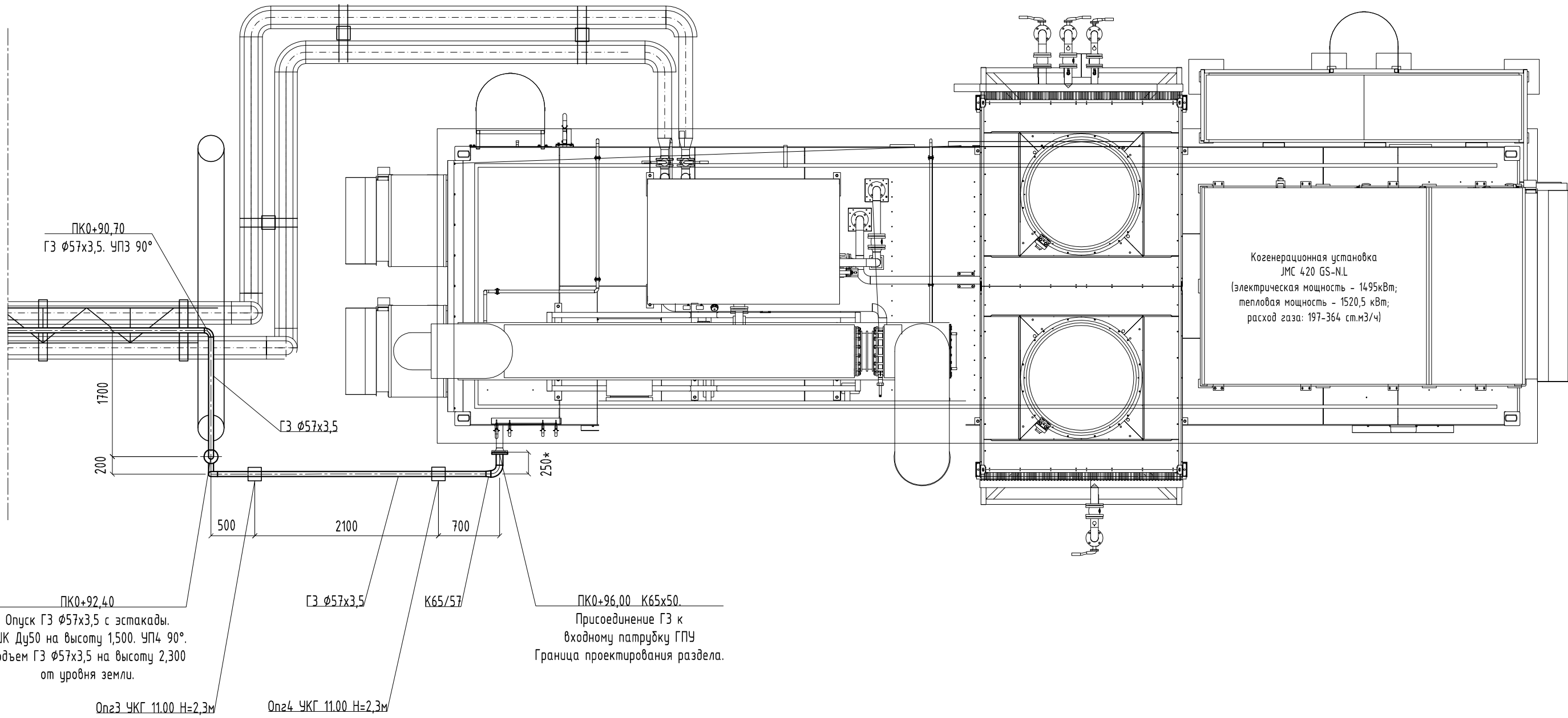
0п23 ЧКГ 11.00 Н=2,3м  
 0п24 ЧКГ 11.00 Н=2,3м  
 ПК0+96,00. К65x50.  
 Присоединение ГЗ к  
 входному патрубку ГПУ  
 Граница проектирования раздела.

Примечания:  
 1. Опоры и эстакады показаны условно. Конструкция опор и эстакад разработана в разделе КМ.

						<b>0106-2014-ГСН</b>			
						Объект: Фармацевтический завод в составе: энергокорпус (установка дополнительного технологического оборудования) и энергоцентр (когенерационная установка)			
Изм.	Кол.у.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Система газоснабжения	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Меркурьева		<i>Уг</i>	12.21		Р	7	
		Дауэнгауэр		<i>Дауэнгауэр</i>	12.21	Подключение ГЗ к ГПУ (М 1:50)	ООО "Стрэйт групп"		

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





Примечания:  
1. Опоры и эстакады показаны условно. Конструкция опор и эстакад разработана в разделе КМ.

						<b>0106-2014-ГСН</b>			
						Объект: Фармацевтический завод в составе: энергокорпус (установка дополнительного технологического оборудования) и энергоцентр (когенерационная установка)			
Изм.	Кол.у.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Система газоснабжения	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Меркурьева		<i>У. Меркурьева</i>	12.21		Р	8	
Разраб.		Дауэнгауэр		<i>Дауэнгауэр</i>	12.21	Подключение ГЗ к ГПУ. Вид сверху. (М 1:50)	<b>000 "Стрэйт групп"</b>		

Инв. и подл. / Подпись и дата / Взам. инв. и

Позиция	Наименование и техническая характеристика оборудования и материалов.	Тип, марка. Обозначение документа, и номер опросного листа	Код оборудования изделия, материала	Завод изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса единицы, кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Кран шаровой полнопроходной, Ду50; Ру1,6				шт.	1		
2	Труба стальная электросварная Ø159x4,0	Труба $\frac{159x4,0 \text{ ГОСТ } 10704-91}{\text{В-СтЗспн ГОСТ } 10705-80}$			м	13		
3	Труба стальная электросварная Ø89x3,5	Труба $\frac{89x3,5 \text{ ГОСТ } 10704-91}{\text{В-СтЗспн ГОСТ } 10705-80}$			м	67		
4	Труба стальная электросварная Ø57x3,5	Труба $\frac{57x3,5 \text{ ГОСТ } 10704-91}{\text{В-СтЗспн ГОСТ } 10705-80}$			м	25		
5	Опора газопровода УКГ 11.00-06 Н=5,0м	с. 5.905-18.05			шт.	2		
6	Опора газопровода УКГ 11.00 Н=2,3м	с. 5.905-18.05			шт.	2		
7	Грунтовка ГФ-021				кг.	6,0		
8	Эмаль ПФ-115 (желтая)				кг.	12,0		

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

Изм.	Кол.у.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
ГИП		Меркурьева		<i>Уг...</i>	12.21
Разраб.		Дауэнгауэр		<i>Дауэнгауэр</i>	12.21

<b>0106-2014-ГСН.С</b>		
Объект: Фармацевтический завод в составе: энергокорпус (установка дополнительного технологического оборудования) и энергоцентр (когенерационная установка)		
Система газоснабжения		Стадия <b>Р</b>
Спецификация оборудования и материалов		Лист <b>1</b>
000 "Стрэйт групп"		



Саморегулируемая организация  
Ассоциация проектировщиков  
«Содействия организациям проектной отрасли»  
ИНН 7701063065 ОГРН 1107799034287 СРО-П-166-30062011

Телефон:  
+7 (495) 902-74-82

Адрес:  
107078, г. Москва, ул. Мясницкая, д. 48, БЦ «Мясницкая Плаза»

Электронная почта:  
info@np-sopo.ru

Сайт:  
www.np-sopo.ru

## ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

14.09.2021

№Р-7704881171

### Саморегулируемая организация Ассоциация проектировщиков «Содействия организациям проектной отрасли» (СРО АП СОПО)

СРО, основанные на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации  
105082, г. Москва, Спартаковская пл., д. 14, стр. 1, www.np-sopo.ru, info@np-sopo.ru  
Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций  
СРО-П-166-30062011

выдана Общество с ограниченной ответственностью «Стрэйт групп»

Наименование	Сведения	
<b>1. Сведения о члене саморегулируемой организации:</b>		
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Общество с ограниченной ответственностью «Стрэйт групп» (ООО «Стрэйт групп»)	
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	7704881171	
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	5147746384594	
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	119034, г.Москва, ул.Льва Толстого, д.19/2	
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	---	
<b>2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:</b>		
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	1513	
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	23 ноября 2017 г.	
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	23 ноября 2017 г., №181	
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	23 ноября 2017 г.	
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	---	
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	---	
<b>3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:</b>		
3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, <b>подготовку проектной документации</b> , по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить):		
в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
23 ноября 2017 г.	---	---

3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, **подготовку проектной документации**, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (нужное выделить):

10

а) первый	Есть	стоимость работ по договору не превышает 25 000 000 рублей
б) второй	---	стоимость работ по договору не превышает 50 000 000 рублей
в) третий	---	стоимость работ по договору не превышает 300 000 000 рублей
г) четвертый	---	стоимость работ по договору составляет 300 000 000 рублей и более
д) пятый	---	---
е) простой	---	в случае если член саморегулируемой организации осуществляет только снос объекта капитального строительства, не связанный со строительством, реконструкцией объекта капитального строительства

3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, **подготовку проектной документации**, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (нужное выделить):

а) первый	---	предельный размер обязательств по договорам не превышает 25 000 000 рублей
б) второй	---	предельный размер обязательств по договорам не превышает 50 000 000 рублей
в) третий	---	предельный размер обязательств по договорам не превышает 300 000 000 рублей
г) четвертый	---	предельный размер обязательств по договорам составляет 300 000 000 рублей и более
д) пятый	---	---

**4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства::**

4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)	---
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ	---

Генеральный директор

М.П.



(подпись)

А.А. Ткачев

**Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору  
Территориальная аттестационная комиссия Центрального  
управления Ростехнадзора**

(наименование аттестационной комиссии)

**ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № 05-20-820**

04 августа 2020 г.

г. Тверь

Председатель:

Руководитель Центрального управления Ростехнадзора

Е.М. Тюменцев

Секретарь:

Заместитель начальника отдела

Д.С. Брежнева

Члены комиссии:

Государственный инспектор отдела государственного энергетического надзора по Тверской области

А.А. Сумарокова

Главный государственный инспектор отдела общего промышленного надзора по Тверской области

С.В. Жукова

Проведена проверка знаний руководителей и специалистов

**ООО МП “ИНТЕГРАЛ” (ИНН:6950033189)**

в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Области аттестации *			
				А	Б	Г	Д
1	Дауэнгауэр Антон Дмитриевич	Ведущий инженер проектировщик	Первичная		сдано 7.6. не сдано 8.26.		

Секретарь:

/Д.С. Брежнева/

\* - устанавливаются Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.





**Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору  
Территориальная аттестационная комиссия Уральского управления  
Ростехнадзора**

(наименование аттестационной комиссии)

**ПРОТОКОЛ № 54-19-4061**

25 июля 2019 г.

г. Екатеринбург

Председатель:

Заместитель руководителя Управления

Д. В. Дрок

Члены комиссии:

Государственный инспектор, межрегиональный отдел по надзору за оборудованием, работающими под давлением, и подъемными сооружениями

П. В. Цепелев

И.о. начальника отдела, межрегиональный отдел по надзору за объектами магистрального трубопроводного транспорта и газового надзора

А. Н. Химичев

Ведущий специалист-эксперт, межрегиональный отдел планирования, контрольно-организационной, аналитической и лицензионной деятельности, секретарь

С. Н. Елисеев

Проведена проверка знаний руководителей и специалистов

**ООО МП «Интеграл»**

в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результат проверки знаний			
				Области аттестации*			
				А	Б	Г	Д
1	Дауэнгауэр Антон Дмитриевич	Ведущий инженер проектировщик	Периодическая	-	сдано 3.9	-	-

Председатель:

/Д. В. Дрок/

Члены комиссии:

/П. В. Цепелев/

/А. Н. Химичев/

/С.Н. Елисеев/



М.П.

\*- устанавливаются Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору

**Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору  
Территориальная аттестационная комиссия Центрального  
управления Ростехнадзора**

(наименование аттестационной комиссии)

**ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № 05-20-644**

06 июля 2020 г.

г. Тверь

Председатель:

Заместитель руководителя Центрального управления Ростехнадзора

Ю.Н. Савчук

Секретарь:

Главный специалист-эксперт отдела предоставления государственных услуг, планирования и отчетности по Тверской области

А.В. Масленникова

Члены комиссии:

Государственный инспектор отдела государственного энергетического надзора по Тверской области

С.Н. Саломаткина

Главный государственный инспектор отдела общего промышленного надзора по Тверской области

С.В. Жукова

Проведена проверка знаний руководителей и специалистов

**ООО МП “ИНТЕГРАЛ” (ИНН:6950033189)**

в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Области аттестации *			
				А	Б	Г	Д
1	Голубев Егор Сергеевич	Главный инженер проекта	Первичная	не сдано 1.	не сдано 1.11. не сдано 1.14. не сдано 1.15. не сдано 1.17. сдано 7.6. не сдано 7.8. сдано 8.26.	не сдано 2.1.	

Секретарь:

/А.В. Масленникова/

\* - устанавливаются Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.



142209T0050607201310

Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору  
**Территориальная аттестационная комиссия Центрального  
управления Ростехнадзора**

(наименование аттестационной комиссии)

**ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № 05-20-811**

04 августа 2020 г.

г. Тверь

Председатель:

Руководитель Центрального управления Ростехнадзора

Е.М. Тюменцев

Секретарь:

Заместитель начальника отдела

Д.С. Брежнева

Члены комиссии:

Государственный инспектор отдела государственного энергетического надзора по Тверской области

А.А. Сумарокова

Главный государственный инспектор отдела общего промышленного надзора по Тверской области

С.В. Жукова

Проведена проверка знаний руководителей и специалистов

**ООО МП “ИНТЕГРАЛ” (ИНН:6950033189)**

в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Области аттестации *			
				А	Б	Г	Д
1	Голубев Егор Сергеевич	Главный инженер проекта	Первичная		сдано 7.8.	сдано 2.1.	

Секретарь:

/Д.С. Брежнева/

\* - устанавливаются Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.





**Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору  
Территориальная аттестационная комиссия Уральского управления  
Ростехнадзора**

(наименование аттестационной комиссии)

**ПРОТОКОЛ № 54-19-4060**

25 июля 2019 г.

г. Екатеринбург

Председатель:

Заместитель руководителя Управления

Д. В. Дрок

Члены комиссии:

Государственный инспектор, межрегиональный отдел по надзору за оборудованием, работающими под давлением, и подъемными сооружениями

П. В. Цепелев

И.о. начальника отдела, межрегиональный отдел по надзору за объектами магистрального трубопроводного транспорта и газового надзора

А. Н. Химичев

Ведущий специалист-эксперт, межрегиональный отдел планирования, контрольно-организационной, аналитической и лицензионной деятельности, секретарь

С. Н. Елисеев

Проведена проверка знаний руководителей и специалистов

**ООО МП «Интеграл»**

в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результат проверки знаний			
				Области аттестации*			
				А	Б	Г	Д
1	Голубев Егор Сергеевич	Ведущий инженер проектировщик	Периодическая	-	сдано 3.9	-	-

Председатель:

/Д. В. Дрок/

Члены комиссии:

/П. В. Цепелев/

/А. Н. Химичев/

/С.Н. Елисеев/

М.П.

\*- устанавливаются Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору

**Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору  
Территориальная аттестационная комиссия Центрального  
управления Ростехнадзора**

(наименование аттестационной комиссии)

**ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № 05-20-1385**

21 октября 2020 г.

г. Тверь

Председатель:

И.о. заместителя руководителя

А.В. Филатов

Секретарь:

Ведущий специалист-эксперт отдела предоставления государственных услуг, планирования и отчетности по Тверской области

А.Н. Лазырева

Члены комиссии:

Государственный инспектор отдела общего промышленного надзора по Тверской области

С.Н. Афанасьев

Государственный инспектор отдела государственного энергетического надзора по Тверской области

А.А. Сумарокова

Проведена проверка знаний руководителей и специалистов

**ООО МП “ИНТЕГРАЛ” (ИНН:6950033189)**

в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Области аттестации *			
				А	Б	Г	Д
1	Голубев Егор Сергеевич	Главный инженер проекта	Первичная		сдано 1.28.		

Секретарь:



/А.Н. Лазырева/

\* - устанавливаются Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.



**Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору  
Территориальная аттестационная комиссия Центрального  
управления Ростехнадзора**

(наименование аттестационной комиссии)

**ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № 05-20-1134**

08 сентября 2020 г.

г. Тверь

Председатель:

И.о. заместителя руководителя

А.В. Филатов

Секретарь:

Ведущий специалист-эксперт отдела предоставления государственных услуг, планирования и отчетности по Тверской области

А.Н. Лазырева

Члены комиссии:

Государственный инспектор отдела общего промышленного надзора по Тверской области

С.Н. Афанасьев

Государственный инспектор отдела государственного энергетического надзора по Тверской области

А.А. Сумарокова

Проведена проверка знаний руководителей и специалистов

**ООО МП “ИНТЕГРАЛ” (ИНН:6950033189)**

в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Области аттестации *			
				А	Б	Г	Д
1	Голубев Егор Сергеевич	Главный инженер проекта	Первичная		сдано 1.11. сдано 1.14. сдано 1.15. сдано 1.17.		

Секретарь:



/А.Н. Лазырева/

\* - устанавливаются Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

242627T0050809201037