

ЗАКАЗЧИК:
Главный инженер ООО «РПРЗ»
_____ С.В. Гуляев
« _____ » _____ 2024г.

ПОДРЯДЧИК:

« _____ » _____ 2024г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № 50/150

на разработку проектной документации по реконструкции надземного газопровода среднего давления инв. 95000186 в арендуемом помещении литер «ЖЛ», инв. 490, по адресу: г. Ростов-на-Дону, ул. Менжинского, 2/1/13.

ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ И ТРЕБОВАНИЯ	
1. Основание для проектирования	Приобретение нового технологического оборудования Бизнес-проект 23.03.07
2. Заказчик	ООО «РПРЗ»
3. Местоположение объекта	Ростовская область, 344029, г. Ростов-на-Дону, ул. Менжинского, 2/1/13.
4. Исходные данные	- техническое условия №4/303 от 07.05.2024 (приложение 1 к ТЗ); - планировка помещений (приложение 2 к ТЗ); - монтажные данные оборудования (приложение 3 к ТЗ).
5. Описание объекта	Потребитель: поточная дробеметная линия TL- H2106 Основные технические характеристики потребителя 1. Горелка сушильной камеры модель..... TBG 35 P; расход газа..... 30 нм3/ч; давление газа..... 360 мбар; 2. Горелка камеры подогрева (№1) модель..... BTG 11; расход газа..... 20 нм3/ч; давление газа..... 12 мбар; 3. Горелка камеры подогрева (№2) модель..... BTG 11; расход газа..... 20 нм3/ч; давление газа..... 12 мбар;

6. Вид экспертизы проектной документации	Выполнить негосударственную экспертизу проектной документации
7. Форма отчета.	Передать заказчику рабочую документацию в 3 экземплярах, а так же на электронном носителе в формате PDF, DWG.
8. Дополнительные условия к проектированию.	<ol style="list-style-type: none">1. Рабочая документация должна быть разработана в соответствии с действующими правилами и нормами проектирования РФ.2. Материалы и оборудование должны соответствовать пожарным нормам, требованиям СанПиН и разрешенные к применению Минздравом РФ, иметь паспорта и сертификаты качества.3. Применять технические решения минимизирующие объемы монтажных работ и используемых материалов.

Главный энергетик



Д.С. Мосиенко

РОСТСЕЛЬМАШ ЭНЕРГО

Управление

ООО "Ростсельмашэнерго"
DirRSE@oaorsm.ru

344029, г. Ростов-на-Дону,
ул. Менжинского, 2С

Т 8 863 250-31-02

Главному энергетiku
ООО «РПРЗ»
Мосиенко Д.С.

07.05.2024 № 4/303
На № 50/85 от 06.05.2024 г.

ТУ на подключение к газовым сетям

Технические условия

на присоединение к газовым сетям ООО «Ростсельмашэнерго»

Абонент: ООО «РПРЗ», склад металла, литер ЖЛ, инв. 490

Транзитная организация: ООО «Ростсельмашэнерго»

1. Величина максимального часового расхода газа: 94 м³/ч
2. Давление газа в точке подключения: 0,5 бар.
3. Точка подключения: стальной газопровод ООО «Ростсельмашэнерго» Ду50, (схема трубопроводов природного газа с указанием точки подключения).
4. Величина максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования:

№ п/п	Наименование газоиспользующего оборудования	Макс. часовый расход газа ед. оборудования, м ³ /ч	Кол-во оборудования, шт.	Суммарный максимальный часовый расход газа, м ³ /ч
1	Линия по дробеметной очистке и консервации металлопроката RRB 16/5	24	1	24
2	Предварительная камера подогрева	20	2	40
3	Камера сушки	30	1	30

5. Условия, обеспечивающие надежность газоснабжения абонента:
 - 5.1 Проектная документация на сеть газопотребления должна быть разработана в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативно-технической документацией и должна пройти экспертизу с получением положительного заключения в установленном порядке.
 - 5.2 Обеспечить подключаемый объект прибором учета газа, который соответствуют обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации о техническом регулировании. Выполнить расчет пропускной способности существующего узла учета и при необходимости разработать проект узла учета природного газа на основании отдельно запрошенных технических условий. Предоставить схему сети газопотребления с указанием диаметров и протяженности существующих и проектируемых трубопроводов, материала труб, мест установки, типов и диаметров запорной, предохранительной, регулирующей арматуры, приборов КИПиА, а также каждой единицы газопотребляющего оборудования.
 - 5.3 Выполнить расчет пропускной способности подающего трубопровода Ду50. В случае необходимости увеличения диаметра подающего трубопровода разработать проект его реконструкции.
 - 5.4 Строительно-монтажные и пусконаладочные работы на сети газораспределения должны быть выполнены организациями, допущенными к выполнению соответствующих видов работ в установленном порядке, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и нормативными документами.
 - 5.5 Материалы и оборудование должны иметь паспорта, сертификаты и иную

- разрешительную документацию в соответствии с нормативными документами.
- 5.6 Согласовать проект со специалистами ООО «Ростсельмашэнерго».
 - 5.7 При согласовании проекта 1 экз. передать ООО «Ростсельмашэнерго».
 - 5.8 Выполнить работы согласно проекту.
 6. Строительство и монтаж вести под техническим контролем представителя ООО «Ростсельмашэнерго» по согласованному проекту.
 7. Границу ответственности между транзитной организацией и абонентом оформить актом балансовой и эксплуатационной принадлежности сторон.
 8. Срок действия ТУ – 2 года.
 9. Ранее выданные ТУ №4/286 от 26.04.2024 г. аннулированы.

Приложение:

1. Схема сети газоснабжения ООО «РПРЗ» с указанием точки подключения.

**Первый заместитель
генерального директора -
исполнительный директор**

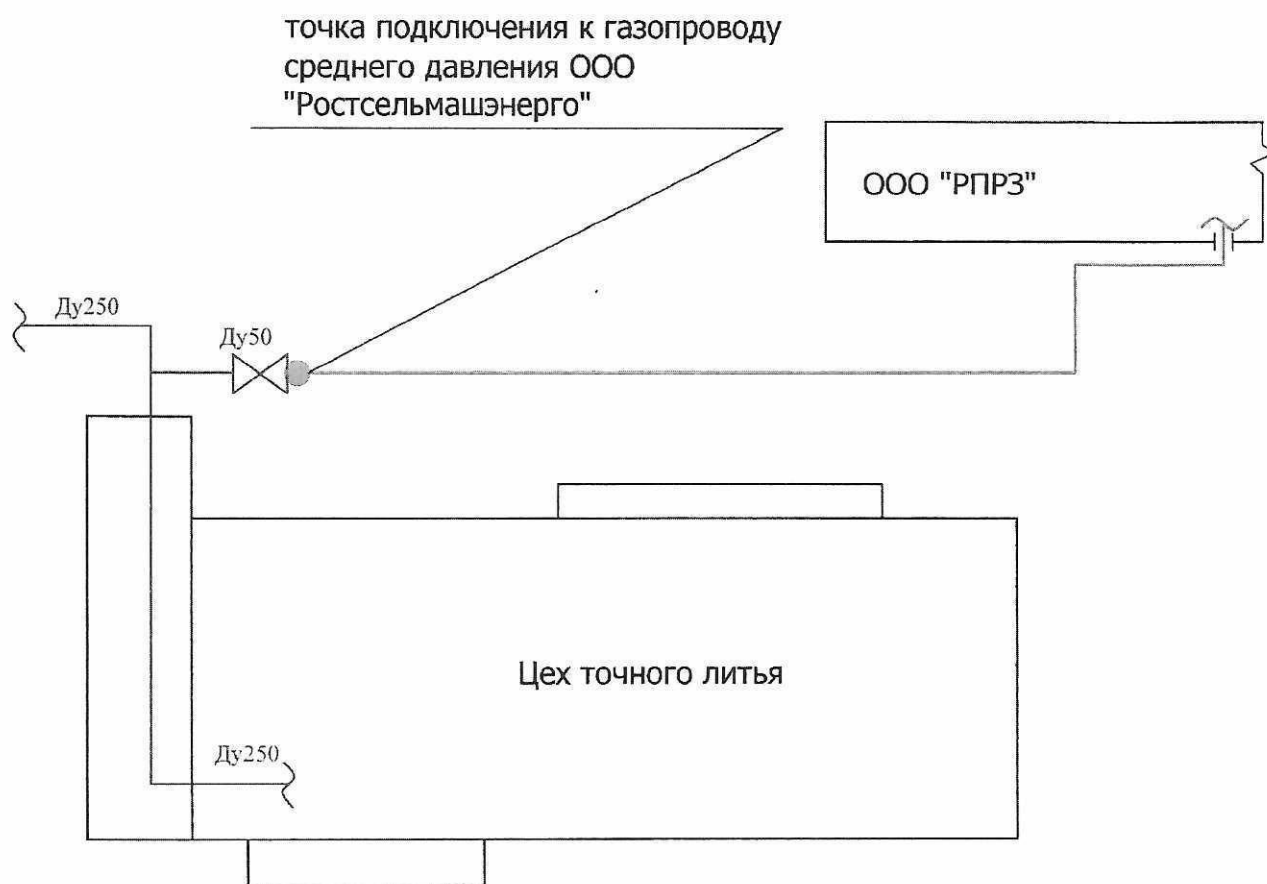
Исполнитель:
Федорова Ю.Е.
8-905-429-84-10



М.Н. Рудик

СХЕМА
трубопроводов природного газа
с точкой подключения ООО "РПРЗ"

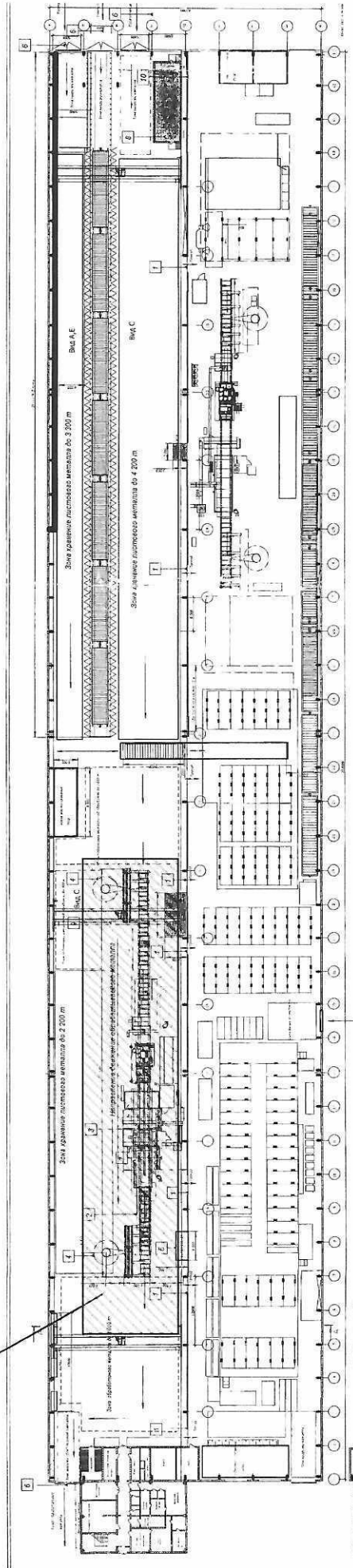
Приложение №1
к ТУ 4/303
от 07.05.2024



Условные
обозначения:

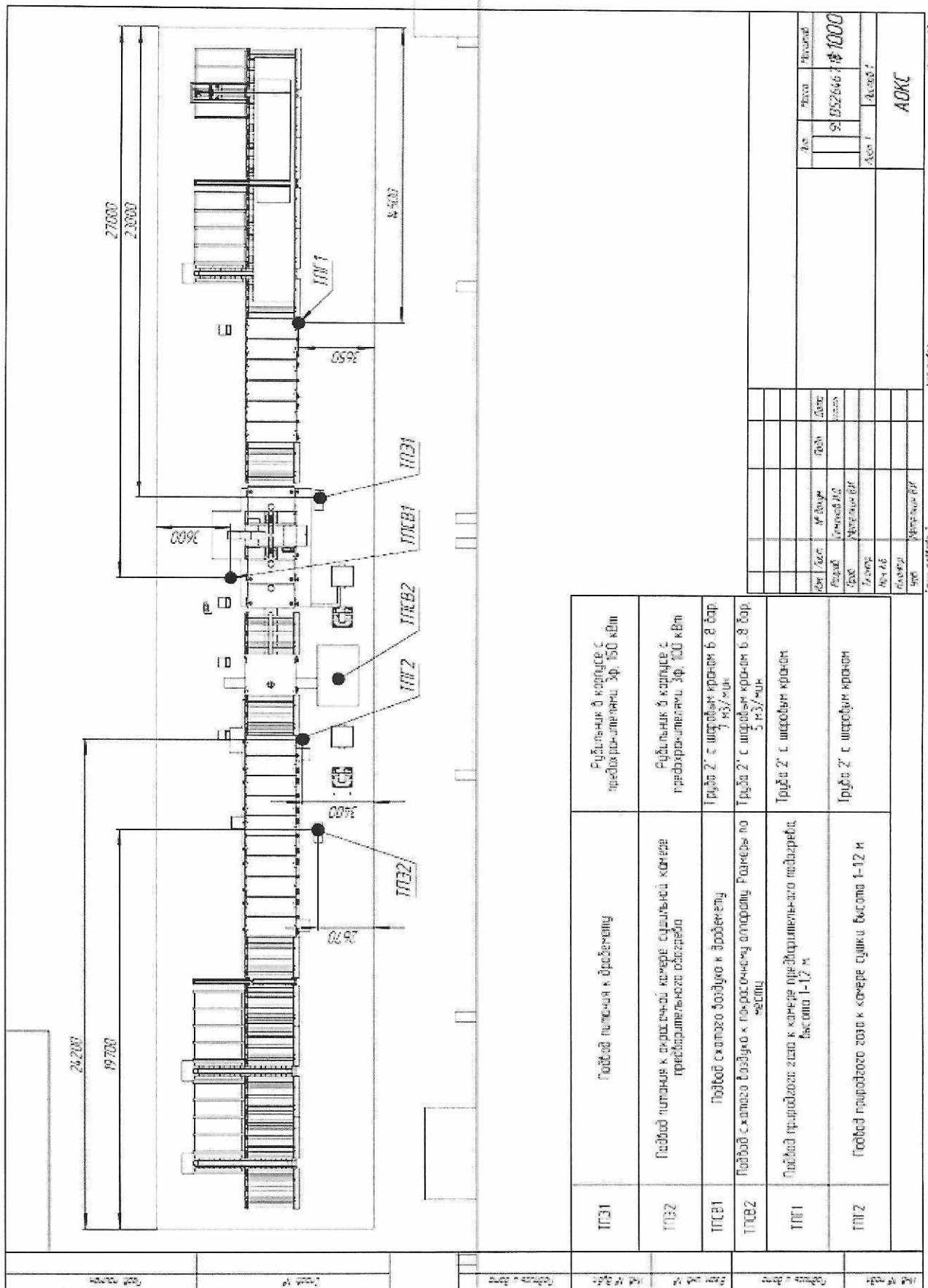
- Ду200 — Газопровод среднего давления ООО "РСМЭ"
- Ду150 — Газопровод ООО "РПРЗ"
- Проектируемая точка подключения

Главный теплотехник
Ю.Е. Федорова



Объект
проектирования

Приложение №3
к техническому заданию №50/150



ТПБ1	Подбой питания к агрегату	Рубильник в корпусе с предохранителем Зр. 150 кВт
ТПБ2	Подбой питания к основной камере сушильной камеры предварительного обогрева	Рубильник в корпусе с предохранителем Зр. 100 кВт
ТПБ3	Подбой сжатого воздуха к агрегату	Труба 2" с шаровым краном в 8 бар 7 м/3/ч/шт
ТПБ4	Подбой сжатого воздуха к пористочному аппарату. Размеры по чертежу	Труба 2" с шаровым краном в 8 бар 5 м/3/ч/шт
ТПБ5	Подбой приборами: газо к камере предварительного обогрева. Высота 1-1,2 м	Труба 2" с шаровым краном
ТПБ6	Подбой природного газа к камере сушки. Высота 1-1,2 м	Труба 2" с шаровым краном

№	Имя	Подпись	Дата
1	И.И.И.		15.05.2016
2	И.И.И.		15.05.2016
3	И.И.И.		15.05.2016
4	И.И.И.		15.05.2016
5	И.И.И.		15.05.2016
6	И.И.И.		15.05.2016
7	И.И.И.		15.05.2016
8	И.И.И.		15.05.2016
9	И.И.И.		15.05.2016
10	И.И.И.		15.05.2016
11	И.И.И.		15.05.2016
12	И.И.И.		15.05.2016
13	И.И.И.		15.05.2016
14	И.И.И.		15.05.2016
15	И.И.И.		15.05.2016
16	И.И.И.		15.05.2016
17	И.И.И.		15.05.2016
18	И.И.И.		15.05.2016
19	И.И.И.		15.05.2016
20	И.И.И.		15.05.2016
21	И.И.И.		15.05.2016
22	И.И.И.		15.05.2016
23	И.И.И.		15.05.2016
24	И.И.И.		15.05.2016
25	И.И.И.		15.05.2016
26	И.И.И.		15.05.2016
27	И.И.И.		15.05.2016
28	И.И.И.		15.05.2016
29	И.И.И.		15.05.2016
30	И.И.И.		15.05.2016
31	И.И.И.		15.05.2016
32	И.И.И.		15.05.2016
33	И.И.И.		15.05.2016
34	И.И.И.		15.05.2016
35	И.И.И.		15.05.2016
36	И.И.И.		15.05.2016
37	И.И.И.		15.05.2016
38	И.И.И.		15.05.2016
39	И.И.И.		15.05.2016
40	И.И.И.		15.05.2016
41	И.И.И.		15.05.2016
42	И.И.И.		15.05.2016
43	И.И.И.		15.05.2016
44	И.И.И.		15.05.2016
45	И.И.И.		15.05.2016
46	И.И.И.		15.05.2016
47	И.И.И.		15.05.2016
48	И.И.И.		15.05.2016
49	И.И.И.		15.05.2016
50	И.И.И.		15.05.2016
51	И.И.И.		15.05.2016
52	И.И.И.		15.05.2016
53	И.И.И.		15.05.2016
54	И.И.И.		15.05.2016
55	И.И.И.		15.05.2016
56	И.И.И.		15.05.2016
57	И.И.И.		15.05.2016
58	И.И.И.		15.05.2016
59	И.И.И.		15.05.2016
60	И.И.И.		15.05.2016
61	И.И.И.		15.05.2016
62	И.И.И.		15.05.2016
63	И.И.И.		15.05.2016
64	И.И.И.		15.05.2016
65	И.И.И.		15.05.2016
66	И.И.И.		15.05.2016
67	И.И.И.		15.05.2016
68	И.И.И.		15.05.2016
69	И.И.И.		15.05.2016
70	И.И.И.		15.05.2016
71	И.И.И.		15.05.2016
72	И.И.И.		15.05.2016
73	И.И.И.		15.05.2016
74	И.И.И.		15.05.2016
75	И.И.И.		15.05.2016
76	И.И.И.		15.05.2016
77	И.И.И.		15.05.2016
78	И.И.И.		15.05.2016
79	И.И.И.		15.05.2016
80	И.И.И.		15.05.2016
81	И.И.И.		15.05.2016
82	И.И.И.		15.05.2016
83	И.И.И.		15.05.2016
84	И.И.И.		15.05.2016
85	И.И.И.		15.05.2016
86	И.И.И.		15.05.2016
87	И.И.И.		15.05.2016
88	И.И.И.		15.05.2016
89	И.И.И.		15.05.2016
90	И.И.И.		15.05.2016
91	И.И.И.		15.05.2016
92	И.И.И.		15.05.2016
93	И.И.И.		15.05.2016
94	И.И.И.		15.05.2016
95	И.И.И.		15.05.2016
96	И.И.И.		15.05.2016
97	И.И.И.		15.05.2016
98	И.И.И.		15.05.2016
99	И.И.И.		15.05.2016
100	И.И.И.		15.05.2016

АОКС