

Общество с ограниченной ответственностью АКБ  
"Промышленно-гражданское проектирование"

Выписка из реестра членов саморегулируемой организации  
№1818-01 от 26 сентября 2017 г.

**Многоквартирный жилой дом №2 со встроенными  
помещениями общественного назначения и  
подземным паркингом**

Владимирская обл., МО г. Владимир (городской округ),  
г. Владимир, ул. Добросельская, в районе дома №180, на  
земельном участке с кадастровым номером 33:22:032183:1

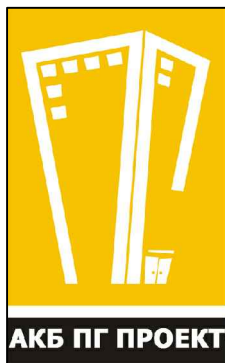
**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

Раздел 5 "Сведения об инженерном оборудовании, о сетях  
инженерно-технического обеспечения, перечень  
инженерно-технических мероприятий, содержание технологических  
решений "

Подраздел 6.1 "Система газоснабжения. Наружное газоснабжение.  
Внутреннее газоснабжение"

21-21-ИОС 5.6.1

г. Владимир 2021 г.



Общество с ограниченной ответственностью АКБ  
"Промышленно-гражданское проектирование"

Выписка из реестра членов саморегулируемой организации  
№1818-01 от 26 сентября 2017 г.

Заказчик: ООО СЗ "Прайд Логистика"

Многоквартирный жилой дом №2 со встроенными  
помещениями общественного назначения и  
подземным паркингом

Владимирская обл., МО г. Владимир (городской округ),  
г. Владимир, ул. Добросельская, в районе дома №180, на  
земельном участке с кадастровым номером 33:22:032183:1

### ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 5 "Сведения об инженерном оборудовании, о сетях  
инженерно-технического обеспечения, перечень  
инженерно-технических мероприятий, содержание технологических  
решений "

Подраздел 6.1 "Система газоснабжения. Наружное газоснабжение.  
Внутреннее газоснабжение"

21-21-ИОС 5.6.1

Директор \_\_\_\_\_

/Пичугин П.В./

ГИП \_\_\_\_\_

/Ширшиков А.Н./



г. Владимир 2021 г.

Состав проектной документации

№ тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	21-21-ПЗ	Раздел 1. Пояснительная записка.	
2	21-21-ПЗУ	Раздел 2. Схема планировочной организации земельного участка.	
3	21-21-АР	Раздел 3. Архитектурные решения	
4	21-21-КР	Раздел 4. Конструктивные и объемно-планировочные решения.	
		Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений.	
5	21-21-ИОС5.1	Раздел 5. Подраздел 1. Система электроснабжения.	
6	21-21-ИОС 5.2,3	Раздел 5. Подраздел 2. Система водоснабжения. Подраздел 3. Система водоотведения.	
7	21-21-ИОС 5.4	Раздел 5. Подраздел 4. Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети.	
8	21-21-ИОС 5.5	Раздел 5. Подраздел 5.5.1. Автоматическая пожарная сигнализация Раздел 5. Подраздел 5.5.2. Сети связи	
9	21-21-ИОС5.6	Раздел 5. Подраздел 5.6.1. Система газоснабжения. Наружное газоснабжение. Внутреннее газоснабжение. Подраздел 5.6.2. Система газоснабжения. Тепломеханические решения крышной котельной. Подраздел 5.6.3. Система газоснабжения. Отопление и вентиляция крышной котельной. Подраздел 5.6.4. Система газоснабжения. Система электроснабжения крышной котельной.	
10	21-21-ИОС5.7	Раздел 5. Подраздел 7. Технологические решения	

						21-21-СП		
Изм.	Кол-во	Лист	№ док.	Подпись	Дата			
Н.Контроль		Пичугин П.В.				Стадия	Лист	Листов
						П	1	2
ГИП		Ширшиков А.Н.				ООО АКБ «ПГ-проект»		
Проверил		Ширшиков А.Н.						
						Состав проектной документации		

11	21-21-ПОС	Раздел 6. Проект организации строительства.	
12	21-21-ООС	Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды.	
13	21-21-ПБ	Раздел 9. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности.	
14	21-21-ОДИ	Раздел 10. Мероприятия по обеспечению доступа инвалидов.	
15	21-21-ЭЭ	Раздел 10.1. Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов.	
16	21-21-ТБЭ	Раздел 12.1. Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства.	
17	21-21-НПКР	Раздел 12.2. Сведения о нормативной периодичности выполнения работ по капитальному ремонту многоквартирного дома, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации такого дома, об объеме и о составе указанных работ.	

						21-21-СП	Лист
Изм.	Кол-во	Лист	№ док.	Подпись	Дата		2



## ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ

Технические решения, принятые в рабочих чертежах, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных рабочими чертежами мероприятий.

Проектная документация разработана на основании технических условий на присоединение к газораспределительной сети, выданных ОАО "Газпром газораспределение Владимир" и в соответствии с СНиП 42-01-2002 (актуализированная редакция СП 62.13330.2011); СП 42-101-2003; СП 42-102-2004, СП 42-103-2004.

Предусмотренные в проекте материалы и газовое оборудование сертифицированы и имеют разрешение Ростехнадзора России на применение.

Газоснабжение осуществляется природным газом с точкой подключения от существующего газопровода низкого давления ( $P=0,002$  МПа) с  $Q=8000$  ккал/м<sup>3</sup> согласно ТУ.

Прокладка газопровода принята подземная на глубине не менее 1,2 до верха трубы.

Газопровод выполнить из полиэтиленовых труб по ГОСТ Р50838-2009 (отрезки) и стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 гр.В ст.3сп3 ГОСТ 380-94.

На выходе стального газопровода из земли устанавливаются шаровые краны и изолирующие соединения, а сам газопровод прокладывается в футляре. Шаровый кран на фасадном газопроводе следует размещать на расстоянии (в радиусе) от дверных и открывающихся оконных проемов не менее 0,5 м.

Обозначение трассы подземного газопровода предусмотрено путём установки табличек указателей на постоянных ориентирах.

Подземный газопровод укладывается в траншею на подсыпку  $S=100$  мм, представленной крупнозернистым песком, и засыпается им же на высоту не менее 200 мм. и до верха траншеи при прокладке под автодорогой, в месте соединения «полиэтилен-сталь», в местах прокладки подземного стального газопровода и устройства стального защитного футляра.

Проектом предусматривается запас полиэтиленовых труб на укладку змейкой и на вырезку катушек на входной контроль материала труб, пробных и контрольных стыков в размере 2 % от общей протяжённости газопровода.

Для предохранения газопровода из полиэтиленовых труб предусмотрена прокладка над ним на расстоянии 0,2 м от верха трубы полиэтиленовой сигнальной ленты шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Огнеопасно-Газ». При пересечении газопроводом подземных инженерных коммуникаций сигнальная лента укладывается дважды на 2 м. в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Соединения полиэтиленовых труб со стальными предусмотрены неразъёмными.

						21-21-ИОС5.6.1-ПЗ	Лист
							2
Изм.	Кол.	Лист	№ Док.	Подпись	Дата		

Соединения полиэтиленовых труб между собой выполнить муфтами с закладными электронагревателями.

Соединяемые трубы должны иметь одинаковый диаметр и материал изготовления. Углы поворота полиэтиленового газопровода выполнить методом упругого изгиба с радиусом не менее 25 диаметров трубы. Сварку полиэтиленовых труб производить при температуре окружающего воздуха от -15 до +40 град. Сварка труб при более низких температурах должна производиться в специальных помещениях (вагончиках, палатках и т.д.).

Для соединения стальных труб применять электродугую и газовую сварку. Типы, конструктивные элементы и размеры сварных соединений стальных газопроводов должны соответствовать ГОСТ 16037-80.

После монтажа и испытаний стальной надземный газопровод покрасить эмалью ХВ 125 по ГОСТ 10144-89\* в два слоя по двум слоям грунтовки ХС 010 ТУ 6-21-8-89. Изоляция подземного стального газопровода битумно-полимерная "весьма усиленного типа". Участок стального газопровода на выходе из земли и стальные футляры заизолировать полимерными липкими лентами ПВХ-БК ТУ 102-166-82.

Перед началом строительно-монтажных работ проект согласовать со всеми владельцами земельных участков и инженерных коммуникаций. При обнаружении на месте работ коммуникаций, не указанных в проекте, все работы приостановить и вызвать представителей организации, обслуживающих данные коммуникации.

Действующие наружные газопроводы должны подвергаться периодическим обходам, приборному техническому обследованию, диагностике технического состояния, а так же текущем и капитальным ремонтам.

После монтажа газопровод прудуть и подвергнуть испытанию на герметичность.

Испытание газопровода на герметичность производить:

- надземный стальной газопровод низкого давления - давлением 0,3 МПа в течении 1 часа;
- подземный стальной газопровод низкого давления - давлением 0,6 МПа в течении 24 часов;
- подземный полиэтиленовый газопровод низкого давления - давлением 0,3 МПа в течении 24 часов;

Для газопровода устанавливается охранная зона в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2-х метров с каждой стороны газопровода.

Расчетный срок эксплуатации элементом газораспределительной сети:

- подземный полиэтиленовый газопровод - 50 лет.;
- подземный стальной газопровод - 40 лет.;
- надземный стальной газопровод - 20 лет.

						21-21-ИОС5.6.1-ПЗ	Лист
							3
Изм.	Кол.	Лист	№ Док.	Подпись	Дата		

В крышной котельной устанавливаются три водогрейных котла Elco TRIGON XL-570 максимальной полезной тепловой мощностью по 540,2 кВт каждый.

Газоснабжение котельной осуществляется природным газом низкого давления 0,002 МПа от проектируемого наружного газопровода.

Максимальный часовой расход газа (по установленной мощности котельного оборудования) составляет 151,5 м<sup>3</sup>/ч.

На каждом котле устанавливается автоматика безопасности и регулирования.

На вводе газопровода в котельную устанавливается электромагнитный клапан-отсекатель.

Герметичность запорной арматуры соответствует классу "А".

Коммерческий учёт расхода природного газа осуществляется измерительным комплексом СГ-ТК-Р2-0,2-250/1,6 на базе счетчика RVG G160 с диапазоном измерений 1:50 (максимальная пропускная способность 250 м<sup>3</sup>/ч, минимальная – 5,0 м<sup>3</sup>/ч), оснащенный корректором ТС-220 комплектно с преобразователем перепада давления для измерения перепада давления на счетчике газа. Перед измерительным комплексом устанавливается газовый фильтр.

Газопровод выполнить из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 , изготовленных по группе "В" ГОСТ 10705-80\* из стали 3 ГОСТ 1050-88\* и водогазопроводных труб по ГОСТ 3262-75\*.

Для сварки применить электроды Э-42 по ГОСТ 9467-75\*. Сварные швы выполнять по ГОСТ 16037-80\*.

После монтажа и испытаний газопроводы покрасить масляной краской жёлтого цвета за два раза - внутренняя прокладка. При наружной прокладке газопровод следует покрасить двумя слоями эмали ХВ 125 ГОСТ 10144-89\* по двум слоям грунтовки ХС 010 ТУ 6-21-8-89.

Для изоляции надземного газопровода от опор проектом предусматриваются диэлектрические прокладки из паронита по ГОСТ 481-88\*.

Продувочную свечу вывести за пределы здания выше карниза не менее, чем на 1 метр.

Расчёт газопроводов выполнен по СП 42-101-2003. Крепления газопровода по серии 5.905-18.05.

Газопровод через стену котельной проложить в футляре по серии 5.905-25.05.

Отвод продуктов сгорания производится в проектируемые дымовые трубы.

Установку оборудования производить строго по паспорту и инструкции по монтажу и эксплуатации, предоставленных заводом-изготовителем.

Испытание газопровода на герметичность с рабочим давлением до 0,005 МПа производить давлением 0,01 МПа в течении 1 часа.

						21-21-ИОС5.6.1-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№ Док.	Подпись	Дата		4



**ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ**

						21-21-ИОС5.6.1-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№ Док.	Подпись	Дата		5



### Ведомость объёмов строительно-монтажных работ

Лист	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	Профбжка газопровода - набивный стальной газопровод низкого давления - набивный стальной газопровод низкого давления - набивный полипропиленовый газопровод низкого давления	мл	10 3,0 24,5	в том числе цокольные вводы
2	Испытание газопровода на герметичность - набивный стальной газопровод низкого давления - набивный стальной газопровод низкого давления - набивный полипропиленовый газопровод низкого давления	мл	10 3,0 24,5	в том числе цокольные вводы
3	Окраска газопроводов эмалью в два слоя по обрн слоем грунтовок	м <sup>2</sup>	0,3	
4	Проверка стыков физическим методом контроля - набивный стальной газопровод низкого давления - набивный стальной газопровод низкого давления - набивный полипропиленовый газопровод низкого давления	шт. шт. шт.	1 - 1	5%-й контроль стыков но не менее 1 стыка цокольные вводы забойского изготовления высокая степень обломкоопасности
5	Изоляция 2/0а и стальных футляров латексом ленточн	м <sup>2</sup>	15	
6	Устройство песчаного подсыпки под газопровод и обральной засылки	м <sup>3</sup>	6,0	
7	Вскрытие и восстановление асфальтобетонного покрытия	м <sup>2</sup>	-	

### Ведомость рабочих чертежей основного комплекта

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные (начал)	
2	Общие данные (окончание)	
3	План газопровода 1500.	
4	Узел установки контрольной трубки под кофер	
5	Присоединения контрольной трубки к полипропиленовому футляру ф225 мм.	

### Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	Примечание
серия 5.905-18.05	Узлы и детали крепления газопроводов.	
серия 5.905-25.05	Оборудования, узлы и детали наружных и внутренних газопроводов	
МТИП-01-99	Узлы и детали электрозащиты подземных инженерных сетей от коррозии	

№ д. № подл.	Листы в сборе	Всего листов №

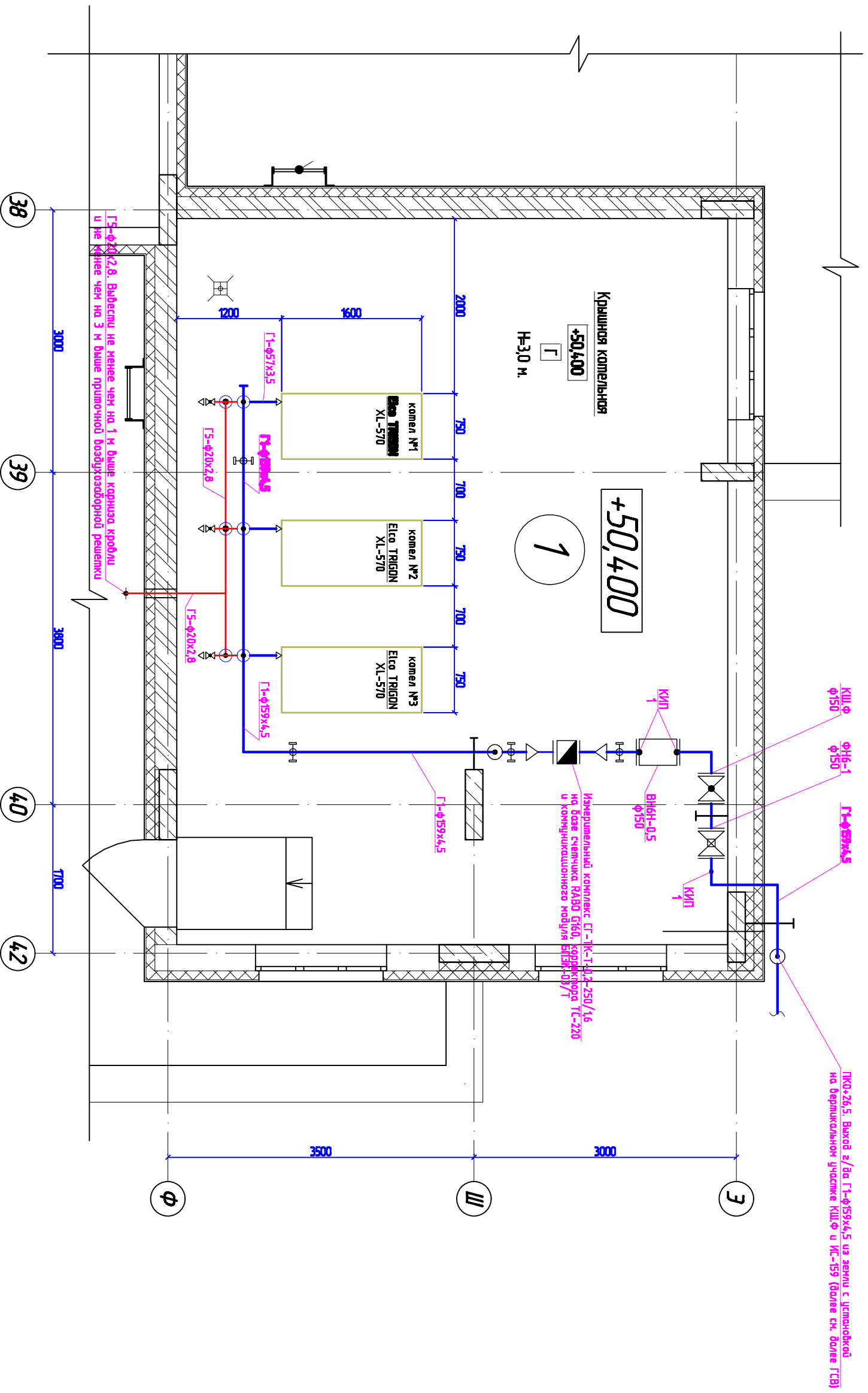
Имя	Кол-во	Листы	Итого	Подпись	Дата	21-21-ИЭС 56.1 Владимирская обл., МУ г. Владимир (городской округ) г. Владимир, ул. Доброжелательская, в районе дома №180, на земельном участке с кадастровым номером 33-22-032183-1
ТМЛ		Ширшукоб				
Исполн.		Аверьянов				
Разработ.		Кульдюшов				
Многоквартирный жилой дом №2 со встроенными подземными общестроительного назначения и подземным паркингом						Сведения Лист 2
Общие данные (окончание)						000 АКБ "ПТ-проект" г.Владимир







Инд. № подл.	Подп. и дата	Всехов инд. №



• - размеры для стропок, учитывать при монтаже

21-21-ИДС 5.6.1		Владимирская обл., МО 2. Владимир (городской округ) 2. Владимир, ул. Добросельская, в районе дома №180, на земельном участке с кадастровым номером 33:22:032183:1	
Монтажный комплекс	Лица	Лица	Лица
Монтаж	Лица	Лица	Лица
Разреш.	Кульдюшов	Аверьянов	Ширшиков
Разреш.	Кульдюшов	Аверьянов	Ширшиков
Фразменит ПЛАН		Многоквартирный жилой дом №2 со встроенными помещениями общественного назначения и подземным паркингом	
НА ОТМ. +50,4,00		Состав	
		Лица	Лица
		6	6
ООО АКБ "ГТ-проект"		2. Владимир	

