



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ИЗАМУС»**

Свидетельство № СРО-П-033-30092009

Заказчик: Администрация МР «Каякентский район»
Каякентского района, Республики Дагестан

Документация по планировке территории (проект планировки
территории и проект межевания территории) линейного
объекта: «Газопровод-лупинг от ГРС «Каякент» до с. Ново-
Каякент Каякентского района»

ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

004/21- ПМТ

Том 3

2021



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ИЗАМУС»**

Свидетельство № СРО-П-033-30092009

Заказчик: Администрация МР «Каякентский район»
Каякентского района, Республики Дагестан

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) линейного объекта: «Газопровод-лупинг от ГРС «Каякент» до с. Ново-Каякент Каякентского района»

ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

004/21- ПМТ

Том 3

Генеральный директор

Главный инженер



А.М. Мурзаев

А.М. Мурзаев

2021

красных линий, обозначающих границы территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов»;

- Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 25.04.2017 г. №742/пр «О порядке установления и отображения красных линий, обозначающих границы территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов»;

- Схемы территориального планирования Каякентского района разработанная проектным институтом ГИПРОГОР г. Москва и Государственным Комитетом по архитектуре и градостроительству РД, утвержденные Постановлением Правительства РД от 28 августа 2013года N 413.

- положения статьи 9 Градостроительного кодекса РФ (ФЗ-190 от 29.12.2004г.);

- Закон Республики Дагестан от 05 мая 2006г. «О Градостроительной деятельности Республики Дагестан».

2. Сведения об объекте проектирования и его краткая характеристика

Наименование объекта: «Газопровод межпоселковый «Газопровод-лупинг от ГРС «Каякент» до с. Ново-Каякент Каякентского района», Республики Дагестан»

Проектируемый газопровод высокого давления II категории (ГЗ) служит для газоснабжения населенных пунктов Каякентского района Республики Дагестан.

Трасса проектируемого газопроводов II-ой категории общей протяженностью 4,2811 км состоит из :

В частности по трубе: - 4281,1 м

Общая протяженность подземного газопровода высокого давления II категории из полиэтиленовых ПЭ100 ГАЗ SDR 11 160x14,6мм -1779м;

Общая протяженность надземного газопровода высокого давления II категории из стальных электросварных труб Ø159x6,0 -2565м.

Подключение проектируемого газопровода высокого давления II категории Ду150 мм ($P_{изб.} 0,3-0,6$ МПа) предусмотрено в существующий надземный распределительный газопровод высокого давления Ду300 мм ($P_{изб.} 0,3-0,6$ МПа) к с. Новокаякент и с. Кулкам-казмаляр от АГРС «Каякент».

Конечный пункт – точка подключения в существующий надземный распределительный газопровод высокого давления Ду150 мм ($P_{изб.} 0,3-0,6$ МПа) к с. Новокаякент и с. Кулкам-казмаляр от АГРС «Каякент».

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. №подл.

						004-21-ПМТ.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата		2

Технические решения, принятые в проекте, соответствуют требованиям промышленной безопасности в области защиты населения и территории от чрезвычайных ситуаций, охраны окружающей среды, экологической и пожарной безопасности, а также требованиям нормативных документов, действующих на территории Российской Федерации и обеспечивающих безопасную для жизни людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных в проекте мероприятий.

Проектируемый газопровод высокого давления II категории (ГЗ) служит для газоснабжения населенных пунктов Каякентского района Республики Дагестан.

Диаметр проектируемого стального газопровода 159х6,0 принят на основании гидравлического расчета в программе «АспоПрис 4.4.0».

Проектные решения по газопроводу высокого давления II категории включают:

– прокладку надземного газопровода высокого давления из стальных труб ГОСТ 10704-91 Ø159х6,0 на опорах;

– прокладку подземного газопровода высокого давления полиэтиленовых труб ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6 мм по ГОСТ Р 58121.2-2018;

– прокладку подземного газопровода высокого давления в месте пересечения автодороги Р-217 «Кавказ» и автодороги «Подъезд от ФАД «Кавказ» к с. Алхаджикент через с. Каякент» из полиэтиленовых труб ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6 мм по ГОСТ Р 58121.2-2018 закрытым способом (методом ННБ);

– установка опор для надземного газопровода;

– установка стального крана шарового Ду150 Ру=1,6МПа КШ-150с (ООО «Вектор-Р», г. Санкт-Петербург) в надземном исполнении.

ГРПШ.Venio.C.160.P.C-1 (ООО ЭПО «Сигнал»).

После врезки в существующий надземный распределительный газопровод высокого давления Ду300 мм (Р_{изб}0,3-0,6МПа) к с. Новокаякент и с. Кулкам-казмаляр от АГРС «Каякент» трасса проектируемого распределительного газопровода высокого давления II категории (Р_{изб}0,3-0,6МПа) прокладывается надземно из стальной электросварной трубы Ø159х6,0мм ГОСТ 10704-91 сталь 10 не менее 2 категории по ГОСТ 10705-80, группа поставки В по ГОСТ 10705-80 на опорах. Содержание углерода в стали не должно превышать 0,25%, серы-0,056% и фосфора-0,046%. Величина ударной вязкости металла труб и соединительных деталей с толщиной стенки 4,0мм и более должна быть не ниже 30Дж/см².

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата

Установка отключающего устройства предусмотрена на ПК0+2,0, стальной шаровый кран Ду150 (КШ-150с, ООО «Вектор-Р», г. Санкт-Петербург) в надземном исполнении.

На ПК6+29,3 проектируемый газопровод опускается в землю в стальном футляре с установкой неразъемного соединения «полиэтилен-сталь» по СТО Газпром 2-2.1-093-2006. Далее проектируемый газопровод прокладывается в футляре из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR11 450x40,9 мм по ГОСТ Р 58121.2-2018 открытым способом.

Пересечении автодороги «Подъезд от ФАД «Кавказ» к с. Алхаджикент через с. Каякент», (ПК7+41,1-ПК7+48, ПК10+50,6-ПК10+57,1 и ПК42+3,4-ПК42+14,1) предусмотрено закрытым способом – методом наклонно-направленного бурения (ННБ). Защита газопровода при этом осуществляется при помощи полиэтиленового футляра ПЭ100 ГАЗ SDR11 450x40,9 мм. Пересечение проектируемого газопровода с автодорогой выполняется од прямым углом к оси дороги.

Выход проектируемого газопровода из земли осуществляется на ПК8+64,5, газопровод заключается в стальной футляр с установкой неразъемного соединения «полиэтилен-сталь» по СТО Газпром 2-2.1-093-2006.

Между ПК23+89,5 – ПК38+42,7 проектируемый газопровод прокладывается в подземном исполнении открытым способом из полиэтиленовой трубы по ГОСТ Р 58121.2-2018 ГАЗ SDR11 160x14,6 мм ТУ2248-022-54432486-2015 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 (см. СП 62.13330.2011* п. 5.6.6, п. 5.6.6а и ГОСТ Р 58121.2-2018).

Пересечении федеральной автодороги Р-217 «Кавказ» на ПК26+47,4-ПК26+63,9 предусмотрено закрытым способом – методом наклонно-направленного бурения (ННБ). Защита газопровода при этом осуществляется при помощи полиэтиленового футляра ПЭ100 ГАЗ SDR11 450x40,9 мм. Пересечение проектируемого газопровода с автодорогой выполняется под прямым углом к оси дороги.

На ПК38+42,7 проектируемый газопровод выходит из земли в стальном футляре с установкой неразъемного соединения «полиэтилен-сталь» по СТО Газпром 2-2.1-093-2006 и прокладывается надземно из стальной электросварной трубы Ø159x6,0мм ГОСТ 10704-91 сталь 10 не менее 2 категории по ГОСТ 10705-80, группа поставки В по ГОСТ 10705-80 на опорах.

Отключающее устройство, в виде стального шарового крана Д150 в надземной исполнении (КШ-150с) предусмотрено на ПК42+19,5.

Подключение проектируемого газопровода в существующий надземный распределительный газопровод высокого давления Ду150 мм ($P_{изб} 0,3-0,6 \text{ МПа}$) к с. Новокаякент и с. Кулкам-казмаляр от АГРС «Каякент» осуществляется в конечной точке, на ПК42+21,1.

На ПК22+21,5(ПК0+00) осуществляется ответвление проектируемого газопровода с помощью равнопроходного тройника ПЭ100 ГАЗ SDR11 160 по ГОСТ Р 58121.3-2018.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Изм. №подл.

004-21-ПМТ.ТЧ

Лист

13

На ПК0+56,8 газопровод выходит из земли в ограждении ГРПШ.Venio.C.160.P.C-1 (ООО ЭПО «Сигнал»).

Пересечение линий электропередач осуществляется подземно, либо с устройством защитного экрана, препятствующему падению линий электропередач (ПК1+58,6, ПК19+15,7).

Высота прокладки газопровода на опорах от 0,5-5,5 м.

Проектируемый газопровод высокого давления II категории (ГЗ) общей протяженностью из труб:

- труба стальная электросварная Ø159х6,0мм – 2565,0м;
- труба ПЭ100 ГАЗ SDR 11 160х14,6 м – 1779 м.

Общая протяженность распределительного газопровода высокого давления II категории (ГЗ) указана без учета укладки его «змейкой» по крайним пикетам и составляет – 4281,1 м.

При прокладке подземных участков газопровода соединение труб выполняется муфтами с закладными нагревателями согласно требованиям СП62.13330.2014 «Газораспределительные системы» (актуализированная редакция СНиП 42-01-2002).

Герметичность стальных труб должна быть гарантирована предприятием-изготовителем методами, предусмотренными соответствующими ГОСТ или ТУ.

К строительству газопровода можно приступать при полном обеспечении трубами и соединительными деталями.

Не рекомендуется планировать работы на период, когда возможно понижение температуры до минус 20°C.

При пересечении стального газопровода с инженерными коммуникациями расстояния по вертикали выдержать в соответствии с требованиями СП 42-101-2003.

Контрольные трубки предусматриваются в местах опуска в землю и выхода из земли проектируемого газопровода.

До начала строительства необходимо уточнить на местности проектное положение газопровода.

При пересечении полиэтиленового газопровода с подземными инженерными коммуникациями расстояния по вертикали выдержать в соответствии с требованиями СП 42-101-2003.

При пересечении газопровода с подземными коммуникациями выполнить их подвешивание на всю ширину траншеи и произвести подсыпку песком под действующими коммуникациями по всему поперечному сечению траншеи на высоту до половины диаметра пересекаемой коммуникации или его защитной оболочки с послойным уплотнением грунта по 0,5м в каждую сторону от коммуникации.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. №подл.

Изм.	Кол.	Лист	№док	Подпись	Дата

004-21-ПМТ.ТЧ

Лист

14

Контрольные трубы предусматриваются в местах врезки газопровода, в местах пересечения с другими подземными коммуникациями, на углах поворотов газопровода в 90°, 120°, 135° и 150°, в местах разветвления сети, расположения неразъемных соединений (полиэтилен-сталь), на защитных футлярах, устанавливаемых в местах пересечения проектируемого газопровода с автодорогой.

До начала строительства необходимо уточнить на местности проектное положение газопровода.

Земляные работы в местах пересечения с подземными коммуникациями по 2 м в обе стороны производятся вручную в присутствии представителя эксплуатирующей организации.

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих газопроводу, устанавливаются опознавательные знаки – таблички-указатели расположения подземных сетевых устройств.

3. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возможные способы их образования

В целях строительства «Газопровод-лупинг от ГРС «Каякент» до с. Ново-Каякент Каякентского района» предусмотрен отвод земельного участка во временное пользование (на период выполнения работ) в виде полосы шириной для подземного газопровода принята 11,0 м, для надземного – 7м. Площадь полосы временного отвода по геодезическим координатам составляет **35 649,1 м²**.

При выборе трассы газопровода был рассмотрен и принят к проектированию один вариант прохождения трассы, как наиболее оптимальный и целесообразный.

Полоса отвода газопровода располагается преимущественно на землях, находящихся в категории «земли сельскохозяйственного назначения, для ведения отгонного животноводства», «Земли населенных пунктов».

Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта и обеспечивающие его функционирование - не проектируются.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата

Изм.

Кол.

Лист

Взам. инв. №

Подпись и дата

Изм. №подл.

4. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования, в том числе в отношении которых предполагаются резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд

Образование земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования, в том числе в отношении которых предполагаются резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд проектом не требуется.

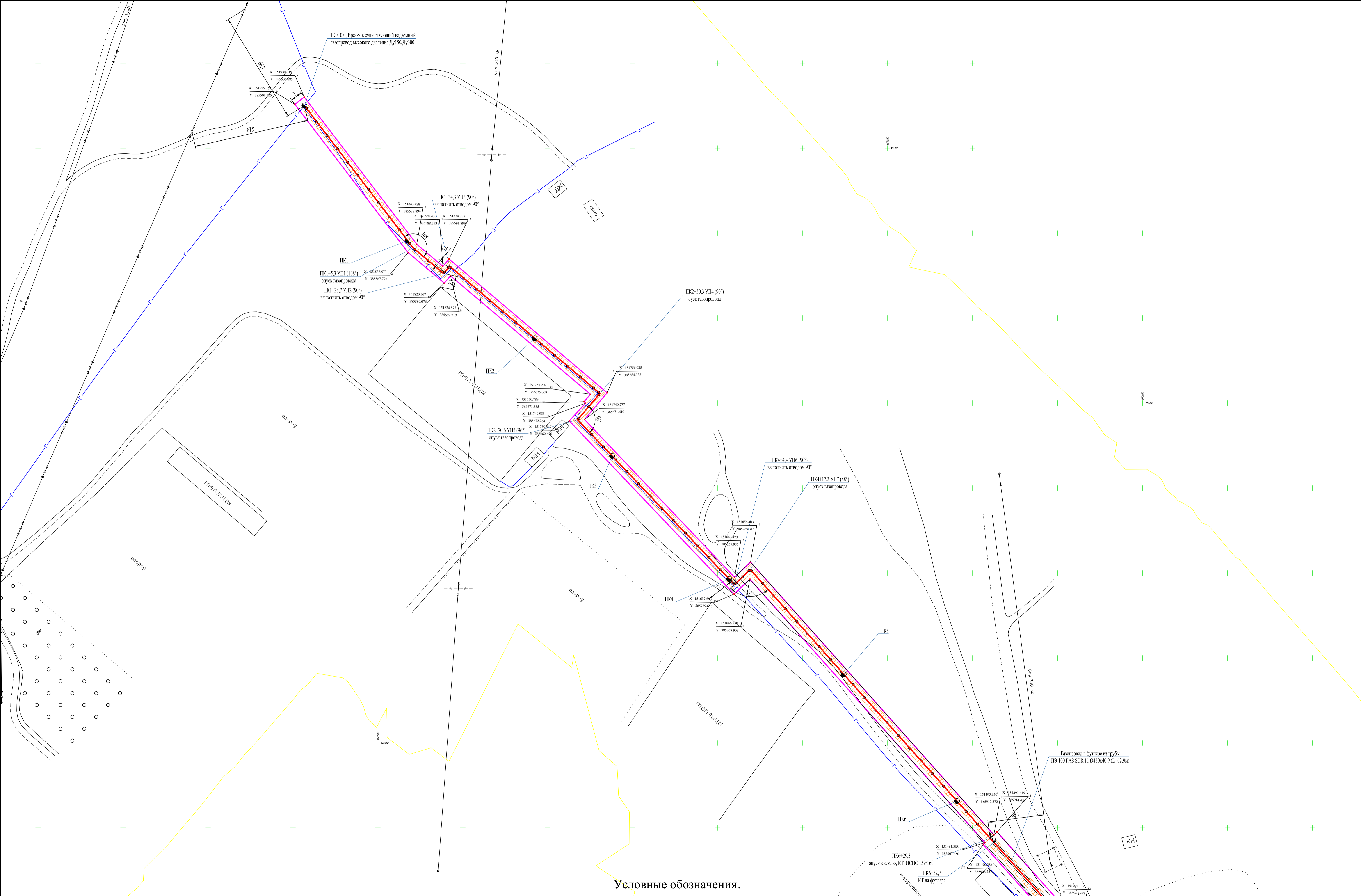
5. Вид разрешенного использования образуемых земельных участков

В соответствии со ст. 36 ГрК РФ действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами. Так как проектируемый газопровод является линейным объектом, то разрешенное использование земельных участков, предназначенных для размещения данного объекта устанавливается согласно классификатору видов разрешенного использования земельных участков.

Инв. №подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					004-21-ПМТ.ТЧ	Лист
								4
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подпись	Дата			

Приложения

Инв.№подл.	Подпись и дата	Взам.инв.№				004-21-ПМТ	Лист
							5
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подпись	Дата		



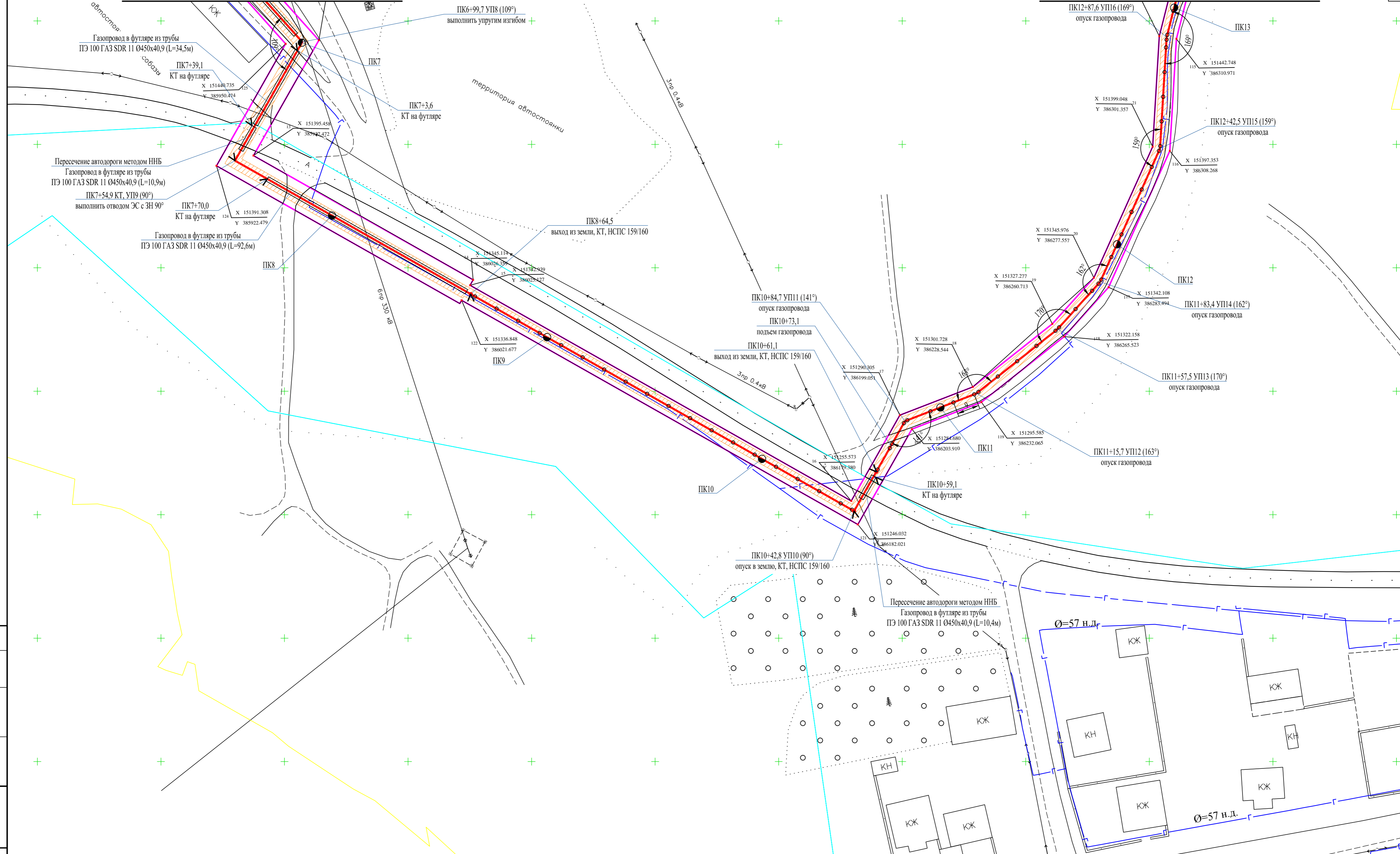
Условные обозначения.

- проектируемый надземный газопровод высокого давления
- опора-стойка
- неподвижная опора-стойка
- граница полосы отвода земли на период строительства
- охранная зона газопровода

Линия совмещения с листом 3

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал	Мурзаев				01.21
Н. контр.	Абакаров				01.21
ГИП	Мурзаев				01.21

004-21-ПМТ.ГЧ						
"Газопровод-лупинг от ГРС "Каякент" до с. Ново-Каякент Каякентского района"						
Проект планировки территории				Стадия	Лист	Листов
Проект межевания территории				П	2	
План газопровода высокого давления (1:1000)				ООО «ИЗАМУС»		
Формат А1						



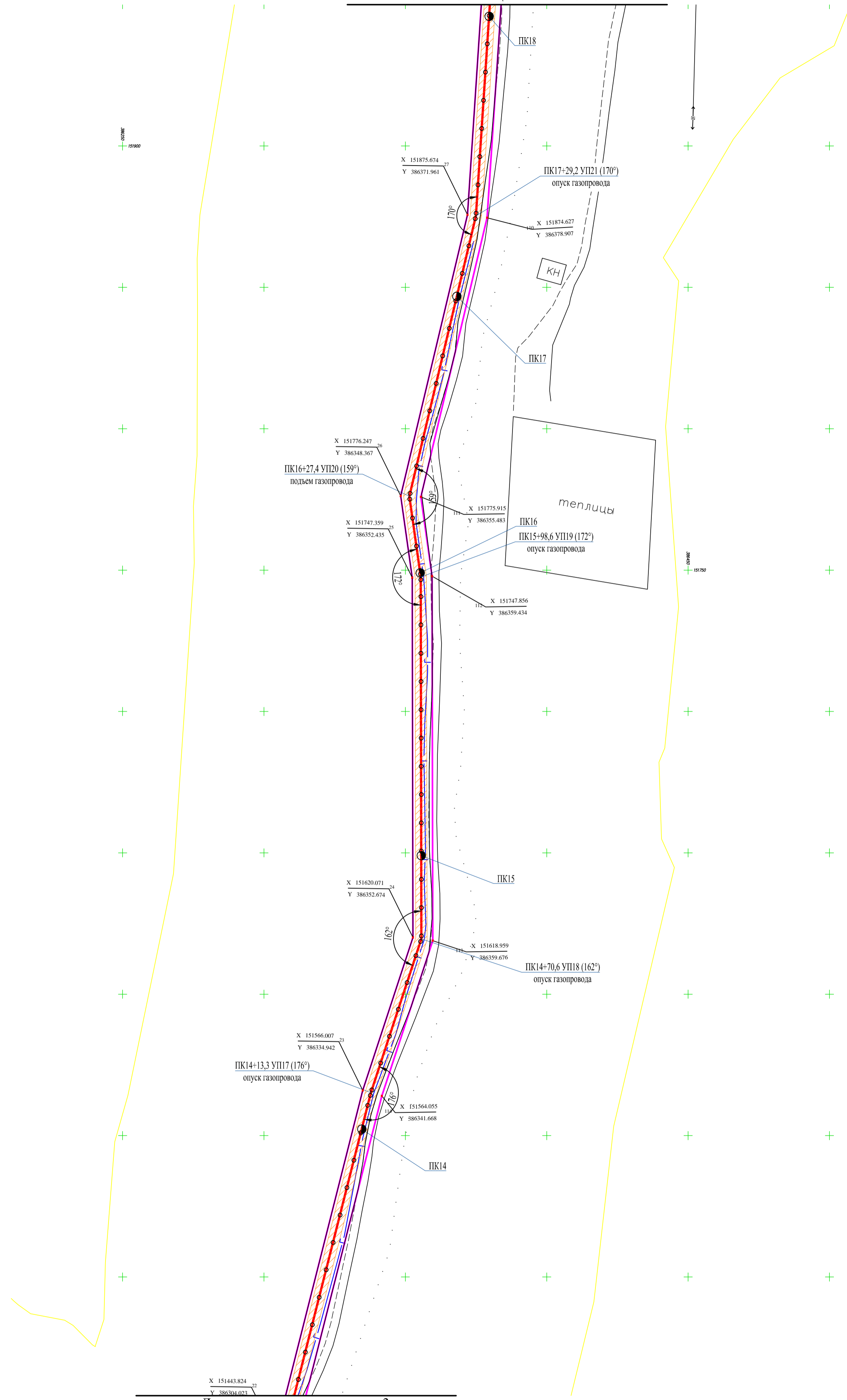
Условные обозначения.

- - проектируемый надземный газопровод высокого давления
- - опора-стойка
- ✕ - неподвижная опора-стойка
- граница полосы отвода земли на период строительства
- охранная зона газопровода

					004-21-ПМТ.ГЧ			
					"Газопровод-лупинг от ГРС "Каякент" до с. Ново-Каякент Каякентского района"			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Стадия	Лист	Листов
						П	3	
Разработал					Мурзаев	01.21	ООО «ИЗАМУС»	
Н. контр.					Абакаров	01.21		
ГИП					Мурзаев	01.21	Формат А2	



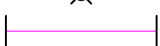


Согласовано
Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Линия совмещения с листом 5



Линия совмещения с листом 3

Условные обозначения.

-  - проектируемый надземный газопровод высокого давления
-  - опора-стойка
-  - неподвижная опора-стойка
-  - граница полосы отвода земли на период строительства
-  - охранная зона газопровода

004-21-ПМТ.ГЧ					
"Газопровод-луинг от ГРС "Каякент" до с. Ново-Каякент Каякентского района"					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал	Мурзаев				01.21
Н. контр.	Абакаров				01.21
ГИП	Мурзаев				01.21
Проект планировки территории Проект межевания территории				Стадия	Лист
				П	4
План газопровода высокого давления (1:1000)				ООО «ИЗАМУС»	

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Согласовано



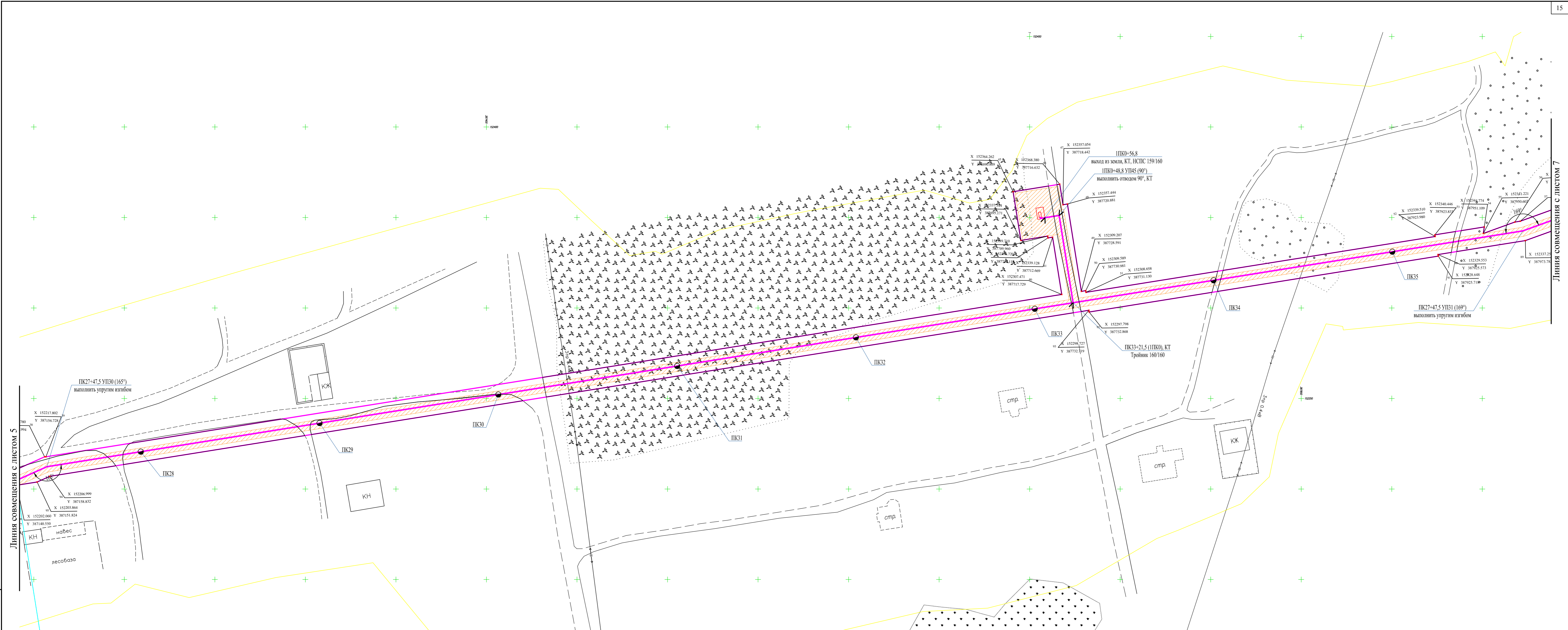
Линия совмещения с листом 4






Условные обозначения.

- проектируемый надземный газопровод высокого давления
- опора-стойка
- неподвижная опора-стойка
- граница полосы отвода земли на период строительства
- охранный зона газопровода

Изм.	№ докл.	Подп.	и дата	Взам. инв. №

004-21-ПМТ.ГЧ								
"Газопровод-дуининг от ГРС "Каякент" до с. Ново-Каякент Каякентского района"								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Станция	Лист	Листов
Разработал	Мурузев				01.21	П	5	
Н. контр.	Аббасов				01.21	ООО «ИЗАМУС»		
ГИП	Мурузев				01.21	Формат А3x3		



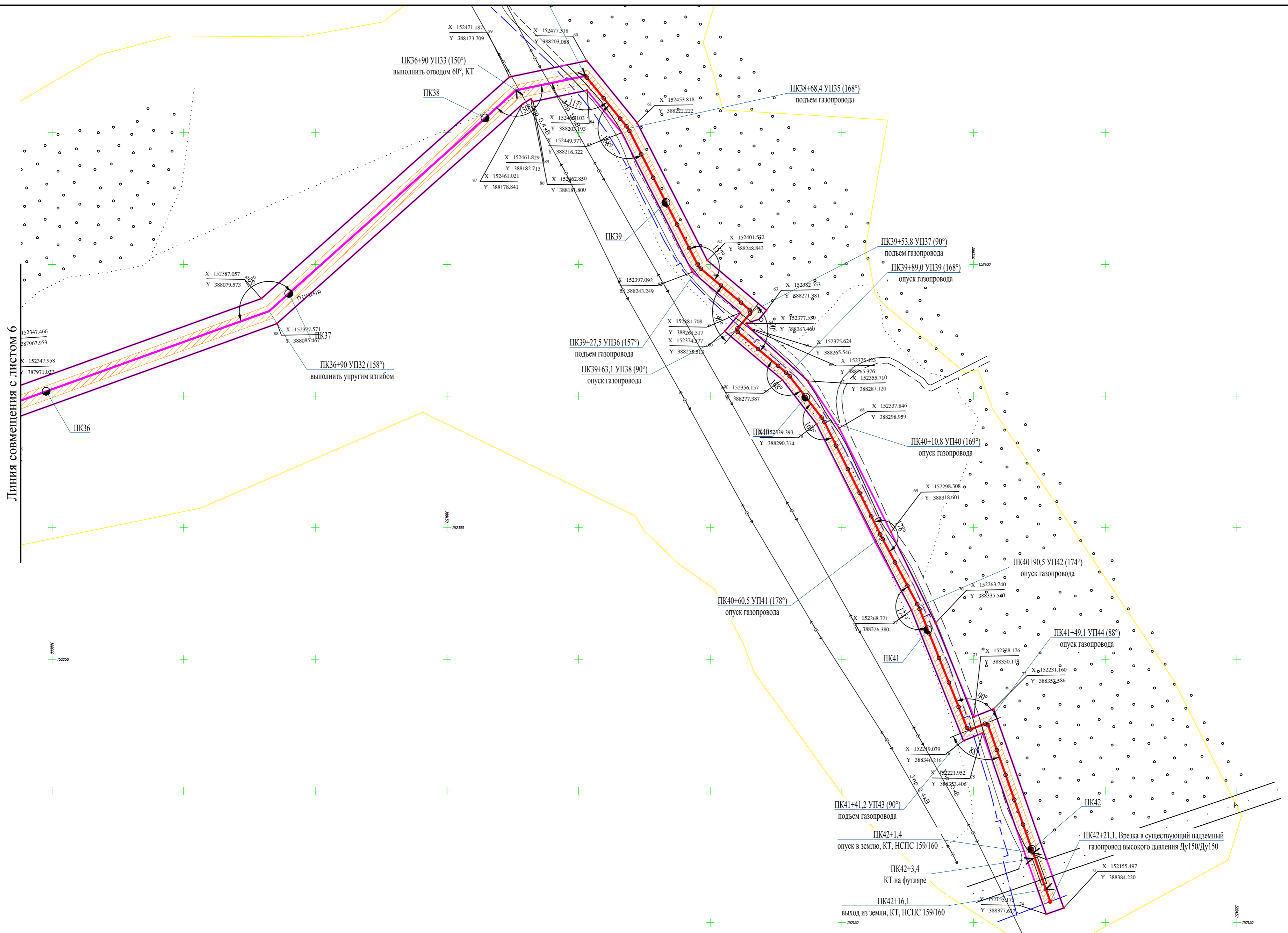
-  - проектируемый надземный газопровод высокого давления
-  - опора-стойка
-  - неподвижная опора-стойка
-  - граница полосы отвода земли на период строительства
-  - охранная зона газопровода

Изм. №, лист, дата, Взам. инв. №

Изм. №, лист, дата, Взам. инв. №

004-21-ПМТ.ГЧ					
"Газопровод-лупинг от ГРС "Каякент" до с. Ново-Каякент Каякентского района"					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал	Мурзаев				01.21
Н. контр.	Абакаров				01.21
ГИП	Мурзаев				01.21
Проект планировки территории Проект межевания территории			Стадия	Лист	Листов
			П	6	
План газопровода высокого давления (1:1000)			ООО «ИЗАМУС»		

Линия совмещения с листом 6



Условные обозначения.

- - проектируемый надземный газопровод высокого давления
- - опора-стойка
- ⊗ - неподвижная опора-стойка
- граница полосы отвода земли на период строительства
- охранный зона газопровода

Согласовано	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инд. № подл.

004-21-ПМТ.ГЧ									
"Газопровод-лупинг от ГРС "Каякент" до с. Ново-Каякент Каякентского района"									
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории Проект межевания территории	Стадия	Лист	Листов
								П	7
Разработал		Мурзаев		01.21		План газопровода высокого давления (1:1000)	ООО «ИЗАМУС»		
Н. контр.		Абакаров		01.21					
ГИП		Мурзаев		01.21					

Summary

Количество	Имя	X	Y	HOMEР
1	Коорд	X 152095.341	Y 386836.702	105
1	Коорд	X 152132.660	Y 386955.970	104
1	Коорд	X 152081.076	Y 386495.446	107
1	Коорд	X 152090.963	Y 386836.931	106
1	Коорд	X 152157.584	Y 386967.346	101
1	Коорд	X 152193.489	Y 387127.603	99
1	Коорд	X 152137.860	Y 386959.410	103
1	Коорд	X 152155.096	Y 386961.081	102
1	Коорд	X 151978.747	Y 386488.679	108
1	Коорд	X 151442.748	Y 386310.971	115
1	Коорд	X 151564.055	Y 386341.668	114
1	Коорд	X 151342.108	Y 386283.494	117
1	Коорд	X 151397.353	Y 386308.268	116
1	Коорд	X 151775.915	Y 386355.483	111
1	Коорд	X 151985.521	Y 386386.240	109
1	Коорд	X 151618.959	Y 386359.676	113
1	Коорд	X 151747.856	Y 386359.434	112
1	Коорд	X 152461.021	Y 388178.841	87
1	Коорд	X 152462.850	Y 388181.800	86
1	Коорд	X 152337.258	Y 387973.783	89
1	Коорд	X 152377.571	Y 388085.467	88
1	Коорд	X 152449.977	Y 388216.322	83
1	Коорд	X 152397.092	Y 388243.249	82
1	Коорд	X 152461.829	Y 388182.713	85
1	Коорд	X 152466.103	Y 388203.193	84
1	Коорд	X 152329.553	Y 387925.573	90
1	Коорд	X 152202.060	Y 387140.550	96
1	Коорд	X 152203.864	Y 387151.824	95
1	Коорд	X 152193.790	Y 387129.306	98
1	Коорд	X 152199.037	Y 387141.034	97
1	Коорд	X 152297.798	Y 387732.868	92
1	Коорд	X 152328.648	Y 387925.718	91
1	Коорд	X 152206.999	Y 387158.832	94
1	Коорд	X 152298.727	Y 387732.719	93
1	Коорд	X 152357.054	Y 387718.442	47
1	Коорд	X 151495.950	Y 385912.572	10
1	Коорд	X 152309.207	Y 387728.591	49
1	Коорд	X 152357.444	Y 387720.881	48
1	Коорд	X 151820.567	Y 385589.076	135
1	Коорд	X 151824.873	Y 385592.719	134
1	Коорд	X 151497.615	Y 385914.437	11
1	Коорд	X 151838.573	Y 385567.793	136
1	Коорд	X 152341.221	Y 387950.602	55
1	Коорд	X 151874.627	Y 386378.907	110
1	Коорд	X 152174.031	Y 387012.221	100
1	Коорд	X 151335.543	Y 386020.938	123
1	Коорд	X 151440.735	Y 385950.474	125
1	Коорд	X 152347.958	Y 387971.027	57
1	Коорд	X 152347.466	Y 387967.953	56
1	Коорд	X 152231.160	Y 388357.586	72
1	Коорд	X 152155.497	Y 388384.220	73
1	Коорд	X 151391.308	Y 385922.479	124
1	Коорд	X 151336.848	Y 386021.677	122
1	Коорд	X 151255.573	Y 386179.380	16

Summary

1 Коорд	X	151490.289	Y	385906.231	126
1 Коорд	X	151295.585	Y	386232.065	119
1 Коорд	X	151322.158	Y	386265.523	118
1 Коорд	X	151246.032	Y	386182.021	121
1 Коорд	X	151284.680	Y	386203.910	120
1 Коорд	X	151342.939	Y	386025.127	15
1 Коорд	X	151750.789	Y	385671.335	132
1 Коорд	X	151749.933	Y	385672.264	131
1 Коорд	X	151755.202	Y	385675.068	133
1 Коорд	X	151637.613	Y	385759.655	129
1 Коорд	X	151491.288	Y	385907.350	127
1 Коорд	X	151345.114	Y	386026.359	14
1 Коорд	X	151739.517	Y	385662.670	130
1 Коорд	X	151646.350	Y	385768.909	128
1 Коорд	X	151992.968	Y	386379.717	28
1 Коорд	X	151875.674	Y	386371.961	27
1 Коорд	X	152087.889	Y	386488.881	30
1 Коорд	X	151986.194	Y	386482.156	29
1 Коорд	X	151620.071	Y	386352.674	24
1 Коорд	X	151566.007	Y	386334.942	23
1 Коорд	X	151776.247	Y	386348.367	26
1 Коорд	X	151747.359	Y	386352.435	25
1 Коорд	X	152097.822	Y	386832.053	31
1 Коорд	X	152204.320	Y	387125.685	37
1 Коорд	X	152185.033	Y	387010.273	36
1 Коорд	X	152217.802	Y	387156.728	39
1 Коорд	X	152217.780	Y	387155.994	38
1 Коорд	X	152139.650	Y	386951.150	33
1 Коорд	X	152104.300	Y	386838.560	32
1 Коорд	X	152163.757	Y	386952.226	35
1 Коорд	X	152150.659	Y	386950.000	34
1 Коорд	X	151834.738	Y	385591.896	5
1 Коорд	X	151830.433	Y	385588.253	4
1 Коорд	X	151647.473	Y	385759.935	8
1 Коорд	X	151740.277	Y	385671.610	7
1 Коорд	X	151930.019	Y	385506.685	2
1 Коорд	X	151925.767	Y	385501.125	1
1 Коорд	X	151756.025	Y	385684.933	6
1 Коорд	X	151843.428	Y	385572.894	3
1 Коорд	X	151656.403	Y	385769.318	9
1 Коорд	X	151345.976	Y	386277.557	20
1 Коорд	X	151327.277	Y	386260.713	19
1 Коорд	X	151443.824	Y	386304.023	22
1 Коорд	X	151399.048	Y	386301.357	21
1 Коорд	X	151395.458	Y	385937.472	13
1 Коорд	X	151442.177	Y	385963.932	12
1 Коорд	X	151301.728	Y	386228.544	18
1 Коорд	X	151290.305	Y	386199.051	17
1 Коорд	X	152337.846	Y	388298.959	68
1 Коорд	X	152355.710	Y	388287.120	67
1 Коорд	X	152263.740	Y	388335.540	70
1 Коорд	X	152298.308	Y	388318.601	69
1 Коорд	X	152377.550	Y	388263.460	64
1 Коорд	X	152382.553	Y	388271.381	63
1 Коорд	X	152375.624	Y	388265.546	65

Summary

1 Коорд	X	152375.423	Y	388265.376	66
1 Коорд	X	152228.176	Y	388350.119	71
1 Коорд	X	152356.157	Y	388277.387	79
1 Коорд	X	152339.393	Y	388290.374	78
1 Коорд	X	152381.708	Y	388261.517	81
1 Коорд	X	152374.577	Y	388255.513	80
1 Коорд	X	152221.952	Y	388353.406	75
1 Коорд	X	152153.173	Y	388377.617	74
1 Коорд	X	152268.721	Y	388326.380	77
1 Коорд	X	152219.079	Y	388346.216	76
1 Коорд	X	152337.344	Y	387695.171	44
1 Коорд	X	152364.262	Y	387690.869	45
1 Коорд	X	152309.589	Y	387730.981	50
1 Коорд	X	152368.380	Y	387716.632	46
1 Коорд	X	152339.128	Y	387712.669	41
1 Коорд	X	152307.471	Y	387717.729	40
1 Коорд	X	152339.710	Y	387709.960	43
1 Коорд	X	152338.720	Y	387710.118	42
1 Коорд	X	152308.658	Y	387731.130	51
1 Коорд	X	152477.318	Y	388203.088	60
1 Коорд	X	152471.187	Y	388173.709	59
1 Коорд	X	152401.532	Y	388248.843	62
1 Коорд	X	152453.818	Y	388222.222	61
1 Коорд	X	152340.446	Y	387923.833	53
1 Коорд	X	152339.510	Y	387923.980	52
1 Коорд	X	152387.057	Y	388079.573	58
1 Коорд	X	152344.774	Y	387951.109	54