

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«СимИнжГаз»

**Членство в СРО АС «Национальный альянс проектировщиков
«ГлавПроект» от 01.11.2017**

Заказчик – ГУП РК «Крымгазсети»

**«Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное
Белогорского района Республики Крым»
1 этап строительства**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел.1. Пояснительная записка

00598000008/1 – ПЗ

Том 1

Изм	№ док	Подп.	Дата
1	09-21		07.21

Симферополь

2021

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«СимИнжГаз»

**Членство в СРО АС «Национальный альянс проектировщиков
«ГлавПроект» от 01.11.2017**

Заказчик – ГУП РК «Крымгазсети»

**«Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное
Белогорского района Республики Крым»**

1 этап строительства

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

00598000008/1 – ПЗ

Том 1

Директор

Ю. Н. Шаров

Главный инженер проекта

А.А. Пономаренко



Изм	№ док	Подп.	Дата
1	09-21		07.21

Симферополь

2021

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

[illegible]

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

1			09-21		07.21	00598000008/1-ПЗ.С			
Изм.	Кол.у	Лист	№Док	Подпись	Дата	«Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» 1 этап строительства Пояснительная записка. Содержание тома 1	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Пономаренко			04.21		П		1
Разработал		Шаповаленко			04.21				
Проверил		Федоришин			04.21				
Н. контр.		Федоришин			04.21				
						ООО "СимИнжГаз"			

Номер тома		Обозначение		Наименование		Примечание																																																																
1 этап строительства																																																																						
Инженерные изыскания																																																																						
1	00598000008/1-ИГДИ	Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий																																																																				
2	00598000008/1-ИГИ	Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий																																																																				
3	00598000008/1-ИЭИ	Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий																																																																				
4	00598000008/1-ИГМИ	Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий																																																																				
5	00598000008/1-ИГФИ	Технический отчет по результатам инженерно-геофизических изысканий																																																																				
Проектная документация																																																																						
1	00598000008/1-ПЗ	Пояснительная записка																																																																				
2	00598000008/1-ППО	Проект полосы отвода земельного участка																																																																				
3	00598000008/1-ТКР	Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения																																																																				
4	00598000008/1-ИЛО	Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта. Площадка ГРПШ																																																																				
4.1	00598000008/1-ИЛО-КР	Конструктивные и объемно-планировочные решения																																																																				
4.2	00598000008/1-ИЛО-ИОС.7	Технологические решения																																																																				
<table border="1" style="width: 100%;"> <tr> <td colspan="6"></td> <td colspan="3" style="text-align: center;">00598000008-СП</td> </tr> <tr> <td>1</td> <td></td> <td></td> <td>09-21</td> <td></td> <td>07.21</td> <td colspan="3"></td> </tr> <tr> <td>Изм.</td> <td>Кол.у</td> <td>Лист</td> <td>№до</td> <td>Подп.</td> <td>Дата</td> <td>Стадия</td> <td>Лист</td> <td>Листов</td> </tr> <tr> <td>ГИП</td> <td></td> <td>Пономаренко</td> <td></td> <td></td> <td>03.21</td> <td rowspan="2">П</td> <td rowspan="2">1</td> <td rowspan="2">3</td> </tr> <tr> <td>Разраб.</td> <td></td> <td>Шаповаленко</td> <td></td> <td></td> <td>03.21</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td colspan="3" rowspan="3"> ООО «СимИнжГаз» г. Симферополь </td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table>														00598000008-СП			1			09-21		07.21				Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	Стадия	Лист	Листов	ГИП		Пономаренко			03.21	П	1	3	Разраб.		Шаповаленко			03.21							ООО «СимИнжГаз» г. Симферополь														
						00598000008-СП																																																																
1			09-21		07.21																																																																	
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	Стадия	Лист	Листов																																																														
ГИП		Пономаренко			03.21	П	1	3																																																														
Разраб.		Шаповаленко			03.21																																																																	
						ООО «СимИнжГаз» г. Симферополь																																																																

5	00598000008/1-ПОС	Проект организации строительства	
6	00598000008/1-ПОД	Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта	Не требуется
7	00598000008/1-ООС	Мероприятия по охране окружающей среды	
8	00598000008/1-ПБ	Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности	
9	00598000008/1-СМ	Смета на строительство	
10		Иная документация, в случаях, предусмотренных федеральными законами	
10.1	00598000008/1-ГОЧС	Мероприятия по гражданской обороне, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	

2 этап строительства

Инженерные изыскания

1	00598000008/2-ИГДИ	Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий	
2	00598000008/2-ИГИ	Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий	
3	00598000008/2-ИЭИ	Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий	
4	00598000008/2-ИГМИ	Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий	
5	00598000008/2-ИГФИ	Технический отчет по результатам инженерно-геофизических изысканий	

Проектная документация

1	00598000008/2-ПЗ	Пояснительная записка	
2	00598000008/2-ППО	Проект полосы отвода земельного участка	
3	00598000008/2-ТКР	Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения	

1			09-21		07.21	00598000008/1-СП	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		2

4	00598000008/2-ИЛО	Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта. Площадки ГРПШ	
4.1	00598000008/2-ИЛО-КР	Конструктивные и объемно-планировочные решения	
4.2	00598000008/2-ИЛО-ИОС.7	Технологические решения	
5	00598000008/2-ПОС	Проект организации строительства	
6	00598000008/2-ПОД	Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта	Не требуется
7	00598000008/2-ООС	Мероприятия по охране окружающей среды	
8	00598000008/2-ПБ	Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности	
9	00598000008/2-СМ	Смета на строительство	
10		Иная документация, в случаях, предусмотренных федеральными законами	
10.1	00598000008/2-ГОЧС	Мероприятия по гражданской обороне, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	

Инв. № подл.

Взам. инв. №

Подпись и дата

1			09-21		07.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00598000008/1-СП

Лист

3

Содержание

1	Заверение проектной организации	12
2	Реквизиты документов, на основании которых принято решение о разработке проектной документации	12
3	Исходные данные для разработки проектной документации.....	13
4	Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство линейного объекта	17
4.1	Физико-географические и техногенные условия.....	17
4.1.1	Геоморфология.....	17
4.1.2	Почвы и растительность.....	17
4.2	Климат.....	18
4.3	Техногенная нагрузка	19
4.4	Геологическое строение и свойства грунтов.....	19
4.5	Физико-механические свойства грунтов	20
4.6	Коррозионные свойства грунтов	23
4.7	Специфические грунты	24
4.8	Гидрогеологические условия.....	24
4.9	Геологические и инженерно-геологические процессы	25
4.10	Выводы и рекомендации	26
5	Описание вариантов маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства. Обоснование выбранного варианта трассы газопровода.....	29
6	Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта	30
6.1	Краткая характеристика объекта	30
6.2	Инфраструктура линейного объекта.....	31
6.3	Молниезащита и заземление.....	37
6.4	Идентификационные признаки объекта	38
7	Технико-экономическая характеристика проектируемого линейного объекта.....	39
7.1	Уровень ответственности.....	40
7.2	Сведения о категории и классе объекта.....	40

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	6.2 Инфраструктура линейного объекта..... 31								
			6.3 Молниезащита и заземление..... 37								
			6.4 Идентификационные признаки объекта 38								
			7 Технико-экономическая характеристика проектируемого линейного объекта..... 39								
			7.1 Уровень ответственности..... 40								
			7.2 Сведения о категории и классе объекта..... 40								
			00598000008/1-ПЗ								
			1			09-21	07.21				
			Изм.	Кол.у	Лист	№Док	Подпись	Дата			
			ГИП		Пономаренко			04.21	«Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» 1 этап строительства Пояснительная записка		
			Разработал		Шаповаленко			04.21			
			Проверил		Федоришин			04.21			
			Н. контр.		Федоришин			04.21			
									Стадия	Лист	Листов
									П	1	180
									ООО "СимИнжГаз"		

7.3 Сведения о проектной мощности 41

8 Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут, обоснование их размеров, если такие размеры не установлены нормами отвода земель для конкретных видов деятельности, или правилами землепользования и застройки, или проектами планировки, проектами межевания территории, - при необходимости изъятия земельного участка для государственных или муниципальных нужд, установления сервитута, публичного сервитута..... 43

9 Сведения о категории земель, на которых располагается (будет располагаться) объект капитального строительства 44

10 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества, - в случае их изъятия для государственных или муниципальных нужд..... 45

11 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества убытков и (или) в качестве платы правообладателям земельных участков, - в случае установления сервитута, публичного сервитута в отношении таких земельных участков 46

12 Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований 46

13 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий 46

14 Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений..... 46

15 Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения (при необходимости) 47

16 Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта, последовательность его строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода их в эксплуатацию..... 47

16.1 Принципиальные проектные решения по надежности объекта..... 51

16.1.1 Отключающие устройства..... 53

16.1.2 Трубы..... 54

16.1.3 Пересечения газопроводом подземных и надземных коммуникаций..... 55

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					00598000008/1-ПЗ	Лист
			1		09-21	07.21		3
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата			

16.1.4	Пересечение газопроводом уличных проездов и автодорог	57
16.1.5	Способ прокладки газопровода, обозначение на местности.....	58
16.1.6	Способ соединения элементов газопровода	61
16.1.7	Противокоррозионная защита стального газопровода и футляров.....	62
16.2	Рекультивация земель.....	62
16.3	Последовательность строительства линейного объекта, намечаемые этапы строительства	63
16.3.1	Подготовка к строительству и развертывание работ	64
16.3.2	Основной период строительства.....	64
16.3.3	- Строительство проектируемого газопровода	65
	Перечень используемой нормативной документации.....	66
	Приложение А Выписка из реестра членов саморегулируемой организации №5 №СРО-И-037-18122012 от 19 мая 2021г.....	68
		68
	Приложение Б Выписка из реестра членов саморегулируемой организации №9 №СРО-П-174-01102012 от 19 мая 2021г.....	70
	Приложение В. Техническое задание на выполнение проектно-изыскательных работ по объекту: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым». Приложение №1 к Контракту № 0598000008 от 07.09.2020г.....	72
	Приложение Г. Технические условия на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, выданные ГУП РК «Крымгазсети»	95
	Приложение Д. Акт выбора и обследования земельного участка для строительства газопровода подписанный от 30.03.2021г.	97
	Приложение Е. Лист согласования проектной документации по объекту: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым».....	100
	Приложение Ж. Письмо Государственного комитета ветеринарии Республики Крым № 02-36/4723 от 16.09.2020 о предоставлении информации.....	101
	Приложение И. Письмо Государственного комитета по водному хозяйству и мелиорации Республики Крым о расположении объекта в водоохраной зоне №8621/08/21/1 от 24.09.2020.	102
	Приложение К. Письмо ГУП РК «Вода Крыма» об источниках питьевого водоснабжения №2139/01-16/04 от 17.09.2020.....	103

Инв. №	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
1			09-21			07.21	00598000008/1-ПЗ			4
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата					

Приложение Л. Письмо Министерства культуры о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия № 10905/22-11/1 от 25.09.2020..... 104

Приложение М. Письмо Министерства курортов и туризма Республики Крым о наличии (отсутствии) лечебно-оздоровительных местностях и курортах №01-27/3228/1 от 21.09.2020. 106

Приложение Н. Письмо Министерства экологии и природных ресурсов Республики Крым о наличии (отсутствии) земель лесного фонда №24202/1 от 21.09.2020..... 107

Приложение П. Письмо Министерства экологии и природных ресурсов Республики Крым о наличии (отсутствии) карьеров по добыче песка, песчано-гравийного материала и щебня №24203/1 от 17.09.2020..... 108

Приложение Р. Письмо Министерства экологии и природных ресурсов Республики Крым о наличии (отсутствии) границах особо охраняемых природных территориях местного и регионального значения №24200/2 от 24.09.2020. 112

Приложение С. Письмо Министерства экологии и природных ресурсов Республики Крым о расположении объекта на территории охотничьих угодий №24204/1 от 14.09.2020. 115

Приложение Т. Письмо Министерства экологии и природных ресурсов Республики Крым о наличии (отсутствии) подземных источников питьевого водоснабжения №24201/1 от 17.09.2020..... 117

Приложение У. Письмо ГУП РК «Крымгазсети» о предоставлении технических условий на подключение (технологическое присоединение) к сетям газораспределения №11/13-00506/15 от 04.02.2021..... 118

Приложение Ф. Письмо Администрации Белогорского района Республики Крым о действующих кладбищах №4252/01-18 от 12.04.2021..... 120

Приложение Ц. Письмо Государственного комитета ветеринарии Республики Крым о предоставлении информации №02-36/678 от 04.03.2021..... 121

Приложение Ш. Письмо ГУП РК «Крымгазсети» о согласовании карты (плана) зоны публичного сервитута №08-508/07 от 22.03.2021..... 122

Приложение Щ. Письмо ГУП РК «Крымэнерго» о согласовании карты (плана) зоны публичного сервитута №413/9158 от 24.03.2021. 123

Приложение Э. Письмо Министерства топлива и энергетики Республики Крым о согласовании карты (плана) зоны публичного сервитута №1451/03-3-14/6 от 25.03.2021. 126

Приложение Ю. Письмо ГУП РК «Черноморнефтегаз» о согласовании карты (плана) зоны публичного сервитута №ОД/18/02-364 от 17.03.2021..... 127

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

1			09-21		07.21	00598000008/1-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		5

Приложение Я. Письмо ГКУ РК «Служба автомобильных дорог Республики Крым» о предоставлении технических условий на пересечение, параллельное следование автомобильной дороги «35К-016 Нижнегорский-Белогорск» №6232/1 от 08.04.2021..... 128

Приложение 1. Техничко-коммерческое предложение ООО «СК ИНТРА» на выполнение работ по врезке газопровода Ду200 в газопровод Ду300 через тройник с боковым отводом под давлением №К-12/05-3 от 12.05.2021г..... 131

Приложение 2. Письмо Главного управления МЧС России по Республике Крым о предоставлении технических условий для учёта мероприятий ГОЧС №ИВ-306-2871 от 20.05.2021..... 134

Приложение 3. Приказ Министерства имущественных и земельных отношений Республики Крым об установлении публичного сервитута № 2164 от 07.04.2021..... 137

Приложение 4. Техническое задание на проектирование системы учета расхода и количества природного газа №2583 от 24.05.2021, выданное ГУП РК «Крымгазсети». 140

Приложение 5. Согласование проектных решений с отделом по работе с измерительными комплексами и контроля учета газа на ГРС ГУП РК «Крымгазсети»..... 142

Приложение 6. Сертификат соответствия ГРПШ 145

Приложение 7. Сертификат соответствия краны шаровые..... 147

Приложение 8. Сертификат соответствия неразъемное соединения ПЭ/сталь 148

Приложение 9. Опросный лист №00598000008/1-ИЛО-ИОС.7.0ЛС 150

Приложение 10. Согласование проектных решений с ГУП РК «Крымгазсети» 152

Приложение 11. Справка ФГКУ «Центральный архив министерства обороны Российской Федерации» №1/223770 от 22 декабря 2020г..... 153

Приложение 12. Дополнительное соглашение №1 к Контракту №00598000008 от 07.09.2020г. на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту капитального строительства: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» от 05 июля 2021г. 156

Приложение 13. Протоколы аттестации знаний промышленной безопасности разработчиков разделов газоснабжения 177

Приложение 14. Письмо ГУП РК «Крымгазсети» о предоставлении информации относительно установки изолирующих соединений №17/10-05543/15 от 09.09.2021г..... 180

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

1			09-21		07.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

00598000008/1-ПЗ

Лист

6

1 Заверение проектной организации

Проектная документация разработана в соответствии градостроительным регламентом, заданием на проектирование, техническими условиями, требованиями действующих технических регламентов, стандартов, правил безопасности, сводов правил и других официальных документов, устанавливающих требования по проектированию и строительству систем газораспределения и газопотребления.



Главный инженер проекта

А.А. Пономаренко

В проекте предусмотрена закладка проектной и исполнительно-технической документации на хранение в страховой фонд документации и микрофильмирования для проведения аварийно-спасательных и аварийно-восстановительных работ при ликвидации чрезвычайных ситуаций; для восстановления объектов систем жизнеобеспечения населения и объектов, являющихся национальным достоянием; для сохранения документации, являющейся национальным научным, культурным и историческим наследием.

2 Реквизиты документов, на основании которых принято решение о разработке проектной документации

Проектная документация разработана на основании:

- Договора №00598000008 от 07.09.2020г. между ГУП РК «Крымгазсети» и ООО "СимИнжГаз";
- Технического задания на выполнение проектно-изыскательных работ по объекту: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» от 07.09.2020г;
- Технических условий на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, выданные ГУП РК «Крымгазсети» №08-792/15 от 19.04.2021;
- Федеральная целевая программа «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2024 года».

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

1			09-21		07.21	00598000008/1-ПЗ	Лист 7
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

3 Исходные данные для разработки проектной документации

Исходными данными для подготовки проектной документации являются:

- Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации по объекту: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» 1 этап строительства (шифр 00598000008/1-ИГДИ), разработанный ООО "СимИнжГаз" в 2021 году.
- Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации по объекту: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» 1 этап строительства (шифр 005980000059/1-ИГИ), разработанный ООО "СимИнжГаз" в 2021 году.
- Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий для подготовки проектной документации по объекту: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» 1 этап строительства. (шифр 00598000008/1-ИЭИ), разработанный ООО "СимИнжГаз" в 2021 году.
- Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий для подготовки проектной документации по объекту: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» 1 этап строительства. (шифр 00598000008/1-ИГМИ), разработанный ООО "СимИнжГаз" в 2021 году.
- Технический отчет по результатам инженерно-геофизических исследований для подготовки проектной документации по объекту: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым». 1 этап строительства. (шифр 00598000008/1-ИГФИ), разработанный ООО "СимИнжГаз" в 2021 году.
- Выписка из реестра членов саморегулируемой организации №10 №СРО-И-037-18122012 от 20 апреля 2021г. (Приложение А);
- Выписка из реестра членов саморегулируемой организации №17 №СРО-П-174-01102012 от 20 апреля 2021г. (Приложение Б);
- Техническое задание на выполнение проектно-изыскательных работ по объекту: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым». Приложение №1 к Контракту № 00598000008 от 07.09.2020г. (Приложение В);

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

1			09-21		07.21	00598000008/1-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		8

- Технические условия на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, выданные ГУП РК «Крымгазсети» №08-792/15 от 19.04.2021. (Приложение Г);
- Акт выбора и обследования земельного участка для строительства газопровода по объекту. (Приложение Д);
- Письмо Государственного комитета ветеринарии Республики Крым № 02-36/4723 от 16.09.2020 о предоставлении информации. (Приложение Ж);
- Письмо Государственного комитета по водному хозяйству и мелиорации Республики Крым о расположении объекта в водоохраной зоне №8621/08/21/1 от 24.09.2020. (Приложение И).
- Письмо ГУП РК «Вода Крыма» об источниках питьевого водоснабжения №2139/01-16/04 от 17.09.2020. (Приложение К).
- Письмо Министерства культуры о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия № 10905/22-11/1 от 25.09.2020. (Приложение Л).
- Письмо Министерства курортов и туризма Республики Крым о наличии (отсутствии) лечебно-оздоровительных местностях и курортах №01-27/3228/1 от 21.09.2020. (Приложение М);
- Письмо Министерства экологии и природных ресурсов Республики Крым о наличии (отсутствии) земель лесного фонда №24202/1 от 21.09.2020. (Приложение Н);
- Письмо Министерства экологии и природных ресурсов Республики Крым о наличии (отсутствии) карьеров по добыче песка, песчано-гравийного материала и щебня №24203/1 от 17.09.2020. (Приложение П);
- Письмо Министерства экологии и природных ресурсов Республики Крым о наличии (отсутствии) границах особо охраняемых природных территориях местного и регионального значения №24200/2 от 24.09.2020. (Приложение Р);
- Письмо Министерства экологии и природных ресурсов Республики Крым о расположении объекта на территории охотничьих угодий №24204/1 от 14.09.2020. (Приложение С);
- Письмо Министерства экологии и природных ресурсов Республики Крым о наличии (отсутствии) подземных источников питьевого водоснабжения №24201/1 от 17.09.2020. (Приложение Т);

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							00598000008/1-ПЗ	Лист
			1			09-21		07.21		9
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

- Письмо ГУП РК «Крымгазсети» о предоставлении технических условий на подключение (технологическое присоединение) к сетям газораспределения №11/13-00506/15 от 04.02.2021. (Приложение У);
- Письмо Администрации Белогорского района Республики Крым о действующих кладбищах №4252/01-18 от 12.04.2021. (Приложение Ф);
- Письмо Администрации Вишенского сельского поселения Белогорского района Республики Крым о наличии/отсутствии территорий ОРГД № 02-17/574 от 12.04.2021 (Приложение Ц);
- Письмо ГУП РК «Крымгазсети» о согласовании карты (плана) зоны публичного сервитута №08-508/07 от 22.03.2021. (Приложение Ш);
- Письмо ГУП РК «Крымэнерго» о согласовании карты (плана) зоны публичного сервитута №413/9158 от 24.03.2021. (Приложение Щ);
- Письмо Министерства топлива и энергетики Республики Крым о согласовании карты (плана) зоны публичного сервитута №1451/03-3-14/6 от 25.03.2021. (Приложение Э).
- Письмо ГУП РК «Черноморнефтегаз» о согласовании карты (плана) зоны публичного сервитута №ОД/18/02-364 от 17.03.2021. (Приложение Ю);
- Письмо ГКУ РК «Служба автомобильных дорог Республики Крым» о предоставлении технических условий на пересечение, параллельное следование автомобильной дороги «35К-016 Нижнегорский-Белогорск» №6232/1 от 08.04.2021 (Приложение Я);
- Техничко-коммерческое предложение ООО «СК ИНТРА» на выполнение работ по врезке газопровода Ду200 в газопровод Ду300 через тройник с боковым отводом под давлением №К-12/05-3 от 12.05.2021г (Приложение 1);
- Письмо Главного управления МЧС России по Республике Крым о предоставлении технических условий для учёта мероприятий ГОЧС №ИВ-306-2871 от 20.05.2021 (Приложение 2);
- Приказ Министерства имущественных и земельных отношений Республики Крым об установлении публичного сервитута № 2164 от 07.04.2021 (Приложение 3);
- Техническое задание на проектирование системы учета расхода и количества природного газа №2583 от 24.05.2021, выданное ГУП РК «Крымгазсети» (Приложение 4);
- Справка ФГКУ «Центральный архив министерства обороны Российской Федерации» №1/223770 от 22 декабря 2020г (Приложение 11);

Взам. инв. №		Подпись и дата		Инв. № подл.								
1			09-21		07.21						00598000008/1-ПЗ	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата						Лист	
											10	

- Дополнительное соглашение №1 к Контракту №00598000008 от 07.09.2020г. на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту капитального строительства: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» от 05 июля 2021г. (Приложение 12);
- Письмо ГУП РК «Крымгазсети» о предоставлении информации относительно установки изолирующих соединений №17/10-05543/15 от 09.09.2021г. (Приложение 14).

В ходе выполнения проектной документации были получены следующие согласования (см. Приложение Е - Лист согласования проектной документации).

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					00598000008/1-ПЗ	Лист
			1			09-21		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата			

4 Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство линейного объекта

В административном отношении объект проектирования располагается на землях Белогорского района, Республика Крым, РФ.

4.1 Физико-географические и техногенные условия

4.1.1 Геоморфология

Согласно геоморфологическому районированию территории Крымского полуострова, территория изысканий относится к району Предгорий. Район предгорий характеризуется куэстовым рельефом, возникшим вследствие развития субсеквентных речных долин в условиях моноклиального залегания и различной устойчивости пластов горных пород (Гидрогеология СССР. Том VIII. Крым).

Непосредственно участок изысканий расположен на левом террасированном пологом борту долины реки Биюк Кара-Су.

Рельеф участка изысканий пологоволнистый, с мягкими очертаниями, без резких колебаний высот. В рельефе выделяются древние аллювиальные и аллювиально-делювиальные террасы, которые образовывались на склоне долины в средне- и верхнечетвертичное время. Поверхности террас плоские, ровные и не подвержены расчленению. Террасы, в основном, слагают галечники и гравий с включением валунов, с супесчаным или легким суглинистым заполнителем. Петрографический состав аллювия представлен местными породами и минералами: известняк, песчаник, кварц, мергель. Как правило, аллювий покрывают более молодые (верхнечетвертичные) делювиальные отложения, которые представлены суглинками с редким включением гравия и гальки до 5 – 10%.

Участок изысканий приурочен к одному геоморфологическому элементу – поверхности верхнечетвертичной аллювиально-делювиальной террасы.

Общий уклон участка изысканий – юг, юго-восток, к реке Биюк Кара-Су.

Абсолютные отметки поверхности земли по устьям пробуренных скважин изменяются в пределах 160.90 – 166.62 м.

4.1.2 Почвы и растительность

В почвенном покрове района изысканий преобладают черноземы остаточно-карбонатные и дерновые карбонатные почвы (Почвенная карта Крыма. Автор Н.А. Драган).

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

1			09-21		07.21	00598000008/1-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		12

В растительном покрове участка производства работ преобладают сельскохозяйственные угодья на месте пушисто-дубовых лесов и ковыльно-типчаковых разнотравных степей (Карта растительности Крыма. Автор Дидух Я.П.).

На участке изысканий почвенно-растительный слой вскрыт скважинами №1 - 10. Мощность вскрытого почвенного слоя 0,2 – 1,5 м. По своему типу вскрытый горизонт почв относится к черноземам остаточного карбонатного типа. Структура почвы – зернисто-комковатая.

Растительность участка изысканий представлена в основном степным травянистым покровом.

4.2 Климат

Для общей характеристики климата района изысканий использованы данные многолетних наблюдений метеорологической станции Сс Белогорск.

В соответствии со Схематической картой климатического районирования Республики Крым для строительства (Рисунок А.1*) СП 131.1330.2020 исследуемый участок относится к климатическому району III-Б.

Климат района умеренно – континентальный, характеризуется малоснежной зимой, частыми оттепелями и жарким, засушливым летом. Средняя годовая температура воздуха плюс 10.4 °С. Средняя месячная температура воздуха июля – плюс 21.7°С, января – минус 0.4°С. Самыми холодными месяцами являются январь и февраль, абсолютный минимум отмечается в январе – минус 35.0°С. Температура летних месяцев устойчива, самыми теплыми месяцами являются июль и август, а абсолютный максимум достигает плюс 38.1 °С в июле.

Территория относится к зоне недостаточного увлажнения. Годовое количество осадков составляет 499.8 мм. Суточный максимум осадков достигал 114 мм. Максимальная высота снежного покрова достигает 34 см.

Преобладающее направление ветра в году – южное и западное. Средняя годовая скорость ветра за период 1974-2014 гг. составляет 2.4 м/с. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5% (м/с) составляет 5,7 м/с. Максимальная скорость ветра в году без учета порывов составляет 18 м/с.

В соответствии с картами районирования территории Республики Крым по климатическим характеристикам (СП 20.13330.2016) участок изысканий относится:

- по весу снегового покрова к I району (карта 1,б), нормативное значение веса снегового покрова – 0,5 кПа;
- по давлению ветра ко II району (карта 2,е), нормативное значение давления ветра - 0,30 кПа;

Ив. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1		
Изм.	Кол.уч	Лист

09-21	07.21
Изм.	Кол.уч
Лист	№ док
Подпись	Дата

00598000008/1-ПЗ

Лист

13

- по толщине стенки гололеда к III району (карта 3,б), нормативное значение толщины стенки гололеда – 10 мм.

Глубина промерзания грунта зависит от его состава, влажности, скорости понижения температуры воздуха. Наибольшая глубина промерзания почвы по данным наблюдений Крымской Сс г.Белогорск достигала 33 см. (Технический отчет по результатам инженерных изысканий. Инженерно-гидрометеорологические изыскания. 0059800000/1-ИГМИ).

4.3 Техногенная нагрузка

Трасса проектируемого газопровода проходит по незастроенной территории.

Степень воздействия техногенной нагрузки на территорию изысканий на данный момент – допустимая, не приводящая к потере устойчивости природной среды и изменениям ее компонентов. На момент изысканий техногенная нагрузка не влияет на инженерно-геологические условия участка производства работ.

4.4 Геологическое строение и свойства грунтов

В тектоническом отношении территория изысканий расположена в пределах Симферопольского поднятия (Рисунок 4.1).

Симферопольское поднятие прилегает на значительном участке к центральной части Горного Крыма и представляет собой обширный выступ складчатого основания Скифской плиты. Поверхность основания вскрыта геологоразведочными скважинами в районе Симферополя и Зуи на небольшой глубине (215-370 м). На западе поднятие ограничено краем Альминской впадины, на востоке – Индольским прогибом. В северном направлении поверхность складчатого основания Симферопольского поднятия постепенно погружается, образуя плоский пологий свод.

Симферопольское поднятие прикрыто с поверхности относительно маломощным чехлом нижне- и верхнемеловых, палеогеновых и неогеновых отложений, разрез которых сокращен и для многих горизонтов представлен мелководными фациями. Верхний мел на значительной площади отсутствует (Руководство по учебной геологической практике в Крыму. Т. II. М.В. Муратов. Геология Крымского полуострова. М., «Недра», 1973. 192 с).

В геологическом строении района изысканий главную роль играют отложения верхнего мела (сеноманский, туронский и коньякский ярусы) и нижнего мела (альбский ярус) (Рисунок 4.2). Породы верхнего мела представлены преимущественно глинами, известняками и мергелями (местами с черными кремнями). Нижнемеловые отложения представлены альба представлены глинами, песчаниками, алевролитами и известняками.

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

1			09-21		07.21	00598000008/1-ПЗ	Лист 14
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

Четвертичные отложения в районе исследования представлены в основном среднечетвертичными, верхнечетвертичными и современными аллювиальными, делювиальными, пролювиальными отложениями и элювиальными отложениями.

В геологическом строении непосредственно участка производства работ принимают участие отложения сеноманского, туронского и коньякского ярусов, верхнего мела, которые представлены преимущественно мергелями. Сверху мергели покрывают верхнечетвертичные аллювиальные отложения (гравий и галька) и делювиальные отложения (суглинки).

Геологическое строение рассматриваемого участка, до изученной глубины 5.0 м представлено следующими стратиграфо-генетическими комплексами (СГК):

СГК-I - Современные техногенные образования (tQh)

- Насыпной грунт (гравий и галька с суглинисто-супесчаным заполнителем; суглинок со щебнем и строительным мусором), мощностью 0,6 – 1,0 м.

СГК-II - Современные элювиальные образования (eQh)

- Почвенно-растительный слой, мощностью 0,2 – 0,3 м.

СГК-III – Верхнечетвертичные аллювиальные отложения (al QN3)

- Гравийный грунт малопрочный, с твердым супесчаным заполнителем в количестве 39,1%. Мощность отложений 1,3 – 4,0 м.

СГК-IV – Отложения верхнего мела, сеноманского, туронского и коньякского ярусов (K2sm-cn)

- Мергель слоистый, средней плотности, пониженной прочности, размягчаемый. Пройденная мощность отложений 1,2 – 2,5 м.

4.5 Физико-механические свойства грунтов

По результатам полевых и лабораторных исследований грунтов, вскрытых при бурении скважин, на основании анализа пространственной изменчивости частных показателей свойств грунтов, определенных лабораторными методами в геолого-литологическом разрезе участка, до изученной глубины 5.0 м, выделены два слоя и два инженерно-геологических элемента (ИГЭ 1, ИГЭ 2).

Слой Н – Насыпной грунт (гравий и галька с суглинисто-супесчаным заполнителем), мощностью 0,6 – 1,0 м.

Слой П – Почвенно-растительный слой, мощностью 0,2 – 0,3 м.

Слои Н и П в отдельный инженерно-геологический элемент не выделялись, т.к. мощность этих слоев меньше глубины заложения основания проектируемых объектов. Данные слои не будут являться основанием для проектируемых сооружений.

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

1			09-21	07.21	00598000008/1-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись		15

Номенклатура выделенных инженерно-геологических элементов определялась согласно ГОСТ 25100-2011.

ИГЭ 1 – Гравийный грунт малопрочный, с твердым супесчаным заполнителем в количестве 39,1%. Мощность отложений 1,3 – 4,0 м.

Согласно ГОСТ 25100-2011 грунты ИГЭ 1 относятся к классу дисперсные, подклассу - несвязные, типу - осадочные, подтипу - флювиальные, виду – минеральные, подвиду – крупнообломочные.

ИГЭ 2 – Мергель средней плотности, пониженной прочности, размягчаемый. Пройденная мощность отложений 1,2 – 2,5 м.

Согласно ГОСТ 25100-2011 грунты ИГЭ 2 относятся к классу скальные, типу – осадочные, виду – карбонатные, подвиду - мергели.

Нормативные значения показателей физико-механических свойств грунтов обоснованы результатами лабораторных исследований (Приложение Ж, И, К) и их статистической обработки в соответствии с ГОСТ 20522-2012, Методикой ДальНИИС и приведены в Таблице 4.1.1 и Приложении Д, Е.

Таблица 4.5 - Нормативные и расчетные значения физико-механических характеристик грунтов

Характеристика грунта	Номер ИГЭ	
	1	2
	Гравийный грунт малопрочный, с твердым супесчаным заполнителем в количестве 39,1%	Мергель пониженной прочности, средней плотности размягчаемый
	Нормативные значения	
Влажность природная W, %	7,69	15,57
Влажность на границе текучести WL, %	21,94	
Влажность на границе раскатывания Wp, %.	15,58	
Число пластичности Ip, %	6,36	
Показатель текучести II, д.е.	-1,24	
Плотность частиц грунта ρ_s , г/см ³		
Плотность		2,22

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

1			09-21		07.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

00598000008/1-ПЗ

Лист

16

грунта ρ , г/см ³		
Плотность сухого грунта ρ_d , г/см ³		1,92
Коэффициент пористости e , д.е.		
Коэффициент водонасыщения S_r , д.е.		
Модуль деформации E_0 , с учетом m_k , МПа (сухой/водонасыщенн ый)	30,1* / -	
Удельное сцепление C , кПа	23*	
Угол внутреннего трения φ , град.	20,5*	
Коэффициент истираемости, д.е.	0,31	
Предел прочности на одноосное сжатие, МПа, в водонасыщ. сост./ в возд.-сухом сост.		10,1 / 4,7
Коэффициент размягчаемости, K_{sof} , д.е.		0,47

Расчетные значения:
по деформациям ($\alpha = 0.85$)

Удельное сцепление C_{II} , кПа	23	
Угол внутреннего трения φ_{II} , град.	20,5	
Удельный вес γ_{II} , кН/м ³		22,0
по несущей способности ($\alpha = 0.95$)		
Удельное сцепление C_I , кПа	15,3	
Угол внутреннего трения φ_I , град.	17,8	
Удельный вес γ_I , кН/м ³		21,9

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

1			09-21	07.21	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00598000008/1-ПЗ

Лист

17

* Нормативные значения рассчитаны по методике ДальНИИС.

В соответствии с Таблицей 4.5 СП 14.13330.2018 грунты ИГЭ 1, ИГЭ 2 и ИГЭ 3 относятся ко II (второй) категории по сейсмическим свойствам.

Характер распространения и залегание, выделенных слоев и инженерно-геологических элементов отражены на продольном профиле (чертеж 00598000008-ИГИ-Г-3)..

4.6 Коррозионные свойства грунтов

Коррозионная агрессивность грунтов определялась по результатам измерения удельного электрического сопротивления (УЭС). Измерения УЭС грунта выполнялись согласно ГОСТ 9.602-2016 прибором М-416 по четырехэлектродной схеме по оси трассы проектируемого газопровода в местах заложения стальных футляров (под пересекаемой автодорогой) и на площадке ГРПШ, в местах бурения скважин. Стальные электроды размещались на поверхности земли на одной прямой линии. Расстояние между электродами принималось равным глубине прокладки подземного газопровода. Глубина забивки электродов в грунт не превышала 1/20 расстояния между электродами.

Величина удельного электрического сопротивления грунта определялась по формуле:

$$\rho_{гр.} = 2\pi a R_{Ом.м.},$$

где R - электрическое сопротивление грунта, измеренное прибором, Ом;

a - расстояние между электродами, м

Значения удельного электрического сопротивления грунта изменяются от 58 до 64 Ом*м. В соответствии с ГОСТ 9.602-2016 грунты ИГЭ 1 обладают низкой коррозионной агрессивностью.

Значения удельного электрического сопротивления грунта приведены в Протоколе определения удельного электрического сопротивления грунта (Приложение Р) и на продольном профиле трассы проектируемого газопровода (чертеж 00598000008-ИГИ-Г-3).

Для определения агрессивности грунтов, из зоны воздействия на фундамент проектируемого ГРПШ, из скважины 1 (с глубины 0,70 м), скважины 4 (с глубины 2,0 м) и скважины 5 (с глубины 1,50; 2,0 м) были отобраны образцы грунта для химического анализа их водной вытяжки (грунты ИГЭ 1). Результаты химического анализа грунта приведены в Приложении Л.

В соответствии с таблицей В.1 СП 28.13330.2017 грунты ИГЭ 1 по содержанию сульфатов (SO₄²⁻ - 2191,3 мг/кг) сильноагрессивные к бетонам марок по водопроницаемости W4 – W6, среднеагрессивные к бетонам марок по водопроницаемости W8, слабоагрессивные к

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

1			09-21		07.21	00598000008/1-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		18

бетонам марок по водопроницаемости W10 – W14 и неагрессивные к бетонам марок по водопроницаемости W16 – W20.

В соответствии с таблицей В.2 СП 28.13330.2017 грунты ИГЭ 1 по содержанию хлоридов (Cl⁻ - 167,53 мг/кг) неагрессивные к арматуре железобетонных конструкций для бетонов всех марок.

4.7 Специфические грунты

Согласно СП 11-105-97, Часть III, грунты слоя Н и слоя П относятся к специфическим.

Слой Н - Насыпной грунт (гравий и галька с суглинисто-супесчаным заполнителем), мощностью 0,6 – 1,0 м.

Согласно СП 22.13330.2016 п. 6.6.3 насыпные грунты на участке изысканий, вскрытые скважинами 3 и 4, относятся ко II типу. Насыпные грунты в этих скважинах являются отвалами грунтов природного происхождения, образовавшихся в результате плановой отсыпки местных понижений, также для дорожной подсыпки. Грунты имеют однородный состав и состоят из гравия и гальки местных пород с суглинисто-супесчаным заполнителем. Количество, размер и состав обломочного материала выдержано, как по мощности слоя, так и в пространстве.

Насыпные грунты в отдельный инженерно-геологический элемент не выделялись, т.к. данный грунт не будет использоваться в качестве основания для проектируемых сооружений.

Слой П – Почвенно-растительный слой, мощностью 0,2 – 0,3 м. Отнесен к специфическим в силу своего элювиального генезиса.

Почвенно-растительный слой в соответствии с Постановлением правительства РФ от 23.02.1994 № 140 подлежит рекультивации, сохранению и рациональному использованию, основанием фундаментов он не является.

4.8 Гидрогеологические условия

Согласно гидрогеологическому районированию Крымского полуострова исследуемый район относится к области Симферопольского поднятия (Гидрогеология СССР, том VIII, Крым).

В области Симферопольского поднятия выделяются следующие водоносные горизонты: четвертичный (аллювиальный), сарматский, среднемиоценовый, среднеэоценовый, нижнемеловой.

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

1			09-21		07.21	00598000008/1-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата		19

В связи с геоморфологическими и геологическими особенностями в период изысканий по трассе проектируемого газопровода и на проектируемой площадке ГРПШ подземные воды до глубины 5.0 м не вскрыты.

4.9 Геологические и инженерно-геологические процессы

Исследуемый участок по сложности инженерно-геологических условий относится к II (средней) категории, согласно Приложения Г СП 47.13330.2016 и Приложения Б СП 11-105-97, Часть I.

На участке изысканий из опасных геологических процессов, которые представляют угрозу безопасности при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта, выделяются сейсмические процессы и потенциальная карстоопасность.

Исследуемая территория расположена в сейсмически опасной зоне.

В соответствии с картой ОСР-2015 – В, СП 14.13330.2018 сейсмичность района изысканий - 8 баллов. В соответствии с Таблицей 4.1 СП 14.13330.2018 грунты ИГЭ 1 и ИГЭ 2 относятся ко II (второй) категории по сейсмическим свойствам.

Для уточнения сейсмичности участка изысканий, в соответствии с п. 4.3 СП 14.13330.2018, ООО «КРАСНОДАРСПЕЦГЕОФИЗИКА» было выполнено сейсмическое микрорайонирование. Результаты геофизических исследований приведены в Техническом отчете 00598000008/1-ИГФИ.

По расчету методом сейсмических жесткостей, максимальное приращение исследуемой территории составляет -0,03 балла. Следовательно, максимальная расчётная сейсмичность участка для уровня риска «В» (ОСР-2015) с учетом максимального приращения сейсмической интенсивности составило 7,97 баллов. В целочисленном значении сейсмичность площадки составляет 8 баллов.

На участке изысканий оценивалось развитие карстовых процессов, т.к.

в геологическом разрезе присутствуют труднорастворимые карбонатные породы – мергели (ИГЭ 2), что обуславливает возможность развития карбонатного карста. Карстующиеся грунты распространены по трассе проектируемого газопровода от ПК 1+00.0 и до конца трассы (ПК 5+96.87), а также на проектируемой площадке ГРПШ.

Согласно п.5.1.5, СП 11-105-97, часть II, карбонатные породы на участке изысканий являются труднорастворимыми, т. к. в геологическом разрезе карстующиеся породы представлены мергелями, следовательно, тип карста – карбонатный.

В соответствии с п 5.1.6 СП 11-105-97 часть II, при производстве изысканий в районах развития карста в труднорастворимых карбонатных породах основное внимание должно быть

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

1			09-21		07.21	00598000008/1-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		20

направлено на выявление уже сформировавшихся карстовых форм (их положения и параметров), поскольку время, необходимое для образования новых значительных по размеру карстовых пустот, не соизмеримо, как правило, со сроком службы инженерных сооружений.

При производстве инженерно-геологических изысканий и полевого обследования на участке производства работ поверхностные карстовые проявления (наличие провалов, воронок, замкнутых понижений, оседаний поверхности земли и др.) зафиксированы не были. Древние карстовые формы на участке изысканий так же отсутствуют.

При бурении подземные проявления карста (провалы бурового инструмента и др.) зафиксированы не были.

Согласно таблицам 5.1 и 5.2, п. 5.2.11 СП 11-105-97, Часть II, участок изысканий по категории устойчивости территории относительно интенсивности образования карстовых провалов относится к категории V-Г.

В процессе бурения и рекогносцировочного обследования территории участка изысканий, а также прилегающих территорий суффозионных, карстовых проявлений, разрушения или усадки жилых и нежилых построек не выявлено. Участок производства работ на момент изысканий находится в стабильном состоянии.

4.10 Выводы и рекомендации

1. Исследуемый участок по сложности инженерно-геологических условий относится ко II (средней) категории в соответствии с Приложением Г СП 47.13330.2016 и Приложением Б СП 11-105-97, Часть I.

2. Согласно геоморфологическому районированию территории Крымского полуострова, территория изысканий относится к району Предгорий.

3. Непосредственно участок изысканий расположен на левом террасированном пологом борту долины реки Бюк Кара-Су.

Рельеф участка изысканий пологоволнистый, с мягкими очертаниями, без резких колебаний высот. Участок изысканий приурочен к одному геоморфологическому элементу – поверхности верхнечетвертичной аллювиально-делювиальной террасы.

Общий уклон участка изысканий – юг, юго-восток, к реке Бюк Кара-Су.

Абсолютные отметки поверхности земли по устьям пробуренных скважин изменяются в пределах 160.90 – 166.62 м.

4. В соответствии с картой климатического районирования Республики Крым для строительства Рисунок А.1* СП 131.13330.2020 рассматриваемая территория относится к климатическому району III Б.

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

1			09-21		07.21	00598000008/1-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		21

5. В тектоническом отношении территория изысканий расположена в пределах Симферопольского поднятия.

6. Геологический разрез до глубины 5.0 м представлен двумя слоями и двумя инженерно-геологическими элементами:

Слой Н – Насыпной грунт (гравий и галька с суглинисто-супесчаным заполнителем), мощностью 0,6 – 1,0 м.

Слой П – Почвенно-растительный слой, мощностью 0,2 – 0,3 м.

ИГЭ 1 – Гравийный грунт малопрочный, с твердым супесчаным заполнителем в количестве 39,1%. Мощность отложений 1,3 – 4,0 м.

ИГЭ 2 – Мергель слоистый, пониженной прочности, средней плотности, размягчаемый. Пройденная мощность отложений 1,2 – 2,5 м.

7. В соответствии с ГОСТ 9.602-2016 грунты ИГЭ 1 обладают низкой коррозионной агрессивностью. Значения удельного электрического сопротивления грунта изменяются от 58 до 64 Ом*м.

В соответствии с таблицей В.1 СП 28.13330.2017 грунты ИГЭ 1 по содержанию сульфатов (SO_4^{2-} - 2191,3 мг/кг) сильноагрессивные к бетонам марок по водопроницаемости W4 – W6, среднеагрессивные к бетонам марок по водопроницаемости W8, слабоагрессивные к бетонам марок по водопроницаемости W10 – W14 и неагрессивные к бетонам марок по водопроницаемости W16 – W20.

В соответствии с таблицей В.2 СП 28.13330.2017 грунты ИГЭ 1 по содержанию хлоридов (Cl^- - 167,53 мг/кг) неагрессивные к арматуре железобетонных конструкций для бетонов всех марок.

8. Согласно СП 11-105-97, Часть III, грунты слоя Н и слоя П относятся к специфическим.

9. Согласно гидрогеологическому районированию Крымского полуострова исследуемый район относится к области Симферопольского поднятия. В связи с геоморфологическими и геологическими особенностями в период изысканий по трассе газпровода подземные воды до глубины 5.0 м не вскрыты.

10. На участке изысканий из опасных геологических процессов, которые представляют угрозу безопасности при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта, выделяются сейсмические процессы и потенциальная карстоопасность.

При производстве инженерно-геологических изысканий и полевого обследования на участке производства работ поверхностные карстовые проявления (наличие провалов,

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

1			09-21		07.21	00598000008/1-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		22

воронок, замкнутых понижений, оседаний поверхности земли и др.) зафиксированы не были. Древние карстовые формы на участке изысканий так же отсутствуют. При бурении подземные проявления карста (провалы бурового инструмента и др.) зафиксированы не были.

Согласно таблицам 5.1 и 5.2, п. 5.2.11 СП 11-105-97, Часть II, участок изысканий по категории устойчивости территории относительно интенсивности образования карстовых провалов относится к категории V-Г.

11. Исследуемая территория расположена в сейсмически опасной зоне.

В соответствии с картой ОСР-2015 - В СП 14.13330.2018 сейсмичность района изысканий – 8 баллов. Согласно таблице 4.1, СП 14.13330.2018 грунты ИГЭ 1 и ИГЭ 2 относятся ко II (второй) категории по сейсмическим свойствам.

Для уточнения сейсмичности участка изысканий, в соответствии с п. 4.3

СП 14.13330.2018, 2018, ООО «КРАСНОДАРСПЕЦГЕОФИЗИКА» было выполнено сейсмическое микрорайонирование. По расчету методом сейсмических жесткостей, максимальное приращение исследуемой территории составляет -0,03 балла. Следовательно, максимальная расчётная сейсмичность участка для уровня риска «В» (ОСР-2015) с учетом максимального приращения сейсмической интенсивности составило 7,97 баллов. В целочисленном значении сейсмичность площадки составляет 8 баллов.

12. Классификация грунтов по трудности разработки приведена согласно

ГЭСН 81-02-01-2017 в таблице 4.10.

Таблица 4.10

№ ИГЭ (слоя)	Наименование грунта по ГОСТ 25100-2011	Группа грунта по трудности разработки ГЭСН81-02-01-2017
Слой Н	Насыпной грунт (гравий и галька с суглинисто-супесчаным заполнителем)	п. 6в
Слой П	Почвенно-растительный слой	п. 9а
ИГЭ 1	Гравийный грунт малопрочный, с твердым супесчаным заполнителем в количестве 39,1%, сильнозасоленный	п.6в
ИГЭ 2	Мергель слоистый, средней плотности, пониженной прочности, размягчаемый	п.24б

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

1			09-21		07.21	00598000008/1-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		23

Согласно данным инженерно-геологических условий участка изысканий, выявленных в процессе полевых и камеральных работ, рекомендуется:

- 1 Учитывать потенциальную вероятность развития карстового процесса в грунтах ИГЭ 2. При выявлении карстовых форм рельефа в период строительства или эксплуатации проектируемого объекта необходимо приостановить строительство для более детального изучения инженерно-геологических условий и динамики развития непосредственно самого процесса.
- 2 Поддерживать сложившееся геодинамическое равновесие участка изысканий.
- 3 При проектировании учитывать высокую сейсмичность участка изысканий.

5 Описание вариантов маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства. Обоснование выбранного варианта трассы газопровода

Выбор маршрута проектируемого газопровода высокого давления 2 категории на местности выполнен с соблюдением следующих критерий:

- Протяженности маршрута, исходя из наличия географически закрепленного источника газа и потребителей газа;
- Топографических и геологических условий местности;
- Требований сейсмологических, почвенных исследований – соответствия техническому заданию;
- Условиям и требованиям государственных организаций и местных исполнительных органов;
- Максимальным обходом опасных зон;
- Требований нормативных документов РФ.

Вариант трассы газопровода выбран в соответствии с актом выбора трассы и ТУ заинтересованных организаций. Трасса газопровода выбрана:

- кратчайшая, с целью экономичности строительства;
- в приближении к объектам газификации.

Проектируемая система транспортирования и распределения газа представляет следующий комплекс сооружений:

- газопровод высокого давления 2 категории от существующего подземного газопровода высокого давления Ду300 к проектируемой площадке БУУРГ и ГРПШ Белая Скала;

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

1			09-21		07.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

00598000008/1-ПЗ

Лист

24

- площадка БУУРГ и ГРПШ Белая Скала.

Согласно Закона Республики Крым от 15 сентября 2014 года №74-ЗРК статье 3 «Основание для размещения инженерных сооружений» по данному объекту выполняется карта-план зона публичного сервитута для размещения объекта: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым».

От точки подключения трасса газопровода высокого давления 2 категории следует в северо-восточном направлении вдоль автомобильной дороги «35К-016 Нижегородский — Белогорск» до проектируемой площадки ГРПШ, расположенной в с. Белая Скала, Белогорского района Республики Крым. Категория земель – земли населенных пунктов.

Гарантийный срок эксплуатации полиэтиленового газопровода около 50 лет и в течение этого срока не предполагаются работы по вскрытию газопровода, а, следовательно, и разрушению дорожной одежды.

6 Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта

6.1 Краткая характеристика объекта

Проектируемая система газоснабжения предназначена для подачи природного газа коммунально-бытовым потребителям и населению с. Белая Скала, с. Вишенное, Белогорского района, Республики Крым, РФ.

Снабжение газом данных населенных пунктов позволит:

- улучшить бытовые условия населения;
- замену более дорогого твердого топлива или электроэнергии в тепловых процессах на коммунально-бытовых предприятиях, в лечебных учреждениях, предприятиях общественного питания и т.д.;
- улучшение экологической обстановки в населенном пункте так как газовое топливо является экологически чистым, не загрязняет окружающую среду.

Согласно Техническому заданию на выполнение проектно-изыскательских работ (Приложение В), газоснабжение сел Белая Скала и Вишенное предусмотрено с разбивкой на этапы строительства:

1 этап строительства – проектирование газопровода высокого давления 2 категории к с. Белая Скала с устройством площадки БУУРГ и ГРПШ.

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

1			09-21		07.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

00598000008/1-ПЗ

Лист

25

2 этап строительства – проектирование газопровода высокого давления 2 категории к с. Вишенное с устройством площадок ГРПШ №1 и ГРПШ №2.

Данной проектной документацией рассматривается **1 этап строительства**. Проектную документацию по 2-му этапу строительства см. проект 00598000008/2.

Запроектированная система газоснабжения обеспечивает надежное и безопасное газоснабжение, а также возможность оперативного отключения ответвлений к потребителям.

Проектируемая система транспортирования и распределения газа представляет следующий комплекс сооружений:

- газопровод высокого давления 2 категории от существующего подземного газопровода высокого давления Ду300 к проектируемой площадке БУУРГ и ГРПШ Белая Скала;

- площадка БУУРГ и ГРПШ Белая Скала.

Согласно Техническим условиям на подключение к сетям газораспределения №08-792/15 от 19.04.2021г. (Приложение Г), выданных ГУП РК «Крымгазсети»:

Максимальная нагрузка (часовой расход газа) с. Белая Скала (1 этап строительства) – 840,1 м³/час;

Максимальная нагрузка (часовой расход газа) с. Вишенное (2 этап строительства) – 1192,4 м³/час;

Точка подключения:

- существующий подземный газопровод высокого давления Ø325 мм, проложенный от ГРС Белогорск.

Значение давления в точке подключения в существующий газопровод высокого давления (максимальное **(расчетное)** / фактическое) – 0,6 МПа / 0,4 МПа.

Функциональное назначение объекта в соответствии с приказом Минстроя от 10.07.2020 № 374/пр – 19.7.3.1 "Инженерные сети населенных пунктов. Газораспределительная сеть".

6.2 Инфраструктура линейного объекта

Технологической частью проекта по объекту: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» 1 этап строительства предусматривается строительство площадки БУУРГ и ГРПШ в с. Белая Скала.

Функциональное назначение объекта в соответствии с приказом Минстроя от 10.07.2020 № 374/пр – 19.7.3.1 "Инженерные сети населенных пунктов. Газораспределительная сеть".

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

1			09-21		07.21	00598000008/1-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		26

Площадка БУУРГ и ГРПШ Белая Скала предназначена для замера расхода газа в БУУРГ, поступающего от газораспределительных систем на газопотребление с. Белая Скала, с. Вишенное, с. Русаковка, с. Луговое, с. Мироновка, с. Мельники, с. Зыбино и снижения давления газа в ГРПШ с высокого давления 2 категории на низкое давление, поступающего от газораспределительных систем на газоснабжение с. Белая Скала.

На площадке БУУРГ и ГРПШ Белая Скала предусматривается:

- установка блочного узла учета расхода газа БУУРГ-G650 со счетчиком КУРС-01P-G650B2-KH-7-ЛП, ТУ 4072-001-11736780-2013 DN150 PN0,6 МПа ($Q_{\max}=1000$ м³/ч, $Q_{\min}=6,5$ м³/ч), с корректором «ФЛОУГАЗ-10А» ($P=0,08...1,0$ МПа) с внешним питанием ФГ-2815, с адаптацией к системе телеметрии и блоком телеметрии БТИП ББТ-2. Блочный узел учета расхода газа устанавливается на газопроводе высокого давления II категории до ГРПШ. Счетчик используется для коммерческого учета расхода природного газа, поступающего от газораспределительных систем на газоснабжение с. Белая Скала, с. Вишенное, с. Русаковка, с. Луговое, с. Мироновка, с. Мельники, с. Зыбино. Производительность БУУРГ – $Q=6333,6$ нм³/час.

- установка шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-ЭТС-13-2Н-У1 производства ООО «Энерготех-С» (или аналог) с регуляторами РДГ-50Н (седло 35 мм), где осуществляется снижения давления (с $P_{\text{вх}}=0,585...0,6$ МПа на $P_{\text{вых}}=3$ кПа) и автоматическое его поддержания на заданном уровне. Производительность ГРПШ – $Q=840,1$ нм³/час. Максимальная расчетная паспортная пропускная способность регуляторов давления газа РДГ-50Н (седло 35 мм) согласно паспортным данным при заданном давлении $P_{\text{вх}}=0,5...0,6$ МПа составляет 2724...3178 нм³/час. Диапазон настройки давления срабатывания предохранительного запорного клапана ПЗК по повышению выходного давления составляет 1,5хР (4,5 кПа) для сетей с выходным давлением до 0,005 МПа и по понижению выходного давления составляет 0,6хР (1,8 кПа). Предохранительно-сбросной клапан (ПСК-25Н/5) обеспечивает открытие при повышении установленного максимального рабочего давления не более чем на 15% (3,45 кПа).

Конструкция блок-контейнера разрабатывается согласно ГОСТ 34011-2016.

Требования к конструкции блок-контейнера:

1. Конструкция блока-контейнера должна обеспечивать функционирование и сохранность размещенных в нем технических устройств и систем инженерно-технического обеспечения на протяжении среднего срока службы.

2. Конструкция блок-контейнера должна разрабатываться с учетом:

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

1			09-21		07.21	00598000008/1-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата		27

- температуры наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92;
- расчетной снеговой и ветровой нагрузок;
- сейсмической нагрузки (при размещении в районах с сейсмичностью площадки свыше 6 баллов).

3. Энергоэффективность конструкции блок-контейнера должна быть обеспечена за счет выбора теплозащиты, обеспечивающей:

- нормируемое сопротивление теплопередачи отдельных элементов ограждающих конструкций блок-контейнера;
- санитарно-гигиенический показатель, включающий в себя температурный перепад (между температурами внутреннего воздуха и на поверхности ограждающих конструкций) и температуру на внутренней поверхности выше температуры точки росы.

4. Сварные соединения по своим физико-механическим свойствам должны соответствовать основному материалу свариваемых строительных конструкций.

Типы, конструктивные элементы и размеры сварных соединений строительных конструкций должны соответствовать ГОСТ 5264, ГОСТ 11534, ГОСТ 14776.

5. Строительные конструкции блок-контейнера должны обеспечивать степень огнестойкости не ниже III, класс конструктивной пожарной опасности не ниже С0.

6. Строительные конструкции блок-контейнера следует изготавливать из коррозионно-стойких материалов и изделий или предусматривать использование покрытий с учетом климатических условий эксплуатации пункта редуцирования газа. Допускается применение облицовки фасадных наружных строительных конструкций изделиями, стойкими к воздействию окружающей среды. Средний срок службы антикоррозионного покрытия должен составлять не менее 20 лет.

7. Высота помещений блок-контейнера должна быть не менее 2,2 м, а в местах прохода персонала — не менее 2,0 м от пола до выступающих частей коммуникаций и технических устройств.

8. Помещение для размещения линий редуцирования должно отвечать требованиям, предъявляемым к помещениям категории А по взрывопожарной опасности, остальные помещения в зависимости от их назначения.

9. Для обеспечения взрывоустойчивости помещений для размещения линий редуцирования и помещений для размещения отопительного оборудования следует предусматривать устройство легкобрасываемых строительных конструкций.

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

1			09-21	07.21	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00598000008/1-ПЗ

Лист

28

Для обеспечения взрывобезопасное помещений для размещения линий редуцирования следует предусматривать:

- а) искробезопасные и противопожарные двери;
- б) искробезопасные окна;
- в) возведение между помещениями для размещения линий редуцирования и другими помещениями газонепроницаемой противопожарной перегородки 1-го типа. Класс пожарной опасности строительных конструкций должен быть не ниже К0.

Покрытия пола в помещении для размещения линий редуцирования должны быть искробезопасными, негорючими, ровными и нескользкими.

10. Окна и двери должны быть оборудованы приспособлениями, защищающими от самооткрывания, и обеспечивать фиксацию в открытом положении. Двери должны открываться наружу и запираться ключом.

Двери должны быть оборудованы запирающими устройствами. Должна быть предусмотрена возможность установки дополнительного запирающего устройства.

Двери изнутри запираться не должны.

11. Места стыковок строительных конструкций, отделяющих помещения категории А по взрывопожарной опасности от иных помещений, должны быть герметизированы. Отверстия в газонепроницаемой перегородке для пропуска коммуникаций также должны быть герметизированы. Вводы инженерных коммуникаций должны быть герметизированы и утеплены.

ГРПШ выполнен на базе регуляторов давления газа РДГ-50Н. Регулятор газа обеспечивает снижение входного давления газа и автоматическое поддержание заданного давления на выходе независимо от изменения расхода газа и входного давления.

Конструкция шкафа ГРПШ разрабатывается согласно ГОСТ 34011-2016.

Требования к конструкции шкафа:

Конструкция шкафа ГРПШ должна обеспечивать функционирование и сохранность размещенных в нем технических устройств и систем инженерно-технического обеспечения на протяжении среднего срока службы.

Конструкция шкафа ГРПШ должна разрабатываться с учетом:

- температуры наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92;
- расчетной снеговой и ветровой нагрузок;
- сейсмической нагрузки (при размещении в районах с сейсмичностью площадки свыше 6 баллов).

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

1			09-21	07.21	00598000008/1-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись		29

Шкаф ГРПШ, должен быть выполнен из негорючих материалов. Толщина стенок должна определяться тепловым расчетом в соответствии с климатическими условиями района эксплуатации. В холодный период года температурный режим внутри шкафа должен обеспечивать работоспособность технических устройств в соответствии с требуемыми параметрами. Допускается применение облицовки шкафа материалами, стойкими к воздействию окружающей среды. Средний срок службы антикоррозионного покрытия должен составлять не менее 20 лет. Конструкция шкафа в закрытом состоянии должна обеспечивать защиту внутреннего пространства от попадания внутрь дождевой воды и снега. Зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками и при необходимости, утеплены. Конструктивные элементы шкафа не должны иметь острых кромок и углов. Соединения конструктивных элементов шкафа рекомендуется предусматривать при сварке. Шкафы должны иметь строповые устройства, а при их отсутствии должны быть обозначены места строповки. Конструкция шкафа должна обеспечивать удобство обслуживания технических устройств. Двери должны быть оборудованы приспособлениями, защищающими от самооткрывания, запираются ключом и обеспечивать фиксацию в открытом положении. Двери должны быть оборудованы запирающими устройствами, обеспечивающими фиксацию в верхней и нижней точках. Необходимо предусмотреть возможность установки дополнительного запирающего устройства. Габаритные размеры шкафа должны быть не более: длина 3000 мм. ширина 2000 мм. высота 2500 мм. Допускается увеличивать длину шкафа до 4500 мм при условии установки в нем узла учета газа. Допускается увеличивать высоту шкафа при условии обеспечения удобства обслуживания.

В пункте редуцирования газа шкафного должна быть обеспечена постоянно действующая естественная вентиляция с кратностью обмена воздуха, определяемой расчетом. В шкафу ГРПШ должны быть предусмотрены решетки (прорези) для вентиляции. Для защиты от проникновения в ГРПШ насекомых рекомендуется закрывать вентиляционные отверстия москитными сетками.

На пункте редуцирования газа должна быть нанесена прочная, долговечная (в течение среднего срока службы) и хорошо видимая маркировка. Маркировка должна быть нанесена на внешние и внутренние поверхности и располагаться в местах, обеспечивающих легкость прочтения информации, содержащейся в ней. в процессе транспортирования, монтажа (демонтажа), хранения и эксплуатации.

Маркировка ГРПШ должна содержать:

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

1			09-21		07.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00598000008/1-ПЗ

Лист

30

- товарный знак и/или наименование предприятия-изготовителя;
- наименование, обозначение и шифр изделия;
- номер технических условий;
- порядковый номер пункта редуцирования газа по системе нумерации предприятия-изготовителя;
- месяц и год выпуска;
- знак соответствия для сертифицированного пункта редуцирования газа.

Средний срок эксплуатации шкафного газорегуляторного пункта не менее 30 лет в соответствии с ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования».

Для очистки природного газа до 80 мкм и исключения попадания механических примесей перед регуляторами давления на каждой нитке редуцирования в ГРПШ установлены газовые фильтры ФГС 50. Фильтры оборудованы индикатором перепада давления ИПД. Продукты очистки газа отводятся в подставную тару.

Для стравливания избыточного давления в трубопроводе, на время замены фильтрующего элемента или ремонтно-профилактических работ, в ГРПШ установлены до и после регулятора шаровые краны КШ-20 со сбросом газа на свечу.

Для защиты оборудования потребителей в ГРПШ установлен предохранительный сбросной клапан типа ПСК-25Н, служащий для предотвращения возможного повышения давления газа выше заданного значения в аварийных ситуациях.

Обогрев ГРПШ данным проектом не предусматривается.

Проектом предусматривается технологическая обвязка ГРПШ:

- подключение ГРПШ к подводящему надземному газопроводу высокого давления 2 категории 76х4 с установкой кранового узла DN65;
- подключение ГРПШ к надземному газопроводу низкого давления 219х6 с установкой кранового узла DN200;
- подключение импульсного трубопровода 25х2,5 идущего на регуляторы давления газа;
- подключение трубопровода 32х3 идущего на предохранительный сбросной клапан ПСК-25Н;
- подключение сбросного трубопровода 32х3 идущего от клапана предохранительно-сбросного ПСК-25Н на свечу (высота 4 м);

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

1			09-21		07.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

00598000008/1-ПЗ

Лист

31

- подключение продувочных трубопроводов 25х2,5 на свечу (высота 4 м).

Категория площадки БУУРГ и ГРПШ по взрывопожарной и пожарной опасности согласно СП 12.13130.2009 – в БУУРГ – А, для наружных технологических установок - АН. Класс взрывоопасных и пожарных зон, согласно N 123-ФЗ – в БУУРГ – 2, для наружных технологических установок - 2, категория и группа взрывоопасной смеси по ГОСТ 30852.19-2002 – ПА-Т1.

Надземные газопроводы высокого давления 2 категории и низкого давления следует испытывать на герметичность пневматическим способом в соответствии с СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002». Испытания газопроводов на герметичность проводят путем подачи в газопровод сжатого воздуха и создания в газопроводе испытательного давления. Надземные технологические трубопроводы высокого давления 2 категории испытываются давлением 0,75 МПа в течение 12 часов. Надземные технологические трубопроводы низкого давления испытываются давлением 0,3 МПа в течение 12 часов.

Выполнить контроль качества сварных соединений в соответствии со СП 62.13330.2011 "Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002" в объеме 100% радиографическим методом для трубопроводов среднего давления и низкого давления диаметром более 50 мм.

Металлический участок (газопровод на выходе из земли) изолируются термоусадочной лентой «Терма-40» 150х2,0 (перекрытие 75%) ТУ 2245-024-82119587-2007.

Для защиты от коррозии надземные трубопроводы, а также арматуру окрашивают эмалью ПФ-115 по ГОСТ 6465-76 в два слоя по двум слоям грунтовки ГФ-054 по ГОСТ 25129-82.

6.3 Молниезащита и заземление

Данный проект выполнен в соответствии со строительными и технологическими разделами проекта;

Молниезащита проектируемого БУУРГ и ГРПШ выполнена в соответствии с инструкциями СО 153-34.21.122-2003, РД 34.21.122-87.

ГРПШ по устройству защиты от воздействия ударов молний относятся ко 2 категории согласно РД 34.21.122-87.

Молниезащите подлежат такие объекты БУУРГ и ГРПШ:

- сбросной патрубок;
- 3 продувочных патрубка

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

1			09-21	07.21	00598000008/1-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись		32

В качестве молниеприемника используется отдельно стоящий стержневой молниеотвод высотой 8 м (см. строительную часть проекта).

Предусмотрена защита от прямых ударов молнии сбросных продувочных патрубков. Запрещается выброс газа через продувочные патрубки во время грозы.

Пространство над продувочными патрубками не требуется включать в зону молниезащиты при наличии данного запрета.

Проектом принята система заземления TN-C-S. Вокруг площадки занимаемой БУУРГ и ГРПШ на глубине 0,7 м и на расстоянии не менее 0,6 м от края фундамента предусмотрен замкнутый комбинированный заземлитель выполненный сталью круглого сечения диаметром 10 мм по ГОСТ 2590-2006 покрытое цинком методом горячего цинкования по ГОСТ 9.307-89.

В качестве заземлителя применить сталь круглого сечения диаметром 16 мм по ГОСТ 2590-2006 покрытое цинком методом горячего цинкования по ГОСТ 9.307-89, длиной 3 м и магистральный заземлитель из стали круглого сечения диаметром 10 мм по ГОСТ 2590-2006 покрытое цинком методом горячего цинкования по ГОСТ 9.307-89.

Импульсное сопротивление растеканию тока заземлителя согласно расчета равно 5,76 Ом.

Не более 10 Ом в соответствии с ПУЭ 7 п.1.7.103.

6.4 Идентификационные признаки объекта

Идентификационные признаки объекта проектирования (согласно п.9 раздела II Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденному постановлением Правительства РФ № 870 от 29.10.2010г.):

- Назначение: *трубопровод межпоселковый для газа;*
- Состав объектов: *газопровод высокого давления 2 категории; площадка БУУРГ и ГРПШ Белая Скала;*
- Давление газа: *от 0,3 МПа до 0,6 МПа.*

Идентификационные признаки объекта проектирования (согласно Федеральному закону от 30.12.2009 N 384-ФЗ (ред. от 02.07.2013) "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений"):

- 1) назначение: *транспортировка природного газа к с. Белая Скала;*
- 2) принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности, которых влияют на их безопасность: *принадлежит к трубопроводной газотранспортной системе, к газопроводам высокого давления 2 категории.*

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

1			09-21		07.21	00598000008/1-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		33

3) возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения:

На участке изысканий из опасных геологических процессов, которые представляют угрозу безопасности при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта, выделяются сейсмические процессы и потенциальная карстоопасность.

4) принадлежность к опасным производственным объектам:

В соответствии с приложением 2, Федерального закона от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ (ред. от 31.12.2014) «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», для сетей газораспределения, предназначенных для транспортировки природного газа давлением менее 1,2 МПа, установлен III класс опасности (средней опасности).

5) пожарная и взрывопожарная опасность:

- наружные установки газопровода (БУУРГ и ГРПШ) – категория АН (повышенная взрывопожаро-опасность) по пожарной и взрывопожарной опасности.
- подземный газопровод - категория по пожарной безопасности к подземному газопроводу не устанавливается;

6) наличие помещений с постоянным пребыванием людей: *отсутствуют;*

7) уровень ответственности: *нормальный.*

Расчетный срок службы газопроводов принимается: для газопроводов из полиэтиленовых труб - 50 лет.

7 Технико-экономическая характеристика проектируемого линейного объекта

В настоящей документации разрабатывается проект подводящего газопровода высокого давления 2 категории к проектируемой площадке БУУРГ и ГРПШ Белая Скала.

Согласно Техническим условиям на подключение к сетям газораспределения №08-792/15 от 19.04.2021г. (Приложение Г), выданных ГУП РК «Крымгазсети»:

Максимальная нагрузка (часовой расход газа) с. Белая Скала – 840,1 м³/час;

Точка подключения:

- существующий подземный газопровод высокого давления Ø325 мм, проложенный от ГРС Белогорск.

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

1			09-21		07.21	00598000008/1-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		34

Значение давления в точке подключения в существующий газопровод высокого давления (максимальное **(расчетное)** / фактическое)– 0,6 МПа / 0,4 МПа.

При выполнении гидравлического расчета расчетные суммарные потери давления газа в газопроводах высокого давления 2 категории (от источника газоснабжения до наиболее удаленного потребителя), приняты в пределах категории давления, принятой для газопровода.

Общая протяженность труб газопровода высокого давления 2 категории с учетом удлинения составляет 591,4 м в т.ч.:

Подземный газопровод – 591,4 м в т.ч.:

- Труба ПЭ100 ГАЗ SDR 11 Powerpipe Jacket 1 225x20.5 – 590,4 м;
- Труба Ø219x6,0 ГОСТ 10704-91 В10 – 1,0 м.

Основные технические решения по газопроводам высокого давления см. раздел 00598000008/1-ТКР.

7.1 Уровень ответственности

Согласно Федеральному закону от 30.12.2009 N 384-ФЗ (ред. от 02.07.2013) "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений" уровень ответственности – нормальный.

7.2 Сведения о категории и классе объекта

В соответствии с Приложением №1 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденного постановлением Правительства РФ № 870 от 29.10.10 г., по рабочему давлению транспортируемого газа проектируемые газопроводы относятся к газопроводам высокого давления 2 категории (свыше 0,3 до 0,6 МПа включительно).

Обозначение системы – ГЗ (газопровод высокого давления 2 категории).

Рабочее давление – от 0,3 МПа до 0,6 МПа.

Согласно Федерального закона №116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" от 21.07.1997:

В соответствии с Приложением 2, Федерального закона от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ (ред. от 31.12.2014) «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», для сетей газораспределения, предназначенных для транспортировки природного газа давлением менее 1,2 МПа, установлен III класс опасности (средней опасности).

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

1			09-21		07.21	00598000008/1-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		35

7.3 Сведения о проектной мощности

Согласно Техническим условиям на подключение к сетям газораспределения №08-792/15 от 19.04.2021г. (Приложение Г), выданных ГУП РК «Крымгазсети»:

Максимальная нагрузка (часовой расход газа) с. Белая Скала – 840,1 м³/час;

Точка подключения:

- существующий подземный газопровод высокого давления Ø325 мм, проложенный от ГРС Белогорск.

Значение давления в точке подключения в существующий газопровод высокого давления (максимальное **(расчетное)** / фактическое) – 0,6 МПа / 0,4 МПа.

Основные технико-экономические показатели приведены в таблице 7.3.

Таблица 7.3

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Количество
1	2	3	4
1	Газопотребление <u>с. Белая Скала</u>	м ³ /час	840,1
2	Уровень ответственности		нормальный
3	Категория объекта		Газопровод высокого давления 2 категории. Рабочее давление – от 0,3 до 0,6 МПа.
4	Класс опасности		III класс (средней опасности)
5	<u>Протяженность газопровода высокого давления 2 категории согласно пикетам на планах в т.ч.:</u>	<u>м</u>	<u>590,4</u>
5.1	<u>Подземный газопровод:</u>	<u>м</u>	<u>590,4</u>
	ПЭ100 ГАЗ SDR 11 Powerpipe Jacket 1 225x20,5	м	589,4
	Ø219x6,0 ГОСТ 10704-91 B10	м	1,0
6	<u>Длина газопровода высокого давления 2 категории с учетом удлинений в т.ч.:</u>	<u>м</u>	<u>591,4</u>
6.1	<u>Подземный газопровод:</u>	<u>м</u>	<u>591,4</u>

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

1			09-21		07.21	00598000008/1-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		36

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Количество
1	2	3	4
	ПЭ100 ГА3 SDR 11 Powerpipe Jacket 1 225x20,5	м	590,4
	Ø219x6,0 ГОСТ 10704-91 В10	м	1,0
7	Технологическое оборудование и технические устройства:		
7.1	Запорная арматура (по линейной части газопровода)		
7.1.1	<u>Подземной установки</u>	<u>шт.</u>	<u>1</u>
	Стальной кран для подземной установки с удлинительным штоком и полиэтиленовыми патрубками Ду200 PN1.6МПа	шт.	1
7.2	<u>Площадка БУУРГ и ГРПШ с. Белая Скала</u>		
7.2.1	Шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ-ЭТС-3-2НУ1 производства ООО ГК «Лекс» с регуляторами РДГ-50Н (седло 35 мм)	шт.	1
7.2.2	Блочный узел учёта расхода газа БУУРГ-G650 со счетчиком КУРС-01Р-G650Б2-КН-7-ЛП	шт.	1
7.2.3	Молниеотвод высотой 8 м	шт.	1
7.2.4	Кран шаровой фланцевый DN200 PN1,6 МПа (в комплекте с ответными фланцами, прокладками и крепежом)	шт.	1
7.2.5	Кран шаровой фланцевый DN150 PN1,6 МПа (в комплекте с ответными фланцами, прокладками и крепежом)	шт.	2
7.2.6	Кран шаровой фланцевый DN65 PN1,6 МПа (в комплекте с ответными фланцами, прокладками и крепежом)	шт.	1
7.2.7	Длина труб газопровода высокого давления 2 категории с учетом удлинений, в т.ч.:	м	13,7
	Ø159x5,0 ГОСТ 10704-91 В20	м	8,8
	Ø76x4,0 ГОСТ 10704-91 В20	м	4,9
7.2.8	Длина труб газопровода низкого давления с учетом удлинений, в т.ч.:	м	1,85
	Ø219x6,0 ГОСТ 10704-91 В20	м	1,85
8	Устройство пересечений с автомобильными	шт./м	1/10,0

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

1			09-21		07.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

00598000008/1-ПЗ

Лист

37

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Количество
1	2	3	4
	дорогами:		
8.1	Подземно закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения в футляре ПЭ100 ГАЗ SDR 11 400х36,4 по ГОСТ Р 58121.2-2018: - Трасса газопровода ГЗ№1 ПК0+49.7	шт./м	1/10,0
9	Площадь отвода земли во временное пользование	га	0,359639
10	Вид строительства		Строительство
11	Продолжительность строительства	мес.	2,0

Расчетный срок службы газопроводов принят: для газопроводов из полиэтиленовых труб - 50 лет, для стальных надземных газопроводов – 50 лет. Расчетный срок службы ГРПШ – 30 лет.

8 Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут, обоснование их размеров, если такие размеры не установлены нормами отвода земель для конкретных видов деятельности, или правилами землепользования и застройки, или проектами планировки, проектами межевания территории, - при необходимости изъятия земельного участка для государственных или муниципальных нужд, установления сервитута, публичного сервитута

Выбор трассы газопровода высокого давления 2 категории производился из условий обеспечения экономичного строительства, надежной и безопасной эксплуатации газопроводов с учетом перспективного развития поселения, предприятий и других объектов, а также прогнозируемого изменения природных условий.

Площадь отвода земли во временное пользование для устройства строительного-монтажной площадки составляет 0,03 га. Размещение временной строительной-монтажной площадки на местности см. Графическую часть ПОС.

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

1			09-21		07.21	00598000008/1-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		38

Для 1 этапа строительства во временное пользование на период строительства проектом предусмотрен отвод земель площадью 0,359639 га.

Согласно Закона Республики Крым от 15 сентября 2014 года №74-ЗРК статье 3 «Основание для размещения инженерных сооружений» по данному объекту выполняется карта-план зона публичного сервитута для размещения объекта: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым», следовательно, производится отвод земли для ограниченного пользования земельным участком на эксплуатацию газопровода в соответствии с публичным сервитутом.

Согласно с п.7 правил охраны газораспределительных сетей, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 20 ноября 2000 года N 878, для проектируемого газопровода устанавливаются следующие охранные зоны:

а) вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб при использовании медного провода для обозначения трассы газопровода - в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 3 метров от газопровода со стороны провода и 2 метров - с противоположной стороны.

б) для площадки ГРПШ - участок земли, ограниченный условной замкнутой линией, отстоящей от границ ГРПШ на 10 м в каждую сторону.

Общее количество коверов – 19 шт. Из них для подземных кранов – 1 шт., для вывода провода-спутника – 4 шт., для контрольных трубок – 14 шт.

Общая площадь (размер) земельного участка, отводящегося для размещения объекта в границах кадастровых кварталов 90:02:100701; 90:02:060201, согласно карта (плану), составит 3748,5 м² = 0,37485 га.

9 Сведения о категории земель, на которых располагается (будет располагаться) объект капитального строительства

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации от 29.12.2004 N 190-ФЗ (ред. от 31.07.2020), действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки:

1) в границах территорий памятников и ансамблей, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, а также в границах территорий памятников или ансамблей, которые являются выявленными объектами культурного наследия и решения о режиме содержания, параметрах реставрации, консервации, воссоздания, ремонта и приспособлении

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

1			09-21		07.21	00598000008/1-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		39

которых принимаются в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об охране объектов культурного наследия;

2) в границах территорий общего пользования;

3) предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами;

4) предоставленные для добычи полезных ископаемых.

На участке производства работ присутствуют существующие коммуникации, линии электропередач, автомобильные дороги. В местах пересечения и параллельного следования проектируемого газопровода с ними учтены требования технических условий, выданных балансодержателями данных сооружений и требования документов, устанавливающих правила производства работ в охранных зонах существующих коммуникаций, линий электропередач и автомобильных дорог. Более подробно сведения о размерах охранных зон существующих линейных объектов приведены в разделе «ППО» настоящей проектной документации. Проектные решения согласованы с собственниками линейных объектов. Перед началом производства работ вызвать представителя данных объектов.

Земли под строительство газопровода высокого давления 2 категории находятся в ведении администрации Белогорский района, Республика Крым и относятся к землям населённых пунктов.

Объект располагается вне границ особо охраняемых природных территорий регионального значения Республики Крым.

Перечень кадастровых кварталов, в границах которых планируется расположение проектируемого объекта:

- кадастровый квартал 90:02:100701;
- кадастровый квартал 90:02:060201.

10 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества, - в случае их изъятия для государственных или муниципальных нужд

Трасса газопровода проходит по территории Белогорского района Республики Крым, категория земель – земли населенного пункта. В связи с чем, возмещение убытков правообладателям земельных участков не требуется.

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

1			09-21		07.21	00598000008/1-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		40

11 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества убытков и (или) в качестве платы правообладателям земельных участков, - в случае установления сервитута, публичного сервитута в отношении таких земельных участков

Трасса газопровода проходит по территории Белогорского района Республики Крым, категория земель – земли населенного пункта.

Согласно Закона Республики Крым от 15 сентября 2014 года №74-ЗРК статье 3 «Основание для размещения инженерных сооружений» по данному объекту выполняется карта-план зона публичного сервитута для размещения объекта: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым», следовательно, производится отвод земли для ограниченного пользования земельным участком на эксплуатацию газопровода в соответствии с публичным сервитутом.

12 Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований

При разработке проектных решений не использовались изобретения в области строительства систем газоснабжения, а так же результаты патентных исследований.

13 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий

Разработка и согласование специальных технических условий на объект капитального строительства не требуется.

14 Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений

При разработке проектных решений по данному объекту капитального строительства компьютерные программы для выполнения расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений не применялись.

Планы и профили газопровода выполнены с использованием бесплатной программы

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

1			09-21		07.21	00598000008/1-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		41

«NanoCAD».

Гидравлический расчет газопровода высокого давления 2 категории по определению диаметров объектов строительства выполнен вручную с учетом требований СП 42-101-2003.

15 Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения (при необходимости)

Перенос строений, снос строений и сооружений, переселение людей, перенос сетей инженерно-технического обеспечения по проектируемой трассе газопровода данным проектом не предусматривается.

16 Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта, последовательность его строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода их в эксплуатацию.

Для обеспечения надежности проектируемого газопровода в течении эксплуатации предусматривается:

- прокладка газопровода ниже глубины промерзания с устройством песчаного основания (постели) под трубопровод, что исключает влияние сил морозного пучения на газораспределительную систему;
- установка отключающей арматуры для возможности отключения отдельных участков газопровода для обеспечения локализации и ликвидации аварий, проведения ремонтных и аварийно-восстановительных работ;
- кабель связи в местах пересечения с газопроводом заключается в асбестоцементную трубу БНТ диаметром 100 ГОСТ 31416-2009;
- укладка сигнальной ленты над полиэтиленовым газопроводом, прокладка провода рядом с газопроводом на расстоянии 0,2-0,3 м от него;
- установка опознавательных табличек (знаков) вдоль трассы газопровода, на углах поворота, тройниках, в местах переходов через автомобильные дороги, в местах пересечения с коммуникациями, в местах установки кранов в подземном исполнении;

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

1			09-21		07.21	00598000008/1-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		42

- обеспечение нормативных расстояний от проектируемого газопровода до зданий и сооружений согласно СП 62.13330.2011*, СП 42.13330.2016 и ПУЭ;
- проведение испытаний газопровода на герметичность, а так же выполнение контроля сварных соединений стальных участков газопровода и полиэтиленового газопровода ультразвуковым методом, в объемах, определенных нормативными документами.

В соответствии с правилами охраны газораспределительных сетей, утвержденных постановлением Правительства РФ от 20 ноября 2000г. №878 размеры земельного участка, на который накладывается ограничения в использовании, определяются размерами охранной зоны газопровода.

Вдоль трассы подземного газопровода высокого давления 2 категории устанавливается охранная зона в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 3 метров от оси газопровода со стороны медного провода и 2 метров – с противоположной стороны. Для площадки БУУРГ и ГРПШ охранная зона представляет собой участок земли, ограниченный условной замкнутой линией, отстоящей от границ площадки БУУРГ и ГРПШ на 10 м. в каждую сторону.

В охранной зоне газопровода запрещается возводить сооружения, подсобные постройки, гаражи и т.д.

Для определения местонахождения подземного газопровода проектом предусмотрена установка опознавательных знаков, токопроводящей ленты и укладка сигнальной ленты желтого цвета по всей длине трассы.

Сигнальная лента шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» укладывается на расстоянии 0,2 м от верхней образующей газопровода, на участках пересечений с подземными инженерными коммуникациями дважды на расстоянии не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

При прокладке газопровода способом горизонтально-направленного бурения укладка сигнальной ленты проектом не предусмотрена. На границах прокладки газопровода способом горизонтально-направленного бурения установлены опознавательные знаки.

Согласно СП 62.13330.2011*, при сейсмичности более 6 баллов, на закарстованных территориях (кроме категории устойчивости VI) для полиэтиленовых газопроводов применены: трубы и соединительные детали из ПЭ100 с SDR не более 11 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 для газопроводов, прокладываемых на территориях населенных пунктов и городских округов.

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

1			09-21		07.21	00598000008/1-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		43

Опознавательные знаки устанавливаются: на углах поворота 30°, 45°, 60° и 90°, на тройниках, в местах пересечения с подземными коммуникациями, в местах переходов через автомобильные дороги, в местах установки кранов в подземном исполнении.

Опознавательные знаки следует размещать на постоянных ориентирах в застроенной части населенного пункта (наружные стены капитальных зданий и сооружений, столбы осветительных опор и другие) на расстоянии не более 30 м от привязываемой точки газопровода в местах, легких для обнаружения, как в светлое, так и в темное время суток в любое время года. На прямолинейных участках трассы опознавательные знаки предусматриваются с шагом через 200-500 м.

При отсутствии постоянных ориентиров для нанесения опознавательных знаков необходимо применить железобетонные столбики высотой до 1,5м в пределах прямой видимости. Крепления опознавательных знаков заглубить не менее 1,0м в грунт.

Сварные соединения полиэтиленовых труб, выполненные при помощи деталей с закладными нагревателями, подлежат только визуальному контролю согласно п.8.16, п.8.17 СП 42-103-2003.

Законченные строительством наружные газопроводы следует испытать на герметичность воздухом. Испытания газопроводов производят при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°C.

Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопровода должна быть очищена в соответствии с проектом производства работ.

Испытания газопроводов должна производить строительно-монтажная организация в присутствии представителя эксплуатационной организации.

Испытание подземного газопровода следует производить после их монтажа в траншее и присыпке выше верхней образующей трубы не менее чем на 0,2м или после полной засыпки траншеи. До начала испытаний газопровод следует выдержать под испытательным давлением в течение времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта. Результаты испытаний следует оформлять в строительном паспорте. Испытания газопроводов проводят путем подачи в газопровод сжатого воздуха и создание в газопроводе испытательного давления.

Подземный газопровод из полиэтиленовых труб с давлением от 0,3МПа до 0,6МПа включительно по нормам СП 62.13330.2011* таблицы 16 испытывается давлением 0,75МПа в течение 24 часов.

При проведении испытаний рекомендуемая максимальная длина испытываемого

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

1			09-21		07.21	00598000008/1-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		44

участка газопровода в поселении и класс манометра принимаются согласно:

- при испытании подземного газопровода высокого давления - табл. 31 СП 42-101-2003;

Испытания подземных газопроводов, прокладываемых в футлярах на участках переходов через искусственные и естественные преграды, проводят в три стадии:

- 1) после сварки перехода до укладки на место;
- 2) после укладки и полной засыпки перехода;
- 3) вместе с основным газопроводом.

При способе производства работ горизонтально-направленное бурение сваренный газопровод перед протаскиванием должен быть испытан на герметичность согласно требованиям проекта. После протаскивания газопровод должен быть повторно испытан на герметичность.

Испытания проектируемого газопровода должны выполняться в соответствии с проектом производства работ, разработанного подрядной строительной организацией.

Результаты испытаний следует оформлять в строительном паспорте.

Рекомендуется использовать манометры класса точности 0,15 и 0,4.

Результаты испытания на герметичность считают положительными, если в течение испытания давление в газопроводе не меняется, то есть не фиксируется видимое падение давления манометром класса точности 0,6, а по манометрам класса точности 0,15 и 0,4, а также жидкостным манометром падение давления фиксируется в пределах одного деления шкалы.

По завершении испытаний газопровода давление снижают до атмосферного, устанавливают арматуру и выдерживают газопровод в течение 10 мин под рабочим давлением. Герметичность разъемных соединений проверяют мыльной эмульсией.

Дефекты, обнаруженные в процессе испытаний газопроводов, следует устранять только после снижения давления в газопроводе до атмосферного.

После устранения дефектов, обнаруженных в результате испытания газопровода на герметичность, проводят повторное испытание.

Стыки газопроводов, сваренные после испытаний, должны быть проверены физическим методом контроля.

Проект выполнен с соблюдением всех требований нормативных документов, обеспечивающих промышленную безопасность, в том числе в соответствии с требованиями приказа Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

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

1			09-21		07.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

00598000008/1-ПЗ

Лист

45

от 15 декабря 2020 г. N 531 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления".

К газоопасным работам относится:

- присоединение (врезка) вновь построенных наружных газопроводов к действующим.

Газоопасные работы должны выполняться бригадой рабочих в составе не менее двух человек под руководством специалиста.

На производство газоопасных работ выдается наряд-допуск, оформленный по рекомендуемому образцу (приложение N 1 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления"), предусматривающий разработку и последующее осуществление комплекса мероприятий по подготовке и безопасному проведению этих работ.

Присоединение вновь построенных газопроводов к действующим производится только перед пуском газа. Все газопроводы и газовое оборудование перед их присоединением к действующим газопроводам, а также после ремонта необходимо подвергать внешнему осмотру и контрольной опрессовке (воздухом или инертными газами) бригадой, производящей пуск газа.

Присоединение вновь построенных газопроводов к действующим газопроводам рекомендуется предусматривать без отключения потребителей газа.

16.1 Принципиальные проектные решения по надежности объекта

Проектная документация разработана с целью строительства межпоселкового газопровода высокого давления 2 категории и площадки БУУРГ и ГРПШ Белая Скала для снабжения природным газом потребителей с. Белая Скала, Белогорский район, Республика Крым, РФ.

Для защиты оборудования потребителей в ГРПШ установлен предохранительный сбросной клапан типа ПСК-25Н, служащий для предотвращения возможного повышения давления газа выше заданного значения в аварийных ситуациях.

Проектом предусматривается технологическая обвязка БУУРГ:

- подключение БУУРГ к проектируемому подводящему надземному газопроводу высокого давления 2 категории 159х5 с установкой кранового узла DN150;
- подключение после БУУРГ к проектируемому отводящему надземному газопроводу высокого давления 2 категории 159х5 с установкой кранового узла DN150;

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

1			09-21		07.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

00598000008/1-ПЗ

Лист

46

- подключение продувочного газопровода 25х2,5 со сбросом газа на свечу на высоту 4 м.

Проектом предусматривается технологическая обвязка ГРПШ:

- подключение ГРПШ к подводящему надземному газопроводу высокого давления 2 категории 76х4 с установкой кранового узла DN65;

- подключение ГРПШ к надземному газопроводу низкого давления 219х6 с установкой кранового узла DN200;

- подключение импульсного трубопровода 25х2,5 идущего на регуляторы давления газа;

- подключение трубопровода 32х3 идущего на предохранительный сбросной клапан ПСК-25Н;

- подключение сбросного трубопровода 32х3 идущего от клапана предохранительно-сбросного ПСК-25Н на свечу (высота 4 м);

- подключение продувочных трубопроводов 25х2,5 на свечу (высота 4 м).

В соответствии с ГОСТ Р 55472-2019 безопасность проектируемого объекта обеспечивается применением следующих технических решений:

- транспортирование одорированного газа;
- секционирование протяженных газопроводов путем установки ЗА;
- установление охранных зон сетей газораспределения;
- соблюдение нормативных расстояний от зданий и сооружений, инженерных коммуникаций;
- установка футляров;
- установка контрольных трубок для выявления утечек газа;
- установка коверов.

Обозначение и привязка наружных газопроводов

Для сохранности обеспечения безопасности транспортирования природного газа и обнаружения трасс газопроводов сетей газораспределения осуществляется маркировка в соответствии с «Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2010 года N 870 Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления».

Трассы подземных газопроводов дополнительно обозначены при помощи:

- Оповестительных знаков;
- Сигнальной ленты;
- Медного провода (кабель силовой ВВГз-0,66 сеч.1х4мм² ГОСТ 16442-80).

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

1			09-21		07.21	00598000008/1-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		47

Опознавательными знаками в поселениях обозначают все сооружения, расположенные на подземных газопроводах (ЗА, контрольные трубы и др.), и характерные точки газопровода (места поворота, пересечения с естественными и искусственными преградами и др.).

Опознавательные знаки размещают на постоянных ориентирах (наружные стены капитальных зданий и сооружений, столбы осветительных опор и др.) на расстоянии не более 30 м от привязываемой точки газопровода в местах, легких для обнаружения, как в светлое, так и в темное время суток в любое время года.

При отсутствии постоянных ориентиров для нанесения опознавательных знаков необходимо применить железобетонные столбики высотой до 1,5м в пределах прямой видимости. Крепления опознавательных знаков заглубить не менее 1,0м в грунт.

Установка опознавательных знаков и нанесение информации выполняется в соответствии «Постановлением Правительства Российской Федерации от 20 ноября 2000 года N 878 Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей (с изменениями на 17 мая 2016 года)».

16.1.1 Отключающие устройства

Для возможности отключения отдельных участков газопровода для обеспечения локализации и ликвидации аварий, проведения ремонтных и аварийно-восстановительных работ предусмотрена установка отключающей арматуры.

Установка отключающих устройств на проектируемых газопроводах предусматривается:

На газопроводе высокого давления 2 категории в начале трассы в месте подключения (существующий подземный газопровод Ду300), на проектируемой площадке БУУРГ и ГРПШ с. Белая Скала для возможности выполнения аварийных и ремонтных работ;

Проектом предусматривается технологическая обвязка БУУРГ:

- подключение БУУРГ к проектируемому подводящему надземному газопроводу высокого давления 2 категории 159х5 с установкой кранового узла DN150;
- подключение после БУУРГ к проектируемому отводящему надземному газопроводу высокого давления 2 категории 159х5 с установкой кранового узла DN150;
- подключение продувочного газопровода 25х2,5 со сбросом газа на свечу на высоту 4 м.

Проектом предусматривается технологическая обвязка ГРПШ:

- подключение ГРПШ к подводящему надземному газопроводу высокого давления 2 категории 76х4 с установкой кранового узла DN65;
- подключение ГРПШ к надземному газопроводу низкого давления 219х6 с установкой кранового узла DN200;

Ив. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1		
Изм.	Кол.уч.	Лист

09-21	07.21
№ док	Подпись
Дата	

00598000008/1-ПЗ

Лист

48

- подключение импульсного трубопровода 25х2,5 идущего на регуляторы давления газа;
- подключение трубопровода 32х3 идущего на предохранительный сбросной клапан ПСК-25Н;

- подключение сбросного трубопровода 32х3 идущего от клапана предохранительно-сбросного ПСК-25Н на свечу (высота 4 м);

- подключение продувочных трубопроводов 25х2,5 на свечу (высота 4 м).

Установка подземных стальных кранов в заводской изоляции по ГОСТ 9.602-2016, с полиэтиленовыми патрубками под приварку с полиэтиленовыми газопроводами, на газопроводах предусмотрена в грунте (бесколодезная установка) с выводом узла управления под стальной ковер. Управление краном осуществляется через удлинительный шток. Ручка удлинительного штока выводится под «ковер», а сам кран приваривается к трубе при помощи муфт. Дополнительной опоры или колодца при этом не требуется, кран находится в свободном грунте. Удлинительный шток крана заключается в защитный футляр из стальных электросварных труб диаметром 57х3 мм по ГОСТ 10704-91 (сталь В10 ГОСТ 10705-80) в изоляции по ГОСТ 9.602-2016. Основа под ковер изготавливается из бетона (Д=0,7м; Н=15см) и устанавливается на утрамбованный вокруг защитного футляра песок.

Стальной кран устанавливается на опорную подушку из бетона.

Устанавливаемая на газопроводах трубопроводная арматура легкодоступна для управления, обслуживания и защищена от несанкционированного доступа.

Размещение трубопроводной арматуры на участках газопровода обеспечивает ее устойчивость, а также отсутствие недопустимых деформаций и напряжений на прилегающих участках газопровода.

Вся отключающая арматура предусмотрена вне охранной зоны действующих линий электропередач.

В местах установки стальных кранов в подземном исполнении предусмотрена засыпка траншеи на всю глубину песчаным грунтом.

Герметичность трубопроводной запорной и регулирующей арматуры, устанавливаемой на газопроводах с природным газом, выбрана класса «А» по ГОСТ 9544-2015.

Примененная арматура имеет сертификаты соответствия и разрешения РОСТЕХНАДЗОРа.

16.1.2 Трубы

В сейсмическом отношении территория проектирования относится к восьмибальной зоне. В соответствии с п.5.6.6 СП 62.13330.2011* «При сейсмичности более 6 баллов, на

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

1			09-21	07.21	00598000008/1-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	49

закарстованных территориях (кроме категории устойчивости VI) для полиэтиленовых газопроводов должны применяться трубы и соединительные детали из ПЭ100 с SDR не более 11 с коэффициентом запаса прочности полиэтиленовых труб не менее 3,2 для газопроводов, прокладываемых на территориях поселений и городских округов...».

Следовательно, в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011* и ГОСТ Р 55473-2019 (табл.1 «Максимально допустимые значения SDR ...») для подземной прокладки приняты полиэтиленовые трубы ПЭ100 ГАЗ SDR 11 Powerpipe Jacket 1 по ГОСТ Р 58121.2-2018.

Наружные газопроводы запроектированы:

- для подземной прокладки из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR 11 Powerpipe Jacket 1 по ГОСТ Р 58121.2-2018 Дн225. Коэффициент запаса прочности принят 3,2;

Трубы (полиэтиленовые) выпускаются отечественными заводами, имеют сертификаты качества завода изготовителя и изготовлены в соответствии с требованиями стандартов или технических условий.

Расчетный срок службы газопроводов принимается: для газопроводов из полиэтиленовых труб - 50 лет.

16.1.3 Пересечения газопроводом подземных и надземных коммуникаций

Проектируемый газопровод высокого давления 2 категории пересекает подземные и надземные коммуникации - водопровод, кабель связи, электрокабель, линии электропередач.

Пересечения выполнены под углом не менее 60 градусов.

При пересечении с подземными коммуникациями соблюдены все меры предосторожности и требования норм СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы», СП 42.13330.2016 и ПУЭ.

Соблюдены расстояния в свету по вертикали при пересечении проектируемым газопроводом трубопроводов – не менее 0,2 м. При пересечении кабеля связи и электрокабеля – не менее 0,5м.

Кабель связи и электрокабель в местах пересечения с газопроводом заключается в асбестоцементную трубу БНТ диаметром 100 ГОСТ 31416-2009.

По трассе проектируемого газопровода имеются пересечения и параллельная прокладка с инженерными коммуникациями, которые имеют охранные зоны.

Сведения об охранных зонах существующих коммуникаций и линий электропередач в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24 февраля 2009 года №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий

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

1			09-21		07.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

00598000008/1-ПЗ

Лист

50

использования земельных участков, расположенных в границах таких зон (с изменениями на 21 декабря 2018 года)»; Постановлением Правительства РФ от 20 ноября 2000 года №878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей (с изменениями на 17 мая 2016 года)»), Постановлением от 14.03.2002г. № 10 «О введении в действие санитарных правил и норм "Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения. СанПиН 2.1.4.1110-02", СП 42.13330.2016, Постановлением от 9 июня 1995 г. № 578 «Об утверждении Правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации»:

- существующие газопроводы: 3 метров от газопровода со стороны провода и 2 метров - с противоположной стороны, газорегуляторные пункты шкафного типа – 10,0 м от границ данных объектов;

- существующие сети водопровода: 5 метров от стенок трубопровода (диаметром до 600 мм);

-существующая кабельная линия КЛ-0,4кВ – 1м в каждую сторону от оси провода;

- существующие линии электропередач (ЛЭП): напряжением 0,4 кВ- 2,0 м, для ЛЭП 10-35 кВ – 10,0 м; для ЛЭП 220 (330) кВ – 25,0 м (30,0 м);

- для подземных кабельных и для воздушных линий связи - в виде участков земли вдоль этих линий, определяемых параллельными прямыми, отстоящими от трассы подземного кабеля связи или от крайних проводов воздушных линий связи и линий радификации не менее чем на 2 метра с каждой стороны.

Все работы в охранных зонах производятся вручную и в присутствии представителей собственников данных коммуникаций.

Все работы по строительству газопровода на пересечении с инженерными коммуникациями производить только на основании разрешений организацией, эксплуатирующих данные коммуникации, под непосредственным надзором представителей организаций. До начала производства работ необходимо уточнить местоположение всех подземных коммуникаций с помощью трассоискателя и шурфовки.

Земляные работы в местах пересечения с подземными коммуникациями выполнять вручную на расстоянии 2,0 м до и после пересечения без применения ударных механизмов.

Для предотвращения повреждения в период эксплуатации полиэтиленового газопровода при производстве земляных работ предусмотрена укладка сигнальной ленты, предупреждающей о прохождении на данном участке полиэтиленового газопровода, которая укладывается вдоль трассы газопровода из полиэтиленовых труб. Сигнальная лента должна

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

1			09-21		07.21	00598000008/1-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		51

быть шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: «Осторожно! Газ» на расстоянии 0,2м от верхней образующей газопровода.

Для определения местоположения трубопровода проектом предусмотрена укладка медного провода сечением 4,0мм² с двойной изоляцией. В местах вывода провода на поверхность земли предусмотрен ковер.

На участках пересечений полиэтиленового газопровода с подземными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2,0 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

В соответствии с СП 42-101-2003 на участке пересечения траншей с действующими подземными коммуникациями (газопроводами, кабелями и др.), проходящими в пределах глубины траншей, должна быть выполнена подсыпка под действующие коммуникации немерзлым песком или другим малосжимаемым грунтом по всему поперечному сечению траншеи на высоту до половины диаметра пересекаемого трубопровода (кабеля) или его защитной оболочки с послойным уплотнением грунта.

При пересечении газопроводом воздушных линий электропередач, отключающие устройства предусмотрены вне охранной зоны ЛЭП, которым является участок земли и пространства, заключенный между вертикальными плоскостями, проходящими через параллельные прямые, отстоящие от крайних проводов (при неотклоненном их положении) на расстоянии, зависящем от величины напряжения ЛЭП, а именно: для линий напряжением 0,4 кВ- 2,0 м, для ЛЭП 10 кВ – 10,0 м, для ЛЭП 220 (330) кВ – 25,0 м (30,0 м).

16.1.4 Пересечение газопроводом уличных проездов и автодорог

- Пересечение трассой газопровода ГЗ№1 подъездной дороги к ГРС Белогорск на ПК0+49.7.

Пересечение выполнено с устройством защитного футляра из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR 11 400х36,4 по ГОСТ Р 58121.2-2018 и соответствует требованиям по прочности и долговечности.

- Пересечение выполнено под углом 90 градусов;
- Пересечение выполнено закрытым способом - методом горизонтально-направленного бурения;
- Глубина укладки газопровода от подошвы насыпи до верха футляра составляет не менее 1,5м.

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

1			09-21		07.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

00598000008/1-ПЗ

Лист

52

Защитный футляр предназначен для защиты газопровода на переходах через дороги от воздействия внешних нагрузок, создаваемых движущимся транспортом, а также отвода газа от дороги в случае его утечки из трубопровода.

При пересечении подземным газопроводом дороги концы футляра расположены на расстоянии не менее 2,0м от края проезжей части. Минимальная глубина укладки газопровода до верха футляра от верха покрытия на нулевых отметках и выемках под дорогой составляет не менее 1,5 м.

Для газопровода, прокладываемого внутри футляра, предусмотрена установка опорно-направляющих колец с шагом 2-3м.

Опоры выполняют несколько функций. Они воспринимают нагрузку трубопровода и передают ее защитному кожуху. Служат скользящими элементами при протаскивании плети в кожухе, а при эксплуатации - диэлектрическим изолятором между газопроводом и кожухом.

На одном конце футляров в верхней точке уклона предусмотрена контрольная трубка, выходящая под защитное устройство (ковер). Установка контрольной трубки на полиэтиленовом футляре предусмотрена с использованием соединительных элементов заводского изготовления.

Концы футляров при прокладке в них полиэтиленовых газопроводов уплотняются диэлектрическими водонепроницаемыми материалами.

Внутренний диаметр футляра выбран из условия обеспечения свободной протяжки трубы с заданным наружным диаметром.

При прокладке газопровода способом горизонтально-направленного бурения укладка сигнальной ленты проектом не предусмотрена. На границах прокладки газопровода способом горизонтально-направленного бурения установлены опознавательные знаки.

16.1.5 Способ прокладки газопровода, обозначение на местности

Глубина прокладки подземного газопровода принята с учетом климатических и гидрогеологических условий, а также в зависимости от внешних воздействий на газопроводы.

Полиэтиленовый газопровод укладывается на глубину не менее 1,0 м до верха трубы, при прокладке под проезжими частями дорог глубина прокладки принята не менее 1,5 м до верха футляра; при прокладке под уличными проездами, глубина прокладки принята не менее 1,0 м до верха газопроводов, футляра. При закрытом способе (ГНБ) – не менее 1,5 м до верха футляра.

Проектируемые трассы распределительных подземных газопроводов обозначены при помощи:

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

1			09-21		07.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00598000008/1-ПЗ

Лист

53

- Оповестительных знаков;
- Сигнальной ленты;
- Медного провода (кабель силовой ВВГз-0,66 сеч.1х4мм² ГОСТ 16442-80).

Прокладка сигнальной ленты предусматривается также при пересечении автомобильной дороги открытым способом с устройством защитного футляра из полиэтиленовых труб.

В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 29 октября 2010 г. N 870 "Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления" (с изменениями от 14 декабря 2018 г.), трассы проектируемых подземных газопроводов обозначаются оповестительными знаками, нанесенными на постоянные ориентиры, которые устанавливаются в пределах прямой видимости не реже чем через 200-500 метров друг от друга, а также в местах пересечений газопроводов с автомобильными дорогами, на поворотах, тройниках и у каждого сооружения газопровода (коверов). На оповестительных знаках указывается расстояние от газопровода, глубина его заложения и телефон аварийно-диспетчерской службы.

Оповестительные знаки следует размещать на постоянных ориентирах в застроенной части населенного пункта (наружные стены капитальных зданий и сооружений, столбы осветительных опор и другие) на расстоянии не более 30 м от привязываемой точки газопровода в местах, легких для обнаружения, как в светлое, так и в темное время суток в любое время года.

При отсутствии постоянных ориентиров для нанесения оповестительных знаков необходимо применить железобетонные столбики высотой до 1,5м в пределах прямой видимости. Крепления оповестительных знаков заглубить не менее 1,0м в грунт.

Полиэтиленовые газопроводы обозначены сигнальной лентой желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью «Осторожно! Газ», уложенной на расстоянии (0,2±0,1) м от верха полиэтиленового газопровода по всей длине трассы. На участках пересечения газопроводов подземными сетями инженерно-технического обеспечения предусмотрена лента, уложенная вдоль газопровода дважды на расстоянии не менее 0,2м между собой и на 2м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Совместно с полиэтиленовым газопроводом уложен медный провод сечением 4,0мм² с двойной изоляцией (кабель силовой ВВГз-0,66 сеч.1х4мм² ГОСТ 16442-80). В местах вывода провода на поверхность земли предусмотрен ковер. Выводы провода предусмотрены в началах и концах трасс проектируемого газопровода.

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

1			09-21		07.21	00598000008/1-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		54

В рамках 1-го этапа строительства вырубка и обрезка зеленых насаждений проектом не предусматривается, ввиду их отсутствия в полосе временного отвода.

В сейсмическом отношении исследуемая территория относится к восьмибальной зоне.

В соответствии с требованиями п.5.6.3 СП 62.13330.2011* при проектировании подземных газопроводов предусмотрена установка контрольных трубок:

- на углах поворота 60°, 90° (кроме выполненных упругим изгибом);
- на тройниках в местах разветвления сети;
- в местах пересечения с подземными коммуникациями;
- в точках врезки в существующие газопроводы.

Отборы проб воздуха при переходе подземной прокладки на надземную (выходы из земли) и устройстве неразъемных соединений полиэтилен-сталь предусмотрены с помощью специальных отверстий на защитном футляре (штуцер).

Для защиты от механических повреждений контрольных трубок предусмотрены коверы, которые устанавливают на бетонные железобетонные подушки, которые устанавливают на грунтовое основание, утрамбованное щебнем. Вокруг ковера устраивают асфальтовую или асфальтобетонную отмостку шириной 0,7 м с уклоном не менее 0,05.

Перед установкой контрольной трубки газопровод обваловывают слоем гравийно-песчаной подушки толщиной не менее 100 мм и закрывают металлическим кожухом из листовой стали толщиной 5 мм, к которому приваривают нюхательную трубку.

В соответствии с п.5.5.2 СП 62.13330.2011 в местах пересечения с автомобильными дорогами проектируемый газопровод высокого давления 2 категории проложен в футляре. Пересечение предусмотрено защитном футляре из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR 11 по ГОСТ Р 58121.2-2018.

При прокладке газопровода под проезжей частью дороги с усовершенствованным дорожным покрытием отметки крышек ковера соответствуют отметке дорожного покрытия. В местах отсутствия проезда транспорта и прохода людей – отметка крышки ковера должна быть не менее чем на 0,5 м выше уровня земли.

При отсутствии усовершенствованного дорожного покрытия вокруг колодцев и коверов предусмотрено устройство отмостки шириной не менее 0,7 м с уклоном 50‰, исключающим проникновение поверхностных вод в грунт близ колодца (ковера).

Диаметр контрольной трубки принят 57 мм.

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

1			09-21		07.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

00598000008/1-ПЗ

Лист

55

Газопровод в местах входа и выхода из земли заключен в защитный футляр из электросварных труб по ГОСТ 10704-91 (сталь Аст2сп ГОСТ 10705-80) с защитным покрытием по ГОСТ 9.602-2016.

В соответствии с требованиями п. 5.1.2 СП 62.13330.2011* все вводы и выпуски инженерных коммуникаций, проходящих через подземную часть наружных стен зданий, в радиусе 50м от подземного газопровода герметизируются.

В рамках 1-го этапа строительства существующие здания в радиусе 50 м отсутствуют.

16.1.6 Способ соединения элементов газопровода

Соединение полиэтиленовых труб, как на горизонтальных, так и на вертикальных участках газопровода предусмотрено терморезисторной сваркой с применением деталей с закладными нагревателями.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполнены полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Фасонные соединения (отводы, переходы и тройники) применены как для терморезисторной сварки, так и для стыковой сварки, свободные концы которых соединяются с трубой при помощи терморезисторных муфт.

Соединение стальных труб и деталей следует выполнять электросваркой. Сварочные материалы, применяемые для сварки стальных газопроводов, должны соответствовать требованиям ГОСТ (ТУ). В соответствии с требованиями СП 42-102-2004 и с учетом расчетного значения сейсмичности района строительства (8 баллов) необходимо предусмотреть: для дуговой сварки труб применить следующие типы электродов по ГОСТ 9467, ГОСТ 9466:

1) Э42-Ц, Э46-Ц диаметром 2,0; 3,0; 3,25; 4,0 мм с целлюлозным покрытием - для сварки корневого слоя шва труб I-III групп;

2) Э42А, Э42Б, Э46А, Э50Б диаметром 2,5; 3,0; 3,25 мм с основным покрытием - для сварки корневого слоя шва труб I и III групп;

3) Э42А, Э42Б, Э46А, Э46Б, Э50А, Э50Б диаметром 3,25 и 4,0 мм с основным покрытием - для сварки заполняющих и облицовочного слоев шва труб I и III групп;

4) Э42-Р, Э46-Р с рутиловым покрытием - для сварки всех слоев шва труб I и II групп (постоянным током);

5) Э42-Р с рутиловым покрытием - для сварки всех слоев шва труб I и II групп (переменным током).

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

1			09-21		07.21	00598000008/1-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		56

16.1.7 Противокоррозионная защита стального газопровода и футляров

Участок подземного стального газопровода (труба Ø219х6,0 ГОСТ 10704-91 В10 – 1,0 м) в точке подключения в существующий газопровод, металлический участок деталей ПЭ/сталь, металлическая часть контрольных трубок, защитного футляра штока управления подземного крана изолируются термоусадочной лентой «Терма» (перекрытие 75%) ТУ 2245-024-82119587-2007.

Изоляция стального участка неразъемного соединения полиэтилен/сталь предусмотрена лентой ТЕРМА-40 150х2,0 в 2 слоя ТУ 2245-024-82119587-2007.

Наружная поверхность футляра в месте выхода газопровода из земли изолируется термоусадочной лентой ТЕРМА ДОНРАД-СТ 450х2.0мм (перекрытие 50%) ТУ 2245-004-46541379-97.

Стальной кран в подземном исполнении предусмотрен в заводской изоляции, защитная труба для штока подземного крана изолируются термоусадочной лентой «Терма» (перекрытие 75%) ТУ 2245-024-82119587-2007.

В местах установки стальных кранов в подземном исполнении проектом предусмотрена засыпка траншеи на всю глубину песком с учетом требований п.8.1.5 ГОСТ 9.602-2016.

16.2 Рекультивация земель

По сведениям инженерно-геологического отчета (см. 00598000008/1-ИГИ): «На участке изысканий почвенно-растительный слой вскрыт скважинами №1 - 10. Мощность вскрытого почвенного слоя 0,2 – 1,5 м».

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 10.07.2018 N 800 (ред. от 07.03.2019) "О проведении рекультивации и консервации земель" (вместе с "Правилами проведения рекультивации и консервации земель") проектом предусмотрен технический этап рекультивации земель.

Техническая рекультивации земель - этап рекультивации, включающий их подготовку для последующего целевого использования в хозяйственной деятельности. К техническому этапу относятся планировка, формирование откосов, снятие, транспортирование и нанесение почв и плодородных пород на рекультивируемые земли, при необходимости - коренная мелиорация, строительство дорог, специальных гидротехнических сооружений и др.

Технический этап рекультивации включает комплекс земляных работ:

- снятие плодородного слоя почвы и перемещение его во временный отвал в пределах полосы отвода;
- уборка строительного мусора после окончания строительных работ;

Ив. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1		
Изм.	Кол.уч.	Лист

09-21	07.21
Изм.	Кол.уч.
Лист	№док
Подпись	Дата

00598000008/1-ПЗ

Лист

57

- засыпка траншеи грунтом с послойным уплотнением;
- возвращение равномерное распределение бульдозером и уплотнение ранее снятого плодородного слоя почвы на рекультивируемой поверхности;
- распределение оставшегося грунта по рекультивируемой площади равномерным слоем или транспортирование его в специально отведенные места, указанные в проекте;
- оформление откосов кавальеров, насыпей, выемок, засыпка или выравнивание рытвин и ям;
- мероприятия по предотвращению эрозионных процессов;
- окончательная планировка всей рекультивируемой поверхности для восстановления уклона естественного стока;
- вывоз лишнего минерального грунта (при необходимости).

Перед началом строительства трубопроводов должен сниматься плодородный слой почвы и храниться во временном отвале, расположенном вдоль строительной полосы в пределах, предусмотренных нормативами отвода, и использоваться для рекультивации или землевания после окончания строительных и планировочных работ.

Глубина рекультивации принята **0,2 м.**

Общий объем технической рекультивации – 437,8 м³ (почвенно-растительной слой группы 9а).

Согласно СП 45.1330 п.10.2, «допускается не снимать плодородный слой: при разработке траншей шириной по верху 1м и менее». Согласно проектным решениям, ширина траншеи по верху 0,7 м, в связи с чем, биологическая рекультивация не предусмотрена.

16.3 Последовательность строительства линейного объекта, намечаемые этапы строительства

Согласно Техническому заданию на выполнение проектно-изыскательских работ (Приложение В), газоснабжение сел Белая Скала и Вишенное предусмотрено с разбивкой на этапы строительства:

1 этап строительства – проектирование газопровода высокого давления 2 категории к с. Белая Скала с устройством площадки БУУРГ и ГРПШ.

2 этап строительства – проектирование газопровода высокого давления 2 категории к с. Вишенное с устройством площадок ГРПШ №1 и ГРПШ №2.

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

1			09-21		07.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

00598000008/1-ПЗ

Лист

58

Данной проектной документацией рассматривается **1 этап строительства**. Проектную документацию по 2-му этапу строительства см. проект 00598000008/2.

16.3.1 Подготовка к строительству и развертывание работ

До начала производства основных строительно-монтажных работ на объекте следует выполнить комплекс подготовительных работ, связанных с освоением строительной площадки и обеспечивающих ритмичное ведение строительного производства, а именно:

- отчуждение строительной полосы под трассы инженерных коммуникаций;
- получение от заказчика разрешения на производство работ;
- перебазировка строительной организации от места ее постоянной дислокации к месту производства работ;
- создание геодезической разбивочной основы;
- расчистка и подготовка территории под временную строительно-монтажную площадку;
- организация временного складского хозяйства;
- обеспечение площадки водой, теплом, электроэнергией на период строительства;
- согласование в соответствующих службах времени прокладки газопровода через существующие дороги.

Не менее чем за 10 дней до начала строительства заказчик обязан передать подрядчику закрепленные на площадке строительные пункты и знаки геодезической строительной основы. Знаки геодезической основы должны:

- располагаться вне зон, предназначенных для строительства запроектированных сооружений;
- находиться под наблюдением за их сохранностью и устойчивостью.

16.3.2 Основной период строительства

Строительно-монтажные работы по устройству газоснабжения выполняются в соответствии с СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы» актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 (изм. 1,2) при соблюдении техники безопасности в строительстве согласно СНиП 12-03-2001.

Основной период строительства включает в себя все работы по строительству нового газопровода и выполняется в один этап.

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

1			09-21	07.21	00598000008/1-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись		59

16.3.3 - Строительство проектируемого газопровода

Наружные газопроводы запроектированы:

- для подземной прокладки из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR 11 Powerpipe Jacket 1 по ГОСТ Р 58121.2-2018 Дн225. Коэффициент запаса прочности принят 3,2;

На основном этапе строительства предусматривается следующая последовательность производства работ для строительства ГРП (строительство ведется параллельно строительству газопровода):

- закрепление места под фундамент;
- разработка котлована;
- доработка котлована вручную;
- вязка арматуры;
- заливка бетона;
- установка ГРПШ и ограждения;
- подключение к газопроводу.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
1			09-21		07.21	00598000008/1-ПЗ			60
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата				

Перечень используемой нормативной документации

- Постановление 87 «Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- Кодекс 190-ФЗ Градостроительный кодекс Российской Федерации;
- Постановление 878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей»;
- Приказ 531 Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления";
- Федеральный закон О газоснабжении в Российской Федерации;
69-ФЗ
- Федеральный закон О промышленной безопасности опасных производственных
116-ФЗ объектов;
- Федеральный закон Технический регламент о требованиях пожарной безопасности;
123-ФЗ
- Федеральный закон О пожарной безопасности;
69-ФЗ
- Приказ 961 Правила учета газа;
- ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства. Основные
требования к проектной и рабочей документации»;
- ГОСТ Р 54961-2012 «Системы газораспределительные. Сети газопотребления. Общие
требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация»;
- ГОСТ Р 54983-2012 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения
природного газа. Общие требования к эксплуатации.
Эксплуатационная документация»;
- ГОСТ Р 55472-2019 «Системы газораспределительные. Требования к сетям
газораспределения. Часть 0. Общие положения»;
- ГОСТ Р 55473-2019 «Системы газораспределительные. Требования к сетям
газораспределения. Часть 1. Полиэтиленовые газопроводы»;

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

1			09-21	07.21	00598000008/1-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись		61

- ГОСТ Р 55474-2019 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 2. Стальные газопроводы»;
- ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии»;
- ГОСТ Р 58121.1-2018 «Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен (ПЭ). Часть 1. Общие положения».
- ГОСТ Р 58121.2-2018 «Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен (ПЭ). Часть 2. Трубы».
- ГОСТ Р 58121.3-2018 «Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен (ПЭ). Часть 3. Фитинги».
- ГОСТ 10704-91 «Трубы стальные электросварные прямошовные. Сортамент»;
- ГОСТ 10705-80 «Трубы стальные электросварные. Технические условия»;
- ГОСТ 21.610-85 «Система проектной документации для строительства. Газоснабжение. Наружные газопроводы. Рабочие чертежи»;
- СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы»;
- СП 18.13330.2019 Производственные объекты. Планировочная организация земельного участка (Генеральные планы промышленных предприятий).
- СП 28.13330.2017 «Защита строительных конструкций от коррозии»;
- СП 42.13330.2016 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений»;
- СП 48.13330.2019 «Организация строительства»;
- ПУЭ Правила устройства электроустановок

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

1			09-21		07.21	00598000008/1-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		62

УТВЕРЖДЕНА
приказом Федеральной службы
по экологическому, технологическому и
атомному надзору
от 4 марта 2019 г. № 86

ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

19 мая 2021 г.

(дата)

№ 5

(номер)

АССОЦИАЦИЯ

«Национальный альянс изыскателей «ГеоЦентр»

(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

Саморегулируемая организация: АС «Национальный альянс изыскателей «ГеоЦентр»

основанная на членстве лиц, осуществляющих изыскания

(вид саморегулируемой организации)

123022, г. Москва, ул. Красная Пресня, д. 28, комн. 302а,

альянсгеоцентр.рф

izysk.geocentr@mail.ru

(адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта
в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», адрес электронной почты)

СРО-И-037-18122012

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СИМИНЖАЗ»

(фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество заявителя – физического лица
или полное наименование заявителя – юридического лица)

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
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 «СИМИНЖАЗ» (ООО «СИМИНЖАЗ»)
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	ИНН 9102042920
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	ОГРН 1149102084372
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	295021, Симферополь, Залесская, дом 89, кв.9
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	Регистрационный номер в реестре членов: 280617/816
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	Дата регистрации в реестре: 28.06.2017
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	Решение б/н от 28.06.2017
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	вступило в силу 28.06.2017
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	Действующий член Ассоциации
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	

Наименование		Сведения
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:		
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, подготовку проектной документации, 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
28.06.2017	28.06.2017	-
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):		
а) первый	x	до 25000000 руб.
б) второй	-	до 50000000 руб.
в) третий	-	до 300000000 руб.
г) четвертый	-	300000000 руб. и более
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	-	до 25000000 руб.
б) второй	x	до 50000000 руб.
в) третий	-	до 300000000 руб.
г) четвертый	-	300000000 руб. и более
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 *	-	
* указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия		

Генеральный директор
АС «Национальный альянс
изыскателей «ГеоЦентр»
(должность
уполномоченного лица)



(подпись)

Воробьев С.О.
(инициалы, фамилия)

М.П.

УТВЕРЖДЕНА
приказом Федеральной службы
по экологическому, технологическому и
атомному надзору
от 4 марта 2019 г. № 86

ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

19 мая 2021 г.

№ 9

(дата)

(номер)

Ассоциация «Национальный альянс проектировщиков «ГлавПроект»

(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

Саморегулируемая организация: АС «Национальный альянс проектировщиков «ГлавПроект»

основанная на членстве лиц, осуществляющих проектирование

(вид саморегулируемой организации)

123022, г. Москва, ул. Красная Пресня, д. 28, пом. IV, комн. 1а

сроглавпроект.рф

glawproekt2012@yandex.ru

(адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта
в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», адрес электронной почты)

СРО-П-174-01102012

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СИМИНЖГАЗ»

(фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество заявителя – физического лица
или полное наименование заявителя – юридического лица)

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
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 «СИМИНЖГАЗ» (ООО «СИМИНЖГАЗ»)
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	ИНН 9102042920
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	ОГРН 1149102084372
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	295021, Симферополь, Залесская, дом 89, кв. 9
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	Регистрационный номер в реестре членов: 011117/990
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	Дата регистрации в реестре: 01.11.2017
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	Решение б/н от 01.11.2017
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	вступило в силу 01.11.2017
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	Действующий член Ассоциации
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:	

Наименование	Сведения
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, подготовку проектной документации, 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	
01.11.2017	01.11.2017

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):

а) первый	-	до 25000000 руб.
б) второй	x	до 50000000 руб.
в) третий	-	до 300000000 руб.
г) четвертый	-	300000000 руб. и более

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	-	до 25000000 руб.
б) второй	x	до 50000000 руб.
в) третий	-	до 300000000 руб.
г) четвертый	-	300000000 руб. и более

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 *	-
* указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия	

Генеральный директор
АС «Национальный альянс
проектировщиков
«ГлавПроект»

(должность
уполномоченного лица)



(подпись)

Воробьев С.О.
(инициалы, фамилия)

М.П.

Приложение №1
к Контракту №00598000008
от «07» сентября 2020 года

Задание на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту:
«Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишнее Белогорского района Республики Крым»

1	Основание для выполнения работ	Федеральная целевая программа "Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2024 года"
2	Состав работ	1. Сбор исходных данных и разрешительной документации, получение технических условий. 2. Градостроительная документация, отвод земельного участка (оформление права пользования земельным участком для строительства и эксплуатации объекта). 3. Инженерные изыскания: - инженерно-геодезические изыскания; - инженерно-геологические изыскания; - инженерно-гидрометеорологические изыскания; - инженерно-экологические изыскания; - необходимость выполнения дополнительных (специальных) видов работ (изысканий) обосновать в Программе инженерных изысканий. 4. Проектная документация. 5. Проведение государственной экспертизы разработанной проектной документации и результатов инженерных изысканий, включая проверку достоверности сметной стоимости (результатом является получение положительного заключения государственной экспертизы). 6. Рабочая документация.
3	Вид строительства	Новое строительство
4	Срок реализации проекта	2020-2022 гг.
5	Источник финансирования	Федеральный бюджет Российской Федерации, бюджет Республики Крым
6	Характеристика объекта	Газоснабжение сел Вишнее и Белая Скала Белогорского района Республики Крым осуществляется путем проектирования к вышеуказанным населенным пунктам подводящего газопровода высокого давления ориентировочной протяженностью – 10 км (уточнить при проектировании) от ГРС г. Белогорск (давление в точке подключения – 0,6 Мпа), с разбивкой на этапы строительства: <u>1 этап строительства</u> – проектирование газопровода к с.Белая скала с ориентировочной длиной – 1,5 км (уточнить при проектировании). При проектировании предусмотреть установку в населенном пункте ГРПБ (ШГРП). <u>2 этап строительства</u> – проектирование

		газопровода к с.Вишенное с ориентировочной длиной (уточнить при проектировании) – 8.5км. При проектировании предусмотреть установку в населенном пункте ГРПБ (ШГРП).
7	Район строительства	Россия. Республика Крым, Белогорский район
8	Порядок разработки документации	
8.1	Сбор исходных данных и разрешительной документации	
8.1.1	Исходные данные, предоставляемые Заказчиком	1. Доверенность на представление интересов Заказчика на сбор исходных данных, выполнение согласований при проектировании объекта, на получение разрешений, а также на прохождение государственной экспертизы (<i>предоставляется на основании заявки проектной организации отдельно для каждого вида интересов</i>).
8.1.2	Исходные данные и разрешительная документация, собираемые Генпроектировщиком	1. Сведения о территории проектирования: - официальный картографический материал; - ранее утвержденная документация территориального планирования; - информация об объектах культурного наследия и особо охраняемых территориях; - информация о месторождениях полезных ископаемых; - сведения о наличии мелиорируемых земель; - сведения об очагах опасных заболеваний животных и их захоронениях; - водозаборы и их охранные зоны; - сведения о наличии/отсутствии ВОП, архивная военно-историческая справка о военных действиях на территории. При необходимости выполнить: поиск, обследование территории на наличие взрывоопасных предметов в местах боевых действий и на территориях бывших воинских формирований; поиск, обнаружение и определение мест воинских захоронений; - справка от государственного органа охраны памятников о наличии/отсутствии на исследуемой территории объектов культурного наследия (ОКН). В случае обнаружения ОКН выполнить поиск, обследование существующих памятников, археологические исследования; - наличие карьеров строительных материалов, необходимых для строительства; - обзорные карты, ситуационные планы, схемы инженерных коммуникаций; - кадастровые планы территории; - исходные данные для логистического обеспечения строительства, транспортные схемы и др. 2. Исходно-разрешительная документация: - согласования на проведение изыскательских работ; - исходные данные и требования на разработку раздела ГО ЧС, выданные ГУ МЧС по РК;

		- другие необходимые технические требования и согласования; - предварительные согласования схемы размещения проектируемого объекта с органами местного самоуправления; - предварительные согласования схемы размещения проектируемого объекта с Заказчиком, сетевыми и прочими организациями; - технические условия на подключения (присоединения) к сетям газоснабжения и другим инженерным сетям, на пересечение инженерных коммуникаций и на параллельное следование при сближении, акты пересечения инженерных коммуникаций; 4. Отчет о выполненном сборе исходных данных и разрешительной документации представить в 1 экз. на бумажном носителе и 1 экз. в электронной версии в формате pdf, dwg, в объеме достаточном для получения положительного заключения государственной экспертизы.
8.2	Градостроительная документация, отвод земельного участка	
8.2.1	Оформление публичного сервитута	1. Получение сведений о внесенных в Государственный кадастр недвижимости (ГКН), в том числе сведений о зонах с особыми условиями использования территорий, территориях объектов культурного наследия с предоставлением Заказчику следующих материалов под земельный участок (участки, земли) проектируемого Объекта: Кадастровый план территории (КПТ), Выписка из ЕГРН. 2. <i>Согласование с Заказчиком оси размещения проектируемого объекта на кадастровом плане территории.</i> 3. Получение сведений, содержащихся в Едином государственном реестре недвижимости (ЕГРН); 4. Подготовить ведомости правообладателей земельных участков. Ведомость правообладателей (собственников, землепользователей, землевладельцев и арендаторов) земельных участков, на которых планируется размещение Объекта, с указанием сведений о наличии зарегистрированного права на земельный участок (в украинском или российском правовом поле); виде разрешенного использования земельных участков; площади пересечения проектируемого Объекта и каждого земельного участка с приложением схемы расположения участков и проектируемого Объекта в масштабе 1:2000 – 1:5000 (в зависимости от протяженности трассы), подписанные Подрядчиком. 5. Проведение комплекса работ для установления публичного сервитута для строительства и

		эксплуатации объекта на территории Республики Крым: - В соответствии с Законом Республики Крым от 15 сентября 2014 года №74-ЗРК "О размещении инженерных сооружений" разработать карту (план) объекта землеустройства, подготовка текстового и графического описания местоположения границы, а также перечня координат характерных точек этих границ в системе координат, установленной для ведения государственного кадастра недвижимости; - Согласование карты (плана) объекта землеустройства; - Передача карты (плана) объекта землеустройства на утверждение и получение приказа/распоряжения об установлении публичного сервитута; - Формирование XML-схем; - Внесение сведений о зоне публичного сервитута в ЕГРН.
8.2.2	Документацию по планировке территории	Документацию по планировке территории выполнить в соответствии с: - Градостроительным кодексом Российской Федерации; - Земельным кодексом Российской Федерации; - требованиями действующего законодательства, техническими регламентами, документацией территориального планирования, Правилами землепользования и застройки в актуальной редакции на момент разработки; - существующей и перспективной транспортной схемой; - границами зон охраны объектов культурного наследия, режимов использования земель и градостроительных регламентов в границах данных зон охраны; - требованиями к составу и содержанию проектов планировки территории, установленные положением о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 № 564; - порядком установления и отображения красных линий, обозначающих границы территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов, утвержденным приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 25.04.2017 №742/пр. - информацией территориального органа

		управления государственным фондом недр о наличии (отсутствии) полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки; - заключением Госкомитета по охране культурного наследия Республики Крым о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия в районе размещения объекта. 2. Дополнительные требования: 2.1. Подготовку документации по планировке территории и проекта межевания территории осуществить в системе координат СК-63. 2.2. Документация по планировке территории должна быть представлена в виде чертежей, схем, выполненных на цифровом топографическом плане, соответствующем требованиям, установленным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, архитектуры, градостроительства. 2.3. Временные строительно-монтажные базы, площадки для складирования материалов обеспечить инженерно-техническими объектами, сооружениями и коммуникациями, объектами транспортной инфраструктуры в соответствии с требованиями законодательства муниципальных правовых актов. 2.4. Объединение нескольких чертежей, схем в один (одну) допускается при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов. 3. Состав и содержание документации по планировке территории: 3.1. Документацию по планировке территории разработать в составе: - Проект планировки территории (утверждаемая часть); - Материалы обоснования проекта планировки территории; - Проект межевания территории. 3.2. Содержание Проекта планировки территории (утверждаемой части) должно соответствовать п.3 ст.42 Градостроительного кодекса Российской Федерации и постановлению Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 № 564. 3.3. Содержание Материалов по обоснованию проекта планировки территории должно соответствовать п.4 ст.42 Градостроительного кодекса Российской Федерации и постановлению Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 № 564. 3.4. Содержание Проекта межевания территории
--	--	---

		должно соответствовать ст.43 Градостроительного кодекса Российской Федерации. Проект межевания состоит из: • основной (утверждаемой) части, • материалов обоснования проекта. 3.4.1. Основная часть проекта межевания территории включает в себя текстовую часть и чертежи межевания территории. Текстовая часть проекта межевания территории включает в себя: а) перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возможные способы их образования; б) 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; в) вид разрешенного использования образуемых земельных участков в соответствии с проектом планировки территории в случаях, предусмотренных Градостроительным Кодексом РФ. 3.4.2. Материалы по обоснованию проекта межевания территории включают в себя чертежи, на которых отображаются: а) границы существующих земельных участков; б) границы зон с особыми условиями использования территорий; в) местоположение существующих объектов капитального строительства; г) границы особо охраняемых природных территорий; д) границы территорий объектов культурного наследия. 3.5. Подготовка документации по планировке территории осуществляется с учетом материалов и результатов инженерных изысканий. При подготовке проекта межевания определение местоположения границ образуемых и (или) изменяемых земельных участков выполнить в соответствии с градостроительными регламентами и нормами отвода земельных участков, иными требованиями к образуемым и (или) изменяемым земельным участкам, установленными федеральными законами и законами субъектов Российской Федерации, техническими регламентами, сводами правил. 3.6. Местоположение границ земельных участков в проекте межевания территории должно
--	--	---

		соответствовать местоположению границ земельных участков на карте (плане). 3.7. Демонстрационные материалы для проведения обсуждений проекта на публичных слушаниях готовит проектировщик. 4. Согласовать разработанную документацию с Заказчиком, до ее предоставления в исполнительные органы государственной власти, органы местного самоуправления и другим заинтересованным лицам. 5. Выполнить необходимые согласования в соответствии с Градостроительным Кодексом Российской Федерации, а так же с заинтересованными лицами, в случае прохождения проектируемого линейного объекта по землям государственной и частной собственности. 6. Публичные слушания проводит орган местного самоуправления или орган местного самоуправления городского округа с участием представителей проектировщика. 7. По результатам предоставить: - утвержденную в установленном порядке документацию по планировке территории в 1(одном) экз. на бумажном и электронном носителе.
8.3	Инженерно-геодезические изыскания по каждому этапу отдельно	
8.3.1	Перечень необходимых мероприятий	Получение инженерно-геодезических данных в объеме достаточном для получения положительного заключения государственной экспертизы и оформления проектной документации.
8.3.2	Требования к выполнению инженерно-геодезических работ	1. Подготовить программу работ по проведению инженерно-геодезических изысканий и согласовать с заказчиком. 2. Инженерно-геодезические изыскания провести в соответствии с нормативными документами, Система координат – СК-63. Система высот – Балтийская, 1977 г. 3. Получить в установленном порядке необходимые разрешения на производство инженерно-геодезических работ, выписку координат и высот исходных пунктов геодезической сети. 4. Масштабы топографической съемки для проектирования для отдельных площадок, полос вдоль изыскиваемых трасс принять от 1:2000 и крупнее и обосновать в Программе работ по проведению инженерно-геодезических изысканий в зависимости от целей и задач инженерных изысканий, степени застройки участка работ, преобладающих углов наклона и других характеристик местности (п. 5.1.15,

		приложения «Б» и «В» СП 47.13330.2016; п. 5.1.1.5, приложение «Б» СП 47.13330.2012; постановление Правительства Российской Федерации от 26.12.2014 № 1521). 5. При съемке определить положение всех существующих подземных, надземных, наземных инженерных коммуникаций, их техническую характеристику (материал, диаметр, глубину заложения, наименование), владельца и его служебный адрес. 6. Съемка должна отражать: - инженерные сооружения (в том числе сети и коммуникации, не имеющие колодцев), находящиеся в границах съемки; - габариты проводов воздушных линий; - элементы и технические характеристики подземных инженерных сетей и коммуникаций, находящихся в границах съемки, данные о балансодержателях; - комплекс полевых работ: создание планово-высотных съемочных геодезических сетей, прокладки тахеометрических ходов, временное закрепление точек съемочной сети, топографическая съемка надземных сооружений и контуров; - топографическая съемка подземных сетей и коммуникаций; - необходимый объем вычислительных и других работ по предварительной обработке полученных материалов и данных для обеспечения контроля их качества, полноты и точности; - составление топографического плана - окончательная обработка полевых материалов и данных с оценкой точности полученных результатов; - составление технического отчета с необходимыми приложениями по результатам выполненных инженерно-геодезических изысканий. 6. Топографические планы существующих коммуникаций согласовать с эксплуатирующими организациями, объекты которых располагаются в пределах инженерных изысканий, указать землепользователей и кадастровые границы участков. Перечень организаций, с которыми необходимо согласовать топографические планы с предоставлением соответствующих ведомостей: • ГУП РК «Крымтелеком»; • ГУП РК «Вода Крыма»;
--	--	---

		• ГУП РК «Крымэнерго»; • ГУП РК «Крымгазсети»; • ООО «Миранда – Медиа»; • Управление архитектуры и градостроительства муниципального образования по месту нахождения объекта Заказчика; • Различные балансодержатели кабельных сетей связи. <u>Примечание:</u> в случае обнаружения сетей организаций, не включенных в настоящий перечень, требуется получение согласования от таких организаций. 7. Выполнить разбивку пикетов трассы и углов поворотов (после нанесения оси трассы проектировщиком). 8. При пересечении трассой участков с зелеными насаждениями выполнить подеревную съёмку с предоставлением актов обследования зеленых насаждений. При параллельном следовании участкам с зелеными насаждениями подеревную съёмку выполнить в пределах границ по 10 м от оси проектируемого газопровода в каждую сторону с предоставлением актов обследования зеленых насаждений. 9. По завершению работ составить акт приема-передачи реперов Заказчику.
8.3.3	Перечень нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять инженерно-геодезические изыскания	1. СП 47.13330. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция. СНиП 11-02-96. Москва, 2012 г. 2. Инженерно-геодезические изыскания для строительства. СП 11-104, Москва, 1997 г. 3. Инженерно-геодезические изыскания для строительства. СП 11-104. Часть II. Выполнение съемки подземных коммуникаций при инженерно-геодезических изысканиях для строительства. Москва, 2001 г. 4. Инструкция по топографической съемке М 1:5000 – М 1:500 ГКИНП – 02-033-82 «Недра». Москва, 1985 г. 5. Условные знаки для топографических планов М 1:5000 – 1:500. Москва. «Недра», 1989г. 6. Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС GPS ГКИНП

		(ОНТА)-02-262-02. Москва. ЦНИИГАиК, 2002 г. 7. Инструкция по безопасному ведению работ при производстве инженерно-строительных изысканий. Выпуск 4. Топографо-геодезические работы. Москва, 1991 г. 8. А также в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормативными документами Российской Федерации, действующими на момент сдачи проектно-сметной документации в Государственную экспертизу.
8.4	Инженерно-геологические изыскания по каждому этапу отдельно	
8.4.1	Перечень необходимых мероприятий	Получение инженерно-геологических данных в объеме достаточном для получения положительного заключения государственной экспертизы и оформления проектной документации.
8.4.2	Требования к выполнению инженерно-геологических работ	1. Подготовить программу работ по проведению инженерно-геологических изысканий и согласовать с заказчиком. 2. Для изучения инженерно – геологических условий, выполнить перечисленные ниже виды работ. Категорию сложности уточнить в ходе выполнения инженерно – геологических изысканий. 3. Провести бурение инженерно – геологических скважин по трассе проектируемого газопровода. Количество буровых выработок принять согласно действующим нормам и правилам. 4. Выполнить определение физико – механических свойств грунтов. 5. Определить степень агрессивности подземных вод по отношению к черным металлам (арматура) и бетону. 6. Определить степень коррозионной активности грунтов по отношению к черным металлам (арматура) и бетону. 7. Определить минимальный и максимальный уровни грунтовых вод (при наличии). 8. Предоставить расчетные значения прочностных и деформационных характеристик всех разновидностей грунтов до глубины исследования на предмет их использования в качестве несущего основания. Дать расчетный (максимальный) уровень грунтовых вод, агрессивность грунтовых вод по отношению к бетону, стали, арматуре железобетонных конструкций (при их наличии). 9. Определить сейсмичность района (исследуемой площади) по картам ОСР-2015 для территории Республики Крым (при необходимости уточнить сейсмическим микрорайонированием).

8.4.3	Перечень нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять инженерно-геологические изыскания	1. СП 47.13330. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. 2. СП 11-105. Инженерные изыскания для строительства. 3. СП 28.13330. Защита строительных конструкций от коррозии. 4. СП 14.13330. Строительство в сейсмических районах. 5. СНиП 22-01-1995. Геофизика опасных природных воздействий. 6. ГОСТ 12071-2014. Грунты. Отбор, упаковка, транспортирование и хранение образцов. 7. ГОСТ 30416-2012. Грунты. Лабораторные испытания. Общие положения. 8. ГОСТ 20522-2012. Грунты. Методы статистической обработки результатов испытаний. 9. ГОСТ 25100-1995. Грунты. Классификация. 10. А также в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормативными документами Российской Федерации, действующими на момент сдачи проектно-сметной документации в Государственную экспертизу.
8.5	Инженерно-экологические изыскания по каждому этапу отдельно	
8.5.1	Перечень необходимых мероприятий	Получение инженерно-экологических данных в объеме достаточном для получения положительного заключения государственной экспертизы и оформления проектной документации.
8.5.2	Требования к выполнению инженерно-экологических работ	1. Подготовить программу работ по проведению инженерно-экологических изысканий и согласовать с заказчиком. 2. Полевые и опытные работы: - рекогносцировка участка проектирования, отбор образцов проб почвы, грунта (на глубину разработки), замеры физических факторов воздействия, проведение радиологического обследования участка; - биологические (флористические, геоботанические, фаунистические) исследования методом обследования и/или по данным архивов и результатов мониторинга уполномоченных государственных органов, опубликованных данных фондовых материалов; - проведение химических, микробиологических, токсикологических исследований грунта, донных отложений, поверхностной воды пересекемого водного объекта; - разработка мероприятий по освоению лесов с расчетами компенсации возможных убытков лесного хозяйства; - проведение агрохимических исследований

		грунта; - проведение санитарно-химического анализа атмосферного воздуха; 3. Анализ загрязненности атмосферы принять по данным мониторинга служб Росгидромета. 4. Камеральные работы: - сбор, обработка и анализ опубликованных и фондовых материалов и данных о состоянии природной среды, поиск объектов-аналогов, функционирующих в сходных природных условиях. 5. Разработать и представить мероприятия: - сведения о существующих и проектируемых источниках воздействия на окружающую среду: источники химического загрязнения атмосферы и показатели вредных экологических воздействий; - сведения о возможных аварийных ситуациях, типах аварий, залповых выбросах и сбросах на объекты воздействия, мероприятия по их предупреждению и ликвидации; - прогноз возможных негативных изменений природной и техногенной среды при строительстве и эксплуатации объекта; - мероприятия по предотвращению и снижению неблагоприятных последствий, восстановлению и оздоровлению природной среды.
8.5.3	Перечень нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять инженерно-экологические изыскания	1. Федеральный закон РФ от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». 2. Водный кодекс Российской Федерации. 3. Земельный кодекс Российской Федерации. 4. Лесной кодекс Российской Федерации. 5. Федеральный закон РФ от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения». 6. Федеральный закон РФ от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире». 7. Федеральный закон РФ от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха». 8. Положение об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», утвержденный Приказом Госкомэкологии России от 16.05.2000 № 372; 9. СП 47.13330. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения; 10. СП 11-102. Инженерно-экологические изыскания для строительства. 11. А также в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормативными документами Российской Федерации, действующими на момент сдачи проектно-сметной документации в Государственную экспертизу.

8.6	Инженерно-гидрометеорологические изыскания по каждому этапу отдельно	
8.6.1	Перечень необходимых мероприятий	Получение инженерно-гидрометеорологических данных в объеме достаточном для получения положительного заключения государственной экспертизы и оформления проектной документации.
8.6.2	Требования к выполнению инженерно-гидрометеорологических работ	1. Подготовить программу работ по проведению инженерно-гидрометеорологических изысканий и согласовать с заказчиком. 2. Инженерно-гидрометеорологические изыскания выполнять для изучения гидрометеорологических условий района, где планируется строительство газопровода, с целью получения необходимых и достаточных материалов для принятия обоснованных проектных решений. 3. В состав изысканий входят: сбор, анализ и обобщение материалов гидрометеорологической и картографической изученности территории, рекогносцировочное обследование района изысканий, камеральная обработка материалов, составление технического отчета. 4. В процессе работ, согласно программе, на производство работ и требованиям нормативных документов, выполнить: полевые и камеральные работы.
8.6.3	Перечень нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять инженерно-гидрометеорологические изыскания	1. СП 47.13330. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. 2. СП 11-103. Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства. 3. СП 131.13330. Строительная климатология. 4. А также в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормативными документами Российской Федерации, действующими на момент сдачи проектно-сметной документации в Государственную экспертизу.
8.7	Проектная и рабочая документация по каждому этапу отдельно	
8.7.1	Общие требования к разработке проектной и рабочей документации	1. Проектную и рабочую документацию разработать в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», ГОСТ Р 21.1101-2013 «Основные требования к проектной и рабочей документации», СП 42-101. «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», СП 62.13330. «Газораспределительные системы» (актуализированная редакция СНиП 42-01-2002), СП 47.13330. «Инженерные изыскания для строительства». Основные положения.

		Актуализированная редакция СНиП 11-02-96», СП14.13330.Строительство в сейсмических районах. (актуализированная редакция СНиП II-7-8(*), а также в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормативными документами Российской Федерации, действующими на момент сдачи проектной документации в государственную экспертизу. 2. Состав и содержание разделов проектной и рабочей документации сформировать в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию». 3. <u>В объеме проектной документации при необходимости выполнить работы по отдельным техническим заданиям, получаемым в ведомствах и комитетах проектировщиком:</u> - разработать проект рекультивации временно занимаемых земель сельскохозяйственного назначения; - разработать необходимую проектную лесоустроительную документацию; - разработать проект по охране объектов археологического (культурного) наследия с прохождением и оплатой государственной историко-культурной экспертизы; - иные проектные работы, связанные с размещением проектируемого объекта. 4. До начала проектирования разработать и согласовать с Заказчиком в лице Симферопольского УЭГХ и Службой заказчика ГУП РК «Крымгазсети» Основные технические решения (ОТР).
8.7.2	Требования к разделу «Пояснительная записка»	1. Раздел разработать в соответствии с действующими нормами проектирования и пунктом 34 Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию». 2. В качестве приложений предоставить копии технических условий и согласований, полученных в процессе разработки проектной документации.
8.7.3	Требования к разделу «Проект полосы отвода»	Раздел разработать в соответствии с действующими нормами проектирования и пунктом 35 Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию».
8.7.4	Требования к разделу «Технологические и конструктивные решения»	1. Раздел разработать в соответствии с действующими нормами проектирования и пунктом 36 Постановления Правительства РФ от

		16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». 2. Прокладку газопроводов предусмотреть преимущественно подземно из полиэтиленовых труб согласно ГОСТ Р 50838-2009 «Трубы из полиэтилена для газопроводов». Для защиты стальных футляров на переходах через автодороги предусмотреть установку протекторов согласно ГОСТ 26251-84 «Протекторы для защиты от коррозии. Технические условия». 3. При проектировании предусмотреть применение оборудования, комплектующих и материалов российского производства по отдельным техническим условиям и согласовать с Заказчиком. 4. Диаметры проектируемого газопровода определить гидравлическим расчетом. 5. Переход через водные объекты (реки) предусмотреть надземным способом. 6. Газопотребление и максимальную производительность газораспределительного пункта уточнить в соответствии с распоряжением Главы Республики Крым от 25.02.19г. № 83-рг «Об утверждении перспективного плана развития газотранспортной системы полуострова Крым до 2035 года», а также администрациями муниципальных образований. 7. Комплектацию и поставку газорегуляторных пунктов применить в полной заводской готовности. А также предусмотреть сетчатое ограждение с каменной и бетонное покрытие площадки с подъездной автодорогой.
8.7.5.	Требования к разделу «Проект организации строительства»	1. Раздел разработать в соответствии с действующими нормами проектирования и пунктом 38 Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». 2. Проект организации строительства (ПОС) разработать в соответствии с действующими нормативными документами, а также согласно СП 48.13330. Организация строительства. Актуализированная редакция СНиП 12-01-2004, Федерального закона от 21.07.2011 N 256-ФЗ "О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса", а также в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормативными документами Российской Федерации, действующими на момент сдачи проектно-сметной документации в Государственную экспертизу.
8.7.6	Требования к разделу «Мероприятия по охране	1. Раздел разработать в соответствии с действующими нормами проектирования и

о окружающей среды»	пунктом 40 Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». 2. В составе раздела дать характеристику существующего состояния компонентов окружающей среды, дать оценку воздействия на окружающую среду, предусмотреть: - мероприятия по охране атмосферного воздуха; - мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова; - мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах; - мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых при строительстве; - мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов; - мероприятия по охране растительного и животного мира, в том числе: - мероприятия по сохранению среды обитания животных, путей их миграции, доступа в нерестилища рыб; - сведения о местах хранения отходов растительного грунта, а также местонахождении карьеров, резервов грунта, кавальеров; - программу производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации линейного объекта, а также при авариях на его отдельных участках; - перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и
---------------------	---

		компенсационных выплат.
8.7.7	Требования к разделу «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности»	Раздел разработать в соответствии с действующими нормами проектирования и пунктом 41 Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и Федерального закона от 22.07.2008 N 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»
8.7.8	Требования к разделу «Смета на строительство»	1. Сметную документацию разработать для двух стадий проектирования: проектная документация и рабочая документация по каждому этапу отдельно. Сводные сметные расчеты по каждому этапу строительства объединить в сводку затрат по Объекту. Сводку затрат включить в первый этап. 2. Сметную документацию разработать в соответствии с требованиями МДС 81-35.2004 базисно-индексным методом на основании сметных нормативов, предусмотренных Федеральным реестром сметных нормативов для применения на территории Республики Крым. 3. Сметную документацию составить в двух уровнях цен – в базисном уровне цен по состоянию на 01.01.2000 г. и в текущем уровне цен с применением индексов изменения сметной стоимости согласно данным Минстроя и ЖКХ Российской Федерации, действующих на момент подачи проектной документации на экспертизу. 4. В состав сводного сметного расчета на стадии «Проектная документация» включить: - сводную ресурсную ведомость в двух уровнях цен; - объектные сметные расчеты (сметы); - локальные сметные расчеты (сметы) на строительно-монтажные; - ресурсные ведомости к локальным сметным расчетам в двух уровнях цен; - сметные расчеты на отдельные виды затрат. • В главу 1 сводного сметного расчета включить: - затраты на отвод земельного участка – смета составляется на основании «Справочника базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания при строительстве и эксплуатации зданий и сооружений» М., ПНИИИС, 2006; - подготовка территории по данным ПОС; - затраты на выполнение работ по обследованию и очистке территории от взрывоопасных предметов. Расчет затрат выполнить на

		основании Методики определения стоимости работ по очистке местности от взрывоопасных предметов в сфере градостроительной деятельности, утверждённой приказом Министерством регионального развития Российской Федерации от 02.07.2010г. № 317; - затраты на проведение спасательных археологических исследований – расчет выполнить по сборнику цен СЦНПР-91. - затраты связанные с получением проектной организацией исходных данных, технических условий на проектирование и проведение необходимых согласований по проектным решениям (определяется на основании расчетов и цен на эти услуги с документальным подтверждением оплаты); - затраты на рекультивацию (в случае нарушения плодородного слоя земель); - затраты связанные с компенсацией за посев, вспашку и другие сельскохозяйственные работы, на основании расчетов в разделе инженерно-экологических изысканий; - затраты по выносу трассы газопроводов в натуру, на основании расчета; - затраты на оформление права пользования земельным участком; - затраты на снос зеленых насаждений - обоснованный расчет по данным ПОС и подеревной съемки; - компенсация за снос зеленых насаждений - обоснованный расчет по данным инженерно-экологических изысканий и Акта обследования зеленых насаждений; • В главу 9 сводного сметного расчета строительства включить: - затраты на перевозку рабочих к месту выполнения работ и обратно – по данным ПОС; - затраты, связанные с командированием рабочих для выполнения строительных, монтажных работ – определяется расчетом по данным ПОС; - затраты, связанные с перебазированием строительно-монтажных организаций – определяется расчетом на основании данных ПОС; - затраты связанные с вводом в действие построенного объекта (составление технического плана) - в соответствии с требованиями статьи 55 Градостроительного кодекса для выдачи разрешения на ввод объекта в эксплуатацию включить затраты по изготовлению технических планов, подготовленных в соответствии с требованиями статьи 41 Федерального закона от
--	--	---

		24 июля 2007г. № 221 – ФЗ «О государственном кадастре недвижимости». Расчёт затрат выполнить на основании «Справочника базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания при строительстве и эксплуатации зданий и сооружений» М., ИНИИС, 2006: - затраты на устройство площадки для мойки колес (по данным ПОС); - затраты на размещение строительных отходов для хранения на полигоне ТБО. Расчет выполнить на основании предельных тарифов на услуги по захоронению твердых и коммунальных отходов в соответствии с Приложением №1 к приказу Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 13.12.2019г №57/12 (приказа, действующего на момент подачи проектной документации на экспертизу); - затраты на проведение пуско-наладочных работ оборудования определяются на основании локальных смет, составленных базисно-индексным методом на основании сметных нормативов, предусмотренных Федеральным реестром сметных нормативов для применения на территории Республики Крым; - на основании расчета Раздольненского УЭГХ: затраты на пуск газа, затраты на потери при заполнении и продувке газопровода, затраты на выполнение работ при первичном пуске газа в газопровод. • В главу 10 сводного сметного расчета включить затраты на проведение строительного контроля – 2,14% (из затрат строительного надзора справочно выделить стоимость проведения авторского надзора); • В главу 12 сводного сметного расчета включить: - затраты на разработку проектной документации (Инженерные изыскания, Проектная документация, Рабочая документация), определённые на основании сметной стоимости проектно-изыскательских работ; - стоимость государственной экспертизы проекта, инженерных изысканий и сметной документации (включить в I этап строительства); - затраты на непредвиденные затраты в размере 2% 5. На стадии «Рабочая документация» включить: - объектные сметные расчеты (сметы); - локальные сметные расчеты (сметы) на
--	--	---

		строительно-монтажные; - ресурсные ведомости к локальным сметным расчетам в двух уровнях цен. 6. Сметная документация после получения положительного заключения экспертизы предоставляется Заказчику в 4 экз. на бумажном носителе (в том числе один оригинальный экземпляр с живыми подписями и печатями) и 2 экз. в электронном виде (каждый экземпляр на отдельном USB-флеш-накопителе) в программном комплексе «ГОССТРОЙСМЕТА» или «ГРАНД-смета» (универсальный формат *.agr и «Excel»);
8.7.9	Разработка мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	Разработать раздел «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» в соответствии с нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в соответствии с требованиями СНиП 2.01.51 -90 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны», в порядке, определенном ГОСТ Р 55201-2012 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства» и в соответствии с исходными данными и требованиями, выданными территориальным управлением МЧС России.
8.7.10	Указания необходимости согласования проектной документации	Проектную документацию согласовать с Заказчиком, организациями, выдавшими ТУ, балансодержателями инженерных сетей и коммуникаций, а также администрациями муниципальных образований, на землях которых размещается объект.
9.	Экспертиза проектной документации	1. Проектировщик проходит государственную экспертизу проектной документации, результатов инженерных изысканий согласно постановлению Правительства РФ от 05.03.2007 N 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий» до получения положительного заключения государственной экспертизы. Стоимость экспертизы входит в общую стоимость работ, выполняемых проектировщиком. 2. Перед предоставлением документации на экспертизу Генеральный проектировщик

		согласовывает проект с Заказчиком. 3. Положительное заключение государственной экспертизы предоставляется Заказчику в 1 экз. на бумажном носителе (копия электронного документа со штампом, на котором отображена информация об электронных подписях и регистрационных данных) и в 1 экз. электронном носителе (оригинал электронного документа). Электронная версия положительного заключения государственной экспертизы передается на CD-диске или USB-флеш-накопителе вместе с проектной документацией.
10	Выдача проектной документации	1. Подрядная организация обеспечивает комплектную выдачу градостроительной документации и документации по отводу земельного участка с сопроводительными документами и Актом приема – передачи документации: - приказ/распоряжение об установлении публичного сервитута, в 1 экз. оригинала бумажного документа и 1 экз. в электронной форме в формате pdf; - карта (план) с отчетом в 3 экз. на бумажном носителе (в том числе один оригинальный экземпляр с живыми подписями и печатями) и 1 экз. в электронной версии (на отдельном CD-диске или USB-флеш-накопителе) в формате pdf, dwg, xpl; - утвержденную в установленном порядке документацию по планировке территории в 1 экз. оригинала бумажного документа и 1 экз. в электронной форме в формате pdf. 2. Подрядная организация обеспечивает комплектную выдачу проектной продукции <u>по каждому этапу отдельно</u> с сопроводительными документами и Актом приема – передачи документации: - техническая документация по результатам инженерных изысканий, с изменениями, которые вносились по результатам прохождения государственной экспертизы и получившая положительное заключение государственной экспертизы, в 3 экз. на бумажном носителе, в том числе один оригинальный экземпляр с живыми подписями и печатями, и 1 экз. в электронной форме; - проектная документация, с изменениями, которые вносились по результатам прохождения государственной экспертизы и получившая положительное заключение государственной экспертизы, в 4 экз. на бумажном носителе, в том числе один оригинальный экземпляр с живыми подписями и печатями, и 2 экз. в электронном

		виде (каждый экземпляр на отдельном USB-флеш-накопителе); - рабочая документация в 4 экз. на бумажных носителях, в том числе один оригинальный экземпляр с живыми подписями и печатями, и 2 экз. в электронном виде (каждый экземпляр на отдельном USB-флеш-накопителе). Электронная версия комплекта документации передается на USB-флеш-накопителе. На лицевой поверхности диска должна быть нанесена печатным способом маркировка с указанием: наименования рабочего проекта, заказчика, исполнителя, даты изготовления электронной версии. Диск должен быть упакован в пластиковый бокс, на лицевой поверхности которого также делается соответствующая маркировка. В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания. Состав и содержание USB-флеш-накопителя должно соответствовать комплекту документации, прошедшей государственную экспертизу и соответствующей ее положительному заключению. Каждый фактический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть предоставлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела. Документация на USB-флеш-накопителе предоставляется в следующих форматах и версиях: 1 версия – чертежи основных комплектов *.pdf; текстовая документация – *.pdf; сметная документация – *.pdf <u>Файлы в формате *.pdf заверяются электронной подписью Подрядной организации.</u> 2 версия – документация в формате разработки; чертежи – *.dwg (версии 2010), укомплектованный файлами всех использованных в проекте типов линий и шрифтов; сметная документация – универсальный формат *.lsp; текстовая документация – *.doc; *.xls; 2. Прочую документацию, предусмотренную настоящим заданием – в соответствии с требованиями соответствующих разделов настоящего задания, а также утвержденных отдельно заданий на ее разработку. 3. Бумажный вид проектной документации должен полностью соответствовать электронной версии (каждый лист, включая титульные листы).
--	--	---

11	Особые условия	1. Обязательное выполнение авторского надзора при строительстве объекта по отдельному договору. 2. Также в настоящее задание могут быть внесены изменения и дополнения по согласованию сторон.
----	----------------	--

ЗАКАЗЧИК

Государственное унитарное предприятие
Республики Крым «Крымгазсети»

Директор

С.И.Тарасов



ПОДРЯДЧИК

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СимИнжГаз»

Директор

Ю.Н.Шаров





УТВЕРЖДАЮ
Директор
ГУП РК «Крымгазсети»

С.И. Тарасов

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства
к сетям газораспределения

1. ГУП РК «Крымгазсети»

(наименование газораспределительной организации, выдавшей технические условия)

2. ООО «Симингаз»

(полное наименование заявителя - юридического лица, издателя (закладчика) капитального строительства; фактически, юр. отчество - физического лица)

3. Объект капитального строительства Подключение (технологическое присоединение) к
сети газораспределения сети газопотребления
объекта: «Подводящий газопровод к с. Белая
Скала, с. Вишенное Белогорского района
Республики Крым»

(наименование объекта капитального строительства)

расположенный (проектируемый): Республика Крым, Белогорский район, с. Белая Скала,
с. Вишенное

(местонахождение объекта капитального строительства)

4. Максимальная нагрузка (часовой расход газа) 840,1 куб. метров в час
1992,4 куб. метров в час

5. Давление газа в точке подключения: максимальное: 0,6 МПа;
фактическое (расчетное): 0,4 МПа

6. Информация о газопроводе в точке подключения: существующий подземный

(диаметр, материал труб и тип защитного покрытия)

газопровод высокого давления Ø 325 мм, проложенный от ГРС Белогорск

7. Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объекта
капитального строительства не более 92-х дней рабочих дней с даты подписания акта
о готовности сетей газораспределения.

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

Основные требования для проектирования распределительных газопроводов высокого и низкого давления:

- разработать гидравлическую схему газопровода высокого давления;
- запроектировать и построить согласно схеме распределительный газопровод.
 - подземную прокладку газопровода из из полиэтиленовых труб;
- неразъемное соединение полиэтилен-сталь узла перехода полиэтилен-сталь на выходе/входе из земли предусмотреть в вертикальном исполнении на уровне земли;
- для снижения давления ГРПШ (ГРПБ) с регуляторами по расчету;
- герметизацию вводов инженерных коммуникаций;
- закладку проектной и исполнительно-технической документации в страховой фонд документации микрофильмирования.

Акт выбора трассы согласовать с заинтересованными организациями и землепользователями.

Схему газификации утвердить в органах местного самоуправления.

9. Другие условия подключения, включая точку подключения:-

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

- необходимость установки узла учета газа в ГРПШ (ГРПБ) согласовать с главным метрологом ГУП РК «Крымгазсети».

11. Срок действия настоящих технических условий – 2 года.

Проектную документацию согласовать с ГУП РК «Крымгазсети, предварительно с Симферопольским УЭГХ ГУП РК «Крымгазсети».

Заместитель директора-
Главный инженер
ГУП РК «Крымгазсети»



К.А. Серeda

«Согласовано»

Заместитель директора по перспективному развитию
Программ газификации ГУП РК «Крымгазсети»

 Д.В. Высоцкий

выбора и обследования земельного участка для строительства газопровода по объекту:

« » 2020г.

Члены комиссии:

22.09.2020
Ген. РК. Кривошеин

Согласовано и
Одобрено
Заместителем
директора - заместителем
Федорова В.В.

Lycopodium obscurum

Комиссия, рассмотрев картографический материал, с выездом на место выбрала трассу подводящего газопровода высокого давления к с. Белая Скала и с. Вишневос.

Началом трассы подводящего газопровода высокого давления является существующая ГРС г. Белогорск. От места подключения запроектирован газопровод высокого давления до с. Белая Скала ориентировочной длиной 1,85 км (1 этап строительства) и до с. Вишневое ориентировочной длиной 7,2 км (2 этап строительства).

В данных населенных пунктах предусмотрена установка ГРИБ (ШГРП).

Трасса проектируемого газопровода высокого давления пройдет преимущественно вдоль автомобильной дороги ЗСК-016.

Концом трасс проектируемого газопровода высокого давления будут являться ГРПБ (ШГРП) в с. Белая Скала и с. Вишневое.

Общая ориентировочная протяженность трассы газопроводов высокого давления (1 и 2 этап строительства) – 9,04 км.

Земли под строительство газопровода низкого давления находятся в ведении администрации Белогорского района и относятся к землям населённых пунктов.

В процессе строительства газопровода, существенных трансформаций и образования новых техногенных форм рельефа не предполагается, т.к. трасса газопровода прокладывается преимущественно вдоль существующих автодорог со спланированным рельефом, строительные работы носят кратковременный характер. Строительство газопровода на антропогенную нагрузку и ландшафт территории существенного влияния не окажет.

Исходя из вышесказанного, комиссия считает возможным согласовать акт выбора и обследования земельного участка под трассу газопровода.

Главный инженер проекта



А.А.Попомаренко

Приложение: Схема трассы газопровода



Проектируемый ГРПБ Вишенное



Проектируемый ГРПБ Белая скала



Основные технико-экономические показатели	
Ориентировочная протяженность газопровода высокого давления в рамках 1 этапа строительства	1851,0 м
Ориентировочная протяженность газопровода высокого давления в рамках 2 этапа строительства	7189,0 м
Ориентировочная общая протяженность	9040,0 м

Условные обозначения:

- Проектируемый газопровод высокого давления в рамках 1 этапа строительства
- Проектируемый газопровод высокого давления в рамках 2 этапа строительства
- ▲ Существующая ГРС г. Белогорск
- Проектируемые ГРПБ

Согласовано
Б.И.Савченко
Генеральный директор
ООО "СимИнжГаз"

С.А.Савченко
Симферопольское УПДХ
Генеральный директор
Белогорский участок
С.А.Савченко

						Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым		
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Долг.	Дата			
ГНП			Пономаренко		08.20		Статья	Лист
Разработал			Шарый		08.20		П	1
Проверил			Шарый		08.20			Листов
Схема трасс газопроводов высокого давления ГЗ							ООО "СимИнжГаз" г. Симферополь	

Проектной документации по объекту:

«Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым»

ООО «Миранда-медиа»

ту

СОГЛАСОВАНО

При условии:
производства работ вручную в присутствии
представителя ООО «Миранда-медиа»
выдана представителем ООО «Миранда-медиа» по
тел. _____

Подпись _____ от 04.04.2021 г.

№ п/п	Наименование службы (организации)	Дата, штамп (печать), согласование
1	Администрация Вишенского сельского поселения Белогорского района Республики Крым	Согласовано. Представитель Вишенского сельского поселения, глава администрации Вишенского сельского поселения Яковлев С.А. 02.04.2021
2	ГУП РК «Крымэнерго Белогорский рай.	Согласовано. И.А. Локтев Бел. РЭ. 07.04.2021
3	ГУП РК «Крымэнерго»	Согласовано. С.А. Мухоморов. 07.04.2021
4	ГУП РК «Крымэнерго-мунэнерго»	Согласовано. И.А. Локтев. 07.04.2021
5	Белогорский филиал ГУП РК «Вода Крыма»	Согласовано. При производстве зем. работ. Представитель Б.Ф. ГУП РК «Вода Крыма». +79788314456. 07.04.2021
6	АО «Крым Телеком» 1879114 г. Белогорск +79788454407	АКЦИОНЕРНО-ОБЩЕСТВО «КРИМТЕЛЕКОМ» Цех ТУ № 14 (г. Белогорск) СОГЛАСОВАНО. 07.04.2021
7	АО «Крымтелеком» 1879114 +7-978-83-282-43	Согласовано. При производстве земляных работ. Представитель РП согласовать исполнителем. 07.04.2021

ГУП РК «Чукотское республиканское предприятие «Мир-Экспресс»
+79780276353

Согласовано
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«Мир-Экспресс»
Учредитель
М.Ф. Р.К.
г. Белогорск, ул. Кавказская, 10

07.04.2021
Исполнитель
М.Ф. Р.К.
г. Белогорск, ул. Кавказская, 10



ДЕРЖАВНИЙ
КОМИТЕТ
ВЕТЕРИНАРИЇ
РЕСПУБЛІКИ КРИМ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ
ВЕТЕРИНАРИИ
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

КЪЫРЫМ
ДЖУМХУРИЕТИНИНЪ
ВЕТЕРИНАРИЯ
ДЕВЛЕТ
КОМИТЕТИ

ул. Жени Дерюгиной, 5а,
г. Симферополь, Республика Крым, 295022
От 16.09.2020 № 02-36/4723

тел./факс (3652) 69-06-51
e-mail: gkvet@gkvet.rk.gov.ru

на № 309/20-ЮШ от 09.09.2020

Директору
ООО «СИМИНЖГАЗ»
Ю.Н. Шарову

О предоставлении информации

По данным Государственного комитета ветеринарии Республики Крым, на основании информации заведующего межрайонного отдела ветеринарии «Восточный» от 16.09.2020 № 01-20/2-201 для разработки проекта по объекту: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым». Первый этап строительства, зарегистрированные скотомогильники, биотермические ямы, сибиреязвенные захоронения и другие места захоронения трупов животных, а также санитарно-защитные зоны таких объектов отсутствуют.

Дополнительно сообщаем, Госкомветеринарии рекомендует подрядчикам, выполняющим проектно-изыскательские работы проводить исследование проб почвы при проведении агромелиоративных, строительных и других работ, связанных с выемкой и перемещением грунта на выявление (исключение) возбудителей инфекционных заболеваний, что является важнейшим звеном профилактики особо опасного инфекционного заболевания, а также проводить мониторинговые исследования для исключения контаминации сибиреязвенными спорами (по некоторым данным они сохраняют жизнеспособность 100 лет и более) объектов внешней среды.

В случае обнаружения скотомогильников и других мест захоронения трупов животных (биологических отходов) при проведении работ, просим Вас незамедлительно уведомить Государственный комитет ветеринарии Республики Крым.

Заместитель председателя

К.В. Шопинский



**ДЕРЖАВНИЙ КОМИТЕТ
ПО ВОДНОМУ
ГОСПОДАРСТВУ
ТА МЕЛИОРАЦІЇ
РЕСПУБЛІКИ КРИМ**

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ ПО ВОДНОМУ
ХОЗЯЙСТВУ
И МЕЛИОРАЦИИ
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ**

**КЪЫРЫМ
ДЖУМХУРИЕТИНИНЪ СУВ
ХОДЖАЛЫГЪЫ ВЕ
МЕЛИОРАЦИЯ БОЮНДЖА
ДЕВЛЕТ КОМИТЕТИ**

Адрес: ул. Киевская, д. 77/4, г. Симферополь, Республика Крым, 295034
Телефон: (3652) 27-63-58, (3652) 59-42-27 факс: (3652) 59-42-87; E-mail: gkvod@gkvod.rk.gov.ru

«24» сентября 2020 г. № 8621/08-21/1
на № 310/20-ЮШ «09» сентября 2020 г.

**Директору
ООО «СИМИНЖГАЗ»
Шарову Ю.Н.**

Рассмотрев письмо от 09.09.2020 № 310/20-ЮШ, Государственный комитет по водному хозяйству и мелиорации Республики Крым в пределах своей компетенции, сообщает.

На основании сведений из Государственного водного реестра, в соответствии с материалами справочника «Ресурсы поверхностных вод. Гидрологическая изученность. Том 6 Украина и Молдавия. Выпуск 3, Крым, 1964г.», согласно, представленных картографических материалов, а также публичной кадастровой картой РФ, проектируемый объект: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» Первый этап строительства», частично расположен в водоохранной зоне реки Биюк-Карасу.

Согласно ст. 65 Водного кодекса Российской Федерации в границах водоохраных зон допускается проектирование, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения, заиления и истощения вод в соответствии с водным законодательством и законодательством в области охраны окружающей среды.

Заместитель председателя

Е. Тимошник



ВОДА
КРЫМА
Белогорский
филиал

МИНИСТЕРСТВО ЖКХ РК

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ
«ВОДА КРЫМА»
(ГУП РК «Вода Крыма»)

Миропольская ул., д. 11А, с. Белогорск, Республика Крым, Россия, 297600
Тел. (3659) 9-18-29, факс (3659) 9-18-29, e-mail: bel.office@voda.crimea.ru
К/МФН 516-10-05, 8(800) 500-06-06, www.voda.crimea.ru

от 17.09.2022 № 2139/01-16/04
на № _____ от _____

Директору ООО «СНМНПЖГАЗ»

Шарову Ю.Н.

На Ваш запрос пех. №318/20-ЮИШ от 09.09.2020 г. сообщаем, что в зоне разработки проекта «Подводящий газопровод к с.Велия Скала, Белогорского района Республики Крым» отсутствуют источники питьевого водоснабжения эксплуатируемые Белогорским филиалом ГУП РК «Вода Крыма».

Директор Белогорского филиала
ГУП РК «Вода Крыма»

Ключико А.Н.



РЕСПУБЛИКА КРЫМ
СОВЕТ МИНИСТРОВ

МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ

МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ
МЕДЕНИЕТ НАЗИРЛИГИ

295005, г. Симферополь,
Кирова пр., 13

тел./факс +7(3652) 54-44-85
e-mail: kultura@mkult.rk.gov.ru
web: <http://mkult.rk.gov.ru>

От 25.09.2020 № 10905/22-11/1

на № 311/20-ЮШ от 11.09.2020

ООО "СИМИНЖГАЗ"
siminggaz@yandex.ru

Министерством культуры Республики Крым рассмотрено обращение о предоставлении сведений о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия в границах объекта "Подводящий газопровод к с.Белая Скала, с.Вишенное Белогорского района Республики Крым".

Сообщаем, что в границах указанного объекта **отсутствуют:**

- объекты культурного наследия федерального значения;
- объекты культурного наследия, которые подлежат государственной охране в порядке, установленном Федеральным законом от 12.02.2015 №9-ФЗ "Об особенностях правового регулирования отношений в области культуры и туризма в связи с принятием в Российскую Федерацию Республики Крым и образованием в составе Российской Федерации новых субъектов - Республики Крым и города федерального значения Севастополя";
- объекты культурного наследия регионального значения;
- объекты культурного наследия местного значения;
- выявленные объекты культурного наследия;
- объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия;
- зоны охраны объектов культурного наследия;
- защитные зоны объектов культурного наследия.

В соответствии с пунктом 4 статьи 36 Федерального закона от 25.06.2002 №73-ФЗ "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации" в случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить указанные работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта

направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия.

Заместитель министра

А. ТЕРЕЩЕНКО



Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Республики Крым.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: **Терещенко Андрей Николаевич**
Кем выдан: 8F1DF6DE3658E8E5A5649324564489D6D5C17442
Действителен: с 16.06.2020 до 16.09.2021



МИНИСТЕРСТВО КУРОРТОВ И ТУРИЗМА РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

Міністерство курортів і туризму Республіки Крим
Кырым джумхуриети туризм ве курорт назирлиги

295011, г. Симферополь, ул. Самокиша, 30.
тел.: (3652) 54-46-68, факс: (3652) 24-81-22

<http://mtur.rk.gov.ru>

e-mail: minkurort@mtur.rk.gov.ru

от 21.09.2020

№ 01-27/3228/1

на № 313/20-ЮШ

от 09.09.2020

В связи с поступившим запросом Министерство курортов и туризма Республики Крым сообщает, что территории в районе проведения работ по объекту: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишневое Белогорского района Республики Крым» в соответствии с требованиями действующего законодательства лечебно-оздоровительными местностями или курортами не признавались, округа санитарной и горно-санитарной охраны для таких лечебно-оздоровительных местностей и курортов в установленном порядке не утверждались.

Первый заместитель министра

И. КОТЛЯР



Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Республики Крым.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: **Котляр Игорь Алексеевич**

Кем выдан: 8F1DF6DE3658E8E5A5649324564489D6D5C17442

Действителен: с 30.09.2019 до 30.12.2020



Міністерство
екології та природних
ресурсів
Республіки Крим

Министерство
экологии и природных
ресурсов
Республики Крым

Къырым
Джумхуриетининъ
экология ве табият
ресурслары назирлиги

ул. Кеңесетская, 198
г. Симферополь,
Республика Крым, 295022

тел. 27-24-29,
51-39-81
e-mail: mp@meco.rk.gov.ru

от 21.09.2020 № 24202/1
№ 316/20-ЮШ от 09.09.2020

ООО «СИМИНЖГАЗ»
295044, Республика Крым,
г. Симферополь, ул. Залесская, д.89, к.9
e-mail: siminggaz@yandex.ru

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Крым рассмотрев представленные материалы ООО «СИМИНЖГАЗ» от 09.09.2020 №316/20-ЮШ по объекту: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» сообщает, что проектируемый объект располагается вне границ земель лесного фонда. Особо защитные участки леса отсутствуют.

**Заместитель министра - заместитель
Главного государственного
инспектора РК**

В. КАПИТОНОВ



Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в
системе электронного документооборота Республики Крым.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: **Капитонов Владимир Владимирович**
Кем выдан: 8F1DF6DE3658E8E5A5649324564489D6D5C17442
Действителен: с 25.06.2020 до 25.09.2021



**Міністерство
екології та природних
ресурсів
Республіки Крим**

**Министерство
экологии и природных
ресурсов
Республики Крым**

**Къырым
Джумхуриетининъ
экология ве табият
ресурслары назирлиги**

ул. Кечкеметская, 198
г. Симферополь,
Республика Крым, 295022

тел.: 27-24-29

51-39-81

e-mail: mp@meco.rk.gov.ru

от 17.09.2020 № 24203/1
на № _____

ООО «Симинггаз»

siminggaz@yandex.ru

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Крым (Минприроды Крыма) в соответствии с вашими запросами от 09.09.2020 № 319/20-ЮШ представляет информацию о наличии карьеров по добыче песка, песчано-гравийного материала и щебня на территории Республики Крым (таблица 1).

Юридический адрес пользователей недр содержится в реестре государственной регистрации лицензий на пользование участками недр, расположенном на сайте Минприроды Крыма (meco.rk.gov.ru → ... → недропользование → реестр государственной регистрации лицензий на пользование участками недр).

Таблица 1

№ п.п.	Местонахождение месторождения	Название месторождения	Полезное ископаемое	№ лицензии, дата выдачи	Наименование пользователя недр
1	2	3	4	5	6
Магматические породы (сырьё для производства высокопрочного щебня), тыс. м³					
1	г. округ Алушта, 15 км на запад от г. Алушта	Шархинское месторождение	магматические породы (плагитограниты)	СИМ 50079 ТЭ от 22.10.2015	АО «Шархинский карьер»
2	Бахчисарайский р-н, 5 км восточнее с. Трудолюбовка	Трудолюбовское месторождение	магматические породы (диориты)	СИМ 50044 ТЭ от 08.06.2015	ООО «Эвелина»
3.	Симферопольский р-н, 1 км к югу от с.Украинка	Курцовское месторождение	магматические породы (диоритовые порфириды)	СИМ 50227 ТЭ от 05.04.2016	ООО «Куры»

4.	Симферопольский р-н, 1,5 км северо-восточнее с. Лозовое	Лозовское месторождение	магматические породы (диабазы)	СИМ 50039 ТЭ от 10.06.2015	ООО «ПКО «Крым»
5.	Симферопольский р-н, 0,5 км юго-западнее с. Константиновка	участок Греческий Курцовского месторождения	магматические породы	СИМ 50190 ТЭ от 10.02.2016	ООО «Стройпрогресс»
6.	Симферопольский р-н, 0,4 км северо-западнее с. Петропавловка	Петропавловское месторождение	магматические породы (диориты)	СИМ 50603 ТЭ от 14.11.2016	ООО «Крымское карьероуправление»
2. Мраморизованные известняки (сырьё для производства среднепрочного щебня), тыс. м³					
7	Белогорский р-н, 0,7 км от с. Ульяновки	Ульяновское месторождение	известняк для производства щебня	СМФ 00015 ТЭ от 29.06.2015	ООО «Белогорское карьероуправление»
8	Белогорский р-н, 1,5 км на юго-восток от с. Криничное	Северо – Ульяновское месторождение	известняк для производства щебня	СМФ 00053 ТЭ от 12.04.2016	ООО «Ульяновские известняки»
9	Белогорский р-н, 4 км к югу от с. Ароматное	Северо - Баксанское месторождение	известняк для производства щебня и калькированной соды	СМФ 00019 ТЭ от 29.06.2015	ООО «Белогорские известняки»
10	Белогорский р-н, 0,3 км к западу - юго-западу от с. Пасечное	Баксанское месторождение	известняк для производства щебня	СМФ 00088 ТЭ 14.09.2016	ООО «Баксанский карьер»
11	Кировский р-н, 3,0 км восточнее с. Грушевка	Грушевское месторождение	известняк для производства щебня	СИМ 50329 ТЭ от 07.07.2016	ООО «ДСУ № 45»
12	Кировский р-н, 2,0 км севернее г. Старый Крым	участок «Лысый Агармыш» Агармышское месторождение	известняк и конгломераты, пригодные для производства щебня строительного и камня бутового	СИМ 50046 ТЭ от 19.04.2016	ООО «Карьер Старокрымский»
13	Кировский р-н, 3,5 км северо-западнее г. Старый Крым	Восточно - Агармышское месторождение	известняк для производства щебня	СИМ 50066 ТЭ от 02.09.2015	ООО «Крымское Карьероуправление»
14	Кировский район, 1,0 км северо-восточнее с. Холодовка	месторождение Холодовский I	известняк для производства щебня	СИМ 51352 ТЭ от 30.07.2018	ООО «Технолидер»
15	Ленинский р-н, 1,0 км к востоку от с. Ивановка	участок Юго-Западный Ивановского месторождения	известняк перекристаллизованный	СИМ 50015 ТЭ от 10.04.2015	ИП «Семенов Сергей Антонович»
16	Ленинский р-н, 3,0-3,5 км северо-восточнее с. Ленинское	Бурулькайское месторождение	известняк для производства щебня	СИМ 50628 ТЭ от 19.12.2016	ООО «ЭКО-СВ-БУД»

17	Симферопольский р-н, 0,5 км к югу от с. Мраморное	Мраморное месторождение	известняк для производства щебня	СИМ 50057 ТЭ от 05.08.2015	ООО «Карьер Мраморный»
3. Пески тыс. м³					
1.	Белогорский р-н, 0,5 км юго-западнее с. Нижнее Орешки	Зуйское месторождение	пески	СИМ 50029 ТЭ от 07.05.2015	ООО «Прогресс»
2	Белогорский р-н, 2,0 км западнее с. Цветочное	Крымрозовское 2 месторождение	пески	СИМ 50077 ТЭ от 21.10.2015	ООО «Крымпарксервис»
3	Белогорский район, 2,0 км западнее от с. Цветочное	Крымрозовское месторождение	пески	СИМ 51637 ТЭ от 23.09.2019	ООО «Крымпесок»
4	Белогорский р-н, 1,3 км севернее с. Мионовка	Мионовское месторождение	пески	СИМ 50405 ТЭ от 27.09.2016	ООО «Агромир-21»
5	Белогорский р-н, 2,0 км северо-западнее с. Вишенное	Вишенное месторождение	пески	СИМ 50198 ТЭ от 20.02.2016	ООО «ЮВС»
6	Белогорский р-н, 0,7 км восточнее с. Литвиненково	Литвиненковское месторождение	пески	СИМ 50554 ТЭ от 13.10.2016	ООО «МЧП «Гарант»
7	Белогорский и Симферопольский районы Республики Крым, в 2-х км к северо-западу от поселка городского типа Зуя, в 0,4 км к востоку от села Дмитрово	Дмитровское месторождение	пески	СИМ 51158 ТЭ от 28.02.2018	ООО «Мир-1»
8	Ленинский р-н, 3,0 км на восток от с. Песочное	Казантипское месторождение	пески	СИМ 50100 ТЭ от 18.11.2015	ООО «Нефтяник»
9	Ленинский район, 1 км юго-восточнее пгт. Золотое	Чегене – Салыньское месторождение	пески	СИМ 50311 ТП от 02.06.2016	ГУП РК «Крымгеология»
10	Ленинский район, 4,5 км северо-восточнее с. Чистополье	Восточно-Салыньское месторождения	пески, суглинки	СИМ 50889 ТЭ от 29.08.2017	ООО «ГЕОСЕРВИС»
11	Ленинский район, в 1,0 км на юго-запад от с. Нижнезаморское	Восточно-Казантипское месторождение	пески	СИМ 51207 ТЭ от 16.04.2018	ГУП РК «Крымгеология»
12	Сакский р-н, акватория озера Донузлав	участок Южный Донузлавское месторождение	пески	СИМ 50047 ТЭ от 19.06.2015	ООО «Яхтстройсервис»
13	Сакский, Черноморский	участки	пески	СИМ 50056 ТЭ от 28.07.2015	ГУП РК «Крымские морские порты» Д.П.

	р-н, акватория озера Донузлав	Северо-Западный, Юго-Восточный Донузлавского месторождения			филиала «Евпаторийский торговый порт»
4. Песчано - гравийно-галечные породы, тыс.м³					
1	Белогорский район, в 2,5 км к юго-западу от с. Ароматное	Ароматное месторождение	гравийно-галечные породы	СИМ 50974 ТЭ от 13.10.2017	ООО «Карьер Ароматный»
2	Красногвардейский р-н, 10 м южнее с. Найденовка	Найденовское месторождение	песчано-гравийные смеси	СИМ 50402 ТЭ от 07.07.2016	ООО «Таврида-Недра»
3	Красногвардейский р-н, 2,5 км на юго-запад от с. Пятихатка	Центрально-Пятихатское	песчано-гравийные смеси	СИМ 50154 ТР от 29.01.2016	ООО «Таврида-Недра»
4	Красногвардейский район, 1,5 км к юго-западу от южной окраины с. Амурское, и в 3,5 км к северо-западу от с. Новозуевка	Амурское месторождение	песчано-гравийные смеси	СИМ 50826 ТЭ от 31.05.2017	ООО «Максимум Крым»
5	Красногвардейский район, 0,5 км к юго-западу от с. Пологи	Южно-Пологское месторождение	песчано-гравийные породы	СИМ 51113 ТЭ От 14.02.2018	ООО «Пологи»
6	Красногвардейский район	Салгирское месторождение	песчано-гравийные породы	СИМ 51064 ТЭ от 20.12.2017	ООО «Комфорт-Крым»
7	Сакский р-н, 10 км к западу от с. Саки	Сасыкское месторождение	песчано-гравийные смеси	СИМ 50036 ТЭ от 20.05.2015	КТ «Крым-инвестстрой» компания»
8	Сакский р-н, 1,0 км северо-западнее ж.д. ст. Прибрежная	Прибреженское месторождение	песчано-гравийные смеси	СИМ 50099 ТЭ от 13.11.2015	ООО «СК «Прибой»
9	Сакский р-н, 4,0 км северо-западнее ж/д станции Прибрежная	Прибрежное месторождение	песчано-гравийные смеси	СИМ 50406 ТЭ от 19.07.2016	ООО «Черномор ЛТД»
10	Симферопольский район, в 1,5 км к юго-западу от с. Аркадьевка и в 4,0 км на северо-восток от с. Колодезное	Аркадьевское месторождение	песчано-гравийные породы	СИМ 51303 ТЭ От 25.06.2018	ИП «Семенов Сергей Антонович»

Заместитель министра



А.Ю. Яценко



Міністерство
екології та природних
ресурсів
Республіки Крим

Министерство
экологии и природных
ресурсов
Республики Крым

Къырым
Джумхуриетининъ
экология ве табият
ресурслары назирлиги

ул. Кеңесметская, 198
г. Симферополь,
Республика Крым, 295022

тел. 27-24-29,
51-39-81
e-mail: mp@meco.rk.gov.ru

от 24.09.2020 № 24200/2

№ _____ от 09.09.2020

ООО «СИМИНЖГАЗ»
siminggaz@yandex.ru

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Крым, рассмотрев ваше письмо от 09.09.2020 № 314/20-ЮШ, сообщает, что в соответствии с представленными материалами, объект «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым», располагается вне границ особо охраняемых природных территорий местного и регионального значения Республики Крым.

Запрашиваемый объект расположен вне границ охранных зон особо охраняемых природных территорий регионального значения.

Дополнительно сообщаем, что в соответствии с постановлением правительства Российской Федерации от 19.02.2015 № 138 «Об утверждении правил создания охранных зон отдельных категорий особо охраняемых природных территорий, установления их границ, определения режима охраны и использования земельных участков и водных объектов в границах таких зон», для особо охраняемых природных территорий местного значения создание охранных зон не предусмотрено.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2018 № 1091 «О создании особо охраняемых природных территорий федерального значения на территории Республики Крым», на территории Республики Крым созданы особо охраняемые природные территории федерального значения. Согласно пункту 2 данного постановления, созданные особо охраняемые природные территории федерального значения отнесены к ведению федеральных органов исполнительной власти.

Учитывая изложенное, по вопросу расположения указанного объекта на территории особо охраняемых природных территорий федерального значения и их охранных зон, рекомендуем обратиться в соответствующие федеральные органы исполнительной власти.

Также сообщаем, что на испрашиваемой территории могут встречаться следующие объекты растительного мира, включенные в Красную книгу

Российской Федерации и Красную книгу Республики Крым: Бельвалия великолепная *speciosa* Woronow ex Grossh., Катран Стевена *steveniana* Rupr., Дрок беловатый *albida* Willd., Копеечник бледный *candidum* M.Bieb., Шафран Адама *biflorus* Mill. subsp. *adamii* (J. Gay) K. Richt., Шафран прекрасный *speciosus* M.Bieb., Ирис карликовый *pumila* L., Тюльпан душистый *suaveolens* Roth, Анакампис изящный *laxiflora* (Lam.) R. M. Bateman, Pridgeon et M. W. Chase subsp. *elegans* (Heuff.) Kuropatkin et Efimov, Анакампис кавказский *morio* (L.) R. M. Bateman, Pridgeon et M. W. Chase subsp. *Caucasica* (K. Koch) H. Kretzschmar, Eccarius et H. Dietr., Анакампис пирамидальный *pyramidalis* (L.) Rich., Пыльцеголовник крупноцветковый *damasonium* (Mill.) Druce, Пыльцеголовник длиннолистный *longifolia* (L.) Fritsch, Пыльцеголовник красный *rubra* (L.) Rich., Пион тонколистный *tenuifolia* L., Ковыль Залесского *zalesskii* Wilensky, Асфodelина крымская *taurica* (Pall.) Endl.

На испрашиваемой территории могут встречаться следующие объекты растительного мира, включенные в Красную книгу Республики Крым: Ферула черноморская *euxina* M.Pimen., Румия критмолистная *crithmifolia* (Willd.) Koso-Pol., Пролеска двулистная *bifolia* L., Василёк овечий *ovina* aggr., Блошница дизентерийная *dysenterica* (L.) Bernh. subsp. *uliginosa* Nyman, Катран шершавый *aspera* M. Bieb., Катран перистый *pinnatifida* W.T. Aiton, Катран татарский *tatarica* Sebeok, Ясколка болгарская *bulgaricum* Uechtr., Безвременник анкарский *ancyrense* B.L. Burtt, Вьюнок шелковисто-головчатый *sericosephalus* Juz., Крупночашелистник этнинский *aetnense* (Tineo) Palanov, Карагана скифская *scythica* (Kom.) Rojark., Копеечник крымский *tauricum* Pall. ex Willd., Герань клубневая *tuberosum* L., Шафран Палласа *pallasii* Goldb., Ирис ложноаирный *pseudacorus* L., Живучка иволистная *salicifolia* (L.) Schreb., Шалфей скабиозолистный *scabiosifolia* Lam., Чабер крымский *montana* L. subsp. *taurica* (Velen.) P.W. Ball, Железница крымская *syriaca* L. subsp. *taurica* (Steph. ex Willd.) Gladkova, Гусиный лук луковиченосный *bulbifera* (Pall.) Salisb., Тюльпан южный *sylvestris* L. subsp. *australis* (Link) Pamp., Пололепестник зеленый *viride* (L.) Hartm., Пион крымский *daurica* Andrews.

На испрашиваемой территории могут встречаться следующие объекты животного мира, включенные в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Республики Крым: Афодиус двупятнистый *Aphodius bimaculatus*, Красотел пахучий *Calosoma sycophanta*, Жужелица венгерская *Carabus hungaricus*, Жук-олень *Lucanus cervus*, Парнопес большой *Parnopes grandior*, Дозорщик-император *Anax imperator* Leach, Могильник *Aquila heliaca* Savigny, Шмель армянский *Bombus armeniacus* Radoszkowski, Сорокопут серый *Lanius excubitor*, Дрофа *Otis tarda*, Бронзовка особенная *Protaetia speciose*, Дыбка степная *Sagaredo*, Пчела-плотник обыкновенная *Xylocopa valga* Gerstaecker, Гриф чёрный *Aegyptius monachus*, Красавка *Anthropoides virgo*, Орёл степной *Aquila rapax*, Филин *Bubo bubo*, Курганник *Buteo rufinus*, Балобан *Falco cherrug* Gray, Сапсан *Falco peregrinus brookei*, Стервятник *Neophron percnopterus*, Кроншнеп большой

Numenius arquata, Скопа *Pandion haliaetus*, Фламинго обыкновенный *Phoenicopterus roseus*, Подковонос большой *Rhinolophus ferrumequinum*, Подковонос малый *Rhinolophus hipposideros*,

На испрашиваемой территории могут встречаться следующие объекты животного мира, включенные в Красную книгу Республики Крым: Жужелица-дама *Carterus dama*, Чекиниола уплощенная *Cecchiniola platyscelidina*, Усач большой дубовый *Cerambyx cerdo* Linnaeus, Брахицерус грязный *Brachycerus lutulentus* Gyllenhal, Жужелица шершавая *Carabus scabrosus* Olivier, Стафилин волосатый *Emus hirtus*, Леукомигус белоснежный *Leucomigus candidatus*, Стафилин короткокрылый *Ocyrus curtipennis*, Андрена краснопятнистая *Andrena stigmatica* Morawitz, Комаровка итальянская *Bittacus italicus*, Совка червецовая *Calymma communimacula*, Скрытоглав двуцветный *Cryptocephalus biguttulus* Suffrian, Эмпуза полосатая *Empusa fasciata* Brullé, Хвостатка вязовая *Nordmannia w-album*, Пилохвост лесной *Poecilimon schmidtii*, Павлиноглазка грушевая *Saturnia pyri*, Трихиус восточный *Trichius orientalis* Reitter, Пестрянка веселая *Zygaena laeta*, Кривошпор западный *Acanthaclisis occitanica*, Совка розовая *Aedophron rhodites*, Зимородок обыкновенный *Alcedo atthis*, Антофора коренастая *Anthophora robusta*, Шмель опоясанный *Bombus zonatus* Smith, Шмель каменный *Bombus lapidaries*, Лунь луговой *Circus pygargus*, Криптохил кольчатый *Cryptocheilus annulatus*, Мохноногая пчела Тёрёка *Dasypoda toroki* Michez, Длинноусая пчела армянская *Eucera armeniasa*, Павлиноглазка малая *Eudia ravonia*, Гедихрум зеленый *Hedychrum virens* Dahlbom, Бразник скабиозовый *Nemaris tityus*, Катаменес степной *Katamenes dimidiatus*, Шелкопряд Баллиона *Lemonia ballioni*, Хвостатка сливовая *Nordmannia pruni*, Совка Трейчке *Periphanes treitschkei*, Ушан обыкновенный *Plecotus auritus*, Пчела-плотник карликовая *Xylocopa iris*, Лягушачья пиявка алжирская *Batrachobdella algira*, Ленточница ивовая *Catocala electa*, Голубь сизый *Columba livia*, Медянка обыкновенная *Coronella austriaca*, Пиявка Щеголева *Dina stschegolewi*, Эмпис-оксиляра *Empis oxilara* Shamshev.

На основании вышеизложенного рекомендуем провести исследования для установления запрашиваемых данных в отношении наличия объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Республики Крым.

Заместитель министра

А. АРХАНГЕЛЬСКАЯ



Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Республики Крым.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: Архангельская Алла Валерьевна

Кем выдан: 8F1DF6DE3658E8E5A5649324564489D6D5C17442

Действителен: с 20.08.2020 до 20.11.2021



Міністерство
екології та природних
ресурсів
Республіки Крим

Министерство
экологии и природных
ресурсов
Республики Крым

Къырым
Джумхуриетининъ
экология ве табият
ресурслары назирлиги

ул. Кеңесетская, 198
г. Симферополь,
Республика Крым, 295022

тел. 27-24-29,
51-39-81
e-mail: mp@meco.rk.gov.ru

от 14.09.2020 № 24204/1
№ _____ от 09.09.2020

ООО "СимИнжГаз"
ул.Залесская, д. 89, кв.9,
г. Симферополь,
Республика Крым, 295044
e-mail: siminggaz@yandex.ru

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Крым, рассмотрев письмо от 09.09.2020 № 320/20-ЮШ, поступившее из ООО «СимИнжГаз», сообщает.

Проектируемый газопровод по проекту: "Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» располагается частично на территории закрепленного охотничьего угодья Региональной общественной организации "Крымское республиканское общество охотников и рыболовов" (Белогорский районный филиал).

По данным мониторинга охотничьих ресурсов на указанной территории видовой состав, численность и плотность охотничьих животных составляет:

п/п	Наименование территории	Вид охотничьего ресурса	Численность, особей	Плотность, особей на 1 тыс.га
1	РОО «КРООР» (Белогорский районный филиал)	Волк	7	0,1
		Лисица	59	0,8
		Заяц	3924	57,9
		Вальдшнеп	602	8,8
		Куропатка серая	12001	177,2
		Вяхирь	9818	144,9
		Голубь сизый	430	6,3
		Горлица кольчатая	6890	101,7
		Горлица обыкновенная	6718	99,2
		Перепел обыкновенный	10421	153,8
		Кряква	516	7,6
		Чирок-трескунок	258	3,8
		Коростель	689	10,1
		Фазан	586	8,6
		Лысуха	861	12,7

Также, в соответствии с данными мониторинга охотничьих ресурсов, на территории Республики Крым обитают следующие виды охотничьих ресурсов:

1) копытные - олень благородный, косуля европейская, кабан, муфлон, лань, сайгак;

2) пушные – волк, лисица, шакал, заяц-русак, барсук, ласка, куница каменная, енотовидная собака, степной хорёк, белка-телеутка, дикий кролик, хомяк, суслик, ондатра, кроты;

3) птицы – каравайка, серый гусь, белолобый гусь, гуменник, огарь, пеганка, кряква, чирок-свистунок, серая утка, свиязь, шилохвость, чирок-трескунок, широконоска, красноносый нырок, красноголовый нырок кеклик, серая куропатка, перепел, фазан, пастушок, коростель, камышница, лысуха, тулес, чибис, большой улит, травник, бекас, вальдшнеп, саджа, вяхирь, клинтух, сизый голубь, горлица большая, горлица кольчатая, горлица обыкновенная, луток или малый крохаль, хохлатая чернеть, обыкновенный гоголь, обыкновенная гага, синьга, погоныш, мородунка, турухтан, гаршнеп, дупель, большой кроншнеп, средний кроншнеп, большой веретенник, малый веретенник, камнешарка, хрустан.

Соответственно, на указанной территории могут встречаться охотничьи ресурсы, как из числа основных видов, обитающих на территории указанного охотничьего угодья, так и некоторые из перечисленных выше охотничьих ресурсов, обитающих на территории Республики Крым.

**Заместитель министра - заместитель
Главного государственного
инспектора РК**

В. КАПИТОНОВ



Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Республики Крым.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: **Капитонов Владимир Владимирович**
Кем выдан: 8F1DF6DE3658E8E5A5649324564489D6D5C17442
Действителен: с 25.06.2020 до 25.09.2021



Міністерство
екології та природних
ресурсів
Республіки Крим

Министерство
экологии и природных
ресурсов
Республики Крым

Къырым
Джумхуриетининъ
экология ве табият
ресурслары назирлиги

ул. Кеңисметская, 198
г. Симферополь,
Республика Крым, 295022

тел. 27-24-29,
51-39-81
e-mail: mp@meco.rk.gov.ru

от 17.09.2020 № 24201/1
№ _____ от 09.09.2020

Директору ООО «СимИнжГаз»
Ю.Н. Шарову
ул. Залесская, д. 89, к. 9,
г. Симферополь,
Республика Крым, 295021
siminggaz@yandex.ru

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Крым (далее - Министерство) на запрос ООО «СимИнжГаз» от 09.09.2020 № 315/20-ЮШ об отсутствии (наличии) подземных источников питьевого водоснабжения и их зон санитарной охраны на территории выполнения изысканий по объекту «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым, первый этап строительства», сообщает.

В районе проектируемого объекта (согласно схемам), Министерством разрешительные документы на право пользования участками недр с целью **добычи подземных вод** не выдавались.

Проекты ЗСО скважин на данной территории в составе трех поясов в Министерство не поступали.

Заместитель министра

А.Ю. Яценко



Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Республики Крым.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: Яценко Алексей Юрьевич
Кем выдан: 8F1DF6DE3658E8E5A5649324564489D6D5C17442
Действителен: с 17.08.2020 до 17.11.2021



КРЫМ ГАЗ СЕТИ

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

295001, Республика Крым
г. Симферополь, ул. Училищная, 42, а

тел. (3652) 25 55 45
e-mail: guprk@crimeagasnet.ru

www.crimeagasnet.ru

№ 14/13-00506/15
04.02.2021

Директору
ООО «СИМИНЖГАЗ»
Шарову Ю.Н.
ул. Залеская, 89, кв. 9
г. Симферополь, 295048
Республика Крым

Рассмотрев Ваше обращение о предоставлении технических условий на подключение (технологическое присоединение) к сетям газораспределения объекта «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное, Белогорского района Республики Крым», а также согласовании расчета газопотребления по данному объекту, ГУП РК «Крымгазсети» сообщает.

При рассмотрении вопроса подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к сетям газораспределения, ГУП РК «Крымгазсети» руководствуется исключительно требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 г. №1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения» (далее – Правила).

Согласно п. 2 указанных Правил:

«"заявитель" - юридическое или физическое лицо, намеренное осуществить или осуществляющее строительство (реконструкцию) объекта капитального строительства с последующим его подключением (технологическим присоединением) к сети газораспределения или подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к сети газораспределения...»;

«"исполнитель" - газораспределительная организация, владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства или сети газораспределения заявителей...».

Согласно вышеуказанным Правилам подключения, для определения технической возможности подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к сетям газораспределения необходимо направить запрос о предоставлении технических условий или заявку о заключении договора о подключении, оформленных в соответствии с типовыми формами, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 15.06.2017г. №713 «Об утверждении типовых форм документов, необходимых для подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сети газораспределения, и о внесении изменений в Правила подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения».

К заявке о заключении договора о подключении в соответствии с п.69 Правил

подключения прилагаются следующие документы: ситуационный план; расчет максимального часового расхода газа (не прилагается, если планируемый максимальный часовой расход газа не более 5 куб. метров); топографическую карту участка в масштабе 1:500 (со всеми наземными и подземными коммуникациями и сооружениями), согласованную с организациями, эксплуатирующими указанные коммуникации и сооружения (не прилагается, если заказчик - физическое лицо, осуществляющее создание (реконструкцию) объекта индивидуального жилищного строительства); копию документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты капитального строительства заявителя. В случае если земельный участок принадлежит заявителю на ином законном основании, заявитель представляет согласие собственника земельного участка на использование этого участка на период строительства объектов сетей газораспределения; доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя (в случае если заявка о подключении (технологическом присоединении) подается представителем заявителя) и др.

В составе направленного Вами обращения отсутствуют документы, предусмотренные действующим законодательством.

Учитывая изложенное, в соответствии с п. 12 Правил подключения, ГУП РК «Крымгазсети», возвращает направленное обращение без рассмотрения.

В части обращения по вопросу согласования расчета газопотребления сообщаем, что согласование расчета максимального часового расхода не входит в компетенцию ГУП РК «Крымгазсети».

В свою очередь, ГУП РК «Крымгазсети» готово рассмотреть вопрос подключения (технологического присоединения) к сети газораспределения объекта по рассматриваемому адресу после предоставления заявки о заключении договора на подключение (технологическое присоединение), с предоставлением полного пакета документов, а также при наличии финансирования со стороны заявителя.

Приложения:

1. обращение от 27.01.2021 №24/21-ЮШ;
2. расчет газопотребления по объекту: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым»;
3. письмо Администрации Вишенского сельского поселения от 19.10.2020 №02-14/1459.

Директор

С.И. Тарасов



**АДМИНИСТРАЦИЯ
ВИШЕНСКОГО
СЕЛЬСКОГО
ПОСЕЛЕНИЯ
БЕЛОГОРСКОГО РАЙОНА
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ**

**АДМІНІСТРАЦІЯ
ВИШЕНСЬКОГО
СІЛЬСЬКОГО ПОСЕЛЕННЯ
БІЛОГІРСЬКОГО РАЙОНУ
РЕСПУБЛІКИ КРИМ**

**КЪЫРЫМ
ДЖУМХУРНЕТИ
БЕЛОГОРСК БОЛЮГИ
ВИШЕННОЕ КОЙ
КЪАСАБАСЫНЫНЪ
ИДАРЕСИ**

297613, Республика Крым, Белогорский район, с. Вишенное, ул. Школьная, 5/А, тел.9-45-45, E-mail: vishenskijsejskijsovet@y-mail.ru
«12» апреля 2021 г. № 02-17/574
на № 307-20-ЮП от 09.09.2020

Общество с ограниченной
ответственностью «СИМИНЖТАЗ»

Администрация Вишенского сельского поселения Белогорского района Республики Крым сообщает, что при детальном изучении проекта «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» запретные зоны и/или районы при арсеналах, базах и складах материально-технического обеспечения, кладбища, захоронения репрессированных граждан (в том числе неучтенные), мемориальные зоны, памятные места, памятники, стелы и обелиски, ценные сельскохозяйственные угодья и виноградники, водозаборы, объекты культурного наследия и особо охраняемые территории муниципального выявлены не были.

С уважением,

Председатель Вишенского сельского совета –
Глава администрации Вишенского
сельского поселения

С.И. Танашевич

Штмпльзъ 9 45 31



ДЕРЖАВНИЙ
КОМИТЕТ
ВЕТЕРИНАРИИ
РЕСПУБЛИКИ КРИМ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ
ВЕТЕРИНАРИИ
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

КЪЫРЫМ
ДЖУМХУРИЕТИНИНЪ
ВЕТЕРИНАРИЯ
ДЕВЛЕТ
КОМИТЕТИ

ул. Жени Дерюгиной, 5а,
г. Симферополь, Республика Крым, 295022
от 04.03.2021 № 02-36/678

тел./факс (3652) 69-06-51
e-mail: gkvet@gkvet.rk.gov.ru

на № 23/21-ЮШ от 02.03.2021

Директору
ООО «СИМИНЖГАЗ»
Шарову Ю.Н.

О предоставлении информации

На основании имеющихся данных Государственный комитет ветеринарии Республики Крым, сообщает, что для разработки проекта: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым». Второй этап строительства, зарегистрированные скотомогильники, биотермические ямы, сибиреязвенные захоронения и другие места захоронения трупов животных в пределах исследуемого участка отсутствуют.

Дополнительно сообщаем, Госкомветеринарии рекомендует подрядчикам, выполняющим проектно-изыскательские работы проводить исследование проб почвы при проведении агрономелиоративных, строительных и других работ, связанных с выемкой и перемещением грунта на выявление (исключение) возбудителей инфекционных заболеваний, что является важнейшим звеном профилактики особо опасного инфекционного заболевания, а также проводить мониторинговые исследования для исключения контаминации сибиреязвенными спорами (по некоторым данным они сохраняют жизнеспособность 100 лет и более) объектов внешней среды.

В случае обнаружения скотомогильников и других мест захоронения трупов животных (биологических отходов) при проведении работ, просим Вас незамедлительно уведомить Государственный комитет ветеринарии Республики Крым.

Заместитель председателя

К.В. Шопинский



КРЫМ ГАЗ СЕТИ

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

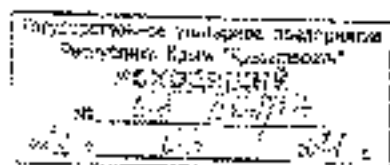
295001, Республика Крым

тел. (3652) 25 55 45

г. Симферополь, ул. Училищная, 47, а

e-mail: guprk@crimeagasnet.ru

www.crimeagasnet.ru



Министерство топлива и энергетики
Республики Крым

ГУП РК «Крымгазсети», рассмотрел запрос ООО «СимИнжГаз» по вопросу согласования карты (плана) зоны публичного сервитута для размещения объекта «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» сообщает, что по состоянию на 19 марта 2020 года сети газораспределения и газопотребления, находящиеся в эксплуатации Симферопольского УЭГХ ГУП РК «Крымгазсети» отсутствуют.

По результатам рассмотрения Симферопольское УЭГХ ГУП РК «Крымгазсети» согласовывает карту (план) зоны публичного сервитута для размещения вышеуказанного объекта.

Директор

С.И.Тарасов

11.03.2020
959772



ГУП РК «КРЫМЭНЕРГО»

ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ «КРЫМЭНЕРГО»

Российская Федерация, Республика Крым,
295034, г. Симферополь, ул. Киевская, 74/6.
Горячая линия 8 800 506 0012
Приемная: тел.: +7 (3652) 59-13-59
E-mail: sekretar@gup.energy.crimea.ru
Отдел делопроизводства и контроля:
тел.: +7 (3652) 59-11-45, 59-11-64
E-mail: kanc@gup.energy.crimea.ru
ОГРН 1149102003423
ИНН 9102002878 КПП 910201001
БИК 043510123 в АО «ГЕНБАНК»
Корр. счет 30101810835100000123
Р/с 40602810300230000007 (актив)
Р/с 40602810800230270007 (услуги)
Р/с 40602810600230250007 (присоединение)

24.03.21 № 413/2158

Министерство топлива и энергетики
Республики Крым

295000, Республика Крым, г. Симферополь,
ул. Набережная 60-летия СССР, д. 69

Рассмотрев запрос от 10.03.2021 № 1451/03-3-14/1 по вопросу обращения ООО «СимИнжГаз» о согласовании карты (плана) зоны публичного сервитута для размещения объекта: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым», в рамках своей компетенции ГУП РК «Крымэнерго», сообщает следующее.

Проектируемый объект газопровода параллельно проходит, пересекает и размещен в охранных зонах следующих объектов электросетевого хозяйства ГУП РК «Крымэнерго»:

- ВЛ-220 (330) кВ Симферопольская – Кафа I цепь, сведения о границе публичного сервитута внесены в ЕГРН учетный номер 90.00.2.240;
- ВЛ-10 кВ Л-6 ПС 110 кВ Белогорск;
- ВЛ-10 кВ Л-25 ПС 35 кВ Смирненко.

Дополнительно информируем, что на текущий момент не планируется сооружение новых объектов электросетевого хозяйства ГУП РК «Крымэнерго».

Вышеуказанные объекты электроэнергетики являются собственностью Республики Крым, переданы ГУП РК «Крымэнерго» в хозяйственное ведение, согласно Постановлению Государственного Совета Республики Крым от 21.01.2015г. № 416-1/15 «О внесении изменений в Постановление Государственного Совета Республики Крым от 30 апреля 2014 г. № 2085-6/14 «О вопросах управления собственностью Республики Крым», Распоряжения Совета министров Республики Крым от 21.01.2015г. № 6-р, согласно Распоряжения Совета министров Республики Крым от 30.04.2014 г. № 371-р «О вопросах Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымэнерго».

Согласно Постановлению Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» (далее – Постановление):

- охранные зоны устанавливаются вдоль воздушных линий электропередачи
- в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте опор воздушных линий электропередачи), ограниченной

параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при не отклоненном их положении для **ВЛ-220 кВ в габаритах 330 кВ** на расстоянии **30 м**, для **ВЛ-10 кВ** на расстоянии **10 м**.

Так же, в соответствии с Постановлением в охранных зонах запрещается осуществлять любые действия, которые могут нарушить безопасную работу объектов электросетевого хозяйства, в том числе привести к их повреждению или уничтожению, и повлечь причинение вреда жизни, здоровью граждан и имуществу физических или юридических лиц, а также повлечь нанесение экологического ущерба и возникновение пожаров, в том числе:

- размещать любые объекты и предметы (материалы) в пределах созданных в соответствии с требованиями нормативно-технических документов проходов и подъездов для доступа к объектам электросетевого хозяйства, а также проводить любые работы и возводить сооружения, которые могут препятствовать доступу к объектам электросетевого хозяйства, без создания необходимых для такого доступа проходов и подъездов;

- находиться в пределах огороженной территории и помещениях распределительных устройств и подстанций, открывать двери и люки распределительных устройств и подстанций, производить переключения и подключения в электрических сетях (указанное требование не распространяется на работников, занятых выполнением разрешенных в установленном порядке работ), разводить огонь в пределах охранных зон вводных и распределительных устройств, подстанций, воздушных линий электропередачи, а также в охранных зонах кабельных линий электропередачи;

- размещать свалки;

- производить работы ударными механизмами, сбрасывать тяжести массой свыше 5 тонн, производить сброс и слив едких и коррозионных веществ и горюче-смазочных материалов (в охранных зонах подземных кабельных линий электропередачи);

- складировать или размещать хранилища любых, в том числе горюче-смазочных, материалов;

В пределах охранных зон без письменного решения о согласовании сетевых организаций юридическим и физическим лицам запрещаются:

- строительство, капитальный ремонт, реконструкция или снос зданий и сооружений;

- горные, взрывные, мелиоративные работы, в том числе связанные с временным затоплением земель;

- посадка и вырубка деревьев и кустарников;

- земляные работы на глубине более 0,3 метра (на вспахиваемых землях на глубине более 0,45 метра), а также планировка грунта (в охранных зонах подземных кабельных линий электропередачи);

- полевые сельскохозяйственные работы с применением сельскохозяйственных машин и оборудования высотой более 4 метров (в охранных зонах воздушных линий электропередачи) или полевые сельскохозяйственные работы, связанные с вспашкой земли (в охранных зонах кабельных линий электропередачи).

При проектировании все пересечения и сближения проектируемого объекта с существующими линиями электропередач необходимо выполнять согласно требованиям действующей нормативно – технической документации, а также п. 2.5.279. Правил устройства электроустановок (ПУЭ) 7-ое издание.

Кроме перечисленных пунктов необходимо учесть, следующее:

- предусмотреть затраты на осуществление технического надзора и проведение организационно – технических мероприятий в охранных зонах ВЛ ГУП РК «Крымэнерго»;
- обеспечить согласование проектной и рабочей документации с ГУП РК «Крымэнерго»;
- строительные работы в охранных зонах ВЛ выполнять в присутствии ответственных представителей ГУП РК «Крымэнерго».

В случае необходимости определения точных и конкретных решений обеспечить выезд представителей ГУП РК «Крымэнерго» на места пересечений и сближений с линиями электропередач.

При проведении проектных и строительных работ в границах охранных зон линий электропередач необходимо руководствоваться ограничениями, установленными Постановлением и получать письменные согласования с ГУП РК «Крымэнерго».

Для эксплуатации и проведения плановых, аварийных работ сотрудникам ГУП РК «Крымэнерго» должен быть обеспечен беспрепятственный доступ к объектам электросетевого хозяйства, а также возможность доставки необходимых материалов и техники.

Исходя из вышеизложенного, ГУП РК «Крымэнерго» считает возможным согласовать карта (план) зоны публичного сервитута для размещения объекта: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым», при условии получения технических условий (требований) в ГУП РК «Крымэнерго» на проектирование пересечений или параллельного прохождения с существующими и планируемыми объектами энергетики, а также при полном соблюдении всех вышеперечисленных норм действующего законодательства Российской Федерации.

Заместитель руководителя аппарата



И.И. Дворный



МІНІСТЕРСТВО
ПАЛИВА ТА ЕНЕРГЕТИКИ
РЕСПУБЛІКИ КРИМ

МИНИСТЕРСТВО
ТОПЛИВА И ЭНЕРГЕТИКИ
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

КЪЫРЫМ ДЖУМХУРИЕТИ
ЯКЪАРЛЫКЪ ВЕ
ЭНЕРГЕТИКАНЫНЪ НАЗИРЛИГИ

ул. Набережная 60-летия СССР, д.69, г. Симферополь, 295000,
тел.: (3652) 543908, 543909, факс: (3652) 600228,
e-mail: minepergo@mtop.rk.gov.ru

От 25.03.2021 № 1451/03-3-14/6
на № _____ от 05.03.2021

ООО «СимИнжГаз»

Министерство топлива и энергетики Республики Крым (далее – Министерство), рассмотрев запрос от 05.03.2021 № 156-21ВК-12 о согласовании карты (плана) публичного сервитута для размещения объекта «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым», сообщает.

В соответствии с Законом Республики Крым от 15.09.2015 № 74-ЗРК «О размещении инженерных сооружений», Министерство считает возможным согласовать карту (план) публичного сервитута для размещения объекта «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым», при условии согласования с заинтересованными ведомствами и службами по выполнению требований и ограничений вышеуказанных зон объекта, соответствующими муниципальными образованиями, а также при условии выполнения требований ГУП РК «Крымэнерго».

Приложение: в электронном виде.

Первый заместитель министра

В.А. КРЫЛОВ



Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Республики Крым.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: **КРЫЛОВ ВИКТОР АЛЕКСАНДРОВИЧ**
Кем выдан: 8F1DF6DE3658E8E5A5649324564489D6D5C17442
Действителен: с 14.04.2020 до 14.07.2021

ЧЕРНОМОРНЕФТЕГАЗ

Государственное унитарное предприятие Республики Крым

пр. Кирова, 52, г. Симферополь, Республика Крым, Россия;
 295000; тел.: 8(3652) 66-79-58; факс: 8(3652) 66-79-34,
 66-79-00; e-mail: office@chernomorneftegaz.ru
 www.gas.crimea.ru

**CHERNOMORNEFTEGAZ**

State Unitary Enterprise of the Republic of Crimea

Kirova ave., 52, Simferopol, Republic of Crimea, Russia;
 295000; tel.: 8(3652) 66-79-58; fax: 8(3652) 66-79-34,
 66-79-00; e-mail: office@chernomorneftegaz.ru
 www.gas.crimea.ru

17.03.2021 № 00/14/02-364

На № _____ от _____

Первому заместителю министра
топлива и энергетики Республики Крым

Крылову В.А.

О предоставлении информации

Уважаемый Виктор Александрович!

Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Черноморнефтегаз» (далее – ГУП РК «Черноморнефтегаз») в ответ на письмо Министерства топлива и энергетики Республики Крым от 10.03.2021 № 1451/03-3-14/1 о рассмотрении запроса ООО «СимИнжГаз» о согласовании карты (плана) зоны публичного сервитута для размещения объекта «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» сообщает следующее.

Так как испрашиваемая зона публичного сервитута имеет пересечение с установленной охранной зоной газораспределительной станции (ГРС) Белогорск, при организации проведения работ необходимо получить соответствующее согласование ГУП РК «Черноморнефтегаз».

С уважением,

Заместитель генерального директора

Р.В. Гаркуша

Исп. Скрыпка Д.В. (3652) 667-966
 Исп. Сафронова Т.П. (3652) 667-992

**МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ**

Государственное казенное учреждение
Республики Крым "Служба автомобильных
дорог Республики Крым"
(ГКУ РК " Служба автомобильных дорог
Республики Крым ")

Директору
ООО «СимИнжГаз»
Шарову Ю.Н.

Кечкеметская ул.д.184/1А г.Симферополь,295022
Тел: (3652)692563
e-mail: sad@sadrk.ru; www.sadrk.ru
ОКПО 00845714; ОГРН 1159102040680;
ИНН 9102164702; КПП 910201001

08.04.2021 г.	№	6232/1
№ 105/21-ЮШ	от	29.03.2021 г.
На № 100/21-ЮШ	от	26.03.2021 г.

О выдаче технических условий

Государственное казенное учреждение Республики Крым «Служба автомобильных дорог Республики Крым» (далее - Учреждение), по результатам рассмотрения обращения ООО «СимИнжГаз» от 26.03.2021 г. № 100/21-ЮШ и от 29.03.2021 г. №105/21-ЮШ, сообщает следующее.

Учреждение направляет технические условия на пересечение и параллельное следование газопровода с автомобильной дорогой 35 ОП РЗ 35К-016 «Нижегородский – Белогорск», при соблюдении следующих условий.

1. Условия проектирования.

1.1 Разработать проектную документацию по устройству газопровода с учетом требований:

- СП 34.13330.2012 «Актуализированная редакция СНиП 2.05.02-85* «Автомобильные дороги»;
- СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы»;
- СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»;
- ГОСТ Р 58350-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Технические средства организации дорожного движения в местах производства работ. Технические требования. Правила применения»;
- ОДМ 218.6.019-2016 «Рекомендации по организации движения и ограждению мест производства дорожных работ»;
- Других стандартов, норм и правил, а также, типовых проектов на проектирование.

1.2 Привязку на пересечение и параллельное следование проектируемого газопровода с вышеуказанной автомобильной дорогой уточнить в проектной документации после выполнения условий п. 1.1.

1.3 Переход газопроводом через автомобильную дорогу осуществлять под углом 90 град. с соблюдением требований СП 34.13330.2012 и других норм, и стандартов в части проектирования и строительства.

1.4 Пересечение газопровода выполнять только закрытым способом методом наклонно-направленного или горизонтально-шнекового бурения.

1.5 Пересечение предусмотреть в защитном футляре (кожухе) необходимого диаметра из материала, препятствующего его раздавливанию при прохождении тяжелой дорожной

техники, в случае проведения работ по реконструкции дороги и не снижающих несущую способность конструкций и элементов автомобильной дороги;

1.6 Глубина укладки газопровода от подошвы насыпи до верха футляра должна соответствовать требованиям безопасности, но быть не менее 1,5 м.

1.7 Диаметр буровой скважины не должен превышать диаметр защитного кожуха более, чем на 5 см, во избежание осадки земляного полотна автомобильной дороги.

1.8 Предусмотреть вынос концов защитного футляра не менее, чем на 2 м от подошвы насыпи автомобильной дороги в лево и право, но не менее расстояния, регламентированного СП 62.133330.2011 «Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы».

1.9 Параллельное следование автомобильной дороги газопроводом выполнить согласно СП 62.133330.2011.

1.10 Обеспечить расположение сооружений, относящихся к газопроводу за пределами полосы отвода автомобильной дороги.

1.11 Место пересечение газопроводом автомобильной дороги обозначить знаками, закрепления разбивочных осей трубопровода с нанесением информации об эксплуатирующей организации.

1.12 Обозначить сигнальными столбиками место пересечения газопровода с автомобильной дорогой.

1.13 Инженерно-технические сооружения, к которым необходим доступ для планового обслуживания газопровода, предусмотреть за пределами полосы отвода автомобильной дороги на расстоянии не ближе 25 м.

1.14 Сформированный том проектной документации по пересечению и параллельному следованию газопровода с вышеуказанной автомобильной дорогой направить на согласование в Учреждении.

1.14.1 В состав тома проектной документации необходимо включить следующие материалы: краткую пояснительную записку, ситуационный план района размещения объекта, план участка работ в масштабе 1:500 (топографический план с нанесенными проектными решениями), схемы поперечных разрезов земляного полотна автомобильной дороги в местах перехода, с нанесением на них всех вышеперечисленных элементов и существующих инженерных коммуникаций, проложенных ранее вдоль автомобильной дороги, схемы организации дорожного движения на период производства работ и на период эксплуатации. Вся документация для согласования подписывается исполнителями и руководителем.

2. Условия строительства объекта.

2.1 Производитель работ обеспечивает безопасное и бесперебойное движение автотранспорта на автомобильной дороге в месте проведения работ, ограждает место проведения работ техническими средствами организации дорожного движения в соответствие со схемой.

2.2 При строительстве и эксплуатации газопровода запрещается:

- устраивать съезды к месту работ непосредственно с дороги;
- осуществлять погрузочно-разгрузочные операции на проезжей части и обочинах дороги;
- размещать строительные механизмы и технологический транспорт на проезжей части дороги, обочине, откосе;
- складировать строительные материалы и оборудование на проезжей части, обочинах, откосах дороги;
- осуществлять монтаж строительных конструкций и оборудования с дороги;
- размещать на земельном участке, отведённом для размещения инженерной конструкции, другие здания и сооружения.

2.3 Определить площадь занимаемого в целях размещения газопровода земельного участка постоянной полосы отвода автомобильной дороги и оформить право ограниченного пользования (публичный сервитут) таким земельным участком в Учреждении.

2.4 Все работы в полосе отвода дороги производить в присутствии представителя Учреждения.

- 2.5 О начале работ в придорожной полосе и полосе отвода дороги необходимо уведомить Учреждение письменно за десять рабочих дней.
- 2.6 Все работы по строительству газопровода на пересечении с существующими и инженерными коммуникациями производить только на основании письменных разрешений организаций, эксплуатирующих данные коммуникации, под непосредственным надзором представителей этих организаций.
- 2.7 В соответствии с п. п. 2.3 статьи 19 Федерального закона от 08.11.2007 года № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» прокладка, перенос или переустройство инженерных коммуникаций, их эксплуатация в границах полос отвода автомобильной дороги осуществляется владельцами таких инженерных коммуникаций на основании договора, заключаемого владельцами таких инженерных коммуникаций с владельцем автомобильной дороги.
- 2.8 После окончания работ привести в нормативное состояние нарушенные конструктивные элементы автомобильной дороги (в том числе откосы земляного полотна, включая укрепление, выполнить рекультивацию).
- 2.9 Копии актов скрытых работ в полосе отвода автодороги с исполнительными схемами коммуникаций передать для постоянного хранения в Учреждение.
- 2.10 Ответственные работники Учреждения или органа, уполномоченного на осуществление государственного строительного надзора имеют право останавливать проведение работ в случае нарушения норм и стандартов, и настоящих технических условий.

3. Условия эксплуатации.

- 3.1 Расходы на реконструкцию, капитальный ремонт или ремонт газопровода, в том числе расходы на выполнение дополнительных работ, связанных с обеспечением безопасности дорожного движения и исполнением других установленных техническими регламентами требований, несет владелец (балансодержатель) газопровода (статья 19 Федерального закона от 08.11.2007 № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»).
- 3.2 Реконструкция, капитальный ремонт или ремонт газопровода осуществляются только с согласия и при соблюдении технических требований и условий владельца (балансодержателя) Автомобильной дороги (статья 19 Федерального закона от 08.11.2007 № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»).

4. Действие технических условий.

- 4.1 Срок действия технических условий – 1 год.
- 4.2 В случае невыполнения технических условий в течение срока действия они считаются не действительными.
- 4.3 Запрос о продлении срока действия Технических условий направляется в адрес Учреждения не позднее 30 дней до истечения срока действия Технических условий.

Заместитель
главного инженера по развитию



В.В. Сомов

№ К-12/05-3 от «12» мая 2021г.

Директору
ООО «Симинжгаз»
Шарову Ю.Н.

Предложение на выполнение сервисных работ по врезке трубопровода под давлением.

Предлагаем Вам на рассмотрение технико-коммерческое предложение на выполнение работ по врезке газопровода Ду200 в газопровод Ду300 через тройник с боковым отводом под давлением.

Выполняемые работы:

1. Врезка газопровода-отвода Д219 в газопровод Д325 без отключения и без остановки перекачки транспортируемой среды.

Стоимость комплекса работ: 1 885 356,10 рублей, в том числе НДС 20%.

1. Поставка тройников.

Поставщик: ООО Инжиниринговый центр «Стройэнерго».

Срок поставки: 30 - рабочих дней.

ТУ по изготовлению тройников – ТУ1469-001-82914072-2011;

Выполнение работ

2.1. Объем работ

Оборудование и материалы для врезки в трубопровод под давлением соответствуют требованиям СТО Газпром 2-2.3-116-2016 и «Основным техническим требованиям к оборудованию, материалам и технологии, используемым при производстве работ на газопроводах с применением врезки под давлением».

Выполнение работ ООО «Сервисная Компания ИНТРА»:

1. Осмотр трубопровода перед приваркой тройников.
2. Сварочно-монтажные работы по приварке тройника и патрубка.
3. Контроль качества и расположения приваренного тройника.
3. Монтаж оборудования для врезки и перекрытия трубопровода под давлением.
4. Врезка в трубопровод под давлением.
5. Демонтаж оборудования для врезки в трубопровод.
6. Установка заглушек под глухой фланец.
7. Установка глухих фланцев.



2.2. Проект производства работ

Разработка проекта производства работ силами технического отдела ООО «Сервисная Компания ИНТРА».**

***Согласование ППР выполняется Заказчиком при технической поддержке Исполнителя.*

3. Обязанности Заказчика

Для того чтобы выполнить обязательства в рамках договора, компания ООО «Сервисная Компания ИНТРА» должна определить зоны ответственности между Заказчиком и поставщиком. С этой целью, мы определили перечень обязательств, которые должны быть выполнены силами Заказчика:

- Обеспечить вспомогательный персонал в количестве 2-х человек для специалистов ООО «Сервисная Компания ИНТРА» при установке оборудования.
- Все земляные работы по разработке и обратной засыпке котлованов;
- Кран, манипулятор – вездеход 7т, подъёмное оборудование и т.п. и квалифицированный для работы с ним персонал;
- Необходимое укрепление трубопровода и оборудования в соответствии с максимальным весом собранного фитинга и оборудования для врезки.
- Обеспечение допуска на опасные виды работ, обеспечение безопасности.
- Обеспечение соблюдения всех требований по технике безопасности, включая средства пожаротушения, инертный газ, медицинскую помощь, при необходимости госпитализации.
- Заказчик персонально отвечает за все работы и испытания связанные с дополнительной установкой любого нового трубопровода и оборудования.
- Обеспечить свободный и беспрепятственный доступ к средствам связи (телефон и факс) для персонала ООО «Сервисная Компания ИНТРА» (только по производственным вопросам).

3.1. Таблица ответственности Заказчика и Подрядчика в период проведения работ

Наименование работ	Заказчик	Подрядчик ООО «Сервисная Компания ИНТРА»
1	2	3
Подготовка ППР и инженерное сопровождение проекта		+
Получение разрешений на выполнение работ под давлением в подразделениях Заказчика или владельца трубопровода	+	+
Поставка тройника разрезного и режущего инструмента		+
Определение точки врезки на трубопроводе	+	
Организация подъездных путей к месту проведения работ	+	
Организация площадки, в т.ч. под временное складирование оборудования и материалов Подрядчика на месте производства работ	+	



Организация круглосуточной охраны на строительной площадке	+	
Строительство лесов (при необходимости)	+	
Предоставление грузоподъемной техники на время проведения работ	+	
Вскрытие трубопровода, разработка котлована экскаватором на расстоянии не ближе 0,5 м от образующей трубы, в соответствии с ППР	+	
Подготовка места работ, включая доработку оставшегося грунта вокруг трубы и под трубой вручную, без применения ударных инструментов	+	
Очистка действующего трубопровода от изоляции в месте приварки фитингов	+	
Диагностика участков трубопровода (толщинометрия) в месте приварки тройников		+
Работы по приварке тройника на действующий трубопровод		+
Монтаж оборудования для выполнения работ		+
Диагностика сварных швов после приварки тройников на действующий трубопровод		+
Установка временных опор под тройник		+
Приварка трубопровода Ду200 к боковому отводу тройника	+	
Демонтаж оборудования после окончания работ (ГПМ предоставляет Заказчик)	+	+
Изоляция узла врезки и прилегающих участков трубопровода	+	
Удаление временных опор под тройник, демонтаж лесов	+	

Примечание:

1. Настоящее предложение действительно в течение 90 дней, начиная с даты его составления.
2. В стоимость сервисных работ не включены расходы по другим работам, не оговорённых выше.

С уважением,

Исполнительный директор
ООО «Сервисная Компания ИНТРА» по РК

Зацарный И.Д.



МЧС РОССИИ

ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
МИНИСТЕРСТВА РОССИЙСКОЙ
ФЕДЕРАЦИИ ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ
ОБОРОНЫ, ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ
СИТУАЦИЯМ И ЛИКВИДАЦИИ
ПОСЛЕДСТВИЙ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ
ПО РЕСПУБЛИКЕ КРЫМ

(Главное управление МЧС России
по Республике Крым)

ул. Кедровая, 133, г. Симферополь, 295022

Телефон: (3652) 55-09-10, факс: (3652) 27-56-17

E-mail: kanz_gu@mchs.rk.gov.ru

ООО «СИМИНЖГАЗ»

ул. Завеская, д. 89, п. 9, г. Симферополь, Республика
Крым, Российская Федерация, 295021

2005.2021 № ВБ-306.2871

Па № В-306-2871 от 27.04.2021 г.

Исходные данные

ГО и ЧС

Исходные данные для учёта мероприятий гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (ГОЧС) в составе проектной документации объекта расположенного по адресу: Республика Крым, Белогорский район:

**«Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вышенное
Белогорского района»**

Технико-экономические показатели проектируемого объекта:

1. Краткая характеристика объекта.

Технико-экономические показатели в соответствии с заданием на проектирование.

2. Данные о состоянии потенциальной опасности объекта:

В соответствии с требованиями Федерального закона от 21 июля 1997 года № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и представленными материалами, рекомендуемый класс опасности проектируемого объекта - III.

3. Данные о потенциальной опасности территории:

3.1. Природные: сейсмичность – 7 баллов.

3.2. Техногенные: рядом расположенные объекты по перечню потенциально-опасных объектов Республики Крым (Решение Комиссии по отнесению потенциально-опасных объектов, расположенных на территории Республики Крым к классам опасности, Протокол № 4 от 19.07.2019) отсутствуют.

Для получения более подробной информации о потенциальной опасности, Главное управление МЧС России по Республике Крым рекомендует обратиться в органы управления ГО и ЧС администрации Белогорского района

4. Для разработки мероприятий гражданской обороны (ГО).

- а) Рекомендуемая категория по ГО - не имеет.
- б) Рядом расположенных категоризованных объектов по ГО нет.
- в) Проектируемый объект располагается на территории Белогорского района Республики Крым - сведения об отнесении данной территории к группе по гражданской обороны отсутствуют.
- г) Разработать решения по повышению устойчивости работы объекта в мирное и в военное время.

5. Для разработки мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций (ЧС) природного и техногенного характера.

- а) 7 балльная сейсмическая зона. Необходимо провести работы по уточнению балльности места строительства.
В случае несоответствия сейсмостойкости объекта предусмотреть мероприятия по усилению конструкций.
- б) В районе строительства возможны: смерчи, сильные и порывистые ветры (20-25 м/с), и проливные дожди с грозой и градом, снегопады, налипание снега, обледенения, туманы, пожары и взрывы (с возможным последующим горением), внезапное обрушение зданий, сооружений, пород на объекте, опасные геофизические и гидрологические явления, опасные геологические явления, транспортные аварии, террористические акты.
- в) В решении по обеспечению беспрепятственной эвакуации людей и техники при ЧС на объекте показать пути эвакуации и направления движения.
- г) На плане территории разработать решения по обеспечению беспрепятственного въезда и передвижения сил и средств для спасения людей, ликвидации ЧС с нанесением направлений движения пожарной и другой техники для выполнения аварийно-спасательных работ.
- д) Разработать перечень с указанием количества, места размещения (способов доставки) материальных и финансовых средств ликвидации ЧС на объекте.
- е) Разработать решения по обеспечению безопасности и оповещению, и эвакуации людей в безопасные районы при ЧС.
- ж) Для безопасной эксплуатации и оповещения персонала предусмотреть на объекте:
 - связь с дежурным УГО и ЧС Белогорского района, пожарно-спасательными подразделениями, оперативным дежурным

ГОВД (РОВД).

6. Дополнительные сведения.

- а) Проектирование мероприятий ГО и ЧС выполнять с учетом требований ГОСТ Р 55201-2012.
- б) Проектирование инженерно-технических мероприятий гражданской обороны выполнять с учетом требований СП 165.1325800.2014.
- в) Учитывая тяжелый характер боевых действий Великой Отечественной Войны 1941-45 гг., которые проходили на Крымском полуострове, Главное управление МЧС России по Республике Крым рекомендует перед началом строительных работ провести обследование территории на наличие взрывоопасных предметов.
- г) Исходные данные и требования действительны до 31.12.2022 года.
- д) В дальнейшем, информацию о начале эксплуатации объекта направить в Главное управление МЧС России по Республике Крым.

7. Перечень основных руководящих, нормативных и методических документов.

В соответствии с нормативными ссылками и библиографией ГОСТ Р 55201-2012 и СП 165.1325800.2014.

ВрИО Заместителя начальника Главного управления
(по гражданской обороне и защите населения)

Д.В. Коваленко



МИНИСТЕРСТВО ИМУЩЕСТВЕННЫХ И ЗЕМЕЛЬНЫХ
ОТНОШЕНИЙ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

(МИНИМУЩЕСТВО КРЫМА)

П Р И К А З

07.04. 2021 г.

г. Симферополь

№ 1164

Об установлении публичного сервитута

В соответствии со статьей 23 Земельного кодекса Российской Федерации, Правилами охраны газораспределительных сетей, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878, Законом Республики Крым от 15.09.2014 № 74-ЗРК «О размещении инженерных сооружений», статьей 29 Закона Республики Крым от 29.05.2014 № 5-ЗРК «О системе исполнительных органов государственной власти Республики Крым», распоряжением Совета министров Республики Крым от 23.12.2014 № 1482-р «Об уполномоченном органе», Положением о Министерстве имущественных и земельных отношений Республики Крым, утвержденным постановлением Совета министров Республики Крым от 27.06.2014 № 157, в целях реализации мероприятия «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым», предусмотренного федеральной целевой программой «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2025 года», утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 11.08.2014 № 790, на основании заявления Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети» (ОГРН 1149102024906, ИНН 9102016743, находящееся по адресу: 295011, Республика Крым, г. Симферополь, ул. Училищная, д. 42 «а»).

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить публичный сервитут сроком на 5 лет для размещения инженерных сооружений объекта «Подводящий газопровод к с. Белая Скала,

с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» согласно карте (плану) «Публичный сервитут для размещения объекта: «Подводящий газопровод к с. Бела- Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым», на территории муниципального образования Вишенское сельское поселение Белогорского района Республики Крым, общей площадью 45925 кв. м.

2. Определить обладателем публичного сервитута Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымгазсети».

3. Обладателю публичного сервитута при пользовании сервитутом:

- при выполнении проектно-изыскательских и строительных работ в границах охранных зон, получить у эксплуатирующих организаций инженерных сетей технические условия (требования) на проектирование пересечений и параллельных прокожек, письменные согласования на выполнение строительно-монтажных работ;

- выполнять работы в охранных зонах в присутствии представителей соответствующих эксплуатирующих организаций;

- обеспечить беспрепятственный доступ сотрудников эксплуатирующих организаций для выполнения работ на подведомственных им объектах электросетевого, газового хозяйства и трубопроводного транспорта, предусмотреть возможность доставки и складирования необходимых материалов и размещения техники;

- соблюдать требования, установленные пунктом 4 статьи 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»;

- соблюдать ограничения, согласно статьям 6, 65 Водного кодекса Российской Федерации;

- при проведении строительства и реконструкции запрашиваемого объекта, пересекающего водный объект, оформить решение о предоставлении водного объекта в пользование согласно статье 11 Водного кодекса Российской Федерации, если такое строительство связано с изменением дна и берегов водных объектов;

- соблюдать ограничения, согласно статьям 27, 102 Земельного кодекса Российской Федерации;

- провести лабораторные исследования почвы, грунтовых вод на санитарно-химические, микробиологические, паразитологические показатели с целью профилактики и недопущения инфекционных заболеваний.

4. Отделу информационного обеспечения информационно-аналитического управления Министерства имущественных и земельных отношений Республики Крым обеспечить размещение настоящего приказа и прилагаемой к нему карты (плана) зоны публичного сервитута на портале Правительства Республики Крым.

5. Государственному унитарному предприятию Республики Крым «Крымгазсети» обеспечить в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и Республики Крым:

- внесение сведений об установлении публичного сервитута в Единый государственный реестр недвижимости;

- заключение соглашений о плате за публичный сервитут с правообладателями обременяемых земельных участков.

6. Считать публичный сервитут установленным с момента внесения сведений о нем в Единый государственный реестр недвижимости.

7. Контроль за выполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Заместитель министра



А. ГОСТЕВ

исх. № 2583
от «24» 05 2021 г.

Директору
ООО «СимИнжГаз»
Шарову Ю. Н.

**Техническое задание
На проектирование системы учета расхода и количества природного газа**

На основании Вашей заявки от 27.04.2021 № 131/2021-ЮШ ГУП РК «Крымгазсети» выдает техническое задание на проектирование системы учета расхода и количества природного газа на объекте: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное, с. Мирнопка, с. Луговое, с. Русаковка, с. Мельники, с. Зыбины Белогорского района Республики Крым», расположенного по адресу: Республика Крым, Белогорский район, с. Белая Скала.

Расчетные данные:

Газопровод высокого давления 2-й категории (0,3-0,6 МПа)

Диапазон измерения температур (-23°C...+39°C)

Расход газа $Q_{min} = 41 \text{ м}^3/\text{час}$ $Q_{max} = 6332,5 \text{ м}^3/\text{час}$

1. Требования к составу и элементам объекта измерения

1.1 Проектируемый объект измерения (далее узел учета расхода газа) должен соответствовать требованиям Федерального закона от 26.06.2008 №102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений», Правилам учета газа, утвержденными Приказом Минэнерго России от 30.12.2013 №961, ГОСТ 30319.2-2015 Газ природный, Приказу Минэнерго России от 15.03.2016 N 179 и действующими нормативными документами РФ в сфере газоснабжения на момент согласования проектной документации.

1.2 Каждый объект, на котором устанавливается газоиспользующее оборудование, должен быть оснащен единым узлом учета газа в соответствии с СП 62.13330.2011 нормативными правовыми документами Российской Федерации в сфере газоснабжения.

1.3 Повышение точности измерения количества газа должно быть обеспечено за счет принятия оптимальных проектных решений. Моделирование и проектирование замерного узла учета произвести с учетом минимизации общей погрешности измерения расхода газа – не более одной измерительной линии.

1.4 Средства измерений (далее СИ), входящие в состав узла учета, должны быть внесены в Государственный реестр Российской Федерации.

1.5 Узел учета расхода газа (далее УУГ) должен располагаться на минимально возможном расстоянии от границы балансовой принадлежности газовых сетей.

1.6 Узел учета должен располагаться до узла редуцирования. В случае расположения узла учета газа после узла редуцирования, проектная организация должна выполнить расчет потерь газа на обслуживание согласно РД 153-39.4-079-01;

1.7 Узел учета расхода газа должен обеспечить измерение параметров газа, объема и объемного расхода газа в стандартных условиях (согласно требованиям ГОСТ 2939-63) в тех диапазонах, где относительная погрешность измерения не превышает указанную в Приказе Минэнерго России от 15.03.2016 N 179, п.7.1 и 7.7 ГОСТ Р 8,741-2019 и п. 5.8 Рекомендации по метрологии МИ 3082-2007, соответствовать другим нормативным документам РФ в сфере газоснабжения.

1.8 УУГ должен обеспечить передачу данных по каналу GSM/GPRS связи в режиме реального времени результаты измеренных значений расхода, объема и параметров газа на сервер ГУП РК «Крымгазсети» <http://tip.crimea-gasnet.ru>.

1.9 Для обеспечения бесперебойного газоснабжения предприятия - предусмотреть съемную монтажную катушку под шаблон счетчика. Только в случае технической необходимости (при невозможности временной полной остановки газоиспользующего оборудования) – предусмотреть байпасную линию с двумя запорными кранами. После первого по ходу крана устанавливать заглушку с четырьмя отверстиями под болты, а между местом установки заглушки и вторым по ходу краном – манометр с трехходовым краном.

1.10 При изометрических расчетах, объем потребленного газа приводится к стандартным условиям согласно требованиям ГОСТ 29-39-63 «Газы, Условия для определения».

2. Требования к СИ проектируемого УУГ

2.1 Преобразователь давления. Преобразователь может быть размещен в помещении с температурой 20±5°C. Преобразователь может быть размещен в неотапливаемом помещении/вне помещения при этом дополнительная погрешность от влияния температуры не должна превышать 0,07% на каждые 10 °C.

2.2 Вычислитель (корректор). Допускаемые диапазоны температуры и влажности окружающей среды вычислителя (корректора) должны соответствовать условиям эксплуатации.

2.3 Непрерывность измерения объема потребляемого газа, сохранность архивной информации и передачи данных должны быть обеспечены применением автономного электропитания (источников бесперебойного питания, аккумуляторов или батарей).

2.4 Защитное заземление средств измерений должно быть выполнено в соответствии с требованиями ГОСТ 30852.10-2002 (МЭК 60079-10:1999), СП 76.13330.2016, ПУЭ.

2.5 Для обеспечения надежной и безотказной работы первичного преобразователя расхода газа в течение всего межповерочного интервала (срока эксплуатации) необходимо обеспечить требуемую степень очистки газа, а также предусмотреть установку токонизирующих флажков(штулок).

2.6 В проекте УУГ должна быть предусмотрена установка дублирующих (контрольных) показывающих средств измерений давления и температуры газа с обеспечением требований действующих методик выполнения измерений после счетчика газа.

2.7 По требованиям безопасности проектируемый УУГ должен соответствовать нормам и правилам, установленным в следующих документах:

- СП 62.13330.2011 "Газораспределительные системы";
- «Правила устройства электроустановок»;
- «Правила технической эксплуатации и требования безопасности труда в газовом хозяйстве» с Изм. № 1;
- «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.11.2013г №542.

2.8 Выбор первичного преобразователя расхода газа (счетчика газа) осуществлять согласно требованиям к месту установки с учетом электромагнитной совместимости, условий установки его и использования газопотребляющих приборов.

3. Требования к содержанию проектной документации:

3.1 Технические условия предприятия газового хозяйства.

3.2 Настоящее техническое задание

3.3 Проект либо раздел, посвященный учету газа.

3.4 В разделе, посвященном учету газа должна содержаться следующая информация:

- исходные сведения о параметрах работы газопотребляющего оборудования в соответствии с разделом 3 настоящего Технического задания;

- структурная схема газоснабжения предприятия с указанием мест установки:

- вводного газопровода;
- узла учета газа;
- газопотребляющего оборудования;
- газопроводов, соединяющих вышеуказанные элементы структурной схемы;
- структурная схема узла учета газа с указанием длин прямых участков и диаметра газопровода;

- требования к взрывозащищенности устанавливаемых средств измерений с учетом категории по ПУЭ и СП 62.13330.2011 по взрывоопасности и пожароопасности зоны их размещения с последующим выбором конструктивных решений, обеспечивающих эти требования;

- требования к преобразователям расхода по ограничению их использования в условиях существующих нестационарных (прерывистых, переменных, пульсирующих) потоков газа с учетом особенностей работы газопотребляющего оборудования;

- требования к очистке газа для выбранного первичного преобразователя расхода (объема) и обоснования выбора фильтра;

- требования РЭ по плавному пуску счетчика с последующим выбором конструктивных решений, обеспечивающих эти требования (для ротационных и турбинных счетчиков);

- требования к месту установки первичных преобразователей СИ расхода (объема) с учетом электромагнитной совместимости, устойчивости к атмосферным воздействиям, осадков, температуры, вибрации;

- требования к измерительному участку трубопровода в соответствии требованиями нормативной документации (ГОСТ, правил, руководств по эксплуатации) с последующим выбором конструктивных решений, обеспечивающих эти требования и подробными эскизами мест врезки в измерительный трубопровод всех СИ с описанием используемых технологий производства монтажных работ, обеспечивающих эти требования;

- схема электрических соединений для монтажа УУГ. Требования на производство работ в соответствии с ПУЭ, серий ГИСТов 30852-2002, СП 77.13330.2016;

- чертежи должны быть выполнены в соответствии с требованиями ГОСТ 2.109-73 в том числе электрическая (принципиальная) схема подключений средств измерений и дополнительных устройств входящих в состав измерительного комплекса;

- текстовые документы должны быть выполнены в соответствии с требованиями ГОСТ 2.105-95.

3.5 В проекте УУГ должна быть предусмотрена установка дублирующих (контрольных) показывающих средств измерений давления и температуры газа с обеспечением требований действующих методик выполнения измерений и места для подключения контрольного расходомера газа Ду 50 мм.

3.6 Руководства по эксплуатации, паспорта, Сертификаты на средства измерений и вспомогательных устройств.

3.7 Заказчик должен до приемки УУГ оформить Паспорт УУГ.

4. Состав и содержание работ по созданию УУГ

4.1 Монтаж и наладка узла учета должны быть выполнены специализированной организацией имеющей разрешительные документы на проведения данного вида работ в соответствии с проектом, технической документацией на СИ и методикой выполнения измерений на данные СИ.

4.2 После производства монтажных работ, произвести метрологическую экспертизу узла учета расхода газа на соответствие требованиям методики измерений (ГОСТ Р 8.741-2019 «ГСИ. Объем природного газа. Общие требования к методикам измерений»).

4.3 Введение узла учета газа в эксплуатацию проводить при участии представителя управления учета газа «Крымгазсети», при наличии метрологической экспертизы и договора на техническое обслуживание УУГ и газопотребляющего оборудования со специализированной организацией в соответствии с требованиями п. 6 Приказа Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531. Протокол конфигурации вычислителя (корректора) и выполнения п.1.8 настоящих технических заданий.

О дате и времени работы комиссии по приемке узла учета газа в эксплуатацию не позднее, чем за три дня, должно быть направлено письменное уведомление на имя директора ГУП РК «Крымгазсети».

Проектную документацию согласовать в соответствии с действующими правилами на момент согласования в ФБУ «Крымский ЦСМ» и ГУП РК «Крымгазсети».

Срок действия данных технических заданий – 2 года с момента выдачи.

Заместитель директора по учету и поставке газа

Главный метролог

Л.М. Нестерчук

О.В. Потура



Приложение В (обязательное)

P - абсолютное давление измеряемого газа, МПа (рабочее давление);

T - абсолютная температура измеряемого газа, К (рабочие условия);

K - коэффициент сжимаемости измеряемого газа при P и T , определяется согласно ГОСТ 30319.2-2015.

$P_{ст} = 0,101325$ МПа и $T_{ст} = 293,15$ К - соответственно стандартные давление и температура согласно ГОСТ Р 8.741-2019.

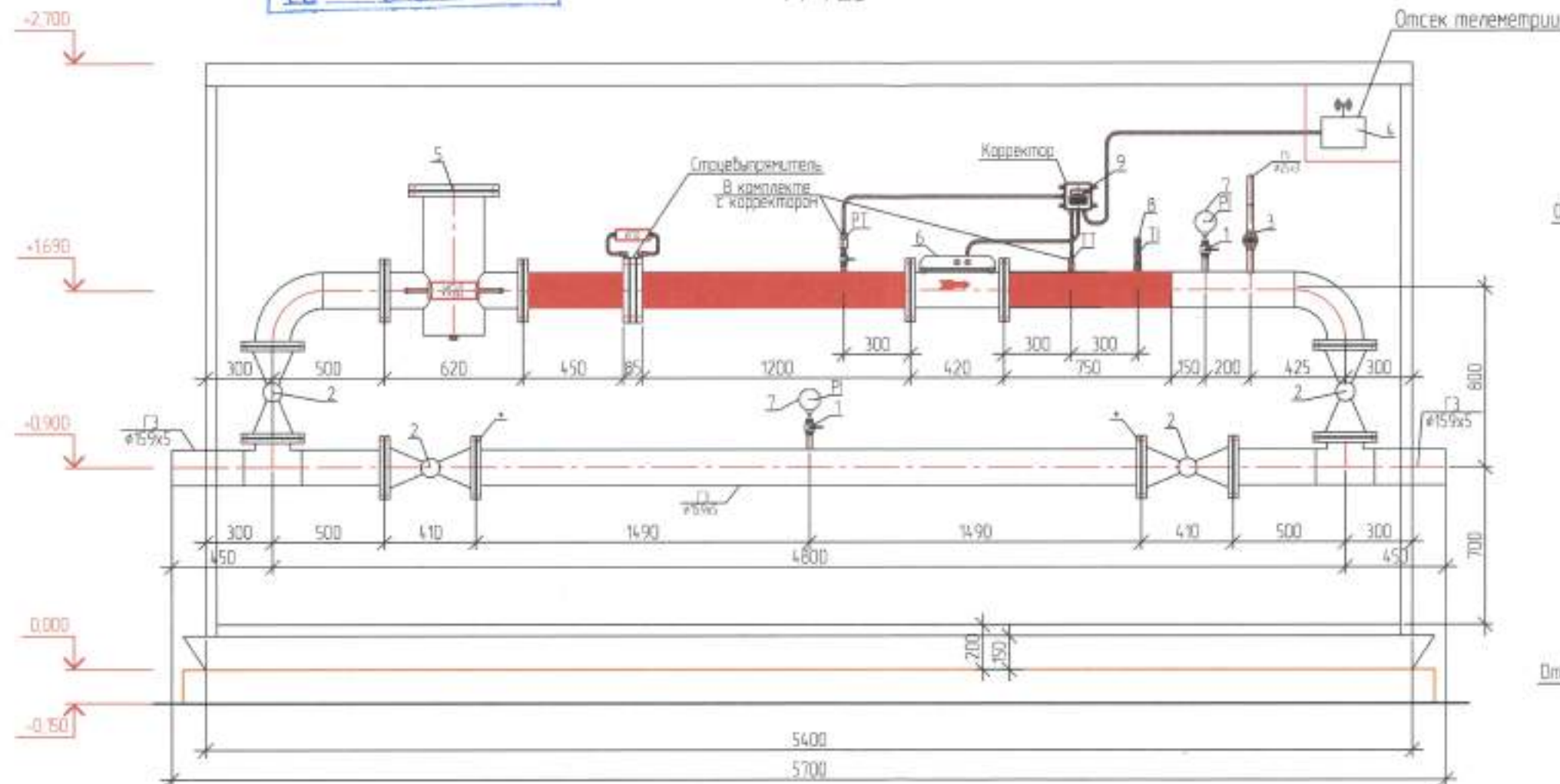
№ расчета	Пункт описания	Расход газа, м ³ /ч (СТ.У.)	Рабочее давление (абс.), МПа	T , °C	K , сжимаемости газа	Расход газа, м ³ /час (Р.У.)
1	Максимальное газопотребление	6332,5	0,701325	-23	0,9779	763,45
2		6332,5	0,701325	39	0,9894	963,83
3	Минимальное газопотребление	61,9	0,701325	-23	0,9779	7,46
4		61,9	0,701325	39	0,9894	9,42
5	Максимальное газопотребление	6332,5	0,686325	-23	0,9784	780,51
6		6332,5	0,686325	39	0,9896	985,12
7	Минимальное газопотребление	61,9	0,686325	-23	0,9784	7,63
8		61,9	0,686325	39	0,9896	9,63

Проектируемый комплекс измерительный ультразвуковой КУРС-01P-G650B2-KH-7-ЛП, ТУ-4072-001-11736780-2013, DN150 PN0,6 МПа ($Q_{max}=1000$ м³/ч, $Q_{min}=6,5$ м³/ч), с корректором «ФЛОУТАЗ-10А» ($P=0,08-1,0$ МПа) с внешним питанием ФГ-2815, с адаптацией к системе телеметрии и блоком телеметрии БТИП ББТ-2. Технические характеристики и программное обеспечение СИТ узла учета газа, соответствуют требованиям ГОСТ 8.611-2013. Для свободного доступа к замерному узлу учета природного газа представителей «Крымгазсети» предусмотреть размещение узла учета вне санитарных, режимных и других особых зон. Предусмотреть возможность пломбирования мест, через которые возможно несанкционированное вмешательство или отбор газа.

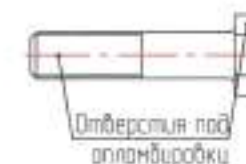


ГРУППА "КРИМГАЗСТМ"
ОТДЕЛ ПО РАБОТЕ С ИЗМЕРИТЕЛЬНЫМИ
КОМПЛЕКСАМИ И КОНТРОЛЮ
УЧЕТА ГАЗА НА ТРС
№ 20258
подпись: 16.06.21

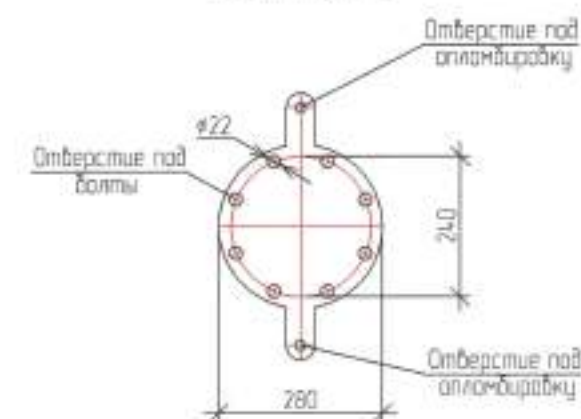
Разрез 3-3
М 1:25



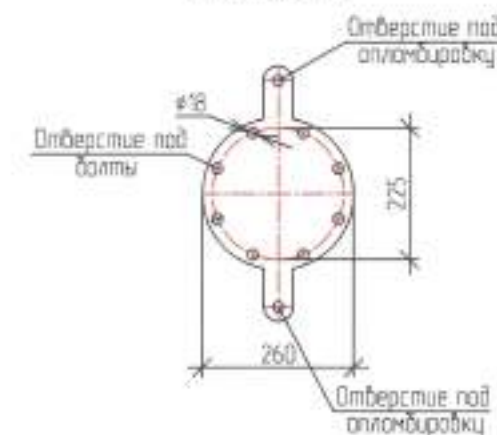
Болты М16х60, М16х120, М20х80
ГОСТ 22353-77



Заглушка с двойным хвостовиком
DN150 PN1,6 MPa



Заглушка с двойным хвостовиком
DN150 PN0,6 MPa



1. Заглушка с двумя хвостовиками Ду150 Ру0,6 МПа устанавливается после снятия счетчика, монтажного кольца и установки съемной катушки
2. Прямые участки теплоизолировать в соответствии с ГОСТ 8.611-2013
3. *Место установки заглушки с двойным хвостовиком Ду150 Ру1,6 МПа
4. За отметку 0,000 принята отметка земли
5. Конструкция блока УУГ разработать согласно ГОСТ 34011-2016, УУГ разработать согласно требованиям ГОСТ 8.611-2013
6. Предусмотреть болты с двумя отверстиями для опломбирования фланцевых соединений на УУГ (по 2 (два) болта на каждом фланцевом соединении)
7. Конструкция блока УУГ разработать с учетом температуры наиболее холодной пятидневки, расчетной снеговой и ветровой нагрузок согласно ГОСТ 34011-2016. Блок УУГ утеплить согласно ГОСТ 8.611-2013 п. 9.2.3.1
8. Трубопровод до регулятора давления газа должен иметь не менее 4-х поворотов на угол 90 в любых плоскостях (при этом длина участков (L) трубопровода между поворотами должна быть не менее 100N)

Функциональная схема						Стандия			Масса	Масштаб
БУУРГ-G650										
						Лист		2	Листов	5
БУУРГ Белая Скала						ООО "СиминхГаз"				

Позиция	Наименование	Изготовитель	Количество
1	трехходовый угельчатый кран для манометра Dy15 Pyl6 МПа		2
2	кран шаровый КШЦФ Dy150 Pyl6 МПа	LD	4
3	кран шаровый КШЦП Dy20 Pyl4,0 МПа	LD	1
4	блок БТИП ББГ-2 (антенна GSM, блок питания AO20W-100, 12 В, 20Вт, 100 Ач, кабель интерфейсный)	РусТехнология	1
5	фильтр газовый ФГ-150 (степень фильтрации 80 мкм) с ИГО	ООО "ПКФ "Газстрой"	1
6	счетчик газовый Dy150 Pyl6 МПа КУРС-01P-G65062-KH-7-ЛП в комплекте с прямыми участками, струейпрямителем с датчиком перепада давления и съемной колпачкой Dy150 Pyl0,6 МПа L=420 мм	ООО «РосКурс»	1
7	манометр показывающий 0, 10 МПа. Степень защиты - IP53. Присоединение к технологии - внутренняя резьба M20x1,5		2
8	контрольный показывающий биметаллический термометр (от -40 до 60 °С), класс точности ±1,5 с гильзой. Длина погружаемого штока - 150 мм		1
9	электронный корректор ФЛОУГА3-10А с внешним питанием ФГ-2В15 в комплекте с датчиком давления, с трехходовым угельчатым краном для датчика давления, датчиком температуры, добычками под датчик давления и датчик температуры, с кабелем-адаптером для снятия информации и ПО	ЭПО Сигнал	1
10	заглушка с двойным хвостовиком Dy150 Pyl6 МПа (в комплекте с монтажным кольцом)	ПО Газаппарат	2
11	заглушка с двойным хвостовиком Dy150 Pyl0,6 МПа (в комплекте с монтажным кольцом)	ПО Газаппарат	1



Взам. инв. №						
Подп. и дата						
Инв. № подл.	Изм.	Кол. ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
	ГИП			Паномаренко		05.21
	Разработал			Молоканов		05.21
	Проверил			Федоришин		05.21
	Н.контр.			Паномаренко		05.21
Монтажная схема установки счетчика КУРС-01P-G65062-KH-7-ЛП БУУРГ-G650 БУУРГ Белая Скала						
Стадия			Масса		Масштаб	
Лист 5			Листов 5			
					ООО "СимИнжГаз"	



ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

Заявитель Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОТЕХ-С».

Основной государственный регистрационный номер: 1136455002749.

Место нахождения: 410071, Российская Федерация, Саратовская область, город Саратов, улица Шелковичная, дом 186, корпус 2

Телефон: 78452472622, адрес электронной почты: ets-gas@yandex.ru

в лице Директора Дубинского Дениса Эдуардовича

заявляет, что

Пункты учета и расхода газа: блочные типа – БУУРГ, БУУРГ-ЭТС, шкафные типа – ШУУРГ, ШУУРГ-ЭТС, ПУГ (Р, Ш, ШУЭО, ШУГО), ПУГ (Р, Ш, ШУЭО, ШУГО)-ЭТС, ШПУРГ, ШПУРГ-ЭТС, ПУРГ, ПУРГ-ЭТС, на раме типа – УУРГ, УУРГ-ЭТС; ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЕ ПУНКТЫ И УСТАНОВКИ, шкафные типа – ГСГО, ГСГО-ЭТС, УГРШ, УГРШ-ЭТС, ГРПШ, ГРПШ-ЭТС, ГРПН, ГРПН-ЭТС, ГРПШН, ГРПШН-ЭТС, ШРП, ШРП-ЭТС, блочные типа – ПГБ, ПГБ-ЭТС, ГРПБ, ГРПБ-ЭТС, на раме типа – ГРУ, ГРУ-ЭТС

Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 28.99.39.190-003-24431093-17 «Газорегуляторные пункты и установки шкафные - ГСГО, УГРШ, ГРПШ, ГРПН, ГРПШН-А блочные - ПГБ, ГРПБ на раме - ГРУ»

изготовитель Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОТЕХ-С».

Место нахождения: 410071, Российская Федерация, Саратовская область, город Саратов, улица Шелковичная, дом 186, корпус 2

код ТН ВЭД ЕАЭС 8479 89 970 8

Серийный выпуск

соответствует требованиям

ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования»

Декларация о соответствии принята на основании

протокола испытаний № 325-03/14-КТ от 14.03.2017 года, выданного испытательной лабораторией «Контрольтест» Общества с ограниченной ответственностью «НАУЧНО – ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР», регистрационный № РОСС RU.04ИДЮ0.001; обоснования безопасности, руководства по эксплуатации, паспорта

Схема декларирования: 1д

Дополнительная информация

Условия хранения продукции в соответствии с требованиями ГОСТ 15150-69. Срок хранения (службы, годности) указан в прилагаемой к продукции эксплуатационной документации. Стандарты, обеспечивающие соблюдение требований Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования»: ГОСТ 12.2.003-91 «Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности» (раздел 2); ГОСТ 12.2.063-81 «Система стандартов безопасности труда. Арматура промышленная трубопроводная. Общие требования безопасности» (разделы 1-3); ГОСТ 11881-76 «ГСП. Регуляторы, работающие без использования постороннего источника энергии. Общие технические условия» (раздел 2)

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 15.03.2022 включительно.



Д.Э. Дубинский

(подпись и фамилия руководителя организации-заявителя или финансового лица, зарегистрированного в качестве индивидуального предпринимателя)

Сведения о регистрации декларации о соответствии:

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС № RU Д-RU.АД09.В.00554

Дата регистрации декларации о соответствии 16.03.2017



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.АД07.Н02205

Срок действия с 26.12.2019

по 25.12.2022

№ 0490579

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ Орган по сертификации Общество с ограниченной ответственностью «Центр Сертификации «ВЕЛЕС». Место нахождения: 195009, Российская Федерация, город Санкт-Петербург, улица Академика Лебелева, дом 12, корпус 2, литера А, этаж 2, комната 26. Место осуществления деятельности: 190068, Российская Федерация, город Санкт-Петербург, улица Большая Подъяческая, дом 37, литера А, помещение 5Н. Телефон: +7 (495)-221-18-10, адрес электронной почты: info@velessert.ru. Аттестат аккредитации № RA-RU.10AД07. Дата регистрации аттестата аккредитации: 24.03.2016 года.

ПРОДУКЦИЯ Оборудование для коммунального хозяйства: ПУНКТЫ И УЗЛЫ УЧЕТА РАСХОДА ГАЗА блочные – БУУРГ, шкафные – ШУУРГ, ПУГ (Р, Ш, ШУЭО, ШУГО), ШПУРГ, ПУРГ, на раме – УУРГ; ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЕ ПУНКТЫ И УСТАНОВКИ шкафные – ГСГО, УГРШ, ГРПШ, ГРПН, ГРПШН, ШРП блочные – ПГБ, ГРПБ, на раме – ГРУ Оборудование для коммунального хозяйства: ПУНКТЫ И УЗЛЫ УЧЕТА РАСХОДА ГАЗА блочные – БУУРГ-ЭТС, шкафные – ШУУРГ-ЭТС, ПУГ-ЭТС (Р, Ш, ШУЭО, ШУГО), ШПУРГ-ЭТС, ПУРГ-ЭТС, на раме – УУРГ-ЭТС; ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЕ ПУНКТЫ И УСТАНОВКИ шкафные – ГСГО-ЭТС, УГРШ-ЭТС, ГРПШ-ЭТС, ГРПН-ЭТС, ГРПШН-ЭТС, ШРП-ЭТС блочные – ПГБ-ЭТС, ГРПБ-ЭТС, на раме – ГРУ-ЭТС
ТУ 28.99.39.190-003-24431093-17
Серийный выпуск

код ОК

034-2014 (КПЕС 2008)
28.99.39.190

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

ТУ 28.99.39.190-003-24431093-17

код ТН ВЭД

ИЗГОТОВИТЕЛЬ ООО «ЭНЕРГОТЕХ-С»

Адрес: Российская федерация, 410071, Саратовская обл., г. Саратов, ул. Шелковичная, д.186, корп. 2
ИНН: 6455059665

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН ООО «ЭНЕРГОТЕХ-С»

Адрес: Российская федерация, 410071, Саратовская обл., г. Саратов, ул. Шелковичная, д.186, корп. 2
Телефон: (8452) 472-622, E-mail: ets-gas@yandex.ru
ИНН: 6455059665

НА ОСНОВАНИИ протокола испытаний № 1503-12-19/15-ЦТ от 26.12.2019 года, выданного испытательной лабораторией «Научно-исследовательский испытательный центр «Циркон-тест», регистрационный № РОСС RU.31485.04ИДЮ0.007.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Схема сертификации: 3.



Руководитель органа

Э.А. Экхарт
подпись

К.А. Экхарт

инициалы, фамилия

Эксперт

Л.Н. Есипова
подпись

Л.Н. Есипова

инициалы, фамилия

Сертификат не применяется при обязательной сертификации



ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «ЧелябинскСтройГруппаСторей»

Основной государственный регистрационный номер: 1047423538315

Место нахождения: 454010, Российская Федерация, Челябинская область, город Челябинск, улицы Енисейская, дом 47

Телефон: 73517804747, адрес электронной почты: akvuy@yandex.ru

в лице Директора Невоского Александра Петровича

заявляет, что

Арматура прокатная трубопроводная: трубы сварные, торговой марки «LD» DN 15 – 800 тип K11.1L

Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 3742-001-45630744-3003 «Сварные трубы «LD» DN 15 – 800»

изготовлена Обществом с ограниченной ответственностью «ЧелябинскСтройГруппаСторей»

Место изготовления: 454010, Российская Федерация, Челябинская область, город Челябинск, улицы Енисейская, дом 47

код ТН ВЕД ЕАЭС: 8481 80 819 9

Серийный номер

соответствует требованиям

Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования»

Декларация о соответствии принята на основании

сертификата на тип № ЕАЭС RU.CT-RU.A301.B.0857 от 23.05.2017 года, выданного Обществом с ограниченной ответственностью «АЛБЯНС ЮГО-ЗАПАД» (далее: аккредитация регистрационный № RA.RU.11.A301), обеспечения безопасности № 3742-001-45630744-3003 ОК; протокола испытаний № 16/01/11169 от 16.01.2017 года, выданного испытательной лабораторией «СМ-ТЕСТ», аттестат аккредитации регистрационный номер РОСС RU.0001.21MP23; протокола заводских испытаний № 389 от 03.10.2015 года, руководящего по эксплуатации № 11509152 ТЭ; паспорта № 11509252

Срок декларирования: 5л

Дополнительная информация

Условия хранения продукции в соответствии с требованиями ГОСТ 15150-69. Срок хранения (срок службы, годности) указан в прилагаемой к продукции эксплуатационной документации. Стандарт, обеспечивающий соблюдение требований Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования»: ГОСТ 28343-89 «Сварные стальные фланцы: Технические требования»; ГОСТ Р 52760-2007 «Арматура трубопроводная. Требования к маркировке и идентификации»; ГОСТ 12.2.663-2015 «Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности»; ГОСТ 9544-2015 «Арматура трубопроводная. Нормы шероховатости поверхностей»

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации на 23.05.2022 неистощительно.



Невоский Александр Петрович

Подписано в фирменном бланке (подпись и печать) в соответствии с требованиями к документам, удостоверяющим личность

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС № RU Д-РУ.А301.В.06185

Дата регистрации декларации о соответствии 23.05.2017

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ «ПРИБОР-ЭКСПЕРТ»

Рег. № РОСС RU.31578.04ОЛН0 от 16.11.2016 г.



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.HB61.H25610

Срок действия с 28.06.2021 по 27.06.2024

№ 0011109

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ RA.RU.11HB61

Орган по сертификации ООО "ЦЕТРИМ". Адрес: 153000, РОССИЯ, Ивановская область, город Иваново, улица Богдана Хмельницкого, дом 36В. Телефон +7 4932773165. Адрес электронной почты info@cetrim.ru

ПРОДУКЦИЯ Соединения неразъемные полиэтиленовых труб со стальными для газопроводов по ТУ 22.21.29-062-730117502018 "Соединения неразъемные полиэтиленовых труб со стальными для газопроводов". Серийный выпуск.

код ОК
22.21.29.130

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

ТУ 22.21.29-062-730117502018 "Соединения неразъемные полиэтиленовых труб со стальными для газопроводов"

код ТН ВЭД
3917 40 000 9

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «Группа ПОЛИПЛАСТИК», ОГРН: 1045004150476. Адрес: 119530, РОССИЯ, г. Москва, улица Генерала Дорохова, д. 14, стр.8. Адреса мест осуществления деятельности по изготовлению продукции согласно Приложению на бланке № 0005708.

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН Общество с ограниченной ответственностью «Группа ПОЛИПЛАСТИК», ОГРН: 1045004150476, ИНН: 5021013384. Адрес: 119530, РОССИЯ, г. Москва, улица Генерала Дорохова, д. 14, стр.8, телефон: +7 (495) 745-68-57, адрес электронной почты: info@polyplastic.ru.

НА ОСНОВАНИИ

Протокола испытаний № 002/У-28/06/21 от 28.06.2021 года, выданный Испытательной лабораторией Общества с ограниченной ответственностью "МЕЛИСС" (аттестат аккредитации РОСС RU.31578.04ОЛН0.ИЛ16); сертификата соответствия СМК требованиям ГОСТ Р ИСО 9001-2015 № RUSEXP-RU000153 от 01.06.2021, сертификата соответствия СЭМ требованиям ГОСТ Р ИСО 14001-2016 № RUSEXP-RU000154 от 01.06.2021, выданных Обществом с ограниченной ответственностью «Русский Эксперт» (рег. № RA.RU.13HA78)

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Гарантийный срок продукции – 2 года со дня изготовления. Схема сертификации: 2с



Руководитель органа

Эксперт

П.Г. Рухлядев
инициалы, фамилия

В.П. Широков
инициалы, фамилия

Сертификат не применяется при обязательной сертификации

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ «ПРИБОР-ЭКСПЕРТ» Рег. № РОСС RU.31578.040ЛН0 от 16.11.2016 г.

№ 0005708

ПРИЛОЖЕНИЕ

К сертификату соответствия № РОСС RU.HB61.H25610

Перечень конкретной продукции, на которую распространяется
действие сертификата соответствия

код ОК	Наименование и обозначение продукции, ее изготовитель	Обозначение документации, по которой выпускается продукция
код ТН ВЭД		
22.21.29.130 3917 40 000 9	Соединения неразъемные полиэтиленовых труб со стальными для газопроводов. ИЗГОТОВИТЕЛЬ: Общество с ограниченной ответственностью "Группа ПОЛИПЛАСТИК". Место нахождения: Российская Федерация, 119530, город Москва, ул. Генерала Дорохова, д.14, стр. 8. Адреса мест осуществления деятельности:	ТУ 22.21.29-062- 730117502018 "Соединения неразъемные полиэтиленовых труб со стальными для газопроводов"
-----	625059, Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, Велижанский тракт, 6 км, ООО "Трубинный завод СИБГАЗАППАРАТ"	
-----	4299502, Российская Федерация, Чувашская Республика - Чувашия, г. Новочебоксарск, ул. Промышленная, 19, ООО "Чебоксарский трубный завод"	
-----	211060, Республика Беларусь, Витебская область, Толочинский район, Кохановский с/с, 1Б, ООО "Кохановский трубный завод "Белтрубпласт"	



Руководитель органа
Эксперт

[Signature]
подпись
[Signature]
подпись

П.Г. Рухлядев
инициалы, фамилия
В.П. Широков
инициалы, фамилия

Опросный лист №00598000008/1-ИЛО-ИОС.7.0/1

для заказа крана шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ Белая Скала

Опросный лист составлен
Оборудование вместе
с материаламиПри размещении заказа
указать изготовитель

Заказчик:	
Адрес заказчика:	
С кем связаться:	
Наименование и местоположение объекта:	
«Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым»	
Телефон:	Факс:
Срок, к которому требуется оборудование:	



М. Сергеев с.г.

Наименование параметра	Ед. измер.	Значение параметра
Тип пункта (ГРПБ, ГРПШ, ГРУ)	-	ГРПШ
Регулируемая среда	-	природный газ по ГОСТ 5542-2014
Вход газа (слева, справа, низ, низ, низ, верх)	-	справа
Диаметр входного и выходного трубопровода	мм	Dу50/Dу100
Избыточное расчетное входное давление	МПа	0,6
Избыточное рабочее входное фактическое давление	МПа	0,585-0,6
Избыточное рабочее выходное давление	кПа	3
Тип регулятора	-	РДГ-50Н/35
Количество регуляторов	шт.	2
Требуемый расход газа	м³/час	840,1
Количество линий редуцирования	шт.	2
Счетчик газа на отопление	-	☐ - Да ☒ - Нет
Необходимость утепления блока/шкафа	-	☐ - Да ☒ - Нет

Согласовано					

Взят инв. №	
Подп. и дата	
И.в. № подл.	

Изм.	Колум.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
ИП		Панамаренко			07.21
Разработал		Малаканов			07.21
Проверил		Федоришин			07.21
И контр.		Панамаренко			07.21

00598000008/1-ИЛО-ИОС.7.0/1

Опросный лист
для заказа шкафного
газорегуляторного пункта
ГРПШ Белая Скала

Страница	Лист	Листов
П	1	2
ООО «СинийКаз»		
г. Симферополь		

Необходимость обогрева блока/шкафа	-	☐ - Да	☒ - Нет
Система телеметрии	-	☐ - Требуется	☒ - Не требуется
Коммерческий узел учета газа	-	☐ - Требуется	☒ - Не требуется
Требуемые габаритные размеры, не более	мм	2500x870x1550	
Необходимость отделения телеметрии	-	☐ - Да	☒ - Нет
Количество пунктов	шт.	1	
Климатическое исполнение	-	☒ - УХЛ	☐ - ХЛ
Дополнительные требования			
В ГРПШ предусмотреть установку системы автоматической передачи аварийных пороговых значений давления и температуры газа (блок бесперебойной телеметрии с датчиком давления и температуры ББТ-ДДТ-1,6М- А-2Х-Ех, ББТ-ДДТ-10К-И-2Х-Ех)			
на входе и выходе линии редуцирования на диспетчерский пункт ГУП РК "Крымгазсети"			

Ид. № подл.	Подп. и дата	Взам. инд. №

Изн.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	--------	------	--------	-------	------

00598000008/1-ИЛО-ИОС 7.0/11

Лист

2



Охранная зона газопровода

- | | | | | | | | | |
|--|-------------|------|---------|-------|--|------|------|------|
| | | | | | 0059800008/1-ППО | | | |
| | | | | | "Подвоз газа по газопроводу к с. Белья Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым" | | | |
| | | | | | 1 этап строительства | | | |
| Имя | Код | Лист | М. док. | Стан. | Лист | Лист | Лист | Лист |
| ГПН | Полномочие | | | | 03 | 21 | | |
| Проект | Федеротраст | | | | 03 | 21 | | |
| Проект | Федеротраст | | | | 03 | 21 | | |
| И. контр. | Федеротраст | | | | 03 | 21 | | |
| План трассы газопровода ГЗМ1 ПКО+00.0 - ПК5+97.9 | | | | | ООО "СимфИЯГаЗ" | | | |
| Охранная зона М 1:500 | | | | | с. Симферополь | | | |



МИНИСТЕРСТВО ОБОРОНЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНОБОРОНЫ РОССИИ)

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЦЕНТРАЛЬНЫЙ АРХИВ
МИНИСТЕРСТВА ОБОРОНЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ»

Директору
ООО «СИМИНЖГАЗ»
Ю.Н.ШАРОВУ

ул. Залесская, д. 89, к. 9,
г. Симферополь, Республика Крым,
295048

г. Подольск, Московская обл., 142100
«11» декабря 20 20 г. № 1 / 223770
На № 411/20-ЮШ от 21.02.2018

Ваше обращение о предоставлении заключения (архивной справки) об отнесении места размещения проектируемого объекта «Строительство газопровода ГРС «Веселое» – пгт. Коренз Республика Крым (газопровод высокого давления)» (далее – объект), расположенного на территории Республики Крым, к территории, на которой велись боевые действия в период Великой Отечественной войны, а также о наличии (отсутствии) на этой территории взрывоопасных предметов (далее – ВОП) или необходимости очистки местности от ВОП, в Центральном архиве Министерства обороны Российской Федерации (далее – ЦА МО) рассмотрено.

Сообщаем, что в период Великой Отечественной войны интересующий Вас участок местности был оккупирован в ноябре 1941 года, освобожден в апреле 1944 года войсками 4-го Украинского фронта в ходе Крымской наступательной операции.

Основание: ЦА МО, фонд 28 (16), опись 1074, дело 4, листы 116 – 133; дело 5, листы 78 – 83; опись 1071, дело 1г, листы 178 – 185; Военная энциклопедия. В 8-ми томах. Т. 1. М., 1997. С. 474 – 476; Справочник по освобождению городов в период Великой Отечественной войны 1941 – 1945. М., 1985. С. 218.

После освобождения территория Крымской АССР вошла в состав Одесского военного округа, с июля 1945 года – Таврического военного округа.

Основание: Энциклопедия «Великая Отечественная война». М. 1985, С. 384, 385.

На хранении в ЦА МО имеются донесения начальника Инженерных войск Одесского военного округа начальнику штаба Инженерных войск Красной армии о ходе работ по сплошному разминированию местности на территории ОдВО по состоянию на 20 марта 1945 года № 0407 и на 10 апреля 1945 года № 0548, в которых значится:

«... Работы по сплошному разминированию местности ведутся в районах: Бахчисарайском, Балаклавском, Старо-Крымском, Судакском, Карасубазарском, Джанкойском, Перекопском, Зуйском, Черноморском, Раздольненском, Первомайском, Тексманском, Сакском, Октябрьском, Симферопольском.

... На территории Крыма закончено сплошное разминирование работ первой очереди (посевных площадей, пастбищ, лугов), очищенная территория в районах Симферопольском, Белогорском, Краснопереконском и Джанкойском сдана органам местной власти по актам, кроме этого полностью разминированы и очищены от средств взрывной техники с передачей органам местной власти следующие районы: Красногвардейский, Сакский, Черноморский, Раздольненский, Октябрьский, Первомайский.

При выполнении работ в Крыму встречается большое количество сюрпризных установок, находящихся, главным образом, в районах бывших оборонительных рубежей».

Основание: ЦА МО, фонд 69, опись 12114, дело 1260, листы 106, 114.

В итоговом докладе начальника Инженерных войск Таврического военного округа начальнику штаба Инженерных войск Министерства обороны о проведенных работах по завершению разминирования территории Таврического военного округа от 26 ноября 1954 г. № 0554 значится:

«Из всех областей округа Крымская область наиболее засорена взрывоопасными средствами.

Большинство взрывоопасных средств находилось в грунте, что затрудняло производство работ по их обнаружению.

По состоянию на 1 октября с.г. все основные работы по разминированию территории области закончены, за исключением участка 7,32 кв км Балаклавского района, работы по очистке которого будут закончены к 1 декабря 1954 года.

Вся очищенная территория проверена на глубину досягаемости минометского и может быть использована для освоения народным хозяйством. Отдельные взрывоопасные средства могут быть обнаружены и на очищенных площадях при производстве глубокой вспашки, различных земляных работах, в водоемах и т.д.».

Ведомость выполненных работ по разминированию в 1954 году

Наименование области	Обнаружено и уничтожено							
	ПТМ шт.	ППМ шт.	Арт. снарядов шт.	Авиабомб шт.	Мином. мин шт.	Гранат шт.	Прочих шт.	Всего шт.
Крымская область	475	1984	29994	1811	25914	45234	71517	176929

Основание: ЦА МО, фонд 69, опись 173230сс, дело 705, листы 162, 164, 166.

Для сведения сообщаем, что по всем послевоенным случаям подрыва граждан, животных и техники поручения давались местным военкоматам, которые отчитывались о проделанной работе перед краевым (областным) военкоматом. Документы военкоматов ЦА МО не хранит.

Начальник 1 отдела

А.Тихонов

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 1

к Контракту № 00598000008 от 07.09.2020г. на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту капитального строительства: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вышенное Белогорского района Республики Крым»

г. Симферополь

«07» сентября 2021 г.

Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымгазсети», в дальнейшем «Заказчик», в лице Директора Тарасова Сергея Ивановича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «СимНизГаз», именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице Директора Шарова Юрия Николаевича действующей на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны» и каждый по отдельности «Сторона», заключили в соответствии с требованиями действующих в указанной сфере правоотношений Федерального закона от 05.04.2013г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (далее – Закон о контрактной системе), иных законов и нормативных правовых актов настоящее Дополнительное соглашение к Контракту № 00598000008 от 07.09.2020г. на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту капитального строительства: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вышенное Белогорского района Республики Крым» о нижеследующем:

С целью приведения состава проектной документации в соответствие с Постановлением Правительства Российской Федерации от 12.11.2020г. №1816, в соответствии с частью 7 статьи 95 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», Стороны по обоюдному согласию пришли к соглашению внести в Контракт следующие изменения:

1. Изменить пункт 1.3.3. Контракта, изложив в следующей редакции:
«документация по отводу земельного участка:
– подтверждение о внесении сведений о зонах с особыми условиями использования (зона публичного сервитута) для строительства газопровода Государственным комитетом по государственной регистрации и кадастру Республики Крым.»
2. Изменить пункт 3.8.2.3 Контракта, изложив в следующей редакции:
«Третий этап выполнения работ. Окончательный расчёт по Объекту осуществляется в срок не более 15 (пятнадцати) рабочих дней с даты подписания Сторонами Акта выполненных работ по третьему этапу выполнения работ, при наличии счета для оплаты. Стоимость Работ по третьему этапу определяется сводной исполнительской сметой стоимости Работ по Объекту за вычетом стоимости, оплаченной по первому и второму этапам. Акт выполненных работ по третьему этапу подписывается Заказчиком после предоставления Подрядчиком:
- инженерных изысканий и проектно-сметной документации (стадия «Проектная документация») по каждому этапу строительства Объекта с изменениями, которые вносились по результатам государственной экспертизы;
- подтверждения на Объект о внесении сведений о зонах с особыми условиями использования (зона публичного сервитута) для строительства газопровода Государственным комитетом по государственной регистрации и кадастру Республики Крым;

- положительного заключения государственной экспертизы на проектно-конструкторскую документацию и результаты инженерных изысканий по объекту строительства, включая достоверность определения сметной стоимости строительства Объекта;
- рабочей документации на каждом этапе строительства проектируемого Объекта по объему, составу и качеству которая соответствует проектной документации, получившей положительное заключение государственной экспертизы, и надлежащим образом согласованная со всеми заинтересованными организациями;
- исполнительных смет, прошедших государственную экспертизу на каждый вид инженерных изысканий, на проектно-конструкторскую, на рабочую документацию по каждому этапу строительства Объекта;
- исполнительной сметы по отводу земельного участка;
- сводной исполнительной сметы стоимости Работ Объекта, включая исполнительные сметы по отводу земельного участка. Стоимость проведения Государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, включая проведение проверки достоверности определения сметной стоимости строительства по Объекту в Сводной исполнительной смете принимается в размере стоимости Договоров на проведение Государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, включая проведение проверки достоверности определения сметной стоимости строительства по Объекту.»

3. Исключить пункты 4.1.3, 4.1.4., 4.1.5., 4.1.6., 4.3.6. Контракта.

4. Изменить пункт 5.1. Контракта, изложив в следующей редакции:

«Подрядчик разрабатывает в составе, предусмотренном Задаaniem на выполнение проектно-изыскательских работ (Приложение №1), техническую документацию по результатам инженерных изысканий, документацию по отводу земельного участка, проектно-конструкторскую документацию, сметную документацию и согласовывает её с Заказчиком до предоставления на государственную экспертизу»

5. Изменить пункт 5.2. Контракта, изложив в следующей редакции:

«В пределах цены Контракта Подрядчик предоставляет Заказчику (в порядке, предусмотренном настоящим Контрактом) проектно-конструкторскую документацию, техническую документацию по результатам инженерных изысканий, документацию по отводу земельного участка в количестве экземпляров, указанном в Задаании на выполнение проектно-изыскательских работ (Приложение №1).»

6. Изменить пункт 6.1.2.2.Контракта, изложив в следующей редакции:

«Исполнительную смету на документацию по отводу земельного участка.»

7. Изложить Приложение № 1 к Контракту в новой редакции, прилагаемой к настоящему Дополнительному соглашению.

8. Изложить Приложение № 2 к Контракту в новой редакции, прилагаемой к настоящему Дополнительному соглашению.

9. Изложить Приложение № 3 к Контракту в новой редакции, прилагаемой к настоящему Дополнительному соглашению.

10. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Дополнительным соглашением, Стороны руководствуются разделами Контракта.

11. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания.

12. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух оригинальных экземплярах, которые имеют одинаковую юридическую силу по одному для каждой Стороны, и являются неотъемлемой частью Контракта.

13. Приложения к настоящему дополнительному соглашению:

- Приложение № 1 «Задание на выполнение проектно-изыскательских работ (техническое задание)» в редакции дополнительного соглашения № 1;
- Приложение № 2 «График выполнения работ» в редакции дополнительного соглашения № 1;
- Приложение № 5 «Акт выполненных работ по третьему этапу выполнения работ (Форма)» в редакции дополнительного соглашения № 1

ЗАКАЗЧИК

Государственное унитарное предприятие
Республики Крым «Крымгазсети»
Юридический адрес:
295011, Республика Крым, г. Симферополь,
ул. Училищная, 42а
ИНН 9102016743
КПП 910201001
р/с № 40602810800230000002
Банк: Филиал АО «ГЕИБАНК»
в г. Симферополь
БИК 043510123
ИНН 7750005820
Кор/сч.: 30101810835100000123
Телефон, факс (3652) 25-55-45
guprk@crimeagasnet.ru

Директор



С.И. Тарасов

ПОДРЯДЧИК

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СимИнжГаз»
Юридический адрес:
295021, Республика Крым,
г. Симферополь, ул. Залеская, д.89, к. 9.
ИНН 9102042920
КПП 910201001,
ОГРН 1149102084372
ОКПО 00735523
р/с 40702810904280001734
Симферопольский филиал АО «РОССИЯ»
БИК 043510107, ОГРН 1027800000084
ИНН 831000122, КПП 910243001
кор.счет 30101810835100000107
телефон, факс +7 (978) 0178854
e-mail: sharov@yandex.ru

Директор



Ю.Н. Шаров

Приложение №1
к Контракту №00598000008
от «07» сентября 2020 года
(в редакции Дополнительного соглашения №1
от «06» сентября 2021 года)

Задание на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту:
«Пользовательский газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым»

1	Основание для выполнения работ	Федеральная целевая программа "Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2024 года"
2	Состав работ	1. Сбор исходных данных и разрешительной документации, получение технических условий. 2. Отвод земельного участка (оформление права пользования земельным участком для строительства и эксплуатации объекта). 3. Инженерные изыскания: - инженерно-геодезические изыскания; - инженерно-геологические изыскания; - инженерно-гидрометеорологические изыскания; - инженерно-экологические изыскания; - необходимость выполнения дополнительных (специальных) видов работ (изысканий) обосновать в Программе инженерных изысканий. 4. Проектная документация. 5. Привлечение государственной экспертизы разработанной проектной документации и результатов инженерных изысканий, включая проверку достоверности сметной стоимости (результатом является получение положительного заключения государственной экспертизы). 6. Рабочая документация.
3	Вид строительства	Новое строительство
4	Срок реализации проекта	2020-2022 гг.
5	Источник финансирования	Федеральный бюджет Российской Федерации, бюджет Республики Крым
6	Характеристика объекта	Газоснабжение сел Вишенное и Белая Скала Белогорского района Республики Крым осуществляется путем проектирования к вышеуказанным населенным пунктам подводного газопровода высокого давления ориентировочной протяженностью – 10 км (уточнить при проектировании) от ГРС г. Белогорск (давление в точке подключения – 0,6 Мпа), с разбивкой на этапы строительства: 1 этап строительства – проектирование газопровода к с.Белая скала с ориентировочной длиной – 1,0 км (уточнить при проектировании). При проектировании предусмотреть установку в населенном пункте ГРПШ и общего узла учета расхода газа (БУУГ). 2 этап строительства – проектирование газопровода

		к с.Высшее с ориентировочной длиной (уточнить при проектировании) - 8,5км. При проектировании предусмотреть установку в населенном пункте двух ЛТЩП.
7	Район строительства	Россия, Республика Крым. Белогорский район
8	Порядок разработки документации	
8.1	Сбор исходных данных и разрешительной документации	
8.1.1	Исходные данные, предоставляемые Заказчиком	1. Доверенность на представление интересов Заказчика на сбор исходных данных, выполнение согласований при проектировании объекта, на получение разрешений, а также на прохождение государственной экспертизы (<i>предоставляется на основании запроса проектной организации отдельно для каждого вида интересов</i>).
8.1.2	Исходные данные и разрешительная документация, собираемые Проектировщиком	1. Сведения о территории проектирования: - официальный картографический материал; - ранее утверждавшая документация территориального планирования; - информация об объектах культурного наследия и особо охраняемых территориях; - информация о месторождениях полезных ископаемых; - сведения о наличии мелиорируемых земель; - сведения об очагах опасных заболеваний животных и их захоронениях; - водозаборы и их охранные зоны; - сведения о наличии/отсутствии ВОО, архивная военно-историческая справка о военных действиях на территории. При необходимости выполнить: поиск, обследование территории на наличие взрывоопасных предметов в местах боевых действий и на территориях бывших воинских формирований; поиск, обнаружение и определение мест воинских захоронений; - справка от государственного органа охраны памятников о наличии/отсутствии на исследуемой территории объектов культурного наследия (ОКН). В случае обнаружения ОКН выполнить поиск, обследование существующих памятников, археологические исследования; - наличие карьеров строительных материалов, необходимых для строительства; - обзорные карты, ситуационные планы, схемы инженерных коммуникаций; - кадастровые планы территории; - исходные данные для логистического обеспечения строительства, транспортные схемы и др. 2. Исходно-разрешительная документация: - согласования на проведение изыскательских работ; - исходные данные и требования на разработку раздела ГЭС, выданные ГУ МЧС по РК, - другие необходимые технические требования и согласования;

		- предварительные согласования схемы размещения проектируемого объекта с органами местного самоуправления; - предварительные согласования схемы размещения проектируемого объекта с Заказчиком, сетевыми и прочими организациями; - технические условия на подключение (присоединения) к сетям газоснабжения и другим инженерным сетям, на пересечение инженерных коммуникаций и на параллельное следование при сближении, акты пересечения инженерных коммуникаций. 4. Отчет о выполненном сборе исходных данных и разрешительной документации представить в 1 экз. на бумажном носителе и 1 экз. в электронной версии в формате pdf, dwg, в объеме достаточном для получения положительного заключения государственной экспертизы.
8.2	Отвод земельного участка	
8.2.1	Оформление публичного сервитута	1. Получение сведений о внесенных в Государственный кадастр недвижимости (ГКН), в том числе сведений о зонах с особыми условиями использования территорий, территориальных объектов культурного наследия с предоставлением Заказчику следующих материалов под земельный участок (участки, земли) проектируемого Объекта: Кадастровый план территории (КПТ), Выписка из ЕГРН. 2. <i>Согласование с Заказчиком оси размещения проектируемого объекта на кадастровом плане территории.</i> 3. Получение сведений, содержащихся в Едином государственном реестре недвижимости (ЕГРН); 4. Подготовить ведомости правообладателей земельных участков. Ведомость правообладателей (собственников, землепользователей, землевладельцев и арендаторов) земельных участков, на которых планируется размещение Объекта, с указанием сведений о наличии зарегистрированного права на земельный участок (в украинском или российском правовом акте, виде разрешенного использования земельных участков; площади пересечения проектируемого Объекта и каждого земельного участка с приложением схемы расположения участков и проектируемого Объекта в масштабе 1:2000 1:5000 (в зависимости от протяженности трассы), подписанные Подрядчиком. 5. Проведение комплекса работ для установления публичного сервитута для строительства и эксплуатации объекта на территории Республики Крым: - В соответствии с Законом Республики Крым от 15 сентября 2014 года №74-ЗРК "О размещении

		инженерных сооружений" разработать карту (план) объекта землеустройства, подготовка текстового и графического описания местоположения границы, а также перечня координат характерных точек этих границ в системе координат, установленной для ведения государственного кадастра недвижимости; - Согласование карты (плана) объекта землеустройства; - Передача карты (плана) объекта землеустройства на утверждение и получение приказа/распоряжения об установлении публичного сервитута; - Формирование XML схем; - Внесение сведений о зоне публичного сервитута в ЕГРН.
8.3	Инженерно-геодезические изыскания по каждому этапу отдельно	
8.3.1	Перечень необходимых мероприятий	Получение инженерно-геодезических данных в объеме достаточном для получения положительного заключения государственной экспертизы и оформления проектной документации.
8.3.2	Требования к выполнению инженерно-геодезических работ	1. Подготовить программу работ по проведению инженерно-геодезических изысканий и согласовать с заказчиком. 2. Инженерно-геодезические изыскания провести в соответствии с нормативными документами, Система координат – СК-63. Система высот – Балтийская, 1977 г. 3. Получить в установленном порядке необходимые разрешения на производство инженерно-геодезических работ, выписку координат и высот исходных пунктов геодезической сети. 4. Масштабы топографической съемки для проектирования для отдельных площадок, полос вдоль изыскиваемых трасс принять от 1:2000 и крупнее и обосновать в Программе работ по проведению инженерно-геодезических изысканий в зависимости от целей и задач инженерных изысканий, степени застройки участка работ, преобладающих углов наклона и других характеристик местности (п. 5.1.15, приложения «Б» и «В» СП 47.13330.2016; постановления Правительства РФ от 4 июля 2020 года N 985). 5. При съемке определить положение всех существующих подземных, надземных, наземных инженерных коммуникаций, их техническую характеристику (материал, диаметр, глубину заложения, наименование), владельца и его служебный адрес. 6. Съемка должна отражать: - инженерные сооружения (в том числе сети и коммуникации, не имеющие колодцев), находящиеся в границах съемки; - габариты проводов воздушных линий; - элементы и технические характеристики подземных

инженерных сетей и коммуникаций, находящихся в границах съемки, данные о балансодержателях;

- комплекс полевых работ: создание планово-высотных съемочных геодезических сетей, прокладка тахеометрических ходов, временное закрепление точек съемочной сети, топографическая съемка надземных сооружений и контуров;
- топографическая съемка подземных сетей и коммуникаций;
- необходимый объем исполнительных и других работ по предварительной обработке полученных материалов и данных для обеспечения контроля их качества, полноты и точности;
- составление топографического плана - окончательная обработка полевых материалов и данных с оценкой точности полученных результатов;
- составление технического отчета с необходимыми приложениями по результатам выполненных инженерно-геодезических изысканий.

6. Топографические планы существующих коммуникаций согласовать с эксплуатирующими организациями, объекты которых расположены в пределах инженерных изысканий, указать землепользователей и кадастровые границы участков.

Перечень организаций, с которыми необходимо согласовать топографические планы с предоставленным соответствующих ведомостей:

- ГУП РК «Крымтелеком»;
- ГУП РК «Вода Крыма»;
- ГУП РК «Крымэнерго»;
- ГУП РК «Крымгазсети»;
- ООО «Миранда – Медиа»;
- Управление архитектуры и градостроительства муниципального образования по месту нахождения объекта Закачка;
- Различные балансодержатели кабельных сетей связи.

Примечание: в случае обнаружения сетей организаций, не включенных в настоящий перечень, требуется получение согласования от таких организаций.

7. Выполнить разбивку ликстов трассы и углов поворотов (после нанесения оси трассы проектировщиком)

8. При пересечении трассой участков с зелеными насаждениями выполнить подеревную съемку с предоставлением актов обследования зеленых насаждений. При параллельном следовании участкам с зелеными насаждениями подеревную съемку выполнить в пределах границ по 10 м от оси проектируемого газопровода в каждую сторону с предоставлением актов обследования зеленых

		насаждений. 9. По завершению работ составить акт приема-передачи реперов Заказчику.
8.3.3	Перечень нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять инженерно-геодезические изыскания	1. СП 47.13330. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция. СНиП 11-02-96. Москва, 2012 г. 2. Инженерно-геодезические изыскания для строительства. СП 11-104, Москва, 1997 г. 3. Инженерно-геодезические изыскания для строительства. СП 11-104. Часть II. Выполнение съемки подземных коммуникаций при инженерно-геодезических изысканиях для строительства. Москва, 2001 г. 4. Инструкция по топографической съемке М 1:5000 – М 1:500 ГКИНП – 02-033-82 «Недра», Москва, 1985 г. 5. Условные знаки для топографических планов М 1:5000 – 1:500, Москва, «Недра», 1989 г. 6. Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС GPS ГКИНП (ОНТА)-02-262-02. Москва, ЦНИИГАиК, 2002 г. 7. Инструкция по безопасному ведению работ при производстве инженерно-строительных изысканий. Выпуск 4. Топографо-геодезические работы. Москва, 1991 г. 8. А также в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормативными документами Российской Федерации, действующими на момент сдачи проектно-сметной документации в Государственную экспертизу.
8.4	Инженерно-геологические изыскания по каждому этапу отдельно	
8.4.1	Перечень необходимых мероприятий	Получение инженерно-геологических данных в объеме достаточном для получения положительного заключения государственной экспертизы и оформления проектной документации.
8.4.2	Требования к выполнению инженерно-геологических работ	1. Подготовить программу работ по проведению инженерно-геологических изысканий и согласовать с заказчиком. 2. Для изучения инженерно – геологических условий, выполнить перечисленные ниже виды работ. Категорию сложности уточнить в ходе выполнения инженерно – геологических изысканий. 3. Провести бурение инженерно – геологических скважин по трассе проектируемого газопровода. Количество бурных выработок принять согласно действующим нормам и правилам. 4. Выполнить определение физико – механических свойств грунтов. 5. Определить степень агрессивности подземных вод по отношению к черным металлам (арматура) и

		бетону. 6. Определить степень коррозионной активности грунтов по отношению к черным металлам (арматура) и бетону. 7. Определить минимальный и максимальный уровень грунтовых вод (при наличии). 8. Предоставить расчетные значения прочностных и деформационных характеристик всех разновидностей грунтов до глубины исследования на предмет их использования в качестве несущего основания. Дать расчетный (максимальный) уровень грунтовых вод, агрессивность грунтовых вод по отношению к бетону, стали, арматуре железобетонных конструкций (при их наличии). 9. Определить сейсмичность района (последующей шкалы) по картам ОСР-2015 для территории Республики Крым (при необходимости уточнить сейсмическим микрорайонированием).
8.4.3	Перечень нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять инженерно-геологические изыскания	1. СП 47.13330. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. 2. СП 11-105. Инженерные изыскания для строительства. 3. СП 28.13330. Защита строительных конструкций от коррозии. 4. СП 14.13330. Строительство в сейсмических районах. 5. СНиП 22-01-1995. Геофизика опасных природных воздействий. 6. ГОСТ 12071-2014. Грунты. Отбор, упаковка, транспортирование и хранение образцов. 7. ГОСТ 30416-2012. Грунты. Лабораторные испытания. Общие положения. 8. ГОСТ 20522-2012. Грунты. Методы статистической обработки результатов испытаний. 9. ГОСТ 25100-1995. Грунты. Классификация. 10. А также в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормативными документами Российской Федерации, действующими на момент сдачи проектно-сметной документации в Государственную экспертизу.
8.5	Инженерно-экологические изыскания по каждому этапу отдельно	
8.5.1	Перечень необходимых мероприятий	Получение инженерно-экологических данных в объеме достаточном для заключения положительного заключения государственной экспертизы и оформления проектной документации.
8.5.2	Требования к выполнению инженерно-экологических работ	1. Подготовить программу работ по проведению инженерно-экологических изысканий и согласовать с заказчиком. 2. Полевые и опытные работы: - реконструкция участка проектирования, отбор образцов проб почвы, грунта (на глубину разработки), замеры физических факторов

		воздействия, проведение радиологического обследования участка; - биологическое (флористические, геоботанические, фаунистические) исследования методом обследования и/или по данным архивов и результатов мониторинга уполномоченных государственных органов, опубликованных данных фондовых материалов; - проведение химических, микробиологических, токсикологических исследований грунта, донных отложений, поверхностной воды пересеканного водного объекта; - разработка мероприятий по освоению лесов с расчетами компенсации возможных убытков лесного хозяйства; - проведение агрохимических исследований грунта; - проведение санитарно-химического анализа атмосферного воздуха; 3. Анализ загрязненности атмосферы принять по данным мониторинга служб Росгидромета. 4. Камеральные работы: - сбор, обработка и анализ опубликованных и фондовых материалов и данных о состоянии природной среды, поиск объектов-аналогов, функционирующих в сходных природных условиях. 5. Разработать и представить мероприятия: - сведения о существующих и проектируемых источниках воздействия на окружающую среду; источники химического загрязнения атмосферы и показатели вредных экологических воздействий; - сведения о возможных аварийных ситуациях, типах аварий, залповых выбросах и сбросах на объекты воздействия, мероприятия по их предупреждению и ликвидации; - прогноз возможных негативных изменений природной и техногенной среды при строительстве и эксплуатации объекта; - мероприятия по предотвращению и снижению неблагоприятных последствий, восстановлению и оздоровлению природной среды.
8.5.3	Перечень нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять инженерно-экологические изыскания	1. Федеральный закон РФ от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». 2. Водный кодекс Российской Федерации. 3. Земельный кодекс Российской Федерации. 4. Лесной кодекс Российской Федерации. 5. Федеральный закон РФ от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения». 6. Федеральный закон РФ от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире». 7. Федеральный закон РФ от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха». 8. Положение об оценке воздействия намечаемой

		хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», утвержденный Приказом Госкомэкологии России от 16.05.2000 № 372; 9. СП 47.13330. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения; 10. СП 11-102. Инженерно-экологические изыскания для строительства. 11. А также в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормативными документами Российской Федерации, действующими на момент сдачи проектно-сметной документации в Государственную экспертизу.
8.6	Инженерно-гидрометеорологические изыскания по каждому этапу отдельно	
8.6.1	Перечень необходимых мероприятий	Получение инженерно-гидрометеорологических данных в объеме достаточном для получения положительного заключения государственной экспертизы и оформления проектной документации.
8.6.2	Требования к выполнению инженерно-гидрометеорологических работ	1. Подготовить программу работ по проведению инженерно-гидрометеорологических изысканий и согласовать с заказчиком. 2. Инженерно-гидрометеорологические изыскания выполнить для изучения гидрометеорологических условий района, где планируется строительство газопровода, с целью получения необходимых и достаточных материалов для принятия обоснованных проектных решений. 3. В состав изысканий входят: сбор, анализ и обобщение материалов гидрометеорологической и картографической изученности территории, рекогносцировочное обследование района изысканий, камеральная обработка материалов, составление технического отчета. 4. В процессе работ, согласно программе, на производство работ и требованиям нормативных документов, выполнить: полевые и камеральные работы.
8.6.3	Перечень нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять инженерно-геологические изыскания	1. СП 47.13330. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. 2. СП 11-103. Инженерно - гидрометеорологические изыскания для строительства. 3. СП 131.13330. Строительная климатология. 4. А также в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормативными документами Российской Федерации, действующими на момент сдачи проектно-сметной документации в Государственную экспертизу.
8.7	Проектная и рабочая документация по каждому этапу отдельно	
8.7.1	Общие требования к разработке проектной и рабочей документации	1. Проектную и рабочую документацию разработать в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», ГОСТ Р 21.101-2020 «Основные требования к

		проектной и рабочей документации», СП 42-101. «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», СП 62.13330. «Газораспределительные системы» (актуализированная редакция СНиП 42-01-2002), СП 47.13330. «Инженерные изыскания для строительства». Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96», СП 14.13330. Строительство в сейсмических районах. (актуализированная редакция СНиП II-7-81*», а также в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормативными документами Российской Федерации, действующими на момент сдачи проектной документации в государственную экспертизу. 2. Состав и содержание разделов проектной и рабочей документации сформировать в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию». 3. <u>В объеме проектной документации при необходимости выполнить работы по отдельным техническим заданиям, получаемым в ведомствах и комитетах проектировщиком:</u> - разработать проект рекультивации временно занимаемых земель сельскохозяйственного назначения; - разработать необходимую проектную лесоустроительную документацию; - разработать проект по охране объектов археологического (культурного) наследия с прохождением и оплатой государственной историко-культурной экспертизы; - иные проектные работы, связанные с размещением проектируемого объекта. 4. До начала проектирования разработать и согласовать с Заказчиком в лице Симферопольского УЭГХ ГУП РК «Крымгазсети» Основные технические решения (ОТР).
8.7.2	Требования к разделу «Пояснительная записка»	1. Раздел разработать в соответствии с действующими нормами проектирования и пунктом 34 Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию». 2. В качестве приложений предоставить копии технических условий и согласований, полученных в процессе разработки проектной документации.
8.7.3	Требования к разделу «Проект полюсы отвода»	Раздел разработать в соответствии с действующими нормами проектирования и пунктом 35 Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и

		требованиях к их содержанию».
8.7.4	Требования к разделу «Технико-технические и конструктивные решения»	1. Раздел разработать в соответствии с действующими нормами проектирования и пунктом 36 Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». 2. Прокладку газопроводов предусмотреть преимущественно подземно из полиэтиленовых труб согласно ГОСТ Р 58121.2-2018 «Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива». Для защиты стальных футляров предусмотреть установку протекторов согласно ГОСТ 26251-84 «Протекторы для защиты от коррозии. Технические условия». 3. При проектировании предусмотреть применение оборудования, комплектующих и материалов российского производства по отдельным техническим условиям и согласовать с Заказчиком. 4. Диаметры проектируемого газопровода определить гидравлическим расчетом. 5. Переход через водные объекты (реки) предусмотреть надземным способом. 6. Газопотребление и максимальную производительность газораспределительного пункта уточнить в соответствии с распоряжением Главы Республики Крым от 25.02.19г. № 83-рп «Об утверждении перспективного плана развития газотранспортной системы полуострова Крым до 2035 года», а также администрациями муниципальных образований. 7. Комплектацию и поставку газорегуляторных пунктов применить в полной заводской готовности. А также предусмотреть сетчатое ограждение с каменной и бетонное покрытие площадки с подъездной автодорогой.
8.7.5.	Требования к разделу «Проект организации строительства»	1. Раздел разработать в соответствии с действующими нормами проектирования и пунктом 38 Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». 2. Проект организации строительства (ПОС) разработать в соответствии с действующими нормативными документами, а также согласно СП 48.13330. Организация строительства. Актуализированная редакция СНиП 12-01-2004, Федерального закона от 21.07.2011 N 256-ФЗ "О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса", а также в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормативными документами Российской Федерации, действующими на момент сдачи проектно-сметной документации в Государственную экспертизу.
8.7.6	Требования к разделу «Мероприятия по охране	1. Раздел разработать в соответствии с действующими нормами проектирования и пунктом

	окружающей среды»	40. Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». 2. В составе раздела дать характеристику существующего состояния компонентов окружающей среды, дать оценку воздействия на окружающую среду, предусмотреть: - мероприятия по охране атмосферного воздуха; - мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова; - мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах; - мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых при строительстве; - мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов; - мероприятия по охране растительного и животного мира, в том числе: - мероприятия по сохранению среды обитания животных, путей их миграции, доступа и нерестилища рыб; - сведения о местах хранения отходов растительного грунта, а также местонахождении карьеров, резервов грунта, кавальеров; - программу производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации линейного объекта, а также при авариях на его отдельных участках; перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат.
8.7.7	Требования к разделу «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности»	Раздел разработать в соответствии с действующими нормами проектирования и пунктом 41 Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и Федерального закона от 22.07.2008 N 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»
8.7.8	Требования к разделу «Смета на строительство»	1.Сметную документацию разработать для двух стадий проектирования: проектная документация и рабочая документация по каждому этапу отдельно. Сводные сметные расчеты по каждому типу строительства объединить в сводку затрат по Объекту. Сводку затрат включить в первый этап.

2. Сметную документацию разработать в соответствии с требованиями МДС 81-35.2004 базисно-индексным методом на основании сметных нормативов, предусмотренных Федеральным реестром сметных нормативов для применения на территории Республики Крым.

3. Сметную документацию составить в двух уровнях цен – в базисном уровне цен по состоянию на 01.01.2000 г. и в текущем уровне цен с применением индексов изменения сметной стоимости согласно данных Минстроя и ЖСКХ Российской Федерации, действующих на момент подачи проектной документации на экспертизу.

4. В состав сводного сметного расчета на стадии «Проектная документация» включить:

- сводную ресурсную ведомость в двух уровнях цен;
- объектные сметные расчеты (сметы);
- директные сметные расчеты (сметы) на строительно-монтажные;
- ресурсные ведомости к локальным сметным расчетам в двух уровнях цен;
- сметные расчеты на отдельные виды затрат.

• В главу I сводного сметного расчета включить:

- затраты на отвод земельного участка – смета составляется на основании «Справочника базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания при строительстве и эксплуатации зданий и сооружений» М., ПНИИИС, 2006;
- подготовка территории по данным НОС;
- затраты на выполнение работ по обследованию и очистке территории от взрывоопасных предметов. Расчет затрат выполнить на основании Методики определения стоимости работ по очистке местности от взрывоопасных предметов в сфере градостроительной деятельности, утвержденной приказом Министрестром регионального развития Российской Федерации от 02.07.2010г № 317;
- затраты на проведение спасательных археологических исследований - расчет выполнить по сборнику цен СЦНПР-91.
- затраты связанные с получением проектной организацией исходных данных, технических условий на проектирование и приведение необходимых согласований по проектным решениям (определяется на основании расчетов и цен на эти услуги с документальным подтверждением оплаты);
- затраты на рекультивацию (в случае нарушения плодородного слоя земель);
- затраты связанные с компенсацией за посев, посадку и другие сельскохозяйственные работы, на основании расчетов в разделе инженерно-

экологических изысканий:

- затраты по выпуску трассы газопроводов и натуру, на основании расчета;

- затраты на оформление права пользования земельным участком;

- затраты на спос зеленых насаждений - обоснованный расчет по данным ПОС и подрезной съемки;

- компенсация за спос зеленых насаждений - обоснованный расчет по данным инженерно-геологических изысканий и Акта обследования зеленых насаждений;

- В главу 9 сводного сметного расчета строительства включить:

- затраты на перевозку рабочих к месту выполнения работ и обратно по данным ПОС;

- затраты, связанные с командированием рабочих для выполнения строительных, монтажных работ – определяются расчетом по данным ПОС;

- затраты, связанные с перебазированием строительно-монтажных организаций – определяется расчетом на основании данных ПОС;

- затраты, связанные с вводом в действие построенного объекта (составление технического плана) - в соответствии с требованиями статьи 55 Градостроительного кодекса для выдачи разрешения на ввод объекта в эксплуатацию включить затраты по изготовлению технических планов, подготовленных в соответствии с требованиями статьи 41 Федерального закона от 24 июля 2007г. № 221 – ФЗ «О государственном кадастре недвижимости». Расчет затрат выполнить на основании «Справочника базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания при строительстве и эксплуатации зданий и сооружений» М., ЦНИИИС, 2006;

- затраты на устройство площадки для мойки колес (по данным ПОС);

- затраты на размещение строительных отходов для хранения на полигоне ТБО. Расчет выполнить на основании предельных тарифов на услуги по захоронению твердых и коммунальных отходов в соответствии с Приложением №1 к приказу Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 13.12.2019г. №57/12 (приказа, действующего на момент подачи проектной документации на экспертизу);

- затраты на проведение пуско-наладочных работ оборудования определяются на основании локальных смет, составленных базисно-индексным методом на основании сметных нормативов, предусмотренных Федеральным реестром сметных

		нормативов для применения на территории Республики Крым; - на основании расчета Раздольненского УОГХ: затраты на пуск газа, затраты на потери при заполнении и продувке газопровода, затраты на выполнение работ при перемычном пуске газа в газопровод. • В главу 10 сводного сметного расчета включить затраты на проведение строительного контроля – 2,14% (из затрат строительного надзора пропорционально выделить стоимость проведения авторского надзора); • В главу 12 сводного сметного расчета включить: - затраты на разработку проектной документации (Инженерные изыскания, Проектная документация, Рабочая документация), определенные на основании сметной стоимости проектно-изыскательских работ; - стоимость государственной экспертизы проекта, инженерных изысканий и сметной документации (включить в I этап строительства); затраты на непредвиденные затраты в размере 2% 5. На стадии «Рабочая документация» включить: - объектные сметные расчеты (сметы); - локальные сметные расчеты (сметы) на строительно-монтажные; - ресурсы ведомости к локальным сметным расчетам в двух уровнях цен. 6. Сметная документация после получения положительного заключения экспертизы предоставляется Заказчику в 4 экз. на бумажном носителе (в том числе один оригинальный экземпляр с живыми подписями и печатями) и 2 экз. в электронном виде (каждый экземпляр на отдельном USB-флеш-носителе) в программном комплексе «ГОССТРОЙСМЕТА» или «ГРАНД-смета» (универсальный формат *.agr и «Excel»)/
8.7.9	Разработка мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	Разработать раздел «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» в соответствии с нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в соответствии с требованиями СНиП 2.01.51-90 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны», в порядке, определенном ГОСТ Р 55201-2012 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов

		капитального строительства» и в соответствии с исходными данными и требованиями, выданными территориальным управлением МЧС России.
8.7.10	Указания необходимости согласования проектной документации	Проектную документацию согласовать с Заказчиком, организациями, выдавшими ТУ, балансодержателями инженерных сетей и коммуникаций, а также администрациями муниципальных образований, на землях которых размещается объект.
9.	Экспертиза проектной документации	1. Проектировщик проводит государственную экспертизу проектной документации, результатов инженерных изысканий согласно постановлению Правительства РФ от 05.03.2007 N 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий» до получения положительного заключения государственной экспертизы. Стоимость экспертизы входит в общую стоимость работ, выполняемых проектировщиком. 2. Перед предоставлением документации на экспертизу Генеральный проектировщик согласовывает проект с Заказчиком. 3. Положительное заключение государственной экспертизы предоставляется Заказчику в 3 экз. на бумажном носителе (копия электронного документа со штампом, на котором отображена информация об электронных подписях и регистрационных данных) и в 1 экз. электронном носителе (оригинал электронного документа). Электронная версия положительного заключения государственной экспертизы передается на CD-диске или USB-флеш-накопителе вместе с проектной документацией.
10	Выдача проектной документации	1. Подрядная организация обеспечивает комплектную выдачу градостроительной документации и документации по отводу земельного участка с сопроводительными документами и Актом приема – передачи документации: - приказ/распоряжение об установлении публичного сервитута, в 1 экз. оригинала бумажного документа и 1 экз. в электронной форме в формате pdf; - карта (план) с учетом в 3 экз. на бумажном носителе (в том числе один оригинальный экземпляр с живыми подписями и печатями) и 1 экз. в электронной версии (на отдельном CD-диске или USB-флеш-накопителе) в формате pdf, dwg, xtd; 2. Подрядная организация обеспечивает комплектную выдачу проектной продукции <u>по каждому этапу отдельно</u> с сопроводительными документами и Актом приема – передачи документации: - техническая документация по результатам инженерных изысканий, с изменениями, которые вносились по результатам прохождения

государственной экспертизы и получившая положительное заключение государственной экспертизы, в 3 экз. на бумажном носителе и 1 экз. в электронной форме;

- проектная документация, с изменениями, которые вносились по результатам прохождения государственной экспертизы, надлежащим образом согласованная со всеми заинтересованными организациями, получившая положительное заключение государственной экспертизы, в 4 экз. на бумажном носителе и 2 экз. в электронном виде (каждый экземпляр на отдельном USB-флеш-накопителе);

- рабочая документация в 4 экз. на бумажных носителях и 2 экз. в электронном виде (каждый экземпляр на отдельном USB-флеш-накопителе).

Электронная версия комплекта документации передается на USB-флеш-накопителе

USB-флеш-накопитель должен быть упакован в бумажный конверт, на лицевой поверхности конверта делается маркировка с указанием: наименования рабочего проекта, заказчика, исполнителя, даты изготовления электронной версии. В корневом каталоге USB-флеш-накопителя должен находиться текстовый файл содержания.

Состав и содержание USB-флеш-накопителя должно соответствовать комплекту документации, прошедшей государственную экспертизу и соответствующей со положительному заключению. Каждый фактический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть предоставлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Название каждого должно соответствовать названию раздела.

Документация на USB-флеш-накопителе предоставляется в следующих форматах и версиях.

1 версия – чертежи основных комплектов *.pdf; текстовая документация – *.pdf; сметная документация – *.pdf

Файлы в формате *.pdf заверяются электронной подписью Подрядной организации.

2 версия – документация в формате разработки: чертежи – *.dwg (версии 2010), укомплектованный файлами всех использованных в проекте типов линий и шрифтов; сметная документация – универсальный формат *.agr; текстовая документация – *.doc; *.xls;

2. Прочую документацию, предусмотренную настоящим заданием и соответствии с требованиями соответствующих разделов настоящего задания, а также утвержденных отдельно заданий на ее разработку.

3. Бумажный вид проектной документации

		должен полностью соответствовать электронной версии (включая штамп, на котором отображена информация об электронных подписях и регистрационных данных). 4. Документация в бумажном виде передается в боксах/коробах для архивного хранения с <u>разделением на экземпляры (комплекты)</u>. На торцевой поверхности каждого бокса/короба делается маркировка с указанием: наименования проекта, заказчика, исполнителя, перечня томов, содержащихся в боксе/коробе.
11	Особые условия	1. Обязательное выполнение авторского надзора при строительстве объекта по отдельному договору. 2. Также в настоящее задание могут быть внесены изменения и дополнения по согласованию сторон.

ЗАКАЗЧИК

Государственное унитарное предприятие
Республики Крым «Крымгазсети»

Директор



С.И. Тарасов

ПОДРЯДЧИК

Общество с ограниченной
ответственностью «СимИнжГаз»

Директор



Ю.Н. Шаров

**Служба по экологическому и технологическому надзору
Республики Крым**

**АТТЕСТАЦИОННАЯ КОМИССИЯ
КРЫМТЕХНАДЗОР**
(наименование организации)

ПРОТОКОЛ № 79-15-00695

г. Симферополь

«25» декабря 2015г.

заседания аттестационной комиссии

**Председатель комиссии – заместитель начальника Службы – начальник
управления промышленной безопасности Лисков В.Ф.**

Члены комиссии:

**1. Заведующий отделом по надзору за объектами нефтегазового комплекса
Залевский А.А.**

2. Заведующий отделом общепромышленного комплекса Перевалов Л.Г.

**3. Заведующий отделом по надзору за ПС и сосудами работающими под
давлением Бойко Н.Н.**

**Проведена проверка знаний руководителей и специалистов
ООО «ИПИ «ШЕЛЬФМОРТРИО»**

(Наименование учреждения, организации)

В объеме, соответствующем должностным обязанностям

№ п/ п	Фамилия, Имя, Отчество	Должность	Причина проверки знаний	Отметка о результатах проверки знаний (сдано/не сдано)			
				А	Б	Г	Д
1.	Федоришина Наталья Юрьевна	Главный инженер	первичная	А.1 сдал	Б.7.6 сдал Б.8.23 сдал		

Председатель комиссии:

Члены комиссии:



Лисков В.Ф..

(Фамилия и инициалы)

Залевский А.А.

(Фамилия и инициалы)

Перевалов Л.Г.

(Фамилия и инициалы)

Бойко Н.Н.

(Фамилия и инициалы)

**Служба по экологическому и технологическому надзору
Республики Крым**

**АТТЕСТАЦИОННАЯ КОМИССИЯ
КРЫМТЕХНАДЗОР**

ПРОТОКОЛ № 79-19-00572

г. Симферополь

«19» июля 2019 г.

заседания аттестационной комиссии

Председатель комиссии: Начальник службы по экологическому и технологическому надзору Республики Крым Козлов П.Н.

Члены комиссии:

1. Заведующий отделом по надзору в общепромышленном комплексе

Лозов В.В.

2. Главный консультант, старший государственный инспектор по надзору в нефтегазовом комплексе Антонова В.С.

3. Заведующий отделом по надзору за подъемными сооружениями и сосудами, работающими под давлением Бойко Н.Н.

Проведена проверка знаний руководителей и специалистов

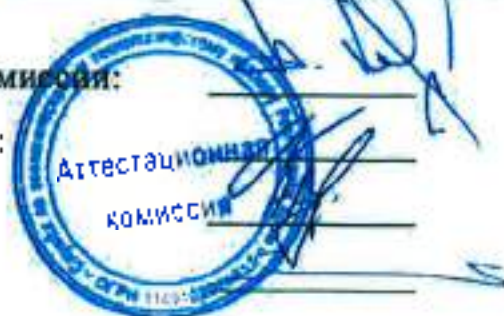
Общество с ограниченной ответственностью «СимИнжГаз»

В объеме, соответствующем должностным обязанностям

№ п/ п	Фамилия, Имя, Отчество	Должность	Причина проверки знаний	Отметка о результатах проверки знаний (сдано / не сдано)			
				А	Б	Г	Д
1.	Пономаренко Анатолий Анатольевич	Главный инженер проекта	первичная	А.1 сдано	Б.2.13 сдано Б.7.6 сдано Б.8.23 сдано		

Председатель комиссии:

Члены комиссии:



Козлов П.Н.

Лозов В.В.

Антонова В.С.

Бойко Н.Н.

ДУБЛИКАТ

**Служба по экологическому и технологическому надзору
Республики Крым**

**АТТЕСТАЦИОННАЯ КОМИССИЯ
КРЫМТЕХНАДЗОР**

ПРОТОКОЛ № 79-15-00696

г. Симферополь

«25» декабря 2015г.

заседания аттестационной комиссии

Председатель комиссии – заместитель начальника Службы – начальник
управления промышленной безопасности Лисков В.Ф.

Члены комиссии:

1. Заведующий отделом по надзору за объектами нефтегазового комплекса
Залевский А.А.

2. Заведующий отделом общепромышленного комплекса Перевалов Л.Г.

3. Заведующий отделом по надзору за подъемными сооружениями и
сосудами, работающими под давлением Бойко Н.Н.

Проведена проверка знаний руководителей и специалистов

ООО «ИПИ «ШЕЛЬФМОРТРИО»

(Наименование учреждения)

В объеме, соответствующем должностным обязанностям

№ п/п	Фамилия, Имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Отметка о результатах проверки знаний (сдано/не сдано)			
				А	Б	Г	Д
1.	Шаповаленко Антон Юрьевич	Главный инженер проектов	первичная	А.1 сдал	Б.7.6 сдал Б.8.23 сдал		

Председатель комиссии



Козлов П.Н.

(подпись)



661636

КРЫМГАЗСЕТИ**ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ**

295001, Республика Крым
г. Симферополь, ул. Училищная, 42,а

тел. (3652) 25 55 45

e-mail: uprav1@crimeagasnet.ruwww.crimeagasnet.ru

№17/10-05543/15 от 09.09.2021

На № от

Директору ГАУ РК
"Госстройэкспертиза"
Кодоле Т.В.

Уважаемый Тимофей Владимирович!

ГУП РК «Крымгазсети», как Заказчик работ, в рамках заключенного с ООО «СимИнжГаз» Контракта № 00598000008 от 07.09.2020 г. на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым», сообщает следующее.

Проектом предусмотрено строительство подземного полиэтиленового газопровода и установка ШРП. Соединения полиэтиленовых и стальных труб выполнены с помощью неразъемных соединений ПЭ/сталь на вертикальном участке на выходе газопровода из земли. Подземные стальные участки газопровода отсутствуют в проекте, в связи с чем, установка изолирующих соединений между ШРП и полиэтиленовым газопроводом на данном объекте является нецелесообразной.

Дополнительно сообщаем, что требования к устройству изолирующих соединений указаны в своде правил по проектированию и строительству газопроводов из металлических труб СП 42-102-2004 (п. 8.16), область применения которого распространяется на проектирование и строительство новых наружных газопроводов из стальных труб и внутренних газопроводов из стальных и медных труб и носит рекомендательный характер.

С уважением

Заместитель директора
по капитальному
строительству

В.Г. Деркач