

Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего образования
«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

Свидетельство № 0253-2016-5902291029-08 от 21 июня 2016 г.

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Документация по планировке территории для размещения объекта
«Строительство газопровода попутного нефтяного газа
ДНС-1101 – УПСВ-1104 «Уньва» (2021г)»

Т1. Основная часть проекта планировки территории

2019/206/ДС14-РРТ

Договор №

2019/206/ДС14

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

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

Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего образования
«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

Свидетельство № 0253-2016-5902291029-08 от 21 июня 2016 г.

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Документация по планировке территории для размещения объекта
«Строительство газопровода попутного нефтяного газа
ДНС-1101 – УПСВ-1104 «Уньва» (2021г)»

Т1. Основная часть проекта планировки территории

2019/206/ДС14-РРТ

Договор № 2019/206/ДС14

Заместитель директора по проектированию Д.Г.Малыхин

Главный инженер проекта Д.Ю. Минин

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

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

Состав проекта планировки и проекта межевания территории:

Т1. Основная часть проекта планировки территории

Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»

Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»

Т2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории

Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
Графическая часть»

Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
Пояснительная записка»

Т3. Основная часть проекта межевания территории

Раздел 5 «Проект межевания территории. Текстовая часть»

Раздел 6 «Проект межевания территории. Графическая часть»

Т4. Материалы по обоснованию проекта межевания территории:

Раздел 7 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории.
Графическая часть»

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС14-SP			
									Изм.
Разраб.		Щеголева				СОСТАВ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Рассказова					ППТ	1	1
							Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»		
Нач.сектора		Рассказова							
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							

Содержание

Раздел 1 « Проект планировки территории. Графическая часть»	4
Чертеж границ зон планируемого размещения линейного объекта	5
Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»	6
Введение	7
2.1. Исходно-разрешительная документация	8
2.2. Цель разработки проекта	9
2.3. Сведения о линейном объекте капитального строительства	9
2.3.1. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	14
2.4. Сведения о земельных участках, на которых планируется строительство	14
2.5. Мероприятия по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейного объекта	18
2.6. Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейного объекта	19
2.7. Мероприятия по охране окружающей среды	19
2.8. Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне	23

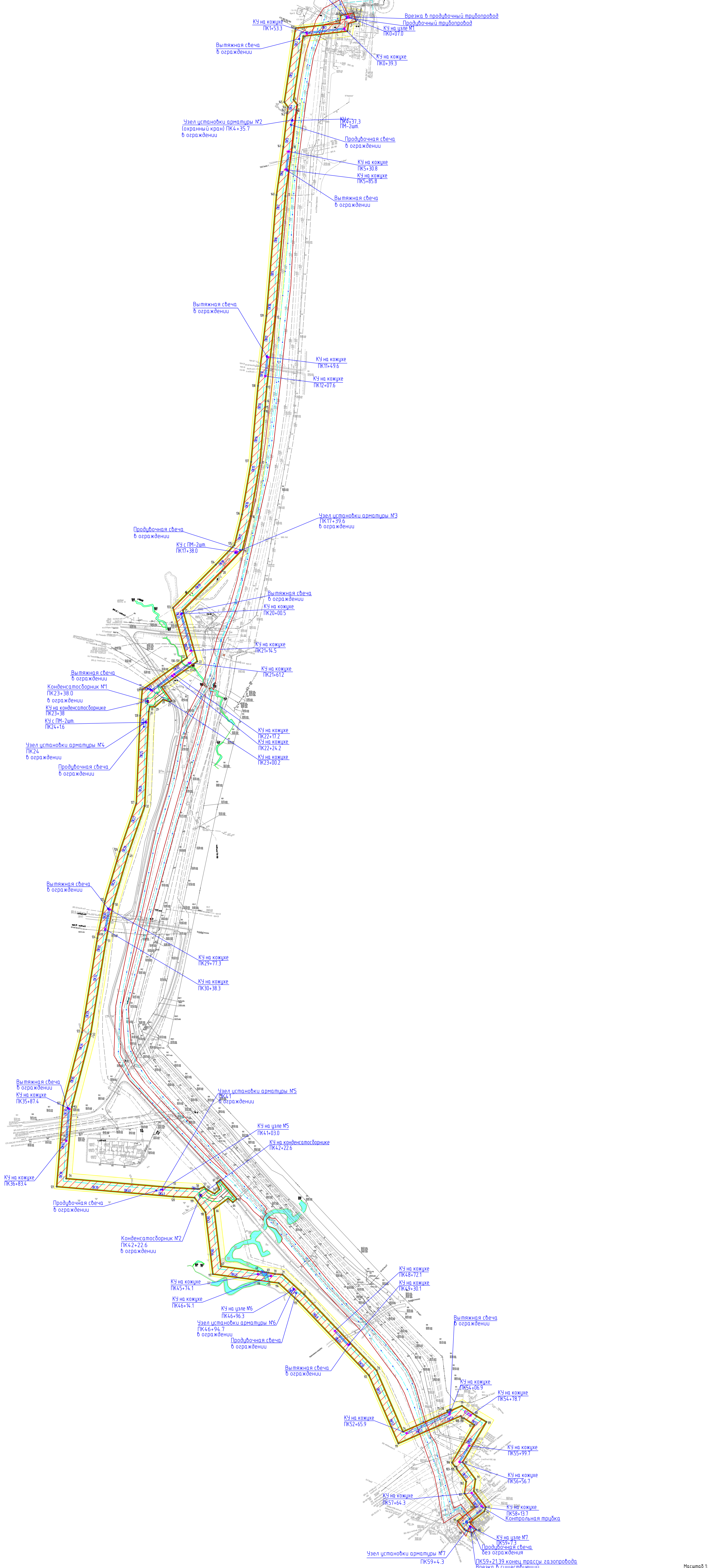
Взам. инв. №							2019/206/ДС14-РРТ.Т1.5			
	Подп. и дата	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	СОДЕРЖАНИЕ ТОМА 1	Стадия	Лист
Инва. № подл.		Разраб.	Щеголева				ППТ		1	25
	Проверил	Рассказова				Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»				
	Нач.сектор	Рассказова								

Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС14-ПРТ.Т1.GCH



Условные обозначения:
 - границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - границы зоны планируемого размещения линейного объекта
 - границы земельного участка на период демонтажа
 - характерная точка границ зон планируемого размещения линейного объекта
 - зона с особыми условиями использования территории, которая подлежит установлению в связи с размещением линейного объекта

Проектируемые сети и сооружения:
 - газопровод
 - узел установки арматуры
 - конденсатосборник
 - свеча
 - контактное устройство
 - вентиль

2019/206/ДС14-РРТ.Т1GCH					
Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-101-9ПВ-104 «Зенда» (202г.)					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разреш.	Лькоба				06.20
Проб.	Рассказова				06.20
Нач. отд.	Рассказова				06.20
Проект планировки территории					
Этадия		Лист	Листов		
ППТ		1	1		
Чертеж границ зон планируемого размещения линейного объекта					
ПЦ "НИИП-Нефтепроект"					

Масштаб 1:4000

Формат А0

Имя файла: 2019_206_ДС14-РРТ.Т1GCH

Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС14-РРТ.Т1.ТСН

Лист

Введение

Проект планировки территории и проект межевания территории, предусматривающие размещение объекта «Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-1101 – УПСВ-1104 «Уньва» (2021)» выполнен ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект» в рамках дополнительного соглашения №14 к рамочному договору подряда №19z0500/2019/206 от 20.06.2019г. с ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», задания на проектирование «Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-1101 – УПСВ-1104 «Уньва» (2021)», утвержденного Первым заместителем Генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» И.И. Мазеиным от 26.06.2018г. и постановления администрации города Березники №01-02-766 от 25.06.2020г. «О подготовке документации по планировке территории под объект «Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-1101 – УПСВ-1104 «Уньва» (2021)».

Подготовка документации по планировке территории осуществляется в целях обеспечения устойчивого развития территорий, выделения элементов планировочной структуры (кварталов, микрорайонов, иных элементов), установления границ земельных участков, на которых расположены объекты капитального строительства, границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения линейных объектов.

Задачами проекта планировки территории являются:

- выявление территории, занятой линейным объектом;
- выявление территории охранной зоны линейного объекта;
- указание существующих и проектируемых объектов, функционально связанных с проектируемым линейным объектом;
- определение архитектурно-планировочной структуры территории;
- установление границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения линейного объекта.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС14-РРТ.Т1.ТСН	Лист
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

Изменение существующих административных границ муниципального образования, границ земель особо охраняемых природных территорий, границ территорий объектов культурного наследия не предусматривается.

Картографический материал выполнен в местной системе координат МСК-59.

Проект выполнен в объеме, необходимом для определения размещения проектируемых объектов на соответствующей территории с учетом инженерно-технических аспектов.

Необходимость разработки чертежа красных линий отсутствует, т.к. проектом не устанавливаются и не изменяются красные линии (в соответствии с пп.11 ст.1 ГрК РФ, красные линии - линии, которые обозначают границы территорий общего пользования).

Необходимость разработки чертежа границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, отсутствует, т.к. проектом предусмотрено новое строительство линейного объекта. По этой же причине не приводится перечень координат характерных точек границ зоны планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.

2.1. Исходно-разрешительная документация

Основанием для разработки проекта планировки территории и проекта межевания территории объекта «Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-1101 – УПСВ-1104 «Уньва» (2021)»:

- постановление администрации города Березники №01-02-766 от 25.06.2020г. «О подготовке документации по планировке территории под объект «Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-1101 – УПСВ-1104 «Уньва» (2021)»;
- задание на проектирование «Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-1101 – УПСВ-1104 «Уньва» (2021)», утвержденное Первым

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

						2019/206/ДС14-РРТ.Т1.ТСН	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

существующих промысловых газопроводов на один газопровод с увеличением диаметра).

Назначение: транспортировка попутного нефтяного газа ДНС-1101 Уньвинского месторождения ЦДНГ-11 на мини-ГКС УПСВ-1104 «Уньва».

Цель строительства: обеспечение транспортировки и поставки всего объема попутного нефтяного газа потребителям, утилизация попутного нефтяного газа не менее 95 % с ДНС-1101 Уньвинского месторождения ЦДНГ-11.

Проектируемый газопровод входит в сферу производственной деятельности Цеха добычи нефти и газа № 11 (ЦДНГ-11) ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Источником сырья является попутный нефтяной газ Уньвинского месторождения Пермского края ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Транспорт попутного нефтяного газа в проектируемом газопроводе осуществляется за счет давления газа в точке его подключения в существующий газопровод, рабочее давление газа до 0,55 МПа, согласно «Исходным данным» УТДНГ от 03.05.2018 г.

Объем газа при стандартных условиях, согласно «Исходным данным» УТДНГ от 03.05.2018 г., «Заданию на проектирование» составляет:

- Существующая добыча газа: $Q = 233000$ м³/сут.
- Перспективные объемы добычи газа: $Q_{\text{макс.}} = 103\,371\,000$ м³/год = 283208 м³/сут. - 2021 г.

Режим работы – круглосуточный, непрерывный.

Таблица 1 – Технологические параметры проектируемого газопровода.

Наименование	Длина, м	Расход газа максимальный, м ³ /год (при стандарт- ных условиях)	Давление газа, МПа		Диаметр, мм	Примеча- ние
			Рабочее	Рабочее макс.		
Газопровод попутного нефтяного газа ДНС-1101 – УПСВ-1104 «Уньва» (2021г)	5921,39	103 371 000	0,55	1,0	500x45,5	ПК0 – ПК59+21,39

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инов. № подл.					Лист
			2019/206/ДС14-РРТ.Т1.ТСН				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Предусматривается подземный способ укладки трубопровода.

Таблица 2– Состав проектируемых сооружений.

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Кол.	Характеристика
Газопровод				
1	Газопровод попутного нефтяного газа ДНС-1101 – УПСВ-1104 «Уньва» (2021г)» ПК0+21,70 - ПК58+03,70.	м	5782,0	5646,0 ПЭ100 ГАЗ SDR11 500x45,5. Трубы полиэтиленовые (подземная прокладка) по ГОСТ Р 58121.2-2018 (в местах установки узлов арматуры №№ 2÷6, конденсатосборников, выхода с технологической площадки).
				136,0 Ø 426x8. Трубы стальные сварные прямошовные (подземная прокладка) по ГОСТ 20295-85 К42 ст.В20 с заводским наружным трехслойным антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена «усиленного типа» и внутренним эпоксидным покрытием, зона без покрытия 30-50 мм, с втулками для внутренней защиты сварных соединений.
2	Конденсатосборники № 1 ПК23+38,0, № 2 ПК42+22,6.	шт.	1	V = 6 м ³ , V = 6 м ³ , (КЕ-6-1000-2 тип 2).
		шт.	1	
3	Узлы установки арматуры № 2 ПК4+35,7, № 3 ПК17+39,6, № 4 ПК24, № 5 ПК41, № 6 ПК46+94,7.	шт.	5	DN 400 PN1,6 МПа (подземная установка) с продувочной свечой высотой h = 6,0 м, Ø114x5.
4	Вытяжные свечи от футляров.	шт.	9	Ø57x4 трубы стальные бесшовные горячедеформированные по ГОСТ 8732-78, материал ст.В20 ГОСТ 8731-74, высота h = 6,0 м
Технологический трубопровод в пределах площадок				

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

5	Газопровод (площадка ДНС-1101) ПК0 - ПК0+21,70.	м	21,70	6,77	Ø 426x8. Трубы стальные сварные прямошовные (надземная прокладка) по ГОСТ 20295-85 К42 ст.В20 с заводским внутренним эпоксидным покрытием, зона без покрытия 30-50 мм, с втулками для внутренней защиты сварных соединений.
				14,93	Ø 426x8. Трубы стальные сварные прямошовные (подземная прокладка) по ГОСТ 20295-85 К42 ст.В20 с заводским наружным трехслойным антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена «усиленного типа» и внутренним эпоксидным покрытием, зона без покрытия 30-50 мм, с втулками для внутренней защиты сварных соединений.
6	Узел установки арматуры №1 ПК0+04,0.	шт.	1		DN 400 PN1,6 МПа (надземная установка).
7	Газопровод (площадка УПСВ-1104 «Уньва») ПК58+03,70 - ПК59+21,39 (конец трассы).	м	117,69	111,15	Ø 426x8. Трубы стальные сварные прямошовные (подземная прокладка) по ГОСТ 20295-85 К42 ст.В20 с заводским наружным трехслойным антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена «усиленного типа» и внутренним эпоксидным покрытием, зона без покрытия 30-50 мм, с втулками для внутренней защиты сварных соединений.
				6,54	Ø 426x8. Трубы стальные сварные прямошовные (надземная прокладка) по ГОСТ 20295-85 К42 Ст.В20 с заводским внутренним эпоксидным покрытием, зона без покрытия 30-50 мм, с втулками для внутренней защиты сварных соединений.

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

8	Узел установки арматуры №7 ПК59+04,30.	шт.	1	DN 400 PN1,6 МПа (надземная установка) с продувочной свечой высотой h = 6,0 м, Ø114x5
---	----------------------------------------	-----	---	---------------------------------------------------------------------------------------

Проектной документацией предусматриваются мероприятия по энергосбережению:

- диаметр газопровода принят на основании гидравлического расчета, выполненного в соответствии с ожидаемыми объемами газа;
- максимально полное использование пропускной способности проектируемого газопровода;
- в качестве запорной арматуры приняты полнопроходные шаровые краны в подземном исполнении с ручным управлением;
- требование о наличии паспортов и сертификатов соответствия, подтверждающих качество материалов, деталей, оборудования, применяемых к строительству;
- толщина стенки труб определяется прочностным расчетом;
- подземная прокладка газопровода исключает необходимость их теплоизоляции в зимний период;
- для подземного стального газопровода применяются трубы с заводским наружным изоляционным покрытием;
- для защиты надземных участков газопровода в узлах установки арматуры от изменения температуры продукта (перегрева или замерзания) проектом предусматривается тепловая изоляция.
- подземная часть проектируемого газопровода и конденсатосборников защищается от почвенной коррозии протекторными установками ЭХЗ.

Демонтажу подлежат следующие сооружения:

- стальная труба Ø159x6 мм (газопровод);
- стальная труба Ø219x6 мм (газопровод);
- арматура Ду150;
- арматура Ду200.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
2019/206/ДС14-РРТ.Т1.ТСН							
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

2.3.1. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения.

Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения, не регламентируются.

2.4. Сведения о земельных участках, на которых планируется строительство

В административном положении район работ расположен на территории муниципального образования «Город Березники» Пермского края, на землях:

- Березниковского лесничества Романовского участкового лесничества (Романовское);
- Березниковского лесничества Романовского участкового лесничества (Совхоз «Лесной» (часть));
- МО «Город Березники»;
- ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Ближайшие населенные пункты: Романово. Участок работ расположен в 25км к югу от центра муниципального образования «Город Березники».

Проезд на территорию объекта осуществляется круглогодично по асфальтированной дороге Пермь-Березники до села Романово, далее по асфальтовым и щебеночным межпромысловым дорогам.

Общая площадь занимаемых земель на период строительства объекта составляет 16,2629га, площадь вновь образуемых земельных участков и частей земельных участков составляет 10,4463 га, площадь ранее отведенных земельных участков – 5,8166 га.

Распределение по категориям земель на период строительства следующее:

- земли сельскохозяйственного назначения – 0,5242га;

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

					2019/206/ДС14-РРТ.Т1.ТСН			Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

- земли лесного фонда – 13,3932га, в т.ч. 4,4466га – ранее испрашенные земельные участки;

- земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения – 2,3455га в т.ч. 1,3700га – ранее испрашенные земельные участки.

Общая площадь занимаемых земель на период демонтажа объекта составляет 15,4594 га.

Распределение по категориям земель на период демонтажа следующее:

- земли сельскохозяйственного назначения – 2,7467га;
- земли лесного фонда – 10,0538га;
- земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения – 2,6589га.

Таблица 3 - Перечень координат характерных точек границ зоны планируемого размещения линейного объекта

Система координат МСК-59		
№	X	Y
1	648676.79	2267216.34
2	648652.04	2267223.69
3	648645.20	2267201.36
4	648622.12	2267197.85
5	648607.27	2267065.66
6	648416.69	2267036.78
7	648401.54	2267047.99
8	648386.91	2267045.85
9	648383.98	2267045.42
10	648272.91	2267032.24
11	648128.46	2267011.84
12	647766.58	2266981.51
13	647556.99	2266956.44
14	647513.27	2266952.49
15	647496.32	2266951.73
16	647484.25	2266949.86
17	647328.44	2266935.75

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС14-РРТ.Т1.ТСН

Лист

18	647169.30	2266908.19
19	647069.36	2266883.57
20	647005.80	2266822.86
21	646886.94	2266705.29
22	646734.15	2266748.11
23	646718.36	2266725.93
24	646716.95	2266723.95
25	646657.99	2266641.16
26	646616.14	2266671.24
27	646613.31	2266666.34
28	646619.88	2266645.84
29	646597.86	2266621.10
30	646598.69	2266605.93
31	646584.26	2266602.91
32	646301.12	2266590.92
49	646156.35	2266541.10
50	646008.86	2266497.19
51	645900.37	2266475.08
52	645617.74	2266428.88
53	645399.68	2266372.76
54	645185.07	2266355.75
55	645157.38	2266679.11
56	645153.79	2266753.58
57	645160.21	2266768.57
58	645153.61	2266774.83
59	645139.68	2266800.12
60	645152.52	2266814.97
61	645172.42	2266806.00
62	645181.02	2266817.16
63	645123.87	2266866.70
64	645114.00	2266854.86
65	645125.86	2266840.84
66	645094.28	2266798.36
67	644922.34	2266818.83
68	644907.29	2266929.72
69	644902.97	2266961.53
70	644899.38	2266981.03
71	644897.26	2267003.42
72	644837.81	2267068.01
73	644610.26	2267284.99
74	644426.62	2267364.34
75	644485.60	2267498.05
76	644490.00	2267496.65
77	644493.82	2267506.60
78	644490.10	2267508.24
79	644504.43	2267540.75

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

80	644474.22	2267583.60
89	644456.01	2267614.07
90	644335.72	2267543.03
91	644284.42	2267581.33
92	644248.74	2267576.39
93	644201.05	2267612.60
94	644188.08	2267608.02
95	644155.05	2267564.74
96	644133.39	2267583.04
97	644123.87	2267571.40
98	644133.47	2267548.28
99	644159.57	2267527.92
100	644200.33	2267579.87
101	644241.47	2267548.63
102	644277.28	2267553.59
103	644315.39	2267525.14
104	644321.90	2267524.12
105	644322.53	2267519.80
106	644334.00	2267511.24
107	644446.79	2267577.85
108	644467.36	2267546.83
109	644467.50	2267541.40
110	644474.06	2267537.55
111	644391.60	2267350.60
112	644595.40	2267262.54
113	644818.94	2267049.39
114	644872.08	2266992.10
115	644875.81	2266964.60
116	644880.05	2266933.36
117	644898.84	2266794.94
118	645084.05	2266772.89
119	645127.92	2266739.89
120	645130.94	2266677.34
121	645160.91	2266327.25
122	645404.07	2266346.52
123	645623.19	2266402.92
124	645905.15	2266449.01
125	646015.30	2266471.46
126	646164.45	2266515.86
127	646309.14	2266565.66
128	646571.68	2266577.16
129	646649.42	2266583.46
130	646732.74	2266700.45
131	646734.61	2266703.07
132	646744.93	2266717.56
133	646894.62	2266675.61

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС14-РРТ.Т1.ТСН

Лист

134	647024.27	2266803.85
135	647082.55	2266859.53
136	647174.73	2266882.24
137	647331.90	2266909.46
138	647559.76	2266930.09
139	647769.26	2266955.14
140	648131.42	2266985.50
141	648276.24	2267005.95
142	648376.19	2267017.50
143	648380.30	2267018.10
144	648394.56	2267020.19
145	648409.78	2267008.93
146	648631.34	2267042.50
147	648646.19	2267174.71
148	648669.57	2267178.26

2.5. Мероприятия по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейного объекта

В связи с отсутствием возможного негативного воздействия при размещении линейного объекта не требуется осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС14-РРТ.Т1.ТСН	Лист
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

2.6. Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейного объекта

В границах участка строительства объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр, либо выявленные объекты культурного наследия, а также объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют. Участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия. Следовательно, в данном проекте отсутствует необходимость осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейного объекта.

2.7. Мероприятия по охране окружающей среды

В данном проекте существует необходимость в проведении мероприятий по охране окружающей среды.

Для предотвращения и снижения неблагоприятных последствий на состояние компонентов природной среды, а также сохранение экологической ситуации на территории проектируемых работ необходимо:

соблюдать технологию производственного процесса;

соблюдать нормы и правила природоохранного законодательства;

проводить эколого-аналитический контроль за состоянием окружающей среды при эксплуатации проектируемого объекта.

Атмосферный воздух

Для сохранения состояния приземного слоя воздуха в период строительства рекомендуется:

не допускать разведение костров и сжигание в них любых видов материалов и отходов;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

постоянно контролировать соблюдение технологических процессов в период строительно-монтажных работ с целью обеспечения минимальных выбросов загрязняющих веществ;

параметры применяемых машин, оборудования, транспортных средств, в части состава отработавших газов, в процессе эксплуатации должны соответствовать установленным стандартам и техническим условиям предприятия-изготовителя, согласованным с санитарными органами;

определяющим условием минимального загрязнения атмосферы отработавшими газами дизельных двигателей дорожных машин и оборудования является правильная эксплуатация двигателя, своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива;

при проведении технического обслуживания машин следует особое внимание уделять контрольным и регулировочным работам по системе питания, зажигания и газораспределительному механизму двигателя. Эти меры обеспечивают полное сгорание топлива, снижают его расход, значительно уменьшают выброс токсичных веществ;

при заправке строительной техники автозаправщиком не допускать проливов ГСМ на поверхность земли.

При эксплуатации объекта выбросы в атмосферный воздух незначительны и кратковременны. В целях сокращения вредных выбросов в атмосферу от технологических процессов при эксплуатации необходимо закладывать в проекты такие решения, как:

контроль качества строительно-монтажных работ с целью предотвращения аварийных ситуаций в дальнейшем;

более совершенное аппаратное оформление технологических процессов, разработанное с учетом требований экологии;

комплексная автоматизация технологических и вспомогательных процессов, обеспечивающая надежную эксплуатацию проектируемых объектов;

системы контроля степени загрязнения окружающей среды;

системы противоаварийной защиты процесса и оборудования.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Гидросфера

Для сохранения состояния приповерхностной гидросферы рекомендуется в период строительно-монтажных работ:

- не допускать попадание ГСМ в водные объекты при производстве работ;
- осуществлять заправку строительной техники горючесмазочными материалами на специально оборудованной площадке, расположенной за пределами водоохранных зон водных объектов;
- не производить мойку техники в водотоках.

Согласно Водному кодексу, в пределах водоохранных зон запрещается движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие.

В границах водоохранных зон допускаются проектирование, размещение, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения и истощения вод в соответствии с водным законодательством и законодательством в области охраны окружающей среды.

Почвы

Для минимизации отрицательного воздействия на почвы требуется:

- проведение работ строго в полосе отвода земель;
- при заправке строительной техники автозаправщиком не допускать проливов ГСМ на поверхность земли;
- предотвращение захламления территории отходами строительства и потребления (сбор всех видов отходов в специальные контейнеры с последующим вывозом в установленные места).

Растительность

Для уменьшения отрицательного воздействия на растительность рекомендуются следующие мероприятия:

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

										Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС14-РРТ.Т1.ТСН				

работы необходимо проводить строго в установленных границах земельного отвода;

осуществлять движение транспортной и строительной техники круглогодично только по постоянным дорогам, а в зимний период – по специально подготовленным зимним технологическим дорогам;

с целью сохранения растительного покрова от пожара все строительные объекты обеспечить средствами пожаротушения;

ввести запрет на выжигание растительности;

в целях сохранения плодородного слоя почвы на площади временного и постоянного отвода по сельскохозяйственным и лесным угодьям предусмотреть комплекс мероприятий технического и биологического этапов рекультивации.

Животный мир

Проектом необходимо предусмотреть следующие мероприятия, обеспечивающие снижение воздействия на животный мир:

провести с исполнителями обязательную техническую учебу по охране окружающей среды;

соблюдать меры, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания при хранении и применении химических реагентов, горюче-смазочных и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства;

для предотвращения случайного попадания животных устанавливать ограждение на период рытья траншей, котлованов;

ограничить доступ животных на технологические площадки путем установки ограждений и простейших отпугивающих устройств;

соблюдать санитарных норм и правил, предписывающих утилизацию бытового мусора и пищевых отходов;

ограничить все строительные работ строго полосой земельного отвода;

своевременно проводить рекультивационные работы;

соблюдать пожарную безопасность в процессе проводимых работ;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				

не оставлять не закопанными траншеи, ямы, котлованы на длительное время, во избежание попадания туда животных.

Предприятие, осуществляющее реализацию данного проекта, несет ответственность за сохранение и воспроизводство объектов животного мира, занесенных в Красные Книги в соответствии с законодательством РФ и законодательством субъектов РФ (ст. 24 Закона РФ «О животном мире»).

2.8. Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне

Согласно приложению 1 ФЗ-116 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (в редакции №271-ФЗ от 29.07.2019), трубопроводы, относятся к опасным производственным объектам, на которых обращаются опасные вещества: горючая жидкость и воспламеняющийся газ – нефть и попутный нефтяной газ.

Проектируемый газопровод попутного нефтяного газа ДНС-1101 - УПСВ-1104 «Уньва» не является самостоятельным производственным объектом, проектируется газопровод увеличенного диаметра взамен существующих, имеющих неудовлетворительное техническое состояние, входящих в состав существующего опасного производственного объекта «Система промысловых трубопроводов ЦДНГ-11» (ООО «ЛУКОЙЛ - ПЕРМЬ»).

При нормальной эксплуатации проектируемых объектов отсутствуют постоянно действующие опасные факторы на окружающую среду, население.

Мероприятия по защите персонала и предупреждению чрезвычайных ситуаций, вызванных авариями на рядом расположенных объектах производственного назначения и линейных объектах, включают в себя:

-ознакомление персонала с возможной опасностью при авариях на рядом расположенных транспортных коммуникациях, а также с характером воздействия

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

АХОВ на организм человека, симптомами поражения людей и мерами первой медицинской помощи пострадавшим;

-экстренная эвакуация людей с территории объекта в направлении перпендикулярном направлению ветра;

-использование средств индивидуальной защиты;

-наличие на проектируемом объекте комплекта медицинских средств для оказания первой помощи пострадавшим;

-укрытие работающего персонала в защитных сооружениях ГО.

В соответствии с требованиями статьи 5 Федерального закона № 123-ФЗ каждый объект защиты должен иметь систему обеспечения пожарной безопасности.

Система обеспечения пожарной безопасности объекта создается в целях предотвращения пожара, обеспечения безопасности людей и защиты имущества при пожаре. Система обеспечения пожарной безопасности объекта защиты включает в себя:

- систему предотвращения пожара;
- систему противопожарной защиты;
- комплекс организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.

Целью создания системы предотвращения пожаров, является исключение условий возникновения пожаров. Исключение условий возникновения пожаров достигается исключением условий образования горючей среды и (или) исключением условий образования в горючей среде (или внесения в нее) источников зажигания. Исключение условий образования горючей среды на проектируемом объекте обеспечиваться следующими способами:

- применением негорючих веществ и материалов в конструкции проектируемых сооружений.

Целью создания систем противопожарной защиты является защита людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и (или) ограничение его последствий. Защита людей и имущества от воздействия опасных факторов

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

пожара и (или) ограничение его последствий обеспечиваются снижением динамики нарастания опасных факторов пожара, эвакуацией людей и имущества в безопасную зону и (или) тушением пожара. Защита людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и (или) ограничение последствий их воздействия обеспечиваются следующими способами:

- организация деятельности подразделений пожарной охраны в рамках заключенных договоров.

Комплекс организационно-технических мероприятий по пожарной безопасности для проектируемого объекта включают в себя:

- организацию проведения технологических процессов в соответствии с регламентами, правилами технической эксплуатации и другой, утвержденной в установленном порядке нормативно-технической и эксплуатационной документацией;

- разработку и утверждение инструкций по обеспечению пожарной безопасности и действию персонала при возникновении пожара;

- организацию обучения персонала мерам пожарной безопасности на производстве;

- организацию взаимодействия персонала объекта с подразделениями пожарной охраны при тушении пожаров.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС14-РРТ.Т1.ТСН			