

«НЕФТЕПРОВОД КУСТ №3 – ДНС-2» ПРИСКЛОНОВОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ»

Раздел 2 «Проект полосы отвода»

101-21-ппо

Том 2

**«НЕФТЕПРОВОД КУСТ №3 – ДНС-2» ПРИСКЛОНОВОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ»**

Раздел 2 «Проект полосы отвода»

101-21-ПШО

Том 2

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

Генеральный директор



Главный инженер проекта



О. А. Иванова

В. Л. Писарев

Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
101-21-ППО-С	Содержание тома	
101-21-ППО.ТЧ	Текстовая часть	23 л.
	Общее количество листов	26

Согласовано			

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

							101-21-ППО1-С		

Содержание текстовой части

1 ХАРАКТЕРИСТИКА ТРАССЫ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА	2
2 РАСЧЕТ РАЗМЕРОВ ЗМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ, ПРЕДОСТАВЛЕННЫХ ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА	5
3 ПЕРЕЧНИ ИСКУССТВЕННЫХ СООРУЖЕНИЙ, ПЕРЕСЕЧЕНИЙ, ПРИМЫКАНИЙ, ВКЛЮЧАЯ ИХ ХАРАКТЕРИСТИКУ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНЫХ КОММУНИКАЦИЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ ПЕРЕУСТРОЙСТВУ	7
4 ОПИСАНИЕ РЕШЕНИЙ ПО ОРГАНИЗАЦИИ РЕЛЬЕФА ТРАССЫ И ИНЖЕНЕРНОЙ ПОДГОТОВКЕ ТЕРРИТОРИИ	13
5 СВЕДЕНИЯ О РАДИУСАХ И УГЛАХ ПОВОРОТА, ДЛИНЕ ПРЯМЫХ И КРИВОЛИНЕЙНЫХ УЧАСТКО ПРОДОЛЬНЫХ И ПОПЕРЕЧНЫХ УКЛОНАХ, ПРЕОДОЛЕВАЕМЫХ ВЫСОТАХ.....	15
6 ОБОСНОВАНИЕ НЕОБХОДИМОСТИ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА И ЕГО ИНФРАСТРУКТУРЫ НА ЗЕМЛЯХ СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ, ЛЕСНОГО, ВОДНОГО ФОНДОВ, ЗЕМЛЯХ ОХРАНЯЕМЫХ ПРИРОДНЫХ ТЕРРИТОРИЙ	21
7 СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ.....	24

Согласовано				

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата
Разраб.		Яркова			24.03.23
Н.контр		Иванов			24.03.23
ГИП		Писарев			24.03.23

101-21-ППО1.ТЧ								
Текстовая часть	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <th style="width: 33%;">Стадия</th> <th style="width: 33%;">Лист</th> <th style="width: 33%;">Листов</th> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">П</td> <td style="text-align: center;">1</td> <td style="text-align: center;">23</td> </tr> </table>	Стадия	Лист	Листов	П	1	23	ООО «ИЦ «Проектор»
Стадия	Лист	Листов						
П	1	23						

1 ХАРАКТЕРИСТИКА ТРАССЫ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

В административном отношении объект изысканий расположен в Тюменской области, Ямало-Ненецком автономном округе, Пуровском районе на Присклоновом месторождении, Усть-Пурпейского лицензионного участка.

Объект производства работ расположен в 51 км на юго-запад от г. Тарко-Сале, в 36 км на северо-восток от г. Губкинский. Ближайший населенный пункт п. Пурпе, расположенный в 22,5 км на юг от района работ.

Карта-схема размещения проектируемых объектов относительно границ административно-территориальных образований представлена в графической части 101-21-ППО2.1.ГЧ1 лист 2.

В проектной документации предусматривается строительство трубопроводов, автомобильных дорог.

Техническая характеристика проектируемого объекта приведена в таблице 1.

Таблица 1 – Характеристика трубопроводов

Наименование объекта	Диаметр, мм	Протяженность трассы, м
Нефтегазопровод т.вр. куст №2-т.вр. ДНС-2	219x8	9589
Нефтегазопровод т.вр. куст №3-т.вр. куст №2	114x8	1944
Нефтегазопровод т.вр. куст №5–УЗА№4	114x8	1347
Нефтегазопровод УЗА N12 (Р-155) Губкинского месторождения - точка врезки нефтепровод куст N3-ДНС-2 Присклонового месторождения	219x8	4975

Охранная зона трубопровода согласно п. 4.1 «Правил охраны магистральных трубопроводов» составляет вдоль трассы трубопровода - в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 25 метрах от оси трубопровода с каждой стороны. Вдоль подводного перехода – в виде участка водного пространства от водной поверхности до дна, заключенного между параллельными плоскостями, отстоящими от осей крайних ниток переходов на 100 м с каждой стороны.

В охранных зонах запрещается производить всякого рода действия, которые могут нарушить нормальную эксплуатацию трубопровода.

Таблица 2 – Характеристика автомобильных дорог

Наименование объекта	Категория дороги	Протяженность трассы, м
Автоморога ЛУКОЙЛ ТПП Ямалнефтегаз – куст 3	IV-н	1905,91
Автоморога куст №3 – ДНС-2	IV-н	11287,34

Взам. инв. №					
Подл. и дата					
Инв. № подл.					
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата
101-21-ППО.ТЧ					Лист
					2

Наименование объекта	Категория дороги	Протяженность трассы, м
Автодорога на кустовую площадку №5	IV-н	1400,42

Климат района работ относится к строительному району ID.

Характеристика климатических условий приведена по материалам наблюдений УГМС на метеостанции Тарко-Сале.

Среднегодовая температура воздуха минус 5,6°С

Абсолютный минимум температуры воздуха минус 55 °С

Абсолютный максимум температуры воздуха 36 °С

По схеме физико-географического районирования Тюменской области Н.А. Гвоздецкого и других авторов район расположен в Пур-Тазовской провинции лесной равнинной широтно-зональной области Западно-Сибирской равнины.

По схеме геоморфологического районирования исследуемая территория, относится к Иртышско-Обской области преимущественно низких и средневысотных ступеней, к Надымскому блоку низких и средневысотных неравномерно-расчлененных морских и аллювиально-озерных террас.

Абсолютные отметки района изысканий изменяются от 30 мБС до 60 мБС. Рельеф частично спланированный и равнинный, с углами наклона поверхности рельефа 2°.

Гидрографическая сеть рассматриваемой территории принадлежит бассейну Карского моря и представлена рекой Пур и ее притоками. Проектируемые объекты пересекают водные преграды.

Таблица 3 - Ведомость водных препятствий

№	Положение пересечения					Название	Ширина, м	Глубина м
	км	начало		конец				
		ПК	+	ПК	+			
Автодорога ЛУКОЙЛ ТПП Ямалнефтегаз – куст 3								
нет пересечений								
Автодорога куст №3 – ДНС-2								
1	1.03	10	2.80	-	-	водопропускная труба через ручей	-	0.5
2	2.88	28	81.47	28	88.90	ж/б мост через реку Хыльмигьяха	7.43	-
3	4.56	45	56.02	-	-	водопропускная труба через ручей	-	0.5
4	5.77	57	69.47	-	-	водопропускная труба через реку Валежъяха	-	-
Автодорога на кустовую площадку №5								
нет пересечений								
Нефтегазопровод т.вр. куст №3 – т.вр. куст №2								

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

№	Положение пересечения					Название	Ширина, м	Глубина м
	км	начало		конец				
		ПК	+	ПК	+			
1	1.10	11	0.27	11	1.40	ручей	1.13	0.5
Нефтегазопровод т.вр. куст №5 – УЗА №4								
нет пересечений								
Нефтегазопровод т.вр. куст №2 – т.вр. ДНС-2								
1	1.10	10	95.92	11	0.15	река Хыльмигьяха	4.23	-
2	2.70	27	3.83	27	4.87	ручей	1.04	0.5
3	3.96	39	63.82	39	65.96	река Валекьяха	2.14	-
Нефтегазопровод УЗА N12 (Р-155) Губкинского месторождения - точка врезки нефтепровод куст N3-ДНС-2 Присклонового месторождения								
1	4	32	69.60	32	74.55	ручей	4.95	0.5
2	4	37	80.40	37	81.78	ручей	1.38	0.2

Современные физико-геологические процессы рассматриваемой территории проявляются в основном в виде морозного пучения и подтопления, реже заболачивания.

Инов. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
			101-21-ППО.ТЧ						
			Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата	

2 РАСЧЕТ РАЗМЕРОВ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ, ПРЕДОСТАВЛЕННЫХ ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

В целях обеспечения работ по строительству трубопроводов ширина полосы отвода земельных участков определена в соответствии таблице 2 СН 459-74 и составляет:

- для трубопроводов до 150 мм – 17 м;
- для трубопроводов диаметром от 150 до 500 мм – 23 м.

Ширина полосы отвода земли под автомобильную дорогу и под подъезды к узлам запорной арматуры определена в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 02.09.2009г. № 717 «О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса». Площадь земельного участка под подъезд учтена в площадь земельного участка под трубопровод.

Испрашиваемые площади земельных участков формируются с учетом, что проектируемые линейные объекты проложены в одном коридоре и варьируются в зависимости от сближения линейных объектов, а также с целью устранения изломанности границы полосы отвода. Площадь отвода определена графическим способом.

Площадь испрашиваемых земельных участков составила 78,7115 га, из них:

- площадь образуемых земельных участков – 49,8675 га;
- площадь земельных участков, ранее предоставленных в аренду – 28,8440 га.

Расчет испрашиваемых площадей земельных участков под линейные объекты представлена в таблице 4.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			101-21-ППО.ТЧ						
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата				

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

Таблица 4– Расчет испрашиваемых площадей земельных участков

Наименование	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га			Площадь по ранее отведенным земельным участкам, га			Итого, га
	на период эксплуатации	на период строительства	всего	на период эксплуатации	на период строительства	всего	
РФ, Тюменская область, муниципальный округ Пуровский район, Таркосалинское лесничество, Пурпейское участковое лесничество							
Автодорога ЛУКОЙЛ ТПП Ямалнефтегаз - куст 3	4,2073	0,0000	4,2073	3,3700	0,0000	3,3700	7,5773
Коридор коммуникаций (Автодорога куст №3 - ДНС-2, Нефтегазопровод т. вр. куст №2 - т. вр. ДНС-2, Нефтегазопровод т. вр. куст №3 - т. вр. куст №2)	0,6963	0,0000	0,6963	23,3957	0,0000	23,3957	24,0920
Коридор коммуникаций (Автодорога на кустовую площадку №5, Нефтегазопровод т. вр. куст №5 - т.вр.)	34,6679	0,0000	34,6679	0,8951	0,0000	0,8951	35,5630
Нефтегазопровод УЗА №12 (Р-155) Губкинского месторождения – точка врезки нефтепровод куст №3-ДНС-2 Присклонового месторождения	10,2960	0,0000	10,2960	1,1832	0,0000	1,1832	11,4792
Итого по проекту:	49,8675	0,0000	49,8675	28,8440	0,0000	28,8440	78,7115

101-21-ППО1.ТЧ

Таблица 6 – Ведомость пересечений с подземными коммуникациями

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Угол пересечения, град	Владельцы
Нефтегазопровод т.вр. куст №2 – т.вр. ДНС-2										
1	0.07	0	71.18	В ст.219 гл.2.0	действующий	сталь	219	2.00	89°	ОАО "НК"Янгпур"
2	1.85	18	54.78	Г ст.159 гл.1.2	действующий	сталь	159	1.20	86°	ОАО "НК"Янгпур"
3	9.41	94	6.95	Н ст.426 гл.0.5	действующий	сталь	426	0.50	86°	ОАО "НК"Янгпур"
4	9.50	95	2.39	Газоконденсат ст.89 гл.1.0	действующий	сталь	89	1.00	86°	ОАО "НК"Янгпур"
5	9.51	95	5.51	Г ст.114 гл.1.0	действующий	сталь	114	1.00	82°	ОАО "НК"Янгпур"
6	9.51	95	8.94	Газоконденсат ст.89 гл.1.0	действующий	сталь	89	1.00	89°	ОАО "НК"Янгпур"
Нефтегазопровод т.вр. куст №3 – т.вр. куст №2										
1	1.68	16	75.27	В ст.114 нед.гл.2.0	недействующий	сталь	114	2.00	74°	ОАО "НК"Янгпур"
Нефтегазопровод т.вр. куст №5 – УЗА №4										
пересечений нет										
Автодорога ЛУКОЙЛ ТПП Ямалнефтегаз – куст 3										
1	0.02	0	15.38	1 каб.0.4кВ	действующий	-	-	0.70	77°	ОАО "НК"Янгпур"
2	0.05	0	47.88	Н ст.273 гл.1.5 "Напорный нефтепровод ДНС-1 - СГМ-ПСП СГ" ПК260+30 "ЦППН ПГМ" тел. 3-47-35	действующий	сталь	273	1.50	76°	ОАО "НК"Янгпур"
3	0.47	4	71.44	водопрopusкная труба	действующий	сталь	530	0.00	87°	ОАО "НК"Янгпур"

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

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата	101-21-ППО1.ТЧ	Лист
							8

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Угол пересечения, град	Владельцы
4	0.60	5	96.99	водопропускная труба	действующий	сталь	530	0.00	88°	ОАО "НК"Янгпур"
5	0.68	6	82.25	водопропускная труба	действующий	сталь	530	0.00	86°	ОАО "НК"Янгпур"
6	0.74	7	41.65	водопропускная труба	действующий	сталь	530	0.00	84°	ОАО "НК"Янгпур"
7	0.93	9	32.07	водопропускная труба	действующий	сталь	530	0.00	88°	ОАО "НК"Янгпур"
8	1.41	14	13.21	водопропускная труба	действующий	сталь	530	0.00	85°	ОАО "НК"Янгпур"
9	1.93	19	25.87	Н ст.114 гл.1.0	недействующий	сталь	114	1.00	86°	ОАО "НК"Янгпур"
Автодорога куст №3 – ДНС-2										
1	1.00	10	2.80	водопропускная труба через ручей	действующий	сталь	530	-	68°	ОАО "НК"Янгпур"
2	1.82	18	19.63	Н ст.114 гл.1.2	действующий	сталь	114	1.20	42°	ОАО "НК"Янгпур"
3	1.93	19	33.87	Н ст.219 гл.1.2 нед.	недействующий	сталь	219	1.20	47°	ОАО "НК"Янгпур"
4	3.64	36	39.62	Г ст.159 гл.1.2	действующий	сталь	159	1.20	88°	ОАО "НК"Янгпур"
5	4.56	45	56.02	водопропускная труба через ручей	действующий	сталь	530	-	77°	ОАО "НК"Янгпур"
6	5.77	57	69.47	водопропускная труба через реку Валежъяха	действующий	сталь	530	-	73°	ОАО "НК"Янгпур"
7	11.20	111	98.92	Н ст.426 гл.0.5	действующий	сталь	426	0.50	86°	ОАО "НК"Янгпур"
Автодорога на кустовую площадку №5										

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

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

101-21-ППО1.ТЧ

Лист

9

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Угол пересечения, град	Владельцы
1	0.08	0	76.29	Н ст.114 гл.1.2 нед.	недействующий	сталь	114	1.20	60°	ОАО "НК"Янгпур"
Нефтегазопровод УЗА N12 (Р-155) Губкинского месторождения - точка врезки нефтепровод куст N3-ДНС-2 Присклонового месторождения										
1	1	0	0.15	Нефтепровод	действующий	сталь	219	1.20	90°	ОАО "НК"Янгпур"
2	1	0	82.13	Нефтепровод	действующий	сталь	219	1.20	90°	ОАО "НК"Янгпур"

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

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

101-21-ППО1.ТЧ

Лист

10

Таблица 7 – Ведомость пересечений с воздушными линиями электропередач

№ № п/п	Местоположе ние точки пересечения		Наименование перехода	Характеристика коммуникаций					
	пк	+		Диаметр трубопровода, кабеля	Глубина заложения или провис, м	Расстояние от левой опоры ЛЭП, м	Расстояние от правой опоры ЛЭП, м	Угол пересечения, град	Владельцы

Нефтегазопровод т.вр. куст №2 – т.вр. ДНС-2

1	1	2.24	ВЛ 6кВ 3пр.ф-4	-	+ 6,5	25.46	10.08	84°	ОАО "НК" Янгпур"
2	19	9.82	ВЛ 6кВ 3пр.ф-4	-	+ 6,5	3.72	13.66	89°	ОАО "НК" Янгпур"
3	57	61.87	ВЛ 6кВ 3пр.ф-4	-	+ 6,5	19.55	1.94	39°	ОАО "НК" Янгпур"
4	71	98.28	ВЛ 6кВ 3пр.ф-4	-	+ 6,5	39.51	11.38	18°	ОАО "НК" Янгпур"
5	73	59.19	ВЛ 6кВ 3пр.ф-4	-	+ 6,5	24.41	24.09	1°	ОАО "НК" Янгпур"
6	95	18.87	ВЛ 6кВ 3пр.ф-4	-	+ 6,5	6.85	55.44	87°	ОАО "НК" Янгпур"
7	95	31.25	ВЛ 6кВ 3пр.ф-3	-	+ 6,5	14.57	56.73	86°	ОАО "НК" Янгпур"

Нефтегазопровод т.вр. куст №3 – т.вр. куст №2

1	1	1.36	ВЛ 6кВ 3пр.Ф-4	-	+ 6,5	27.02	41.75	61°	ОАО "НК" Янгпур"
2	9	8.44	ВЛ 6кВ 3пр.Ф-4	-	+ 6,5	24.18	16.88	52°	ОАО "НК" Янгпур"

Нефтегазопровод т.вр. куст №5 – УЗА №4

пересечений нет

Автодорога ЛУКОЙЛ ТПП Ямалнефтегаз – куст 3

пересечений нет

Автодорога куст №3 – ДНС-2

1	18	33.91	каб.эст.1каб.Н+ 1.5	-	+1,5	-	-	44°	ОАО "НК" Янгпур"
2	19	39.70	ВЛ 6кВ 3пр.ф-4	-	+7,0	25,07	25,28	47°	ОАО "НК" Янгпур"

Автодорога на кустовую площадку №5

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

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата
------	-------	------	------	---------	------

№ № п/п	Местоположе ние точки пересечения		Наименование перехода	Характеристика коммуникаций					
	пк	+		Диаметр трубопровода, кабеля	Глубина заложения или провис, м	Расстояние от левой опоры ЛЭП, м	Расстояние от правой опоры ЛЭП, м	Угол пересечения, град	Владельцы
1	0	49,84	ВЛ 6кВ 3пр.ф-4	-	+7,0	33,64	40,72	60°	ОАО "НК"Янгпур"
Нефтегазопровод УЗА N12 (Р-155) Губкинского месторождения - точка врезки нефтепровод куст N3-ДНС-2 Присклонового месторождения									
1	1	7.7	ВЛ 6кВ 3пр.	-	+8.6	28.2	23.9	66°	ОАО "НК"Янгпур"
2	49	72.1	ВЛ 6кВ 3пр.ф-4	-	+6.5	24.5	22.4	89°	ОАО "НК"Янгпур"

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

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

101-21-ППО1.ТЧ

Лист

12

4 ОПИСАНИЕ РЕШЕНИЙ ПО ОРГАНИЗАЦИИ РЕЛЬЕФА ТРАССЫ И ИНЖЕНЕРНОЙ ПОДГОТОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

До начала основных работ на земельных участках, отводимых под строительство линейных объектов, должны быть выполнены следующие подготовительные работы:

закрепление на местности оси проектных трасс в соответствии со СП 126.13330.2017;

рубка леса и расчистка от кустарника и мелкоколесья площадей, предусмотренных проектной документацией;

расчистка полосы отвода от снега в зимний период.

Технические решения, предусмотренные проектом, представлены комплексом технологических, технических и организационных мероприятий, направленных, в первую очередь, на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности трубопроводных систем.

Все строительно-монтажные и земляные работы производятся в соответствии с требованиями нормативных документов СП 45.13330.2017, СП 284.1325800.2016, ВСН 005-88, ВСН 006-89.

Способ прокладки трубопроводов и глубина заложения приняты в соответствии с требованиями СП 284.1325800.2016 и технических требований заказчика на проектирование.

Укладку труб необходимо производить в соответствии с требованиями ВСН 005-88.

Исходя из условий защиты трубопровода от механических повреждений, а также руководствуясь положением СП 284.1325800.2016 п.9.3.1, глубина заложения нефтегазопроводов до верхней образующей трубы принимается:

на минеральных грунтах – не менее 0,8 м;

на участках болот II типа – не менее 0,6 м.

До начала основных работ на земельных участках, отводимых под строительство линейных объектов, должны быть выполнены следующие подготовительные работы:

- закрепление на местности оси проектных трасс в соответствии со СП 126.13330.2017;

- рубка леса и расчистка от кустарника и мелкоколесья площадей, предусмотренных проектной документацией;

- расчистка полосы отвода от снега в зимний период.

Технические решения, предусмотренные проектом, представлены комплексом технологических, технических и организационных мероприятий, направленных, в первую очередь, на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности трубопроводных систем.

Проект выполнен в соответствии с требованиями СП 45.13330.2017, СП 284.1325800.2016, ВСН 005-88, ВСН 011-88, СП 36.13330.2012 и тех. условий заказчика.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							101-21-ППО1.ТЧ	Лист
			Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата		

Принятые технические решения обеспечивают максимальную надежность и экологическую безопасность проектируемых трубопроводов.

Основные технические решения по линейной части приняты по инженерно-технологическим и климатическим условиям района строительства на основании технического задания на разработку проекта, с учетом прочностного и гидравлического расчетов трубопроводов.

Строительство трубопроводов осуществляется в одну нитку, в общем коридоре коммуникаций (ВЛ, автодорога, водовод), что позволяет уменьшить полосу отвода, обеспечить возможность надзора за техническим состоянием трубопроводов, их обслуживания и ремонта.

Глубина заложения принята из условия сохранности трубы от повреждений, режима транспортировки и составляет до верхней образующей трубы для нефтегазосборного трубопровода не менее 0,8 м.

Минимальная ширина траншеи принимается в соответствии с требованиями СП 86.13330.2014 и составляет 0,7 м.

Расстояния от оси подземных трубопроводов до зданий, сооружений и других инженерных сетей должны приниматься в зависимости от класса и диаметра трубопровода, транспортируемого продукта, назначения объектов и степени обеспечения их безопасности, но не менее значений, приведенных в табл. 7. СП 284.1325800.2016.

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

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата	101-21-ППО1.ТЧ	Лист
							14

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

Изм.	
Кол.уч.	
Лист	
№доку.	
Подпись	
Дата	

5 СВЕДЕНИЯ О РАДИУСАХ И УГЛАХ ПОВОРОТА, ДЛИНЕ ПРЯМЫХ И КРИВОЛИНЕЙНЫХ УЧАСТКОВ ПРОДОЛЬНЫХ И ПОПЕРЕЧНЫХ УКЛОНАХ, ПРЕОДОЛЕВАЕМЫХ ВЫСОТАХ

Сведения о радиусах и углах поворота, длине прямых и криволинейных участков, продольных и поперечных уклонах, преодолеваемых высотах представлены в таблице 8.

Таблица 8 - Сведения о радиусах и углах поворота, длине прямых и криволинейных участков, продольных и поперечных уклонах, преодолеваемых высотах

Нефтегазопровод т.вр. куст №2 – т.вр. ДНС-2

Углы			Величина угла				Величина левого угла, град.мин	Кривые								Прямые							
№ угла	положение ВУ			лево		право		R	элементы в м				начало		конец		расст. между ВУ, м	длина прямой, м	Румб				
	км	ПК	+	град	мин	град	мин		T1	T2	К	Б	Домер	ПК	+	ПК			+	град	мин		
ТНТ	0.00	0	0.00																				
Уг.1	0.06	0	62.36			90	00	270°00'										62.36	62.36	ЮВ	4	05	
Уг.2	0.11	1	5.82	90	00			90°00'										43.46	43.46	ЮЗ	85	55	
Уг.3	0.18	1	75.87	2	27			177°33'	200	4.27	4.27	8.53	0.05	0.00	1	71.61	1	80.14	70.05	65.79	ЮВ	4	05
Уг.4	0.30	2	99.39			1	37	181°37'	200	2.82	2.82	5.64	0.02	0.00	2	96.57	3	2.21	123.52	116.43	ЮВ	6	31
Уг.5	0.68	6	76.83			1	51	181°51'	200	3.23	3.23	6.45	0.03	0.00	6	73.60	6	80.05	377.44	371.39	ЮВ	4	54
Уг.6	0.89	8	94.93	14	23			165°37'										218.10	214.88	ЮВ	3	03	
Уг.7	1.09	10	86.64	2	24			177°36'	200	4.18	4.18	8.36	0.04	0.00	10	82.46	10	90.82	191.71	187.53	ЮВ	17	26
Уг.8	1.20	12	4.68			2	29	182°29'	200	4.33	4.33	8.65	0.05	0.00	12	0.35	12	9.00	118.04	109.53	ЮВ	19	50
Уг.9	1.43	14	33.15			3	01	183°01'	200	5.26	5.26	10.51	0.07	0.00	14	27.89	14	38.41	228.47	218.89	ЮВ	17	21
Уг.10	1.55	15	52.88	0	12			179°48'	200	0.35	0.35	0.70	0.00	-0.00	15	52.53	15	53.23	119.73	114.12	ЮВ	14	21
Уг.11	1.70	16	99.73	1	57			178°03'	200	3.41	3.41	6.82	0.03	0.00	16	96.32	17	3.14	146.85	143.09	ЮВ	14	33
Уг.12	1.90	18	95.81			0	15	180°15'	200	0.43	0.43	0.86	0.00	-0.00	18	95.38	18	96.23	196.08	192.24	ЮВ	16	30
Уг.13	2.15	21	54.93			0	21	180°21'										259.12	258.70	ЮВ	16	15	
Уг.14	2.72	27	15.68	0	22			179°38'	200	0.65	0.65	1.30	0.00	-0.00	27	15.03	27	16.33	560.75	560.10	ЮВ	15	54
Уг.15	2.94	29	41.92			3	26	183°26'	200	5.99	5.99	11.97	0.09	0.00	29	35.94	29	47.91	226.24	219.61	ЮВ	16	17
Уг.16	2.97	29	71.59			30	00	210°00'										29.67	23.68	ЮВ	12	51	
Уг.17	3.06	30	63.61			0	42	180°42'	200	1.23	1.23	2.47	0.00	0.00	30	62.37	30	64.84	92.02	90.78	ЮЗ	17	09
Уг.18	3.55	35	48.66	0	34			179°26'	200	0.98	0.98	1.95	0.00	0.00	35	47.69	35	49.64	485.05	482.85	ЮЗ	17	51
Уг.19	3.81	38	8.82			1	23	181°23'	200	2.41	2.41	4.82	0.01	0.00	38	6.41	38	11.23	260.16	256.77	ЮЗ	17	18
Уг.20	4.24	42	39.51			31	03	211°03'										430.69	428.28	ЮЗ	18	41	
Уг.21	4.29	42	88.64			2	42	182°42'	200	4.71	4.71	9.41	0.06	0.00	42	83.93	42	93.34	49.13	44.42	ЮЗ	49	44

101-21-ПНО1.ТЧ

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

101-21-ПНО1.ТЧ

Углы				Величина угла				Величина левого угла, град.мин	Кривые										Прямые				
№ угла	положение ВУ			лево		право			элементы в м						начало		конец		расст. между ВУ,м	длина прямой,м	Румб		
	км	ПК	+	град	мин	град	мин		R	T1	T2	K	Б	Домер	ПК	+	ПК	+			град	мин	
Уг.22	4.81	48	13.39			0	41	180°41'	200	1.20	1.20	2.40	0.00	0.00	48	12.19	48	14.59	524.75	518.85	ЮЗ	52	26
Уг.23	4.91	49	12.11	15	17			164°43'											98.72	97.52	ЮЗ	53	07
Уг.24	5.74	57	42.78	19	56			160°04'											830.67	830.67	ЮЗ	37	50
Уг.25	5.75	57	47.97			5	18	185°18'											5.19	5.19	ЮЗ	17	54
Уг.26	5.76	57	59.41	30	00			150°00'											11.44	11.44	ЮЗ	23	11
Уг.27	6.11	61	6.24			0	08	180°08'	200	0.24	0.24	0.47	0.00	-0.00	61	6.01	61	6.48	346.83	346.60	ЮВ	6	49
Уг.28	7.20	72	2.86	18	05			161°55'											1096.62	1096.38	ЮВ	6	41
Уг.29	7.29	72	92.22	2	14			177°46'											89.36	89.36	ЮВ	24	46
Уг.30	7.40	73	98.55			1	05	181°05'	200	1.90	1.90	3.81	0.01	0.00	73	96.65	74	0.45	106.33	104.43	ЮВ	27	00
Уг.31	7.49	74	91.08			0	43	180°43'	200	1.25	1.25	2.50	0.00	0.00	74	89.83	74	92.34	92.53	89.38	ЮВ	25	54
Уг.32	7.61	76	6.43	1	37			178°23'	200	2.81	2.81	5.63	0.02	0.00	76	3.61	76	9.24	115.35	111.27	ЮВ	25	11
Уг.33	7.75	77	47.57			1	23	181°23'	200	2.41	2.41	4.82	0.01	0.00	77	45.17	77	49.98	141.14	135.93	ЮВ	26	48
Уг.34	7.88	78	76.91	0	34			179°26'	200	1.00	1.00	2.00	0.00	0.00	78	75.91	78	77.91	129.34	125.93	ЮВ	25	25
Уг.35	8.14	81	35.33			0	29	180°29'	200	0.84	0.84	1.68	0.00	0.00	81	34.49	81	36.17	258.42	256.58	ЮВ	25	59
Уг.36	8.32	83	18.55	0	31			179°29'	200	0.91	0.91	1.82	0.00	0.00	83	17.64	83	19.46	183.22	181.47	ЮВ	25	30
Уг.37	8.52	85	19.24			0	59	180°59'	200	1.72	1.72	3.44	0.01	0.00	85	17.52	85	20.96	200.69	198.06	ЮВ	26	02
Уг.38	8.62	86	17.96	1	15			178°45'	200	2.18	2.18	4.36	0.01	0.00	86	15.78	86	20.14	98.72	94.82	ЮВ	25	03
Уг.39	8.72	87	23.03			2	31	182°31'	200	4.40	4.40	8.80	0.05	0.00	87	18.62	87	27.42	105.07	98.48	ЮВ	26	18
Уг.40	8.77	87	71.13	2	18			177°42'	200	4.02	4.02	8.04	0.04	0.00	87	67.10	87	75.14	48.10	39.68	ЮВ	23	46
Уг.41	8.87	88	70.49			0	13	180°13'	200	0.39	0.39	0.78	0.00	-0.00	88	70.11	88	70.89	99.36	94.97	ЮВ	26	05
Уг.42	9.12	91	21.57			0	04	180°04'	200	0.10	0.10	0.21	0.00	-0.00	91	21.46	91	21.67	251.08	250.57	ЮВ	25	51
Уг.43	9.51	95	7.50			87	03	267°03'											385.93	385.83	ЮВ	25	48
Уг.44	9.57	95	70.28	90	00			90°00'											62.78	62.78	ЮЗ	61	15
ТКТ	9.59	95	89.21																18.93	18.93	ЮВ	28	45

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

Нефтегазопровод т.вр. куст №3 – т.вр. куст №2

Углы			Величина угла				Величина левого угла, град.мин	Кривые								Прямые							
№ угла	положение ВУ			лево		право		элементы в м						начало		конец		расст. между ВУ,м	длина прямой,м	Румб			
	км	ПК	+	град	мин	град	мин	R	T1	T2	K	Б	Домер	ПК	+	ПК	+			град	мин		
ТНТ	0.00	0	0.00																				
Уг.1	0.12	1	20.46			60	00	240°00'											120.46	120.46	ЮВ	88	13
Уг.2	0.34	3	36.25			2	43	182°43'	200	4.73	4.73	9.46	0.06	0.00	3	31.52	3	40.98	215.79	211.06	ЮВ	28	13
Уг.3	0.53	5	34.03	2	57			177°03'	200	5.15	5.15	10.29	0.07	0.00	5	28.88	5	39.17	197.78	187.90	ЮВ	25	30
Уг.4	0.71	7	5.59	7	16			172°44'	200	12.70	12.70	25.37	0.40	0.03	6	92.89	7	18.30	171.56	153.72	ЮВ	28	27
Уг.5	0.81	8	9.45			4	03	184°03'	200	7.07	7.07	14.14	0.13	0.01	8	2.37	8	16.52	103.86	84.07	ЮВ	35	43
Уг.6	1.36	13	57.05			1	06	181°06'	200	1.92	1.92	3.85	0.01	0.00	13	55.12	13	58.97	547.60	538.60	ЮВ	31	40
Уг.7	1.75	17	46.25			75	00	255°00'											389.20	387.28	ЮВ	30	34
Уг.8	1.86	18	56.14	3	30			176°30'	200	6.12	6.12	12.23	0.09	0.00	18	50.02	18	62.26	109.89	103.77	ЮЗ	44	26
ТКТ	1.94	19	43.83																87.69	81.57	ЮЗ	40	55

Нефтегазопровод т.вр. куст №5 – УЗА №4

Углы			Величина угла				Величина левого угла, град.мин	Кривые								Прямые							
№ угла	положение ВУ			лево		право		элементы в м						начало		конец		расст. между ВУ,м	длина прямой,м	Румб			
	км	ПК	+	град	мин	град	мин	R	T1	T2	K	Б	Домер	ПК	+	ПК	+			град	мин		
ТНТ	0.00	0	0.00																				
Уг.1	0.04	0	38.66	5	37			174°23'	200	9.81	9.81	19.60	0.24	0.02	0	28.85	0	48.47	38.66	28.85	ЮЗ	51	22
Уг.2	0.09	0	91.14	3	07			176°53'	200	5.43	5.43	10.87	0.07	0.00	0	85.71	0	96.58	52.48	37.24	ЮЗ	45	45
Уг.3	0.20	2	2.06	5	16			174°44'	200	9.19	9.19	18.36	0.21	0.01	1	92.87	2	11.25	110.92	96.29	ЮЗ	42	39
Уг.4	0.27	2	70.77	6	55			173°05'	200	12.10	12.10	24.16	0.37	0.03	2	58.68	2	82.87	68.71	47.43	ЮЗ	37	23
Уг.5	0.66	6	58.24			2	03	182°03'	200	3.59	3.59	7.17	0.03	0.00	6	54.65	6	61.82	387.47	371.78	ЮЗ	30	28
Уг.6	0.84	8	42.99			0	57	180°57'	200	1.66	1.66	3.31	0.01	0.00	8	41.33	8	44.65	184.75	179.51	ЮЗ	32	31
Уг.7	0.93	9	25.15			75	00	255°00'											82.16	80.50	ЮЗ	33	28
Уг.8	1.01	10	13.80	8	30			171°30'	200	14.85	14.85	29.65	0.55	0.05	9	98.94	10	28.65	88.65	73.79	СЗ	71	32
Уг.9	1.07	10	68.78	2	22			177°38'	200	4.14	4.14	8.29	0.04	0.00	10	64.63	10	72.92	54.98	35.98	СЗ	80	02
Уг.10	1.24	12	40.02	1	22			178°38'	200	2.39	2.39	4.77	0.01	0.00	12	37.63	12	42.41	171.24	164.71	СЗ	82	24
Уг.11	1.35	13	45.25			3	19	183°19'											105.23	102.84	СЗ	83	46
ТКТ	1.35	13	46.28																1.03	1.03	СЗ	80	27

101-21-ПНО1.ТЧ

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

Изм.	
Кол.уч.	
Лист	
№док.	
Подпись	
Дата	

Автодорога ЛУКОЙЛ ТПП Ямалнефтегаз – куст 3

Углы				Величина угла				Величина левого угла, град.мин	Кривые								Прямые						
№ угла	положение ВУ			лево		право			элементы в м	начало		конец		расст. между ВУ,м	длина прямой,м	Румб							
	км	ПК	+	град	мин	град	мин	R		T1	T2	K	Б			Домер	ПК	+	ПК	+	град	мин	
ТНТ	0.00	0	0.00																				
Уг.1	0.02	0	23.87	17	49			162°11'	50	7.84	7.84	15.55	0.61	0.13	0	16.10	0	31.65	23.93	16.10	ЮВ	42	59
Уг.2	0.22	2	24.30			8	14	188°14'	300	21.59	21.59	43.10	0.78	0.07	2	2.76	2	45.85	200.53	171.11	ЮВ	60	48
Уг.3	0.35	3	52.31	27	45			152°15'	125	30.88	30.88	60.55	3.76	1.21	3	22.03	3	82.59	128.65	76.18	ЮВ	52	35
Уг.4	0.46	4	55.64			5	01	185°01'	300	13.16	13.16	26.30	0.29	0.02	4	42.49	4	68.79	103.94	59.90	ЮВ	80	20
Уг.5	0.58	5	75.95			23	10	203°10'	300	61.49	61.49	121.29	6.24	1.68	5	15.30	6	36.60	121.16	46.51	ЮВ	75	18
Уг.6	0.72	7	19.20	21	49			158°11'	150	28.90	28.90	57.10	2.76	0.70	6	90.65	7	47.75	144.44	54.05	ЮВ	52	08
Уг.7	0.87	8	69.38			5	19	185°19'	1100	51.12	51.12	102.16	1.19	0.07	8	18.30	9	20.46	150.56	70.55	ЮВ	73	57
Уг.8	1.10	10	97.83			9	37	189°37'	500	42.04	42.04	83.89	1.77	0.20	10	55.88	11	39.77	228.59	135.42	ЮВ	68	38
Уг.9	1.23	12	25.20			10	17	190°17'	200	18.01	18.01	35.92	0.81	0.10	12	7.24	12	43.16	127.52	67.47	ЮВ	59	01
Уг.10	1.33	13	33.51			33	04	213°04'	60	27.88	27.88	54.62	2.88	1.14	13	26.20	13	40.82	108.93	63.04	ЮВ	48	44
Уг.11	1.50	15	1.49			44	04	224°04'	100	45.48	45.48	86.90	7.92	4.06	14	68.04	15	34.93	170.57	97.22	ЮВ	15	40
Уг.12	1.73	17	27.51	87	39			92°21'	60	67.85	67.85	111.79	23.55	23.91	16	91.61	17	63.40	240.01	126.68	ЮЗ	28	24
Уг.13	1.84	18	44.28	90	00			90°00'											128.73	60.88	ЮВ	59	16
ТКТ	1.93	19	27.95																83.67	83.67	СВ	30	44

Автодорога куст №3 – ДНС-2

Углы				Величина угла				Величина левого угла, град.мин	Кривые								Прямые						
№ угла	положение ВУ			лево		право			элементы в м	начало		конец		расст. между ВУ,м	длина прямой,м	Румб							
	км	ПК	+	град	мин	град	мин	R		T1	T2	K	Б			Домер	ПК	+	ПК	+	град	мин	
ТНТ	0.00	0	0.00																				
Уг.1	0.08	0	79.56	23	52			156°08'	60	22.73	22.73	44.99	1.61	0.47	0	77.07	0	82.06	79.80	57.07	ЮВ	59	16
Уг.2	0.24	2	36.62			55	52	235°52'	80	49.98	49.98	93.01	10.68	6.95	2	5.11	2	68.12	160.76	88.05	ЮВ	83	08
Уг.3	0.82	8	21.03			4	11	184°11'	350	12.80	12.80	25.59	0.23	0.01	8	8.23	8	33.83	587.89	525.11	ЮВ	27	15
Уг.4	1.05	10	50.59			10	33	190°33'	125	11.55	11.55	23.03	0.53	0.07	10	39.07	10	62.10	229.59	205.24	ЮВ	23	04
Уг.5	1.81	18	7.89	42	56			137°04'											757.34	745.79	ЮВ	12	31
Уг.6	1.96	19	58.05			51	03	231°03'	50	36.60	36.60	69.55	5.98	3.65	19	48.28	19	67.82	151.98	115.39	ЮВ	55	27
Уг.7	2.66	26	62.96	9	56			170°04'	125	10.86	10.86	21.67	0.47	0.05	26	52.12	26	73.79	706.76	659.30	ЮВ	4	24
Уг.8	2.76	27	58.62	6	45			173°15'	50	2.95	2.95	5.88	0.09	0.01	27	55.67	27	61.56	95.69	81.88	ЮВ	14	20
Уг.9	2.87	28	65.47			12	14	192°14'	50	5.36	5.36	10.68	0.29	0.04	28	60.13	28	70.81	106.88	98.57	ЮВ	21	05

101-21-ПНО1.ТЧ

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

Изм.	
Кол.уч.	
Лист	
№док.	
Подпись	
Дата	

Уг.10	2.91	29	13.81	9	57			170°03'	50	4.36	4.36	8.69	0.19	0.02	29	9.47	29	18.16	48.38	38.66	ЮВ	8	51
Уг.11	3.05	30	47.50			2	14	182°14'	1100	21.39	21.39	42.77	0.21	0.01	30	26.11	30	68.89	133.70	107.95	ЮВ	18	48
Уг.12	3.32	33	18.78			0	57	180°57'	1100	9.10	9.10	18.20	0.04	0.00	33	9.68	33	27.89	271.29	240.79	ЮВ	16	34
Уг.13	3.55	35	53.52			1	09	181°09'	1100	11.04	11.04	22.07	0.06	0.00	35	42.48	35	64.55	234.73	214.59	ЮВ	15	37
Уг.14	3.65	36	53.81	3	02			176°58'	60	1.59	1.59	3.18	0.02	0.00	36	52.22	36	55.40	100.30	87.67	ЮВ	14	28
Уг.15	4.13	41	34.32	0	22			179°38'	1100	3.54	3.54	7.08	0.01	0.00	41	30.78	41	37.86	480.51	475.38	ЮВ	17	31
Уг.16	4.36	43	64.51	7	41			172°19'	1100	73.83	73.83	147.43	2.48	0.22	42	90.79	44	38.23	230.30	152.93	ЮВ	17	53
Уг.17	4.53	45	31.14			48	11	228°11'	50	22.36	22.36	42.05	4.77	2.67	45	10.12	45	52.17	168.08	71.89	ЮВ	25	34
Уг.18	4.58	45	79.89	41	22			138°38'	50	18.87	18.87	36.10	3.44	1.65	45	61.85	45	97.95	50.92	9.68	ЮЗ	22	38
Уг.19	4.65	46	47.56			9	49	189°49'	125	10.73	10.73	21.41	0.46	0.05	46	36.86	46	58.27	68.52	38.91	ЮВ	18	44
Уг.20	4.76	47	62.61			26	57	206°57'	60	24.44	24.44	48.23	1.98	0.65	47	58.49	47	66.72	115.39	80.22	ЮВ	8	55
Уг.21	5.26	52	64.79	0	10			179°50'	1100	1.55	1.55	3.11	0.00	0.00	52	63.23	52	66.34	502.50	476.51	ЮЗ	18	02
Уг.22	5.41	54	8.68	0	15			179°45'	1100	2.44	2.44	4.89	0.00	0.00	54	6.24	54	11.13	143.90	139.90	ЮЗ	17	52
Уг.23	5.65	56	48.66			0	32	180°32'	1100	5.15	5.15	10.30	0.01	0.00	56	43.51	56	53.81	239.98	232.38	ЮЗ	17	37
Уг.24	6.06	60	57.31			35	09	215°09'	80	32.87	32.87	64.07	4.04	1.67	60	40.28	60	74.35	409.48	371.47	ЮЗ	18	09
Уг.25	6.72	67	16.47	15	43			164°17'	500	69.01	69.01	137.15	4.74	0.87	66	47.89	67	85.05	660.43	558.54	ЮЗ	53	18
Уг.26	7.56	75	59.31	44	18			135°42'											843.27	774.26	ЮЗ	37	35
Уг.27	9.00	90	2.76	19	05			160°55'	500	84.05	84.05	166.54	7.02	1.56	89	19.49	90	86.03	1444.23	1360.18	ЮВ	6	43
ТКТ	11.29	112	87.34																2285.36	2201.31	ЮВ	25	48

Автодорога на кустовую площадку №5

Углы			Величина угла				Величина левого угла, град.мин	Кривые							Прямые								
№ угла	положение ВУ		лево		право			элементы в м					начало		конец		расст. между ВУ, м	длина прямой, м	Румб				
	км	ПК	+	град	мин	град	мин	R	T1	T2	K	Б	Домер	ПК	+	ПК			+	град	мин		
ТНТ	0.00	0	0.00																				
Уг.1	0.10	0	99.09			9	23	189°23'	250	20.53	20.53	40.98	0.84	0.09	0	78.60	1	19.57	99.13	78.60	СВ	88	13
Уг.2	0.36	3	62.78			4	25	184°25'	250	9.66	9.66	19.30	0.19	0.01	3	53.13	3	72.43	263.75	233.56	ЮВ	82	24
Уг.3	0.50	5	2.48	69	32			110°28'	60	51.83	51.83	92.81	13.38	10.85	4	76.07	5	28.88	145.13	83.64	ЮВ	77	58
Уг.4	0.75	7	48.93	1	55			178°05'	1100	18.48	18.48	36.95	0.16	0.00	7	30.45	7	67.41	251.88	181.57	СВ	32	30
Уг.5	1.16	11	61.05			12	14	192°14'	500	53.58	53.58	106.76	2.86	0.41	11	7.67	12	14.43	412.32	340.26	СВ	30	34
ТКТ	1.40	14	0.42																239.58	185.99	СВ	42	48

101-21-ПНО1.ТЧ

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

Нефтегазопровод УЗА №12 (Р-155) Губкинского месторождения – точка врезки нефтепровод куст №3-ДНС-2 Присклонового месторождения

Изм.	
Кол.уч.	
Лист	
№доку.	
Подпись	
Дата	

Но-мер	Уг-ла	Положение вершины угла	Величина угла				Основные элементы закругления, М					Неправильные пикеты		Главные точки закругления				Расстояние между вершинами углов, М,S1	Длина прямых, М,S2	Румбы линий вычисленные					
			влево		вправо		радиус Р	длина переходной кривой	ТП	КП	ДП	БП	РК	дли на, М	начало закругления		конец закругления								
			гр а- ду сы	ми ну ты	гр а- ду сы	ми ну ты									ПК	+	ПК				+				
Н А Ч А Л О Т Р А С С Ы																									
		0	0																2.2	2.20	ЮЗ:29°35'				
1	1	0	2.20	25	23														71.6	71.66	ЮЗ:04°12'				
2	2	0	73.86	90	0														21.5	21.51	ЮВ:85°48'				
3	3	0	95.37			90	0												569.3	554.64	ЮЗ:04°12'				
4	4	6	64.76	8	26			200.00	0	14.75	29.44	0.05	0.54					6	50.01	6	79.45				
5	5	7	58.77	30	0														94.0	79.32	ЮВ:04°14'				
6	6	10	70.65	45	0														311.8	311.88	ЮВ:34°14'				
7	7	28	30.74	6	28			200.00	0	11.30	22.57	0.02	0.32					28	19.44	28	42.01				
8	8	36	37.00	3	56			200.00	0	6.87	13.73	0.01	0.12					36	30.13	36	43.86				
9	9	38	95.97			5	47	200.00	0	10.10	20.19	0.02	0.27					38	85.86	39	6.05				
10	10	44	44.16	12	7			200.00	0	21.23	42.30	0.16	1.12					44	22.93	44	65.22				
		49	75.04																531.0	509.81	СВ:84°02'				
К О Н Е Ц Т Р А С С Ы																									
СУММЫ			221.20							64.25		0.26								4975.30					
						95.47					128.23													4846.81	

ПРОВЕРКИ

сумма КП + сумма S2 = ЛП	128.23	+	4846.81	=	4975.04
сумма S1 + сумма ДП = ЛП	4975.30	+	0.26	=	4975.03
2 * сумма ТП – сумма КП = ДП	2 *	4.25	–	128.23	= 0.27
сумма угл.л – сумма угл.п = А3.Н – А3.К	221.20	–	95.47	=	209.35 – 84.02
					125.33 = 125.33

участок № 1 лист № 1

101-21-ПНО1.ТЧ

6 ОБОСНОВАНИЕ НЕОБХОДИМОСТИ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА И ЕГО ИНФРАСТРУКТУРЫ НА ЗЕМЛЯХ СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ, ЛЕСНОГО, ВОДНОГО ФОНДОВ, ЗЕМЛЯХ ОХРАНЯЕМЫХ ПРИРОДНЫХ ТЕРРИТОРИЙ

Проектируемые объекты технологически привязаны к объектам сложившейся инфраструктуры. Размещение проектируемой воздушной линии запроектировано с учетом прохождения существующих коммуникаций, характеристик рельефа, геологических и геофизических данных.

В административном отношении объект изысканий расположен в Тюменской области, Ямало-Ненецком автономном округе, Пуровском районе на Присклоновом месторождении, Усть-Пурпейского лицензионного участка, на землях лесного фонда

Необходимость размещения объекта на землях лесного фонда обосновывается отсутствием возможности использования для строительства объекта земель других категорий.

Размещение объекта предполагается на землях, не относящихся к землям историко-культурного наследия, особо охраняемых природных территорий, заповедников и заказников.

Карта-схема размещения проектируемого объекта относительно границ административно-территориальных образований представлена в графической части 101-21-ППО1.ГЧ лист 2.

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

Изм.	Коп.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

101-21-ППО.ГЧ

7 СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Земельный Кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136–ФЗ.
2. Лесной Кодекс Российской Федерации от 04.12.2006 № 200–ФЗ.
3. Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».
4. Постановление Правительства РФ от 02.09.2009 №717 «О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса».
5. СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин».
6. ПУЭ (7 изд.) «Правила устройства электроустановок».

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							101-21-ППО.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		22

Таблица регистрации изменений

Таблица регистрации изменений								
Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в документе	Номер докум.	Подп.	Дата
	Измен.	Замен.	Новых	Аннул.				

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

Общие данные

п/п	Наименование	Примечание
1	Общие данные	
2	Карта-схема границ административно-территориальных образований (1:500 000)	

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	101-21-ППО2.1.ГЧ1									
			«Нефтепровод куст №3 – ДНС-2» Присклонового месторождения									
			Изм.	Кол.Уч	Лист	Индок	Подпись	Дата	Проект полосы отвода	Стадия	Лист	Листов
			Разраб.	Яркова			<i>[Signature]</i>	31.03.23		П	1	2
			Н.контр	Иванов			<i>[Signature]</i>	31.03.23	Ведомость чертежей	ООО "ИЦ "Проектор"		
			ГИП	Писарев			<i>[Signature]</i>	31.03.23				



ОБЗОРНАЯ СХЕМА



— Район производства работ

Изм. № подл. Подпись и дата Изнач. инв. №

						101-21-ПП02.1ГЧ1				
						«Нефтепробод куст №3 - ДНС-2» Присклонового месторождения				
Изм.	Кол.ч	Лист	Индок	Подпись	Дата	Проект полосы отвода		Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Яркова		<i>[Signature]</i>	31.03.23			П	2	
Н.контр		Иванов		<i>[Signature]</i>	31.03.23	Карта-схема границ административно-территориальных образований (1:500 000)		ООО "ИЦ "Проектор"		
ГИП		Лисарев		<i>[Signature]</i>	31.03.23					

Лист	Наименование	Примечание
1	Ведомость чертежей	
2	План трассы ПК0+00...ПК15+00 (1:2000)	
3	План трассы ПК15+00...ПК31+00 (1:2000)	
4	План трассы ПК31+00...ПК49+00 (1:2000)	
5	План трассы ПК49+00...ПК66+00 (1:2000)	
6	План трассы ПК66+00...ПК83+50 (1:2000)	
7	План трассы ПК83+50...ПК95+89 (1:2000)	
8	План подхода трассы к УЗАН№5 ПК0+00...ПК2+00 (1:500)	
9	План подключения УЗАН№6 ПК48+00...ПК48+50 (1:500)	
10	План подключения УЗАН№7 ПК57+00...ПК58+00 (1:500)	
11	План подключения к УЗАН№8 ПК66+40...ПК67+00 (1:500)	
12	План подхода трассы к УЗАН№9,10 ПК94+50...ПК95+89 (1:500)	
13	Продольный профиль ПК0+00...ПК19+00	
14	Продольный профиль ПК19+00...ПК37+00	
15	Продольный профиль ПК37+00...ПК55+00	
16	Продольный профиль ПК55+00...ПК73+00	
17	Продольный профиль ПК73+00...ПК91+00	
18	Продольный профиль ПК91+00...ПК95+89	
19	Продольный профиль перехода через автодорогу ПК0+00...ПК2+00	
20	Продольный профиль перехода через реку Хыльмигъяха ПК10+00...ПК12+00	
21	Продольный профиль перехода через автодорогу ПК17+20...ПК19+00	
22	Продольный профиль перехода через ручей ПК26+00...ПК28+00	
23	Продольный профиль перехода через реку Валежъяху ПК38+60...ПК40+70	
24	Узлы 1...5 Генеральный план (1:500)	

Инв. инв. №							101-21-ППО2.1.ГЧ2			
							«Нефтепровод куст №3 – ДНС-2» Присклонового месторождения			
Подпись и дата	Изм.	Кол.Уч	Лист	Идок	Подпись	Дата	Нефтегазопровод т.бр. куст №2-т.бр. ДНС-2	Стадия	Лист	Листов
	Разраб.	Яркова				31.03.23		П	1	24
Инв. № подл.							Ведомость чертежей	ООО "ИЦ "Проектор"		
	Н.контр	Иванов				31.03.23				
	ГИП	Лисарев				31.03.23				

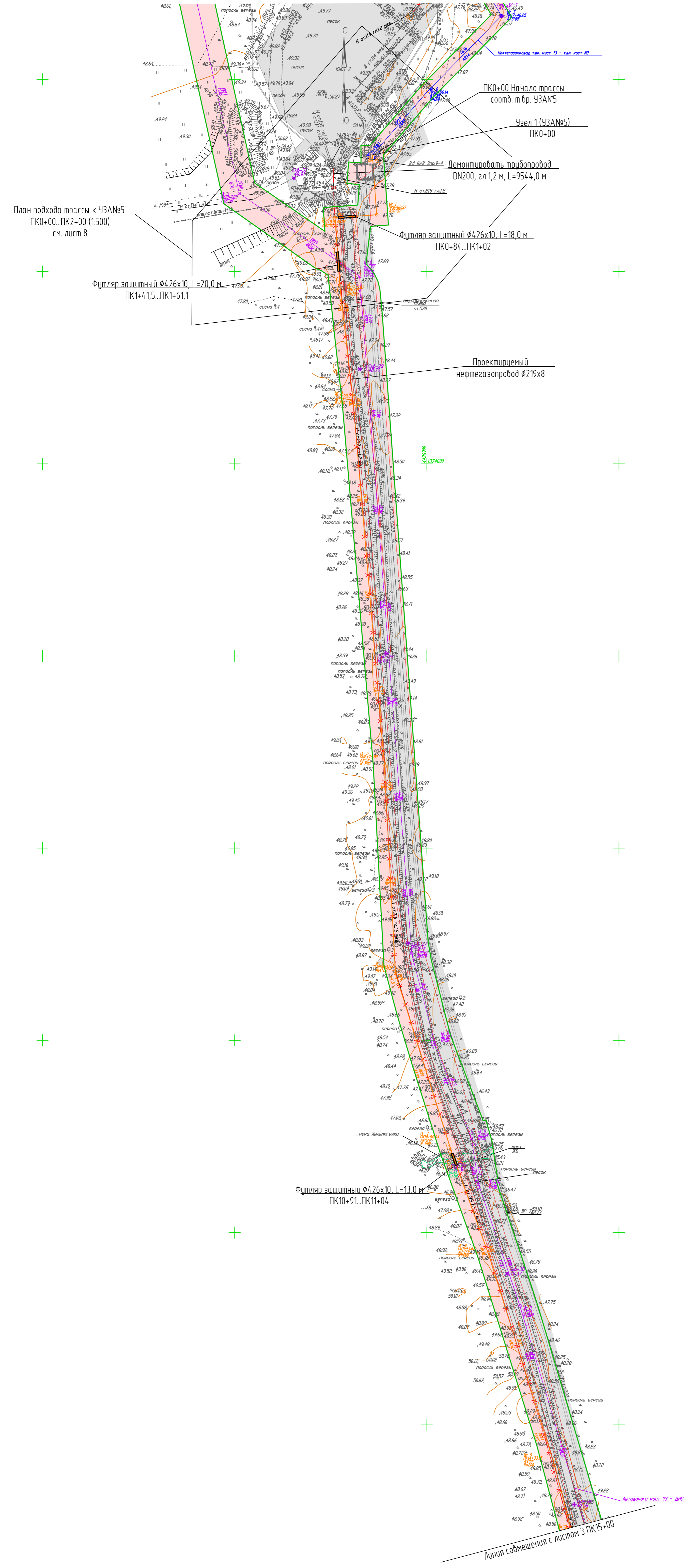
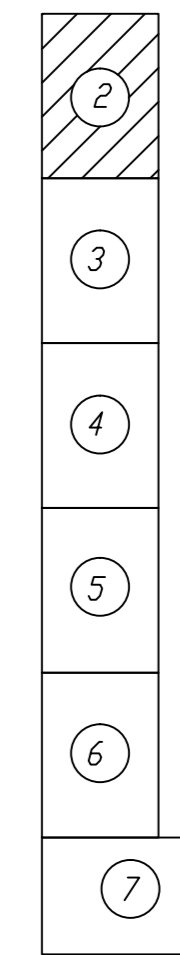


Схема расположения листов



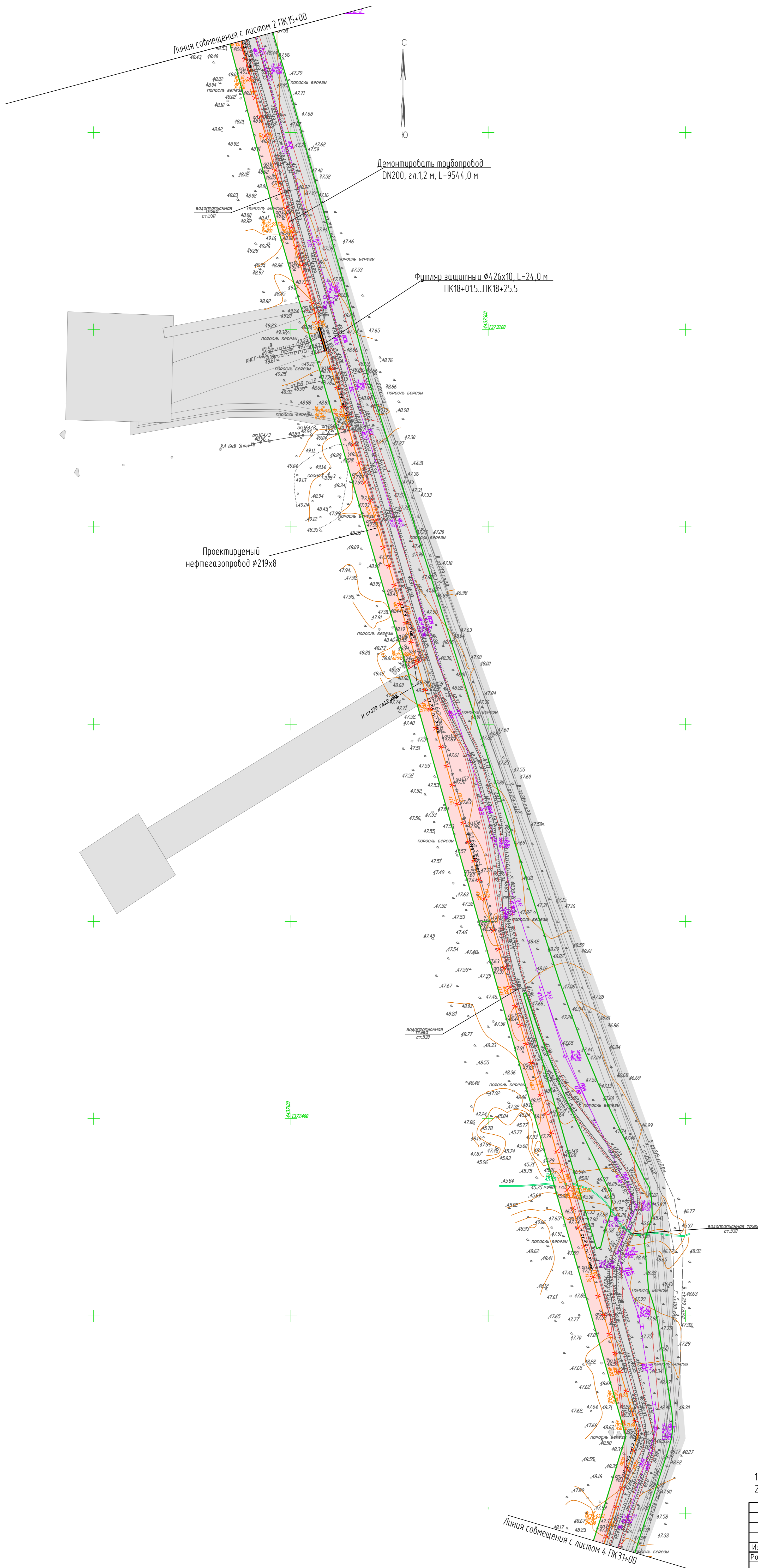
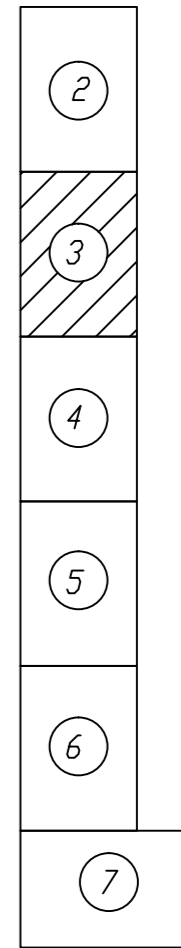
Условные обозначения:

- Граница образуемого земельного участка
- Граница ранее отведенного земельного участка
- Граница зоны планируемого размещения линейного объекта

1. Продольный профиль трассы см. лист 13.
2. Узел 1. Генеральный план см. лист 24.

					101-21-ПП02.1ГЧ2			
					«Нефтепровод куст №3 - ДНС-2» Присклонового месторождения			
Изм.	Кол.ч	Лист	№док	Подпись	Дата			
Разраб.	Яркова				30.03.23	Нефтегазопровод т.вр. куст №2-т.вр. ДНС-2	Стадия	
							Лист	
							Листов	
Н.контр.	Иванов				30.03.23	План трассы ПК0+00...ПК15+00 (1:2000)	ООО "ИЦ "Проектор"	
ГИП	Тусарев				30.03.23			

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



1. Условные обозначения см. лист 2.
2. Продольный профиль трассы см. лист 13, 14.

101-21-ПП02.1ГЧ2									
«Нефтепровод куст №3 - ДНС-2» Присклонового месторождения									
Изм.	Кол.ч	Лист	Издок	Подпись	Дата	Нефтегазопровод т.вр. куст №2-т.вр. ДНС-2	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Яркова				30.03.23		П	3	
Н.контр.	Иванов				30.03.23	План трассы ПК15+00...ПК31+00 (1:2000)	ООО «ИЦ «Проектор»		
ГИП	Тусарев				30.03.23		Формат А1		

Лист № 01
Подпись и дата
Взам. инв. №

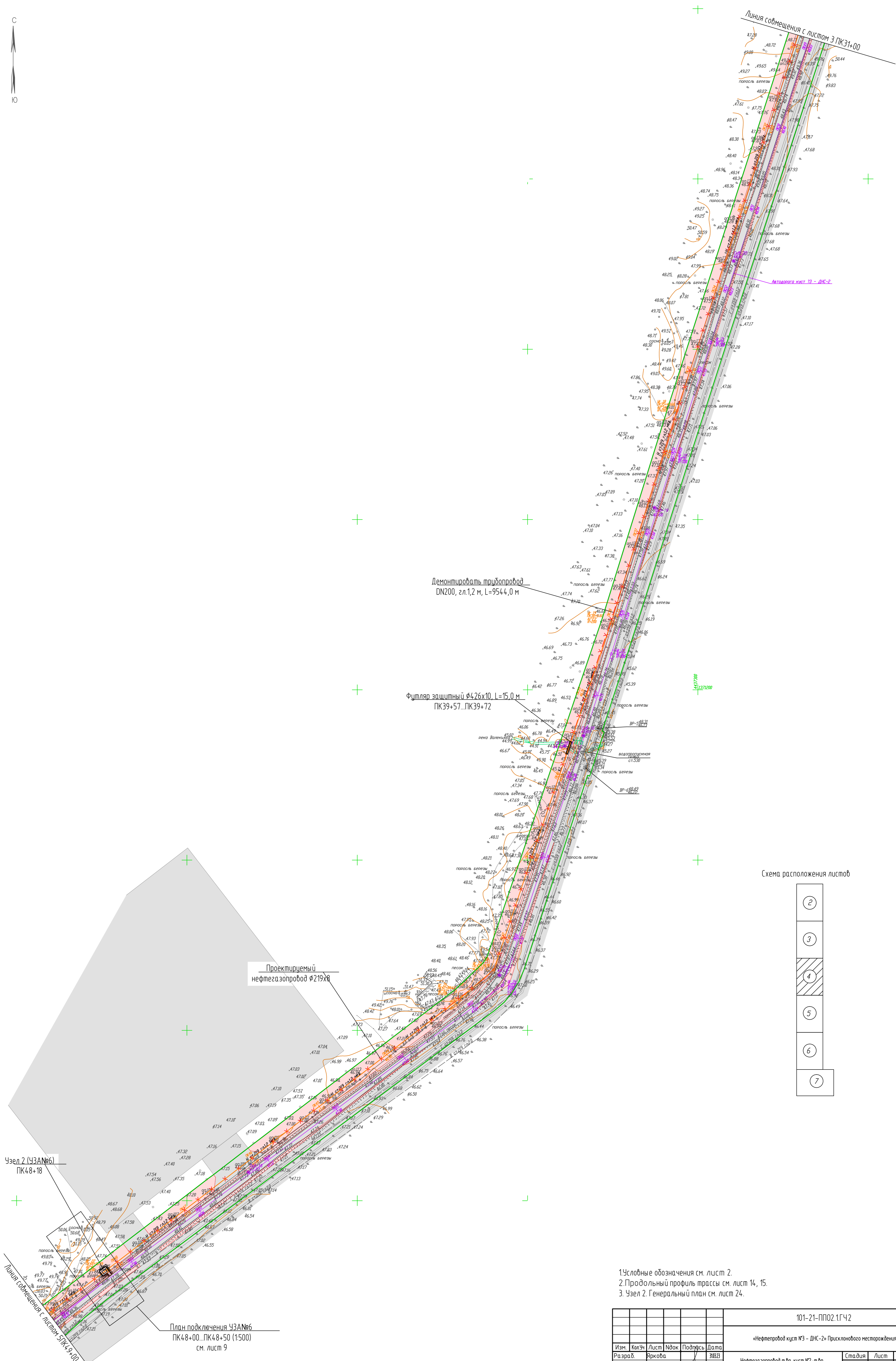
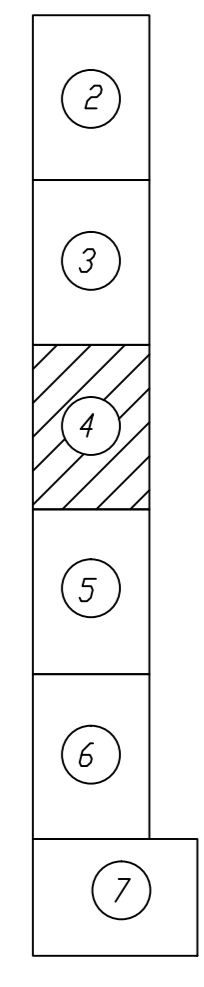


Схема расположения листов



- 1. Условные обозначения см. лист 2.
- 2. Продольный профиль трассы см. лист 14, 15.
- 3. Узел 2. Генеральный план см. лист 24.

					101-21-ПП02.1ГЧ2			
					«Нефтепровод куст №3 - ДНС-2» Присланоного месторождения			
Изм.	Кол. Чч	Лист	Ндок	Подпись	Дата			
Разраб.	Яркова			ИИИЗ		Нефтегазопровод т.вр. куст №2-т.вр. ДНС-2	Стадия	
							Лист	
							Листов	
Н.контр.	Иванов			ИИИЗ		План трассы ПКЭ31+00...ПК49+00 (1:2000)	ООО "ИЦ "Проектор"	
ГИП	Тусарев			ИИИЗ			Формат А1	

Лист № 4
Подпись и дата
Взам. инв. №

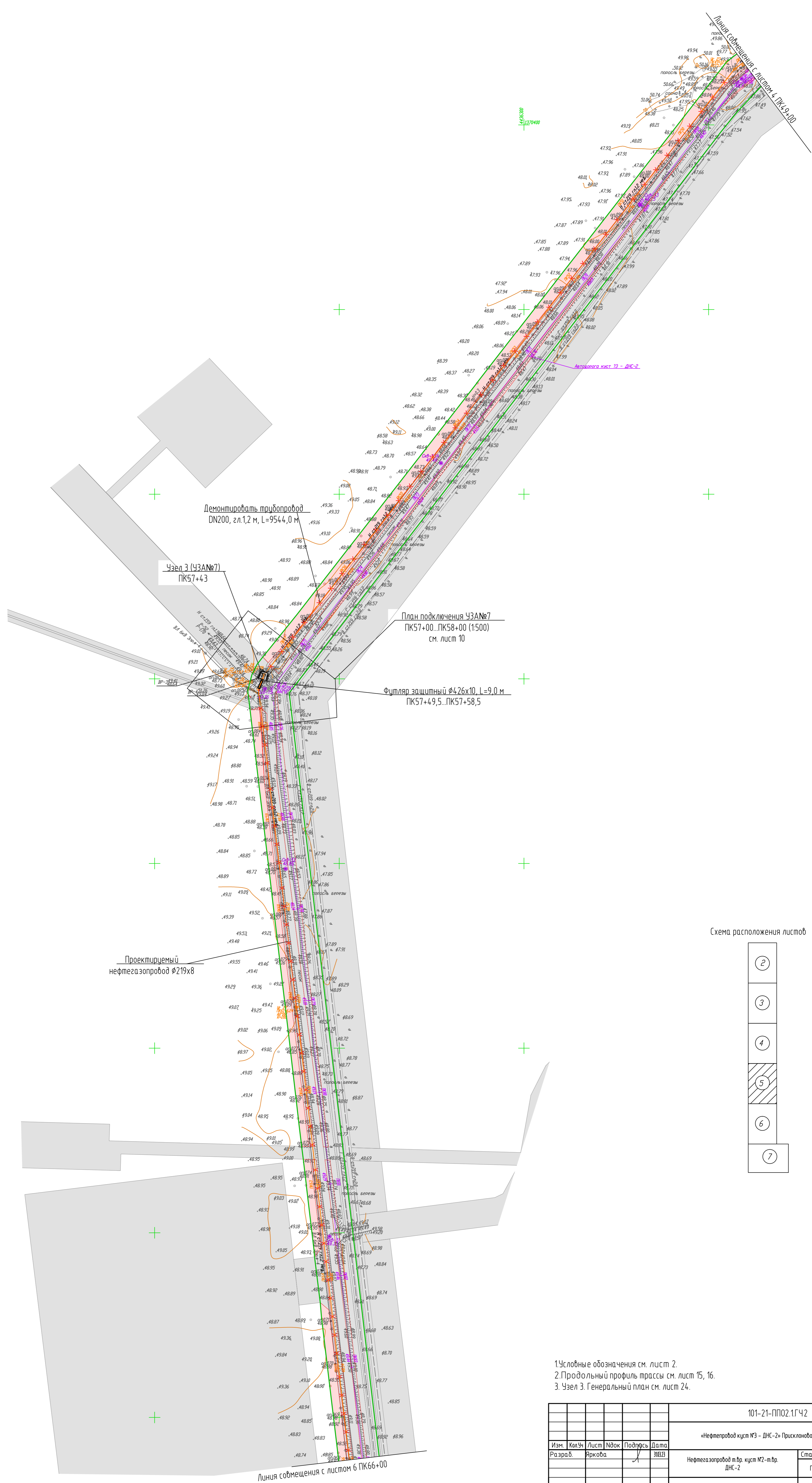
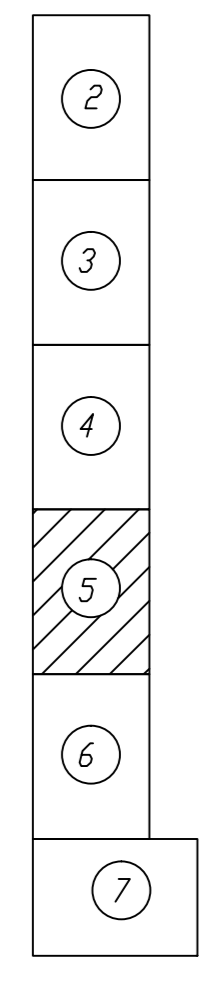


Схема расположения листов



- 1. Условные обозначения см. лист 2.
- 2. Продольный профиль трассы см. лист 15, 16.
- 3. Узел 3. Генеральный план см. лист 24.

					101-21-ПП02.1ГЧ2				
					«Нефтепровод куст №3 - ДНС-2» Присклонового месторождения				
Изм.	Кол. Чч	Лист	Издок	Подпись	Дата	Нефтегазопровод т.вр. куст №2-т.вр. ДНС-2	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Яркова						П	5	
Н.контр.	Иванов					План трассы ПК49+00...ПК66+00 (1:2000)	ООО «ИЦ «Проектор»		
ГИП	Тусарев						Формат А1		

Лист № 5
Подпись и дата
Взам. инв. №

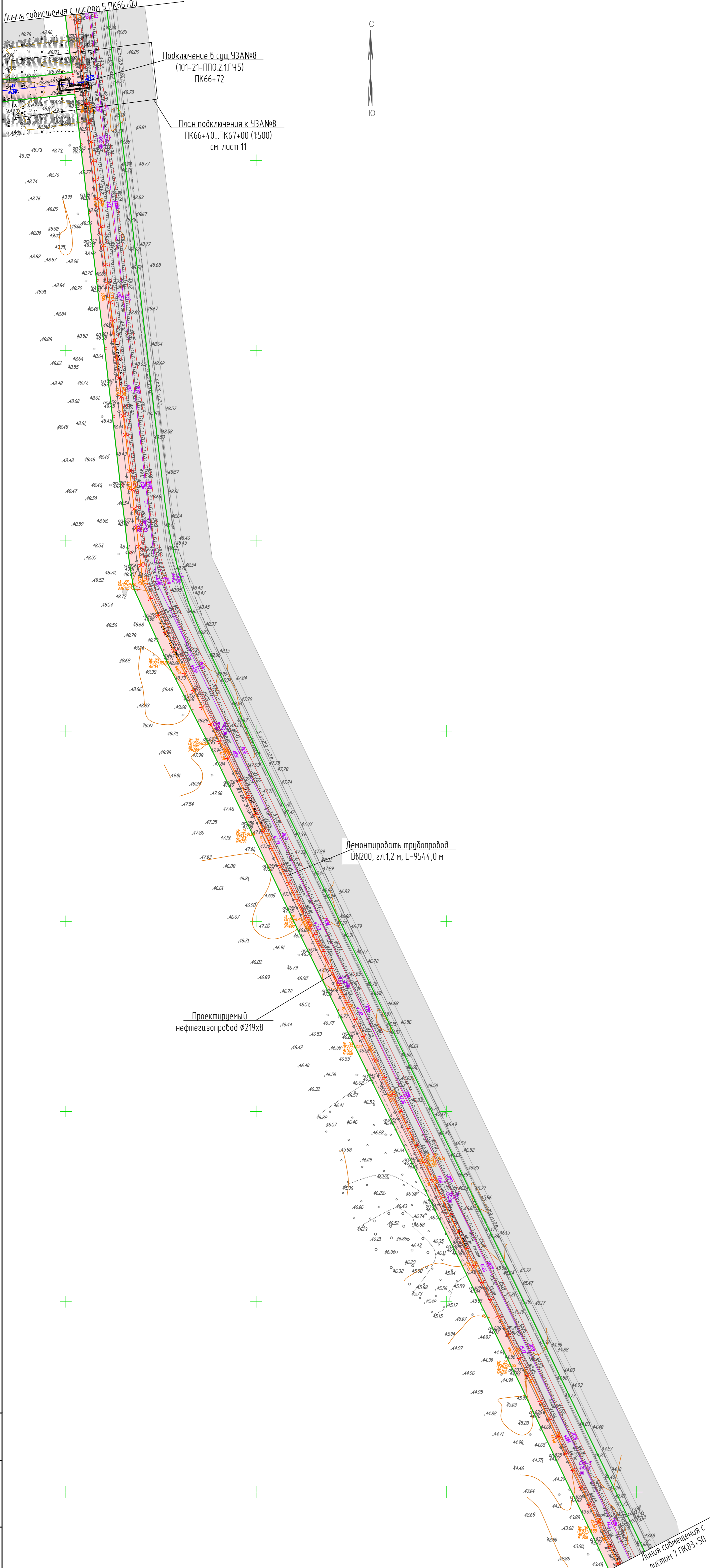
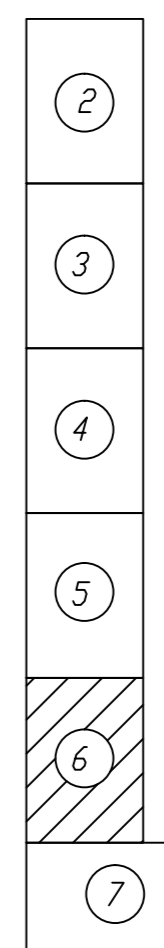
Линия со смещением с листом 5 ПК66+00

Подключение в сущ. УЗАН №8
(101-21-ППО.2.1ГЧ5)
ПК66+72

План подключения к УЗАН №8
ПК66+40...ПК67+00 (1500)
см. лист 11



Схема расположения листов



1.Условные обозначения см. лист 2.
2.Продольный профиль трассы см. лист 16, 17.

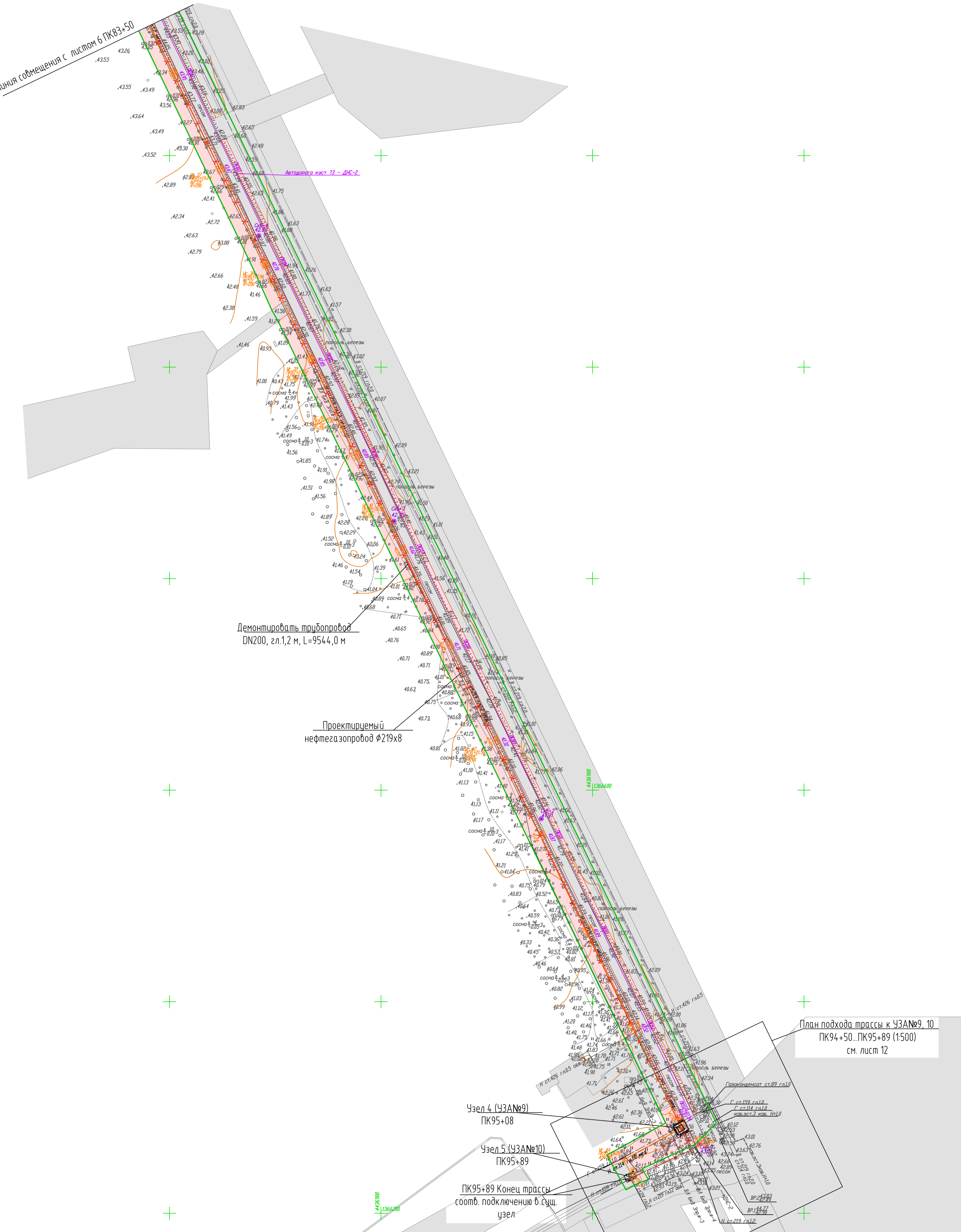
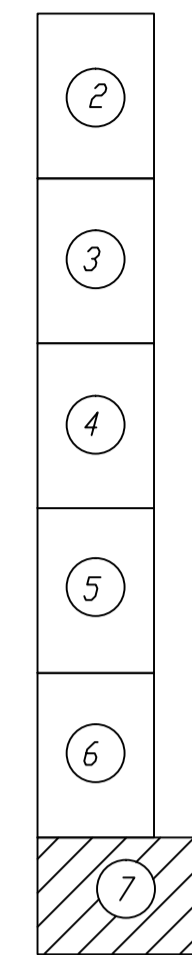
					101-21-ППО.2.1ГЧ2				
					«Нефтепровод куст №3 - ДНС-2» Присклонового месторождения				
Изм.	Кол.ч.	Лист	Вдок.	Подпись	Дата				
Разраб.	Яркова				30.03.23	Нефтегазопровод т.вр. куст №2-т.вр. ДНС-2	Стадия	Лист	Листов
							П	6	
Н.контр.	Иванов				30.03.23	План трассы ПК66+00...ПК83+50 (12000)	ООО "ИЦ "Проектор"		
ГИП	Тусарев				30.03.23		Формат А1		

Лист № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. №



Линия соотнесения с листом 6 ПК83+50

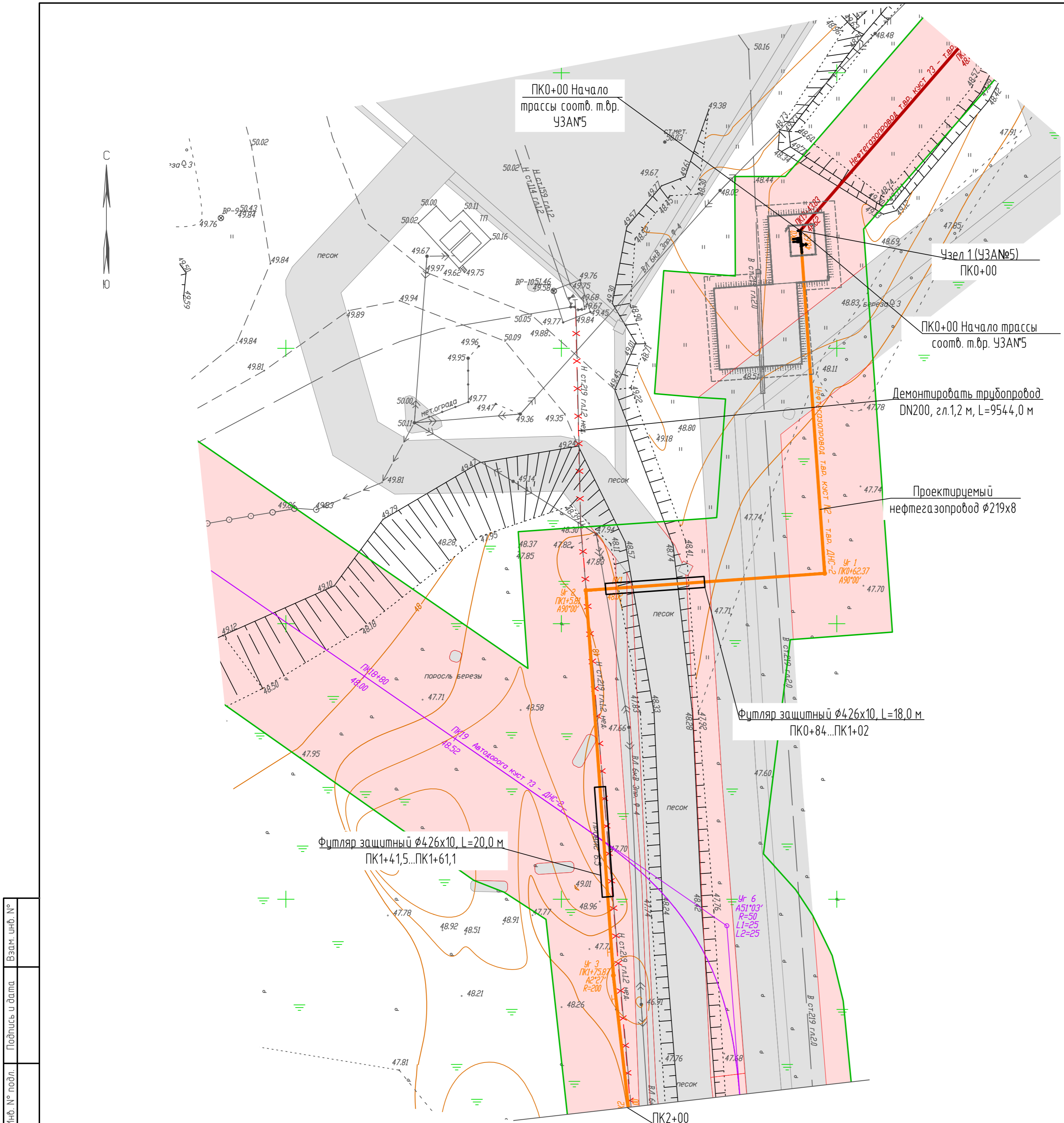
Схема расположения листов



- 1. Условные обозначения см. лист 2.
- 2. Продольный профиль трассы см. лист 17, 18.
- 3. Узлы 4, 5. Генеральный план см. лист 24.

						101-21-ПП02.1ГЧ2			
						«Нефтепровод куст №3 - ДНС-2» Присклонового месторождения			
Изм.	Коп.Уч.	Лист	Издок	Подпись	Дата	Нефтегазопровод т.бр. куст №2-т.бр. ДНС-2	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Яркова				30.03.23		П	7	
Н.контр.	Иванов				30.03.23	План трассы ПК83+50..ПК95+89 (1:2000)	ООО «ИЦ «Проектор»		
ГИП	Тусарев				30.03.23		Формат А1		

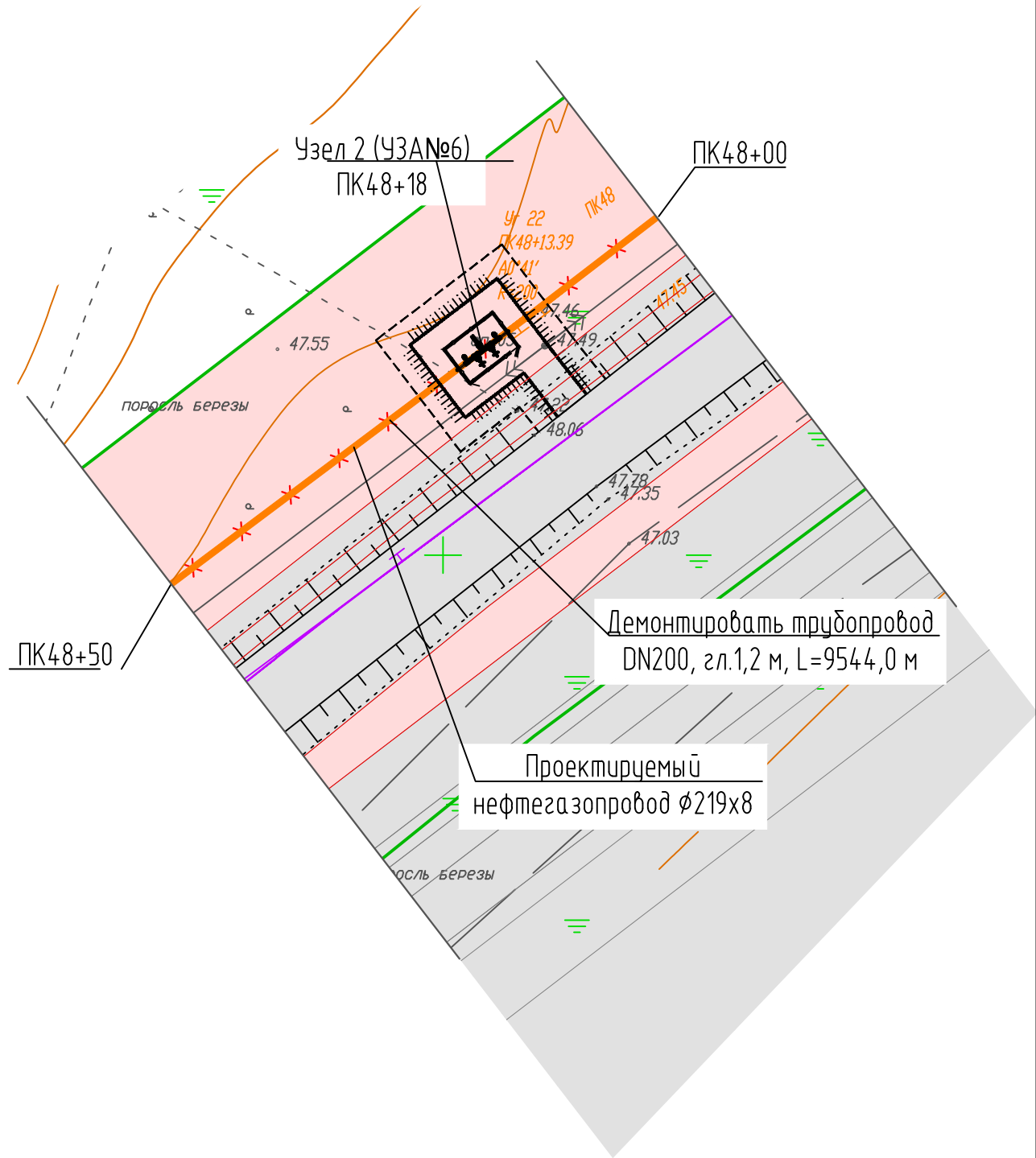
Изм. № подл. Подпись и дата Взам. инв. №



1. Условные обозначения см. лист 2.
 2. Продольный профиль трассы см. листы 13, 19.

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

101-21-ПП02.1.ГЧ2					
«Нефтепровод куст №3 - ДНС-2» Присклонного месторождения					
Изм.	Кол.Уч	Лист	Ндок	Подпись	Дата
Разраб.	Яркова				31.03.23
Нефтегазопровод т.вр. куст №2-т.вр. ДНС-2				Стадия	Лист
				П	8
План подхода трассы к ЧЗАН#5 ПК0+00...ПК2+00 (1:500)				ООО "ИЦ "Проектор"	
Н.контр	Иванов			31.03.23	
ГИП	Писарев			31.03.23	



Демонтировать трубопровод
DN200, гл.1,2 м, L=9544,0 м

Проектируемый
нефтегазопровод $\phi 219 \times 8$

1. Условные обозначения см. лист 2.
2. Продольный профиль трассы см. лист 15.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	101-21-ПП02.1.ГЧ2									
			«Нефтепробод куст №3 – ДНС-2» Присклонового месторождения									
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Изм.	Кол.Уч	Лист	Индок	Подпись	Дата	Нефтегазопровод т.вр. куст №2-т.вр. ДНС-2	Стадия	Лист	Листов
			Разраб.	Яркова						31.03.23	П	9
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Н.контр	Иванов				31.03.23	План подключения УЗАН6 ПК48+00...ПК48+50 (1:500)	ООО "ИЦ "Проектор"		
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	ГИП	Лисарев				31.03.23				



ПК94+50

Узел 4 (УЗАН#9)
ПК95+08

Проектируемый
нефтегазопровод $\phi 219 \times 8$

Демонтировать трубопровод
DN200, гл.1,2 м, L=9544,0 м

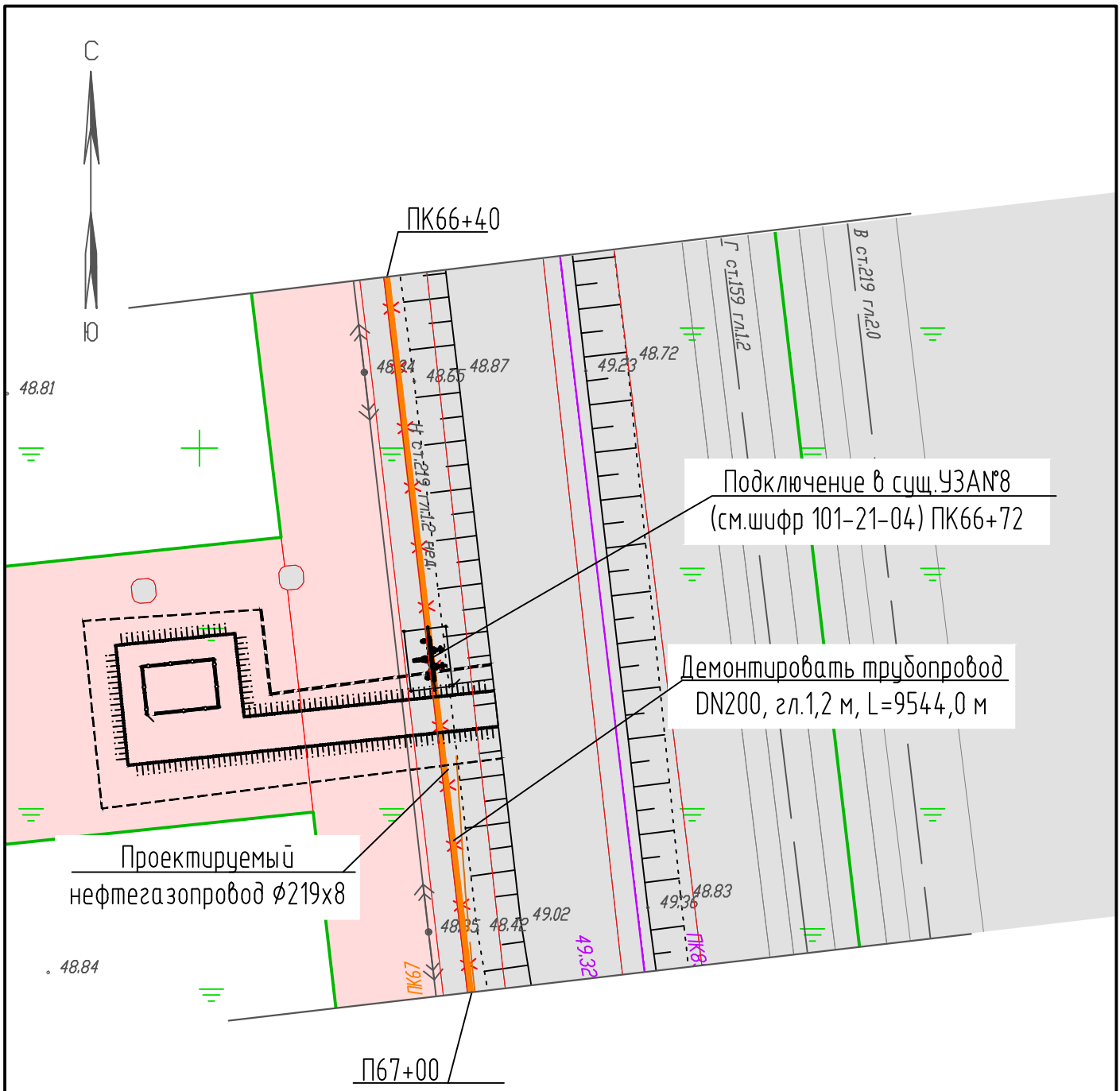
ПК95+89 Конец трассы
соотв. подключению в
сущ. узел

Узел 5 (УЗАН#10)
ПК95+89

- 1. Условные обозначения см. лист 2.
- 2. Продольный профиль трассы см. лист 18.

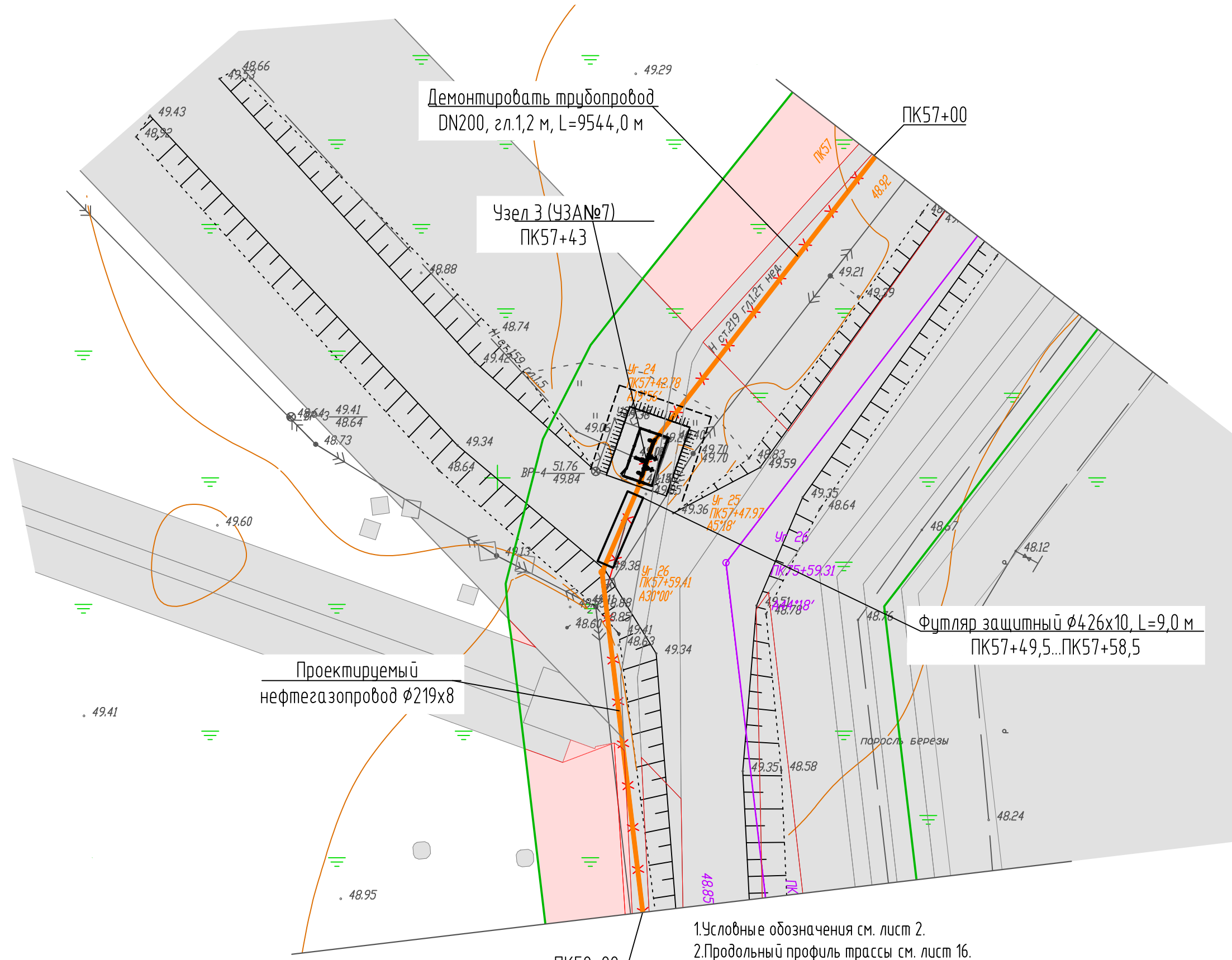
Инв. № подл.	
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

					101-21-ППО2.1.ГЧ2				
					«Нефтепровод куст №3 - ДНС-2» Присклонового месторождения				
Изм.	Кол.Уч	Лист	Идок	Подпись	Дата	Нефтегазопровод т.вр. куст №2-м.вр. ДНС-2	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Яркова				31.03.23		П	10	
Н.контр	Иванов				31.03.23	План подхода трассы к УЗАН#9,10 ПК94+50...ПК95+89 (1:500)	ООО "ИЦ "Проектор"		
ГИП	Писарев				31.03.23		Формат А3		



1. Условные обозначения см. лист 2.
2. Продольный профиль трассы см. лист 16.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №				101-21-ПП02.1.ГЧ2			
						«Нефтепробод куст №3 – ДНС-2» Присклонового месторождения			
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Изм.	Кол.Уч	Лист	Идок	Подпись	Дата	
			Разраб.	Яркова				31.03.23	
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Нефтегазопровод т.вр. куст №2-т.вр. ДНС-2				Стадия	Лист	Листов
							П	11	
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	План подключения к УЗАН№8 ПК66+40...ПК67+00 (1:500)				ООО "ИЦ "Проектор"		
			ГИП				Лисарев	31.03.23	



Проектируемый нефтегазопровод $\phi 219 \times 8$

1. Условные обозначения см. лист 2.
2. Продольный профиль трассы см. лист 16.

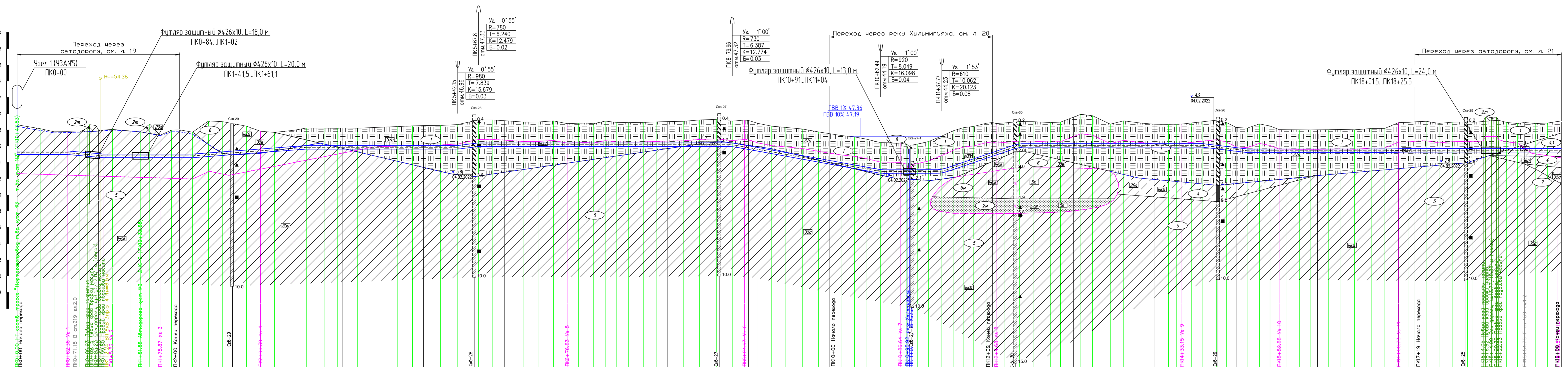
Инв. № подл.	Взам. инв. №
	Подпись и дата

						101-21-ППО2.1.ГЧ2		
						«Нефтепровод куст №3 – ДНС-2» Присклонного месторождения		
Изм.	Кол.Уч	Лист	Идок	Подпись	Дата	Нефтегазопровод т.вр. куст №2-т.вр. ДНС-2		
Разраб.	Яркова				31.03.23	Стадия	Лист	Листов
						П	10	
Н.контр	Иванов				31.03.23	План подключения УЗАН7		
ГИП	Писарев				31.03.23	ПК57+00...ПК58+00 (1:500)		
						ООО «ИЦ «Проектор»		

МАСШТАБ
 Горизонтальный 1:2000
 Вертикальный 1:200
 Геологический 1:100

Техническая характеристика	Тип болот	
	Строительная категория грунта	
Категория участка трубопровода	Техническая характеристика	
	Категория участка трубопровода	
Тип изоляции и ее протяженность	Контроль сварных стыков	
	Тип изоляции и ее протяженность	
Способ закрепления трубопровода	Уклон трубопровода	
	Способ разработки	
Ширина по фву, м	Способ засыпки	
	Крутизна откосов	
Глубина, м	Глубина, м	
	Глубина, м	

Труба 219x8 мм, L=1900,0 м	
100% радиозонным методом, 100% ультразвуковым методом, 100% визуальным-измерительным контролем	
Усиленная L=1900,0 м	
Уклон трубопровода	0.0, 0.002, 0.0, 0.0046, 0.0, 0.016, 0.0, 0.0175, 0.0, 0.033, 0.0, 0.012, 0.0, 0.01, 0.0
Способ разработки	Однокошарным экскаватором
Способ засыпки	Бульдозером
Крутизна откосов	0.7, 1.0, 1.0, 1.0, 1.0, 1.0, 1.0, 1.0, 1.0, 1.0, 1.0, 1.0, 1.0, 1.0, 1.0
Глубина, м	11.0, 11.0, 11.0, 11.0, 11.0, 11.0, 11.0, 11.0, 11.0, 11.0, 11.0, 11.0, 11.0, 11.0, 11.0



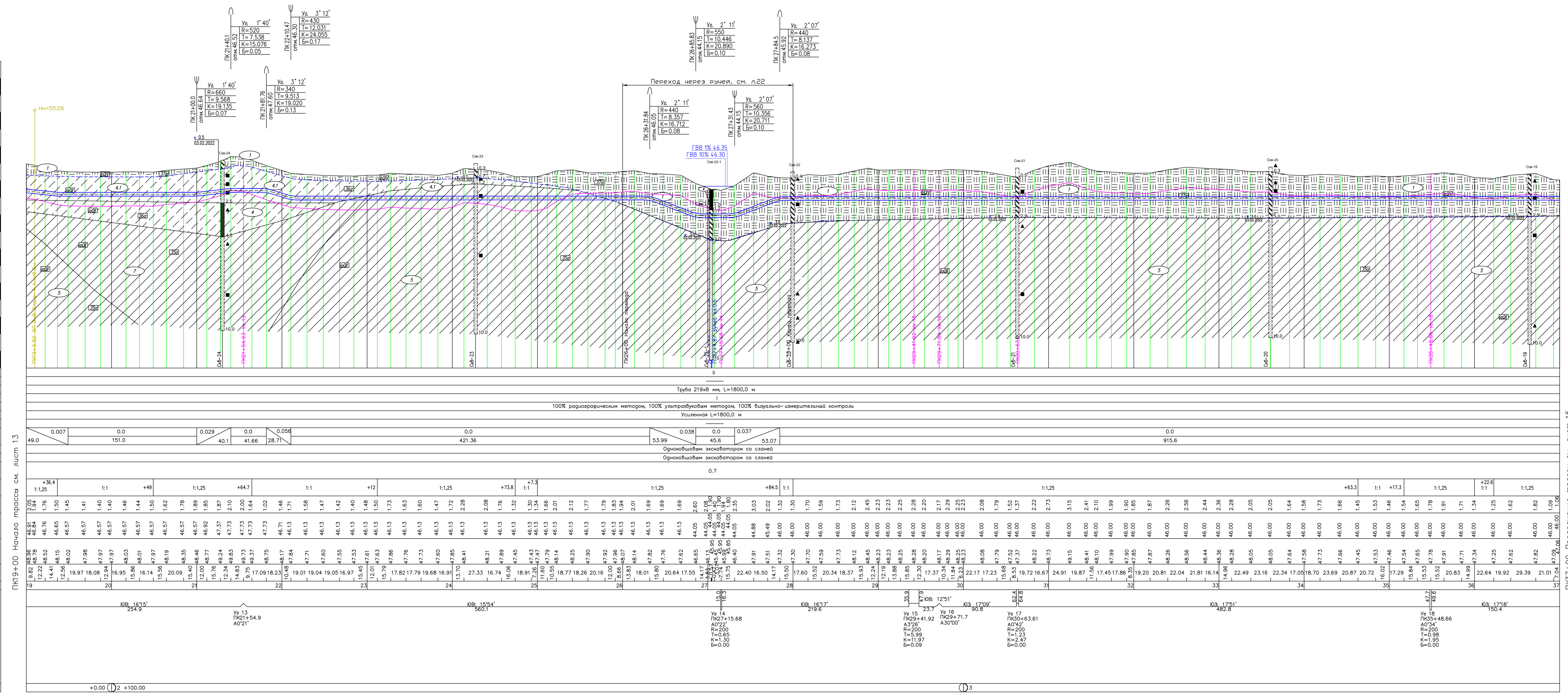
ПК19+00 Продолжение трассы см. лист 14

- План трассы см. лист 1, 2.
- Земляные работы в полосе, ограниченной расстоянием 2,0 м в обе стороны от пересечения коммуникации и 1 м над верхом коммуникации с преобладающим их обнаружением с точностью до 0,5 м проводить вручную в соответствии с п. 6.1.21 (П 45.13330.2017).

101-21-ППО2.1ГЧ2					
Нефтезащитный котлован №3 - ДНС-2х Прислониюва месторождения					
Изм.	Масштаб	Лист	Издок	Подпись	Дата
Разраб.	Яркова	13	1	Яркова	13.07.2017
Нефтезащитный котлован №3 - ДНС-2х Прислониюва месторождения					Лист 13
Н.контр.	Иванов	13	1	Иванов	13.07.2017
ГИП	Иванов	13	1	Иванов	13.07.2017

МАСШТАБЫ:
 Горизонтальный 1:2000
 Вертикальный 1:200
 Геологический 1:100

Тип балласта	Строительная категория фундамента
Техническая карта-карта укладки труб	Категория участка трубопровода
Контроль сварных стыков	Тип изоляции и ее протяженность
Способ закрепления трубопровода	Способ заделки
Уклон трубопровода	Способ засыпки
Способ разработки	Ширина по флу. м
Крутизна откосов	Глубина, м
Проектные отметки низа трубы, м	Отметки земли, м
Расстояние между отметками, м	Пикетаж изысканий
Узел, кривые, прямые участки	Километраж



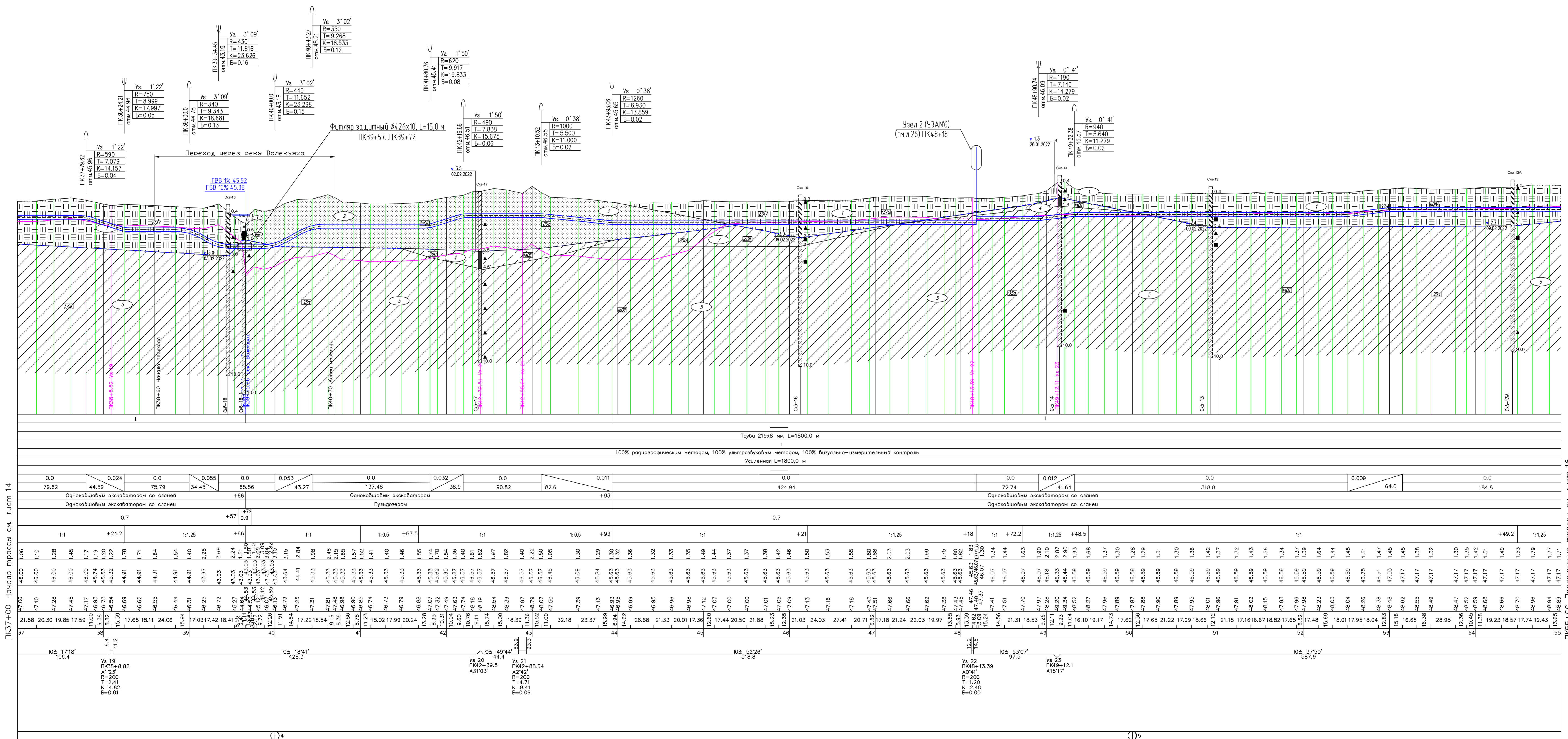
ПК9+00 Начало трассы см. лист 13
 ПК37+00 Продолжение трассы см. лист 15

План трассы см. лист 2, 3

101-21-П02.1ГЧ2				
«Нефтегазстрой» ООО - ДНС-2х Прислуживающего месторождения				
Изм.	Мат.ч.	Лист	Рядок	Подпись
Разраб.	Яркова	1	1	ЯВЗ
Нефтегазстрой т.ф.р. куст №2-м.пр.				
ДНС-2				
Стандия	Лист	Лист	Лист	Лист
П	14			
Продольный профиль ПК9+00...ПК37+00				
ООО «ИЦ «Проектар»				
Формат А2Х3				

МАСШТАБЫ
 Горизонтальный 1:2000
 Вертикальный 1:200
 Геологический 1:100

Тип болот
Строительная категория грунта
Техническая категория труб
Категория участка трубопровода
Контроль сварных стыков
Тип изоляции и ее протекновенность
Способ закрепления трубопровода
Уклон трубопровода
Способ разработки
Способ засыпки
Ширина по дну, м
Крутизна откосов
Глубина, м
Проектные отметки низа труб, м
Отметки земли, м
Расстояние между отметками, м
Пикетаж засыпки
Узлы, кривые, прямые участки
Километры



ПК37+00 Начало трассы см. лист 14

ПК55+00 Продолжение трассы см. лист 16

План трассы см. лист 4, 5.

101-21-П02.1/Ч2					
«Нефтегазпромстрой» ООО - ДНС-2х Прислониового месторождения					
Изм.	Мат.ч.	Лист	Рисок	Подпись	Дата
Разраб.	Яркова	1	ЯВЗ	ЯВЗ	15.08.2024
Нефтегазпромстрой ООО - ДНС-2х Прислониового месторождения					Лист
ДНС-2					15
Продольный профиль ПК37+00-ПК55+00					000 «ИЦ «Проекттор»
Иванов					Формат А2Х3
Исарев					

МАСШТАБЫ
 Горизонтальный 1:2000
 Вертикальный 1:200
 Геодезический 1:1000

Тип Бюджет
 Строительная категория грунта
 Техническая хар-ка укладок труб
 Категория участка трубопровода
 Контроль сварных стыков
 Тип изоляции и ее проницаемость
 Способ закрепления трубопровода

Длина участка	Уклон трубопровода	Способ разработки	Способ засыпки
Траншея	Ширина по фну, м	Крутизна откосов	Глубина, м

Проектные отметки низа труб, м

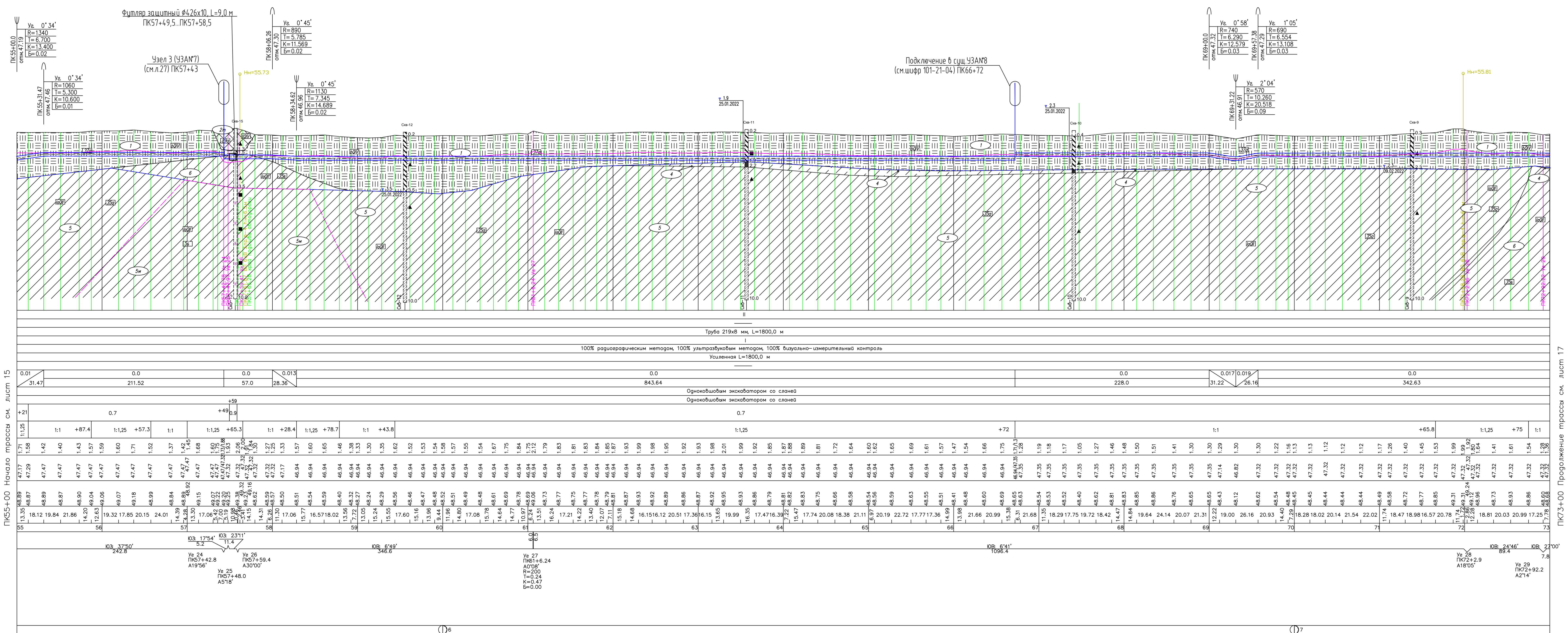
Отметки земли, м

Расстояние между отметками, м

Пикетаж изысканий

Узлы, кривые, прямые участки

Километраж



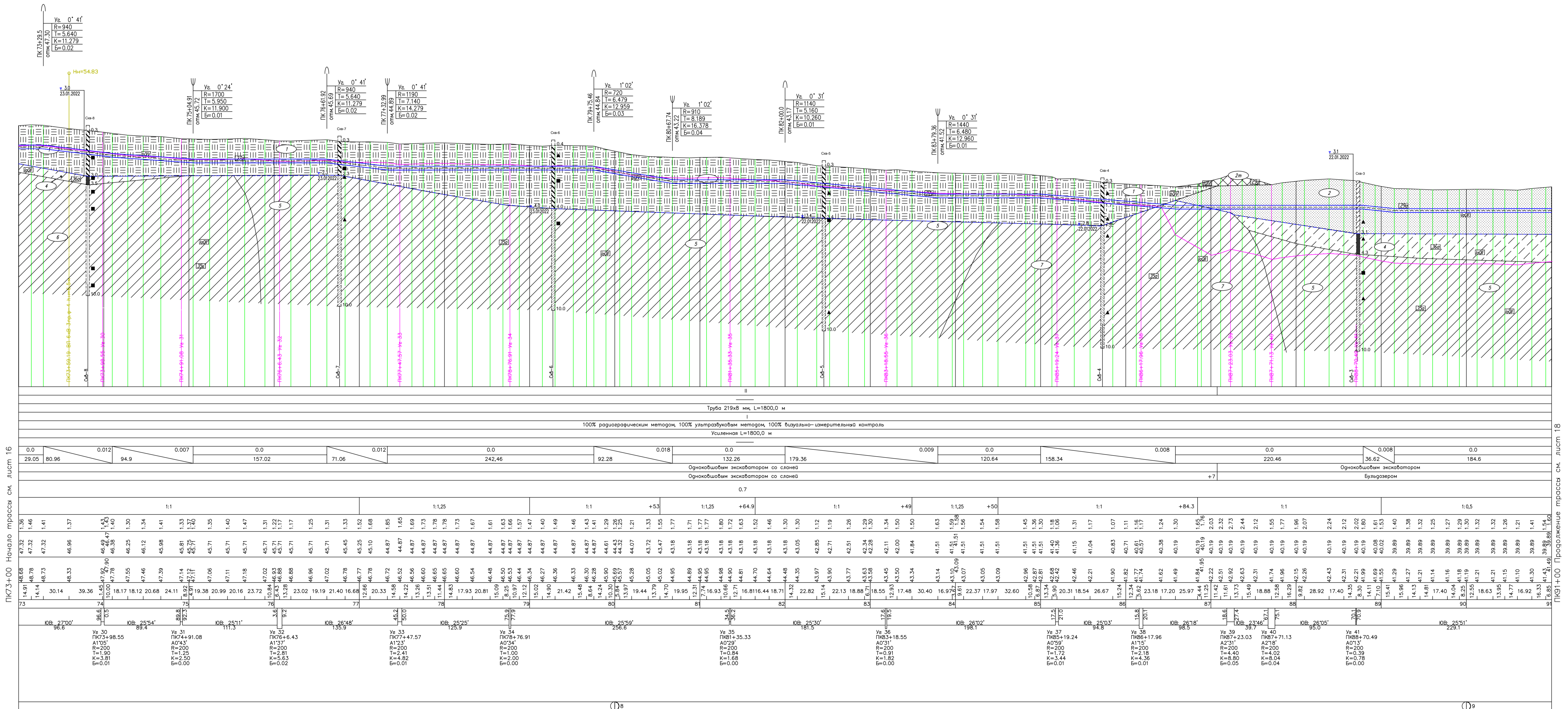
План трассы см. лист 5, 6.

101-21-ППО2.1ГЧ2					
«Нефтегазстрой» ООО - ДНС-2» Прислуживающегося месторождения					
Изм.	Мат.ч.	Лист	Рядок	Подпись	Дата
Разраб.	Яркова			ЯВЗ	
Профильный профиль ПК55+00...ПК73+00			Лист	Листов	
			П	16	
Н.контр.	Иванов			ЯВЗ	
ГИП	Царев			ЯВЗ	
ООО «ИЦ "Проектор"»					Формат А2Х3

ПК73+00 Продольное трассы см. лист 17

МАСШТАБЫ
 Горизонтальный 1:2000
 Вертикальный 1:200
 Геологический 1:100

Тип болтов
Строительная категория грунта
Техническая хар-ка укладки труб
Категория участка трубопровода
Контроль сварных стыков
Тип изоляции и ее протекционность
Способ закрепления трубопровода
Уклон трубопровода
Способ разработки
Способ засыпки
Ширина по фку, м
Крутизна откосов
Глубина, м
Проектные отметки низа трубы, м
Отметки земли, м
Расстояния между отметками, м
Пикетаж изысканий
Узлы, кривые, прямые участки
Километры



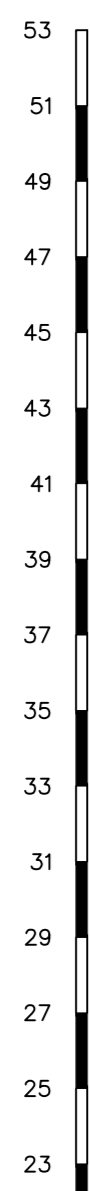
План трассы см. лист 6, 7.

101-21-П02.1ГЧ2				
«Нефтегазстрой» ООО - ДНС-2 Приключинского месторождения				
Изм.	Матч	Лист	Рядок	Подпись
Разраб.	Иванов	17	1	Иванов
Нефтегазстрой ООО - ДНС-2				
Продольный профиль ПК73+00-ПК91+00				
ООО «ИЦ «Проектар»				
Формат А2Х3				

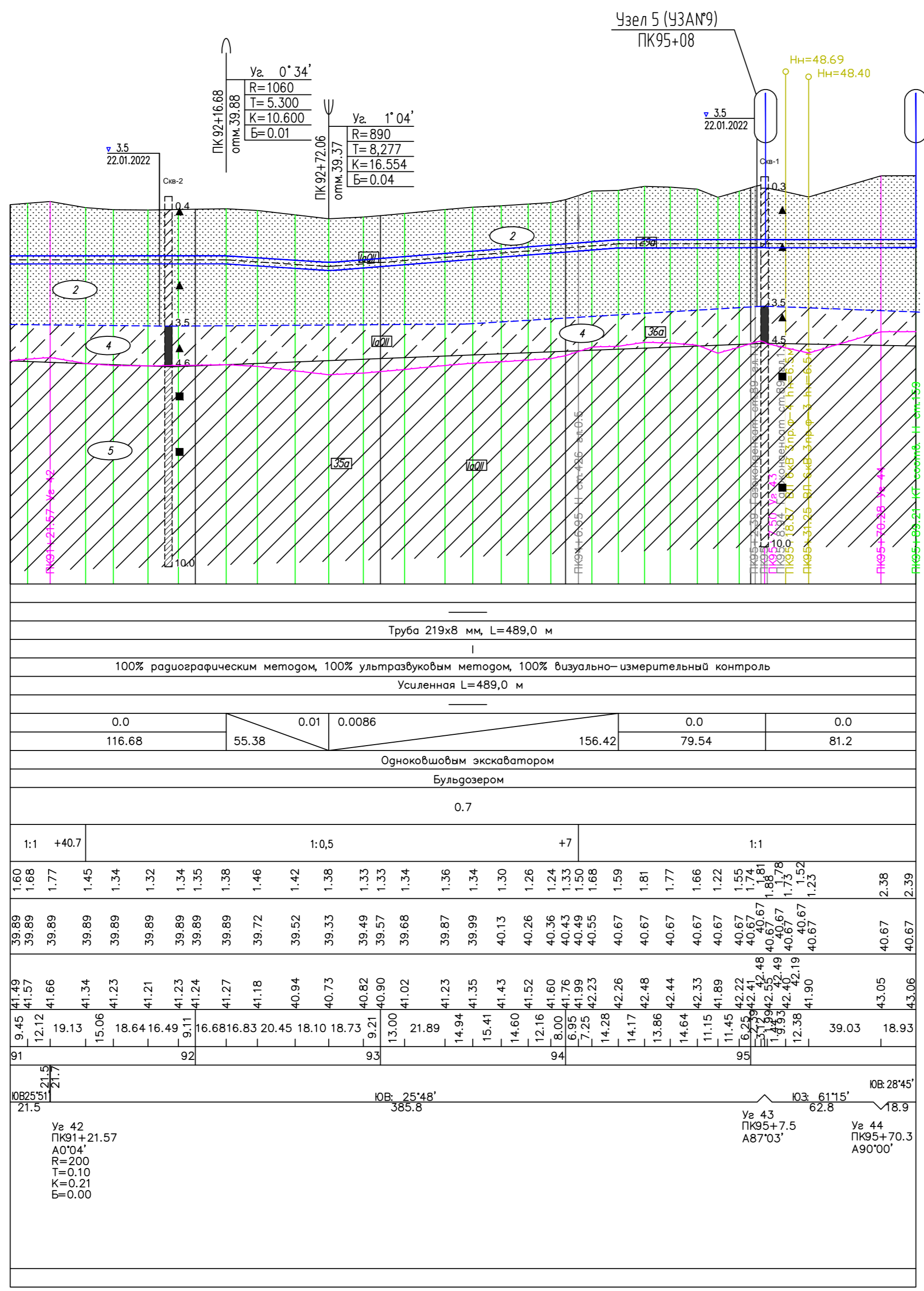
№ п/п, № подл., Подпись и дата, Фам. инб. №

МАСШТАБЫ:
 Горизонтальный 1:2000
 Вертикальный 1:200
 Геологический 1:100

Тип болот
Строительная категория грунта
Техническая хар-ка укладки труб
Категория участка трубопровода
Контроль сварных стыков
Тип изоляции и ее протяженность
Способ закрепления трубопровода
Длина участка
Уклон трубопровода
Способ разработки
Способ засыпки
Ширина по дну, м
Крутизна откосов
Глубина, м
Проектные отметки низа трубы, м
Отметки земли, м
Расстояния между отметками, м
Пикетаж изысканий
Углы, кривые, прямые участки
Километры



ПК91+00 Начало трассы см. лист 17



ПК95+89 Конец трассы соотв. подключению в сущ. узел УЗА-10

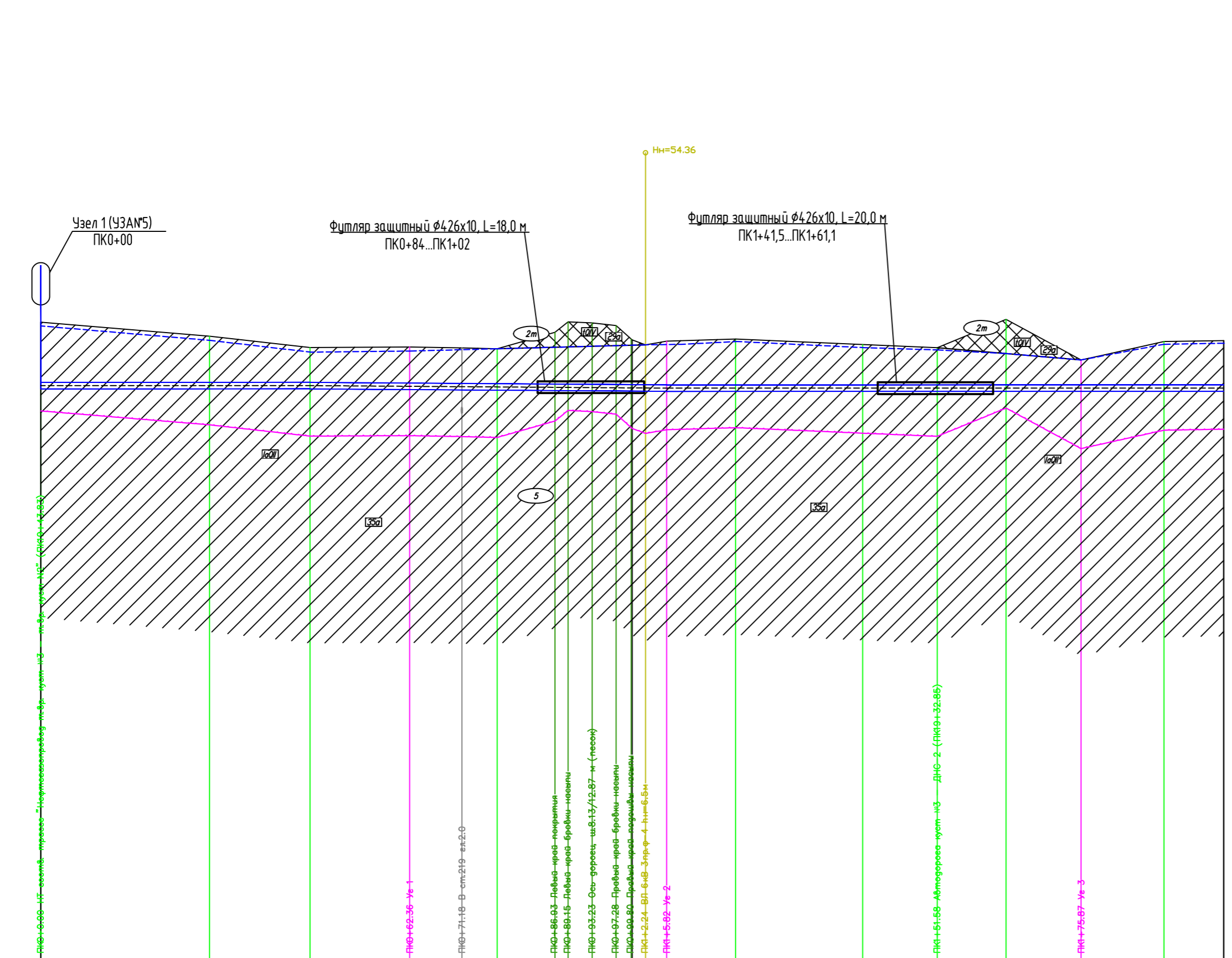
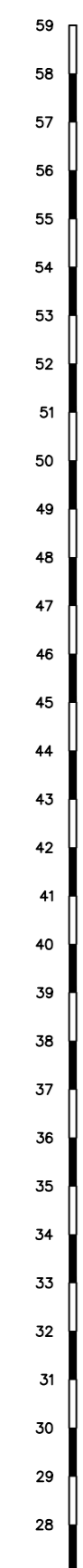
1. План трассы см. лист 7.
2. Земляные работы в полосе, ограниченной расстоянием 2,0 м в обе стороны от пересекаемой коммуникации и 1 м над верхом коммуникаций с предварительным их обнаружением с точностью до 0,5 м проводить вручную в соответствии с п. 6.1.21 СП 45.13330.2017.

101-21-ПП02.1ГЧ2					
«Нефтепровод куст №3 - ДНС-2» Присклонового месторождения					
Изм.	Кол.Уч	Лист	Издок	Подпись	Дата
Разраб.	Яркова				31.03.23
Нефтегазопровод т.вр. куст №2-м.вр. ДНС-2				Стадия	Лист
				П	18
				000 "ИЦ "Проектор"	
Н.контр	Иванов			31.03.23	Продольный профиль ПК91+00...ПК95+89
ГИП	Лисарев			31.03.23	

№ п/п, № табл. | Паспорт и дата | Загл. табл. №

МАСШТАБЫ:
 Горизонтальная 1:500
 Вертикальная 1:100
 Геологический 1:100

Тип болот
Строительная категория грунта
Техническая хар-ка укладки труб
Категория участка трубопровода
Контроль сварных стыков
Тип изоляции и ее протяженность
Способ закрепления трубопровода
Уклон трубопровода
Способ разработки
Способ засыпки
Ширина по дну, м
Крутизна откосов
Глубина, м
Проектные отметки низа трубы, м
Отметки земли, м
Расстояния между отметками, м
Пикетаж изысканий
Узлы, кривые, прямые участки
Километры



Труба 219x8 мм, L=200,0 м																				
100% радиотермометрическим методом, 100% ультразвуковым методом, 100% визуально-измерительный контроль																				
Усиленная L=200,0 м																				
0.0	0.002	0.0																		
Одноковшовый экскаватором																				
Бульдозером																				
0.7	+84	0.9	+2	0.7	+41	0.9	+61	0.7												
1:0,5	+45,5	1:0	+87	1:0,5																
2,25	1,78	1,40	1,41	1,40	1,38	1,96	2,31	2,28	2,51	2,74	1,57	1,70	1,77	1,58	1,48	2,43	1,06	1,69	1,72	
48,62	46,37	46,37	46,37	46,35	46,34	46,32	46,32	46,31	46,30	46,29	46,28	46,28	46,28	46,28	46,28	46,28	46,28	46,28	46,28	46,28
28,53	16,99	16,84	8,82	5,97	9,78	2,22	4,08	4,05	0,24	4,78	1,58	11,65	21,48	12,63	11,60	12,69	14,01	10,12		
0																				2
ЮВ 41°05' 62,4		Уз 1 ПК0+62,3 А90°00'		ЮЗ 85°55' 43,4		ЮВ 41°05' 65,8		Уз 3 ПК1+75,87 А2°27' R=200 T=4,27 K=8,53 B=0,05		ЮВ 6°31' 19,9										

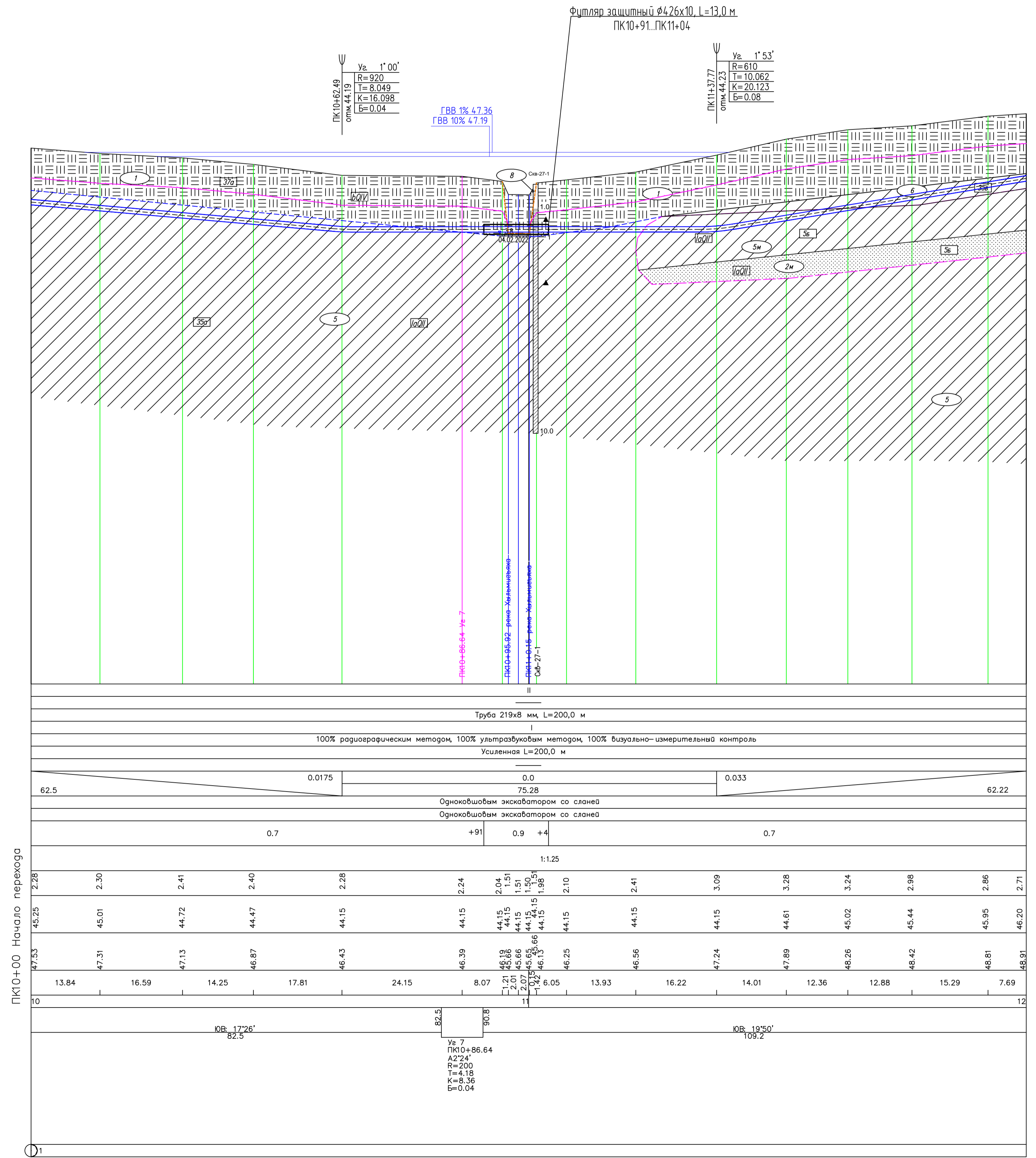
План трассы см. лист 2.

101-21-ПП02.1ГЧ2												
«Нефтепровод куст №3 - ДНС-2» Прислониового месторождения												
Изм.	Кол.ч.	Лист	Идох	Подпись	Дата	Нефтегазопровод м.тр. куст №2-м.тр. ДНС-2				Стандия	Лист	Листов
Разраб.	Яркова									П	19	
Продольный профиль перехода через автодорогу ПК0+00...ПК2+00						000 ИЦ "Проектор"						
Н.контр.	Иванов											
Г.ИП.	Тусарев											

МАСШТАБЫ:
 Горизонтальный 1:500
 Вертикальный 1:100
 Геологический 1:100

Тип болот
Строительная категория грунта
Техническая хар-ка укладки труб
Категория участка трубопровода
Контроль сварных стыков
Тип изоляции и ее протяженность
Способ закрепления трубопровода
Уклон трубопровода
Способ разработки
Способ засыпки
Ширина по дну, м
Крутизна откосов
Глубина, м
Проектные отметки низа трубы, м
Отметки земли, м
Расстояние между отметками, м
Пикетаж изысканий
Узлы, кривые, прямые участки
Километра

53
52
51
50
49
48
47
46
45
44
43
42
41
40
39
38
37
36
35
34
33
32
31
30
29
28
27



ПК10+00 Начало перехода

ПК12+00 Конец перехода

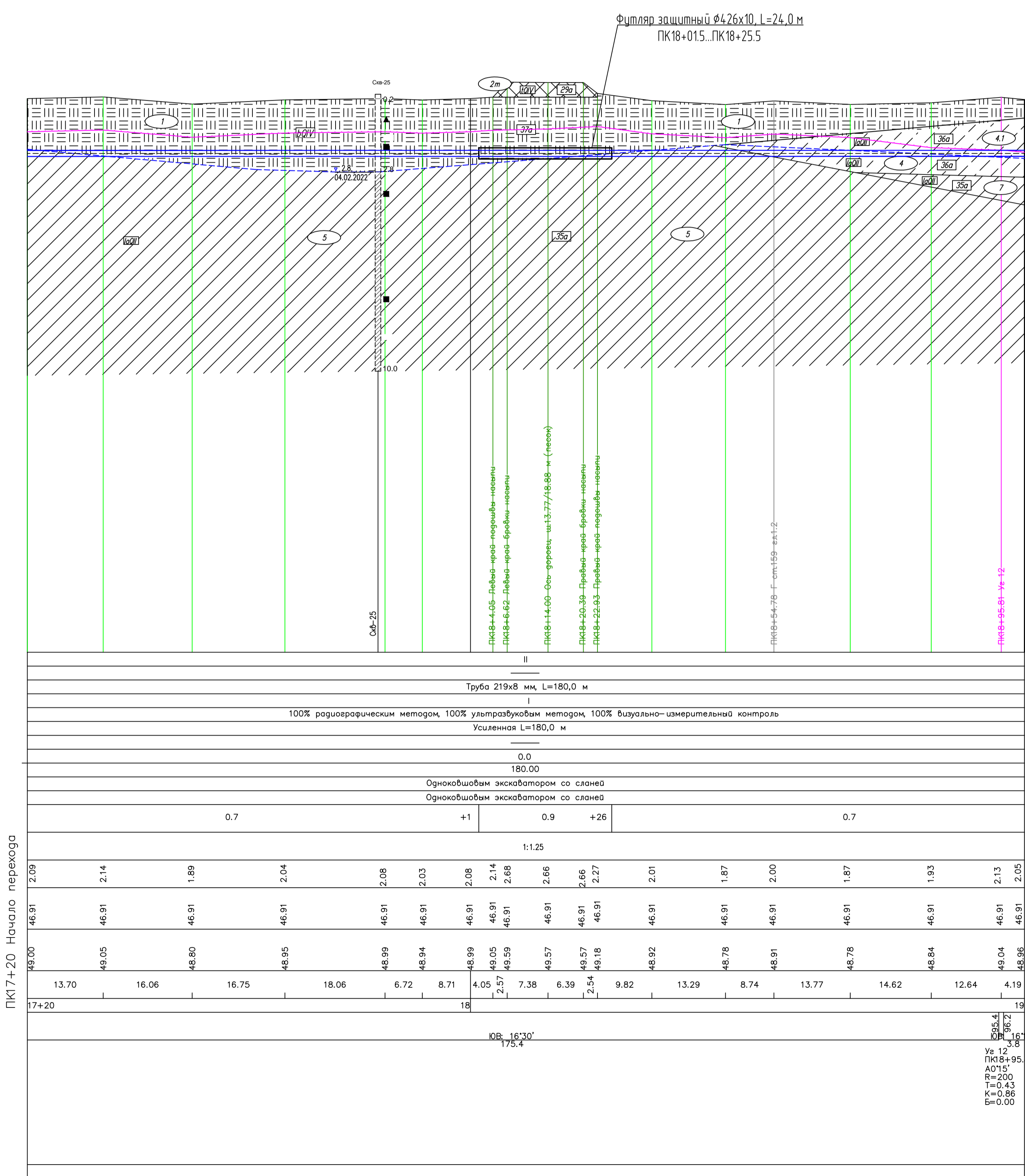
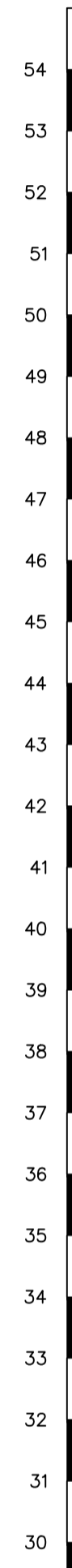
План трассы см. лист 2.

101-21-ПП02.1ГЧ2					
«Нефтепровод куст №3 - ДНС-2» Присклонного месторождения					
Изм.	Кол.ч.	Лист	Ндк	Подпись	Дата
Разраб.	Яркова			ЯВЗ	
Нефтегазопровод м.вр. куст №2-м.вр. ДНС-2			Стадия	Лист	Листов
			П	20	
Продольный профиль перехода через реку Хальмгыяха ПК10+00..ПК12+00			ООО «ИЦ "Проктор"»		
Н.контр.	Иванов			ЯВЗ	
ГИП	Тусарев			ЯВЗ	

№ докум. Дата
№ инв. №

МАСШТАБЫ:
Горизонтальный 1:500
Вертикальный 1:100
Геологический 1:100

Тип болота	
Строительная категория грунта	
Техническая хар-ка укладки труб	
Категория участка трубопровода	
Контроль сварных стыков	
Тип изоляции и ее протяженность	
Способ закрепления трубопровода	
Длина участка	Уклон трубопровода
	Способ разработки
	Способ засыпки
	Ширина по дну, м
	Крутизна откосов
Глубина, м	
Проектные отметки низа трубы, м	
Отметки земли, м	
Расстояние между отметками, м	
Пикетаж изысканий	
Уэль, кривые, прямые участки	
Километры	



ПК17+20 Начало перехода

ПК19+00 Конец перехода

1. План трассы см. листы 2, 3.
2. Земляные работы в полосе, ограниченной расстоянием 2,0 м в обе стороны от пересекаемой коммуникации и 1 м над верхом коммуникаций с предварительным их обнаружением с точностью до 0,5 м проводить вручную в соответствии с п. 6.1.21 СП 45.13330.2017.

101-21-ППО2.1ГЧ2					
«Нефтепровод куст №3 - ДНС-2» Прислочнового месторождения					
Изм.	Кол.ч.	Лист	Подпись	Дата	
Разраб.	Яркова		ЯВЗ		Нефтегазопровод м.вр. куст №2-м.вр. ДНС-2
				Стадия	Лист
				П	21
				Продольный профиль перехода через автодорогу ПК17+20...ПК19+00	
Н.контр. ГИП		Иванов Тисарев		ООО «ИЦ «Проктор»	

№ п/п, № подл., Подпись и дата, Фамилия, инициалы, №

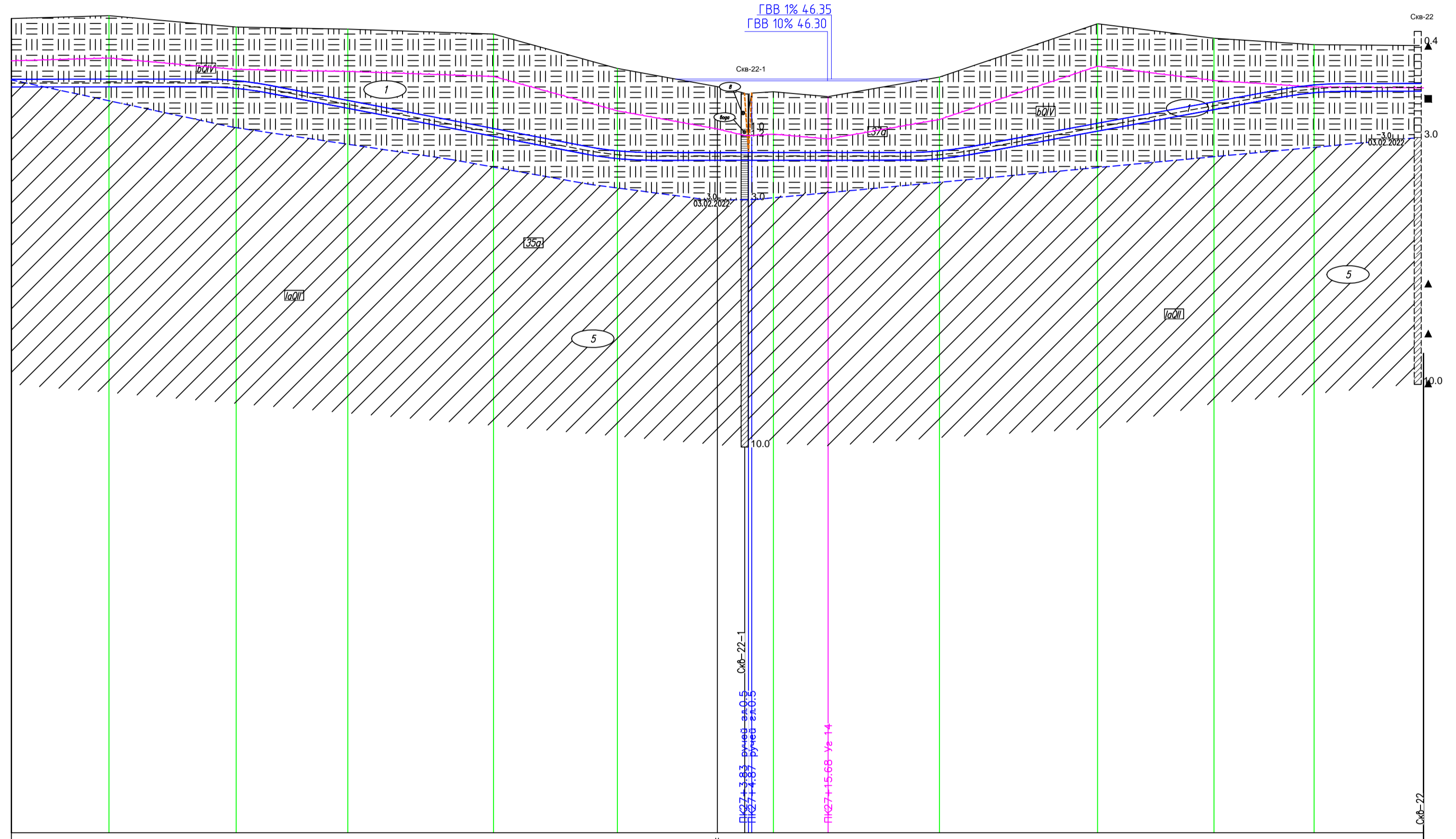
51
50
49
48
47
46
45
44
43
42
41
40
39
38
37
36
35
34
33
32
31
30
29
28
27
26

ПК 26+31.84
отм. 46.05
Y_в 2' 11'
R=440
T=8.357
K=16.712
b=0.08

ПК 26+55.83
отм. 44.15
Y_в 2' 11'
R=550
T=10.446
K=20.890
b=0.10

ПК 27+31.43
отм. 44.15
Y_в 2' 07'
R=560
T=10.356
K=20.711
b=0.10

ПК 27+84.5
отм. 45.92
Y_в 2' 07'
R=440
T=8.137
K=16.273
b=0.08



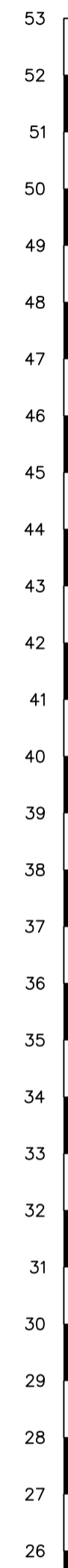
МАСШТАБЫ:
Горизонтальный 1:500
Вертикальный 1:100
Геологический 1:100

Тип болота
Строительная категория грунта
Техническая хар-ка укладки труб
Категория участка трубопровода
Контроль сварных стыков
Тип изоляции и ее протяженность
Способ закрепления трубопровода
Длина участка
Уклон трубопровода
Способ разработки
Способ засыпки
Ширина по дну, м
Крутизна откосов
Глубина, м
Проектные отметки низа трубы, м
Отметки земли, м
Расстояния между отметками, м
Пикетаж изысканий
Узлы, кривые, прямые участки
Километра

Труба 219x8 мм, L=200,0 м										
Усиленная L=200,0 м										
100% радиозвучным методом, 100% ультразвуковым методом, 100% визуально-измерительный контроль										
Уклон трубопровода										
0.0	0.038	0.0	0.037	0.0						
31.84	53.99	45.6	53.07	15.5						
Способ разработки										
Однокошарным экскаватором со сланей										
Способ засыпки										
Однокошарным экскаватором со сланей										
Ширина по дну, м										
0.7										
Крутизна откосов										
1:1.25										
+84.5										
1:1										
1.94	2.01	1.69	1.69	1.69	2.60	2.08	1.90	1.94	1.80	2.35
46.13	46.13	46.13	46.13	46.13	44.05	44.05	44.05	44.05	44.05	44.05
48.07	48.14	47.82	47.76	47.62	46.65	46.13	45.95	45.95	45.85	46.40
13.83	18.01	15.80	20.64	17.55	14.17	3.83	0.57	3.07	7.74	15.75
26						27				28
ЮВ 15°54' 115.0										
ЮВ 16°17' 83.7										
Y _в 14 ПК27+15.68										
R=200										
T=200										
K=13.0										
b=0.00										

План трассы см. лист 3.

101-21-ППО2.1ГЧ2									
«Нефтепровод куст МЗ - ДНС-2» Прислочново месторождения									
Изм.	Кол.ч.	Лист	Ндок	Подпись	Дата	Нефтегазопровод м.тр. куст МЗ-м.тр. ДНС-2			
Разраб.	Яркова					Стадия	Лист	Листов	
						П	22		
Н.контр.	Иванов					Продольный профиль перехода через ручей ПК26+00..ПК28+00			
ГИП	Тусарев					ООО "ИЦ "Проектор"			
Формат А1									



ПК 39+00.0
отмк 44.78
Уг 3° 09'
R=340
T=9.343
K=18.681
Б=0.13

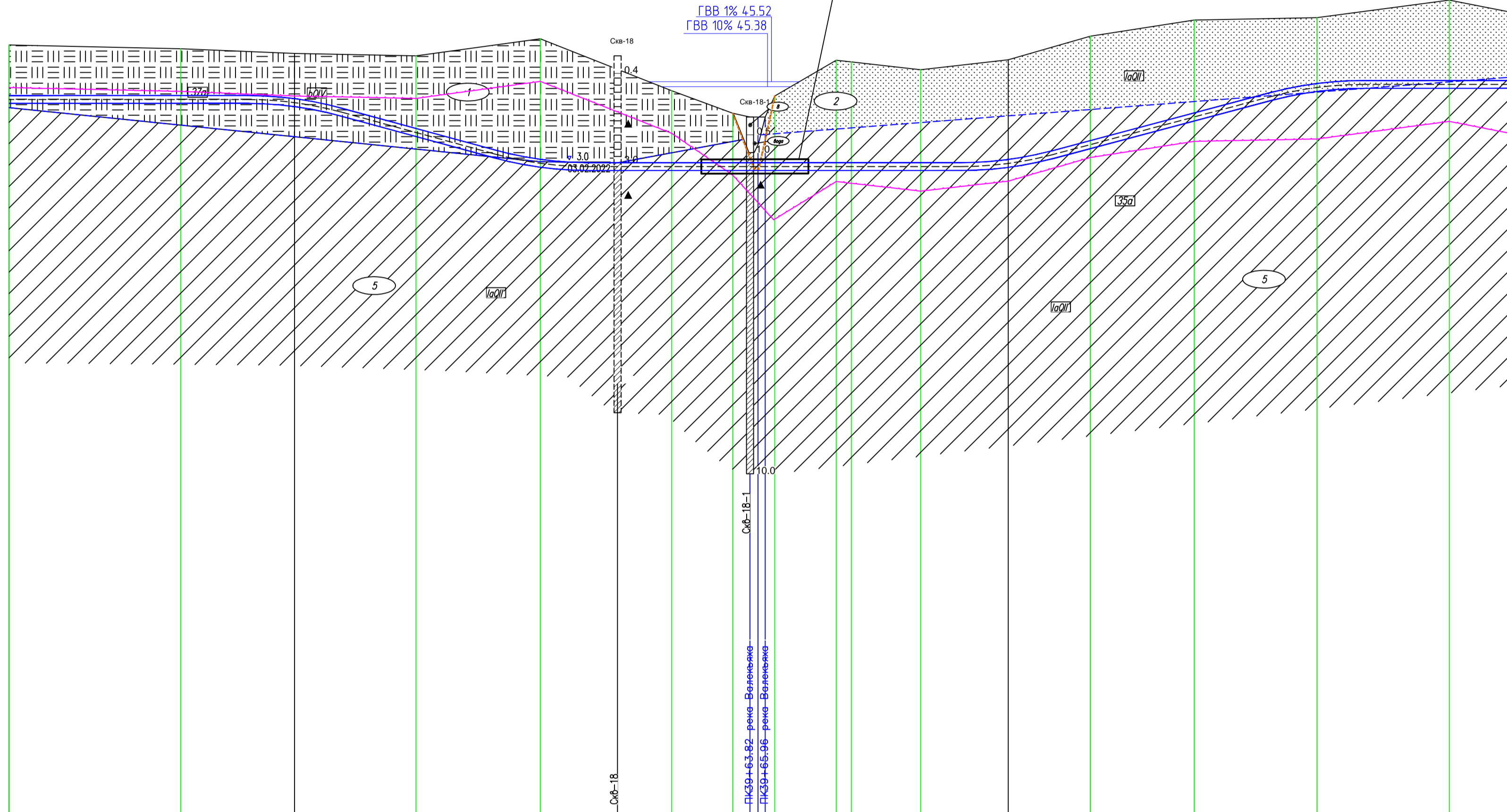
ПК 39+34.45
отмк 43.19
Уг 3° 09'
R=430
T=11.816
K=23.626
Б=0.16

ПК 40+00.0
отмк 43.18
Уг 3° 02'
R=440
T=11.652
K=23.298
Б=0.15

ПК 40+43.27
отмк 45.21
Уг 3° 02'
R=350
T=9.268
K=18.533
Б=0.12

Футляр защитный Ø4.26x10, L=15.0 м
ПК39+57...ПК39+72

ГВВ 1% 45.52
ГВВ 10% 45.38



МАСШТАБЫ
Горизонтальный 1:500
Вертикальный 1:100
Геологический 1:100

Тип болот
Строительная категория грунта
Техническая хар-ка укладки труб
Категория участка трубопровода
Контроль сварных стыков
Тип изоляции и ее протяженность
Способ закрепления трубопровода
Длина участка
Уклон трубопровода
Способ разработки
Способ засыпки
Ширина по дну, м
Крутизна откосов
Глубина, м
Проектные отметки низа трубы, м
Отметки земли, м
Расстояния между отметками, м
Пикетаж изысканий
Углы, кривые, прямые участки
Километры

ПК38+60 Начало перехода

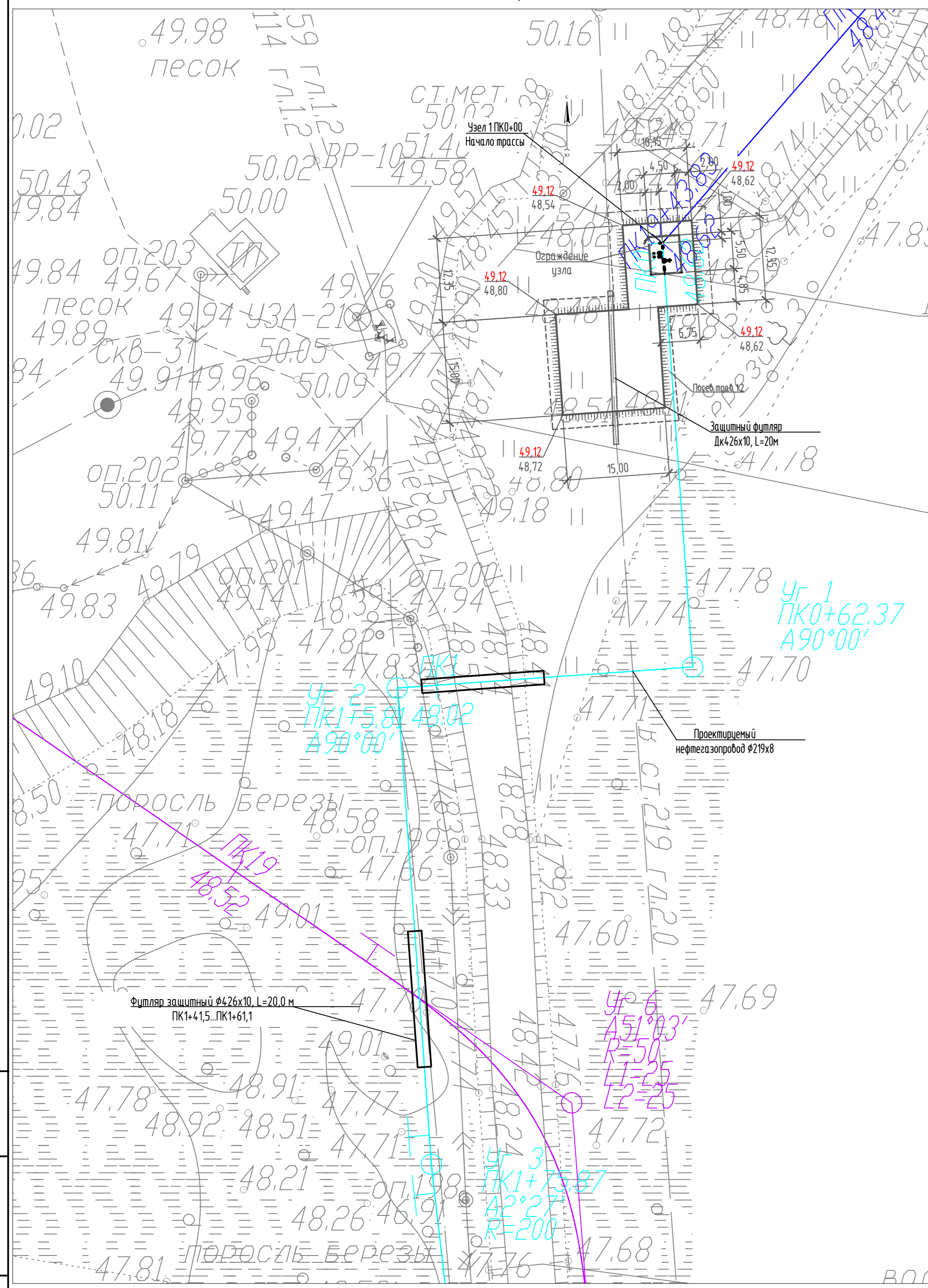
Труба 219x8 мм, L=210,0 м																				
100% радиографическим методом, 100% ультразвуковым методом, 100% визуально-измерительный контроль																				
Усиленная L=210,0 м																				
0.0	0.055	0.0	0.053	0.0																
40	34.45	65.56	43.27	26.72																
Однокошовой экскаватор со сланей		Однокошовой экскаватор																		
Однокошовой экскаватор со сланей		Бульдозером																		
0.7	+57	0.9	+72	0.7																
1:1,25		+66																		
1:1		1:1																		
1.64	1.54	1.40	2.28	3.69	2.24	1.61	1.50	1.50	2.09	3.09	3.04	2.82	3.10	3.15	2.84	1.98	2.48	2.15		
44.91	44.91	44.91	43.97	43.03	43.03	43.03	43.03	43.03	43.03	43.03	43.03	43.03	43.03	43.03	43.84	44.41	45.33	45.33	45.33	
46.55	46.44	46.31	46.25	46.72	45.27	44.64	44.53	44.53	44.53	44.53	46.12	46.07	45.85	46.13	46.79	47.25	47.31	47.81	47.48	
38+60	24.06	15.94	17.03	17.42	18.41	8.55	2.41	1.33	1.33	1.33	8.61	2.12	9.72	12.26	11.51	14.54	17.22	18.54	8.19	40+70
ЮЗ 18°41'																				
210.0																				

ПК40+70 Конец перехода

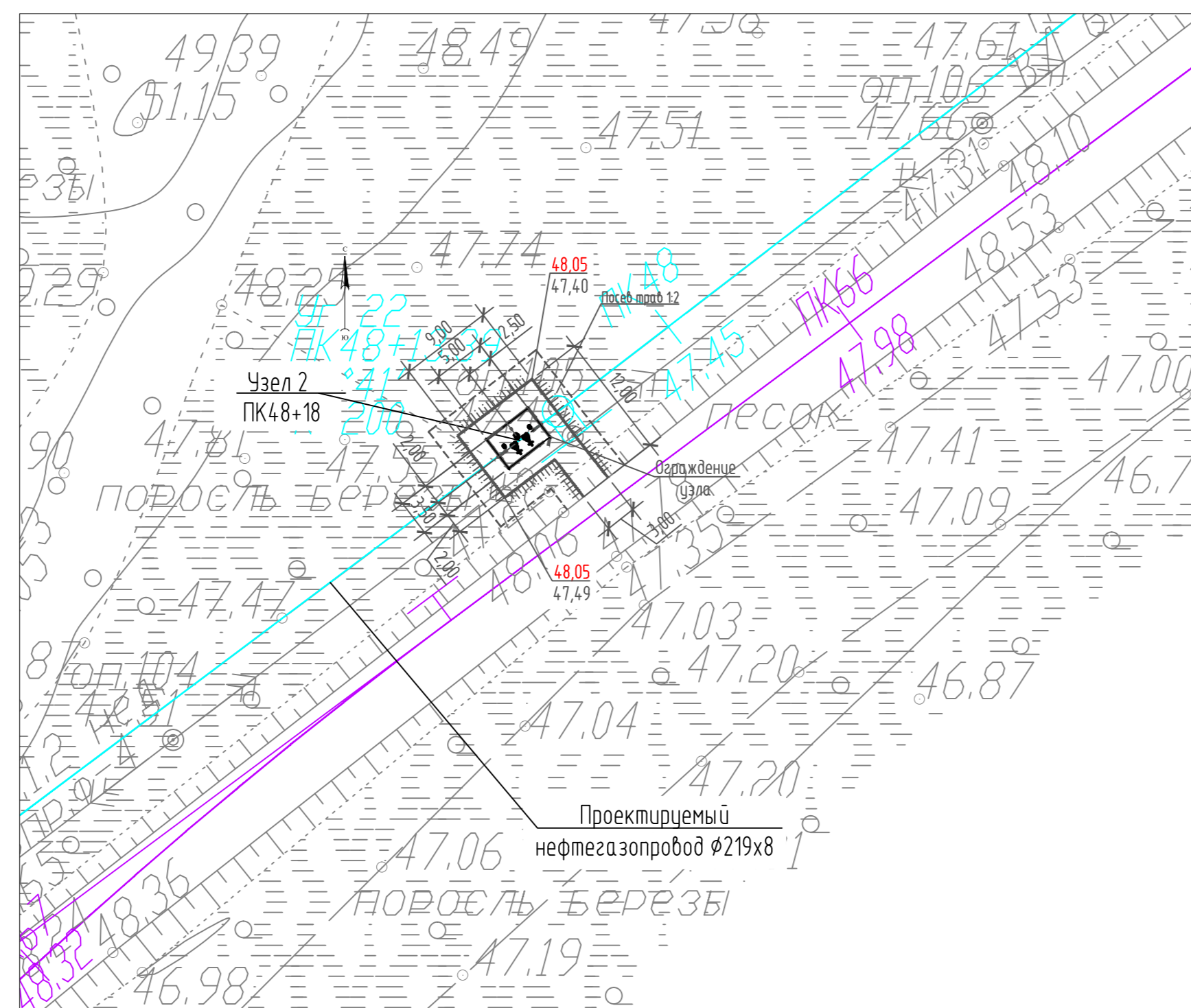
План трассы см. лист 4.

101-21-ППО2.1ГЧ2												
«Нефтепровод куст М3 - ДНС-2» Прислониового месторождения												
Изм.	Кол.ч.	Лист	Изд.	Подпись	Дата	Нефтегазопровод м.вр. куст М2-м.вр. ДНС-2				Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Иванов			ИВ						П	23	
Продольный профиль перехода через реку Валекьяку ПК38+60..ПК40+70										ООО "ИЦ "Проктор"		
Н.контр.	Иванов			ИВ								
ГИП	Исарев			ИС								

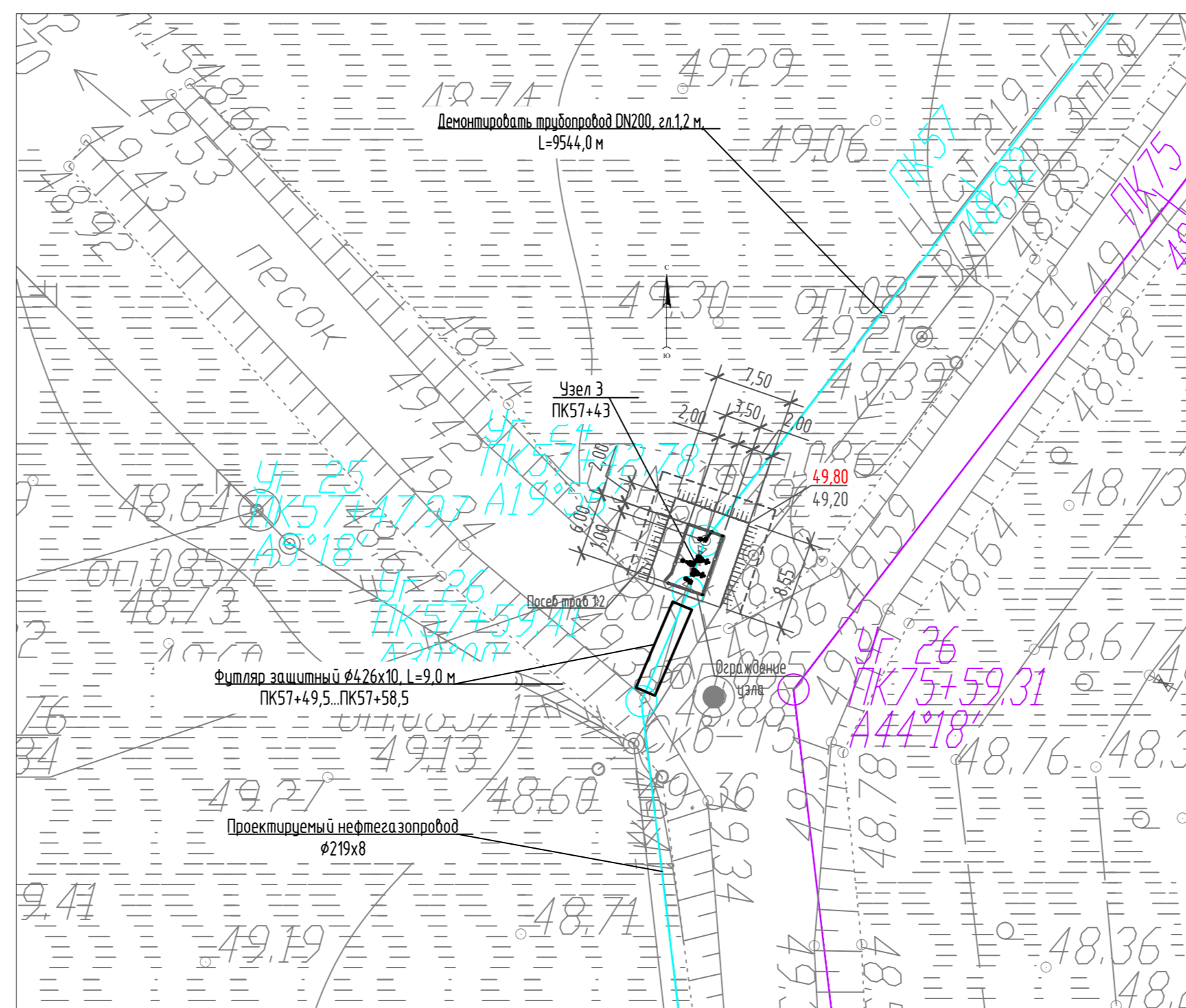
Узел 1 ПК0+0,00



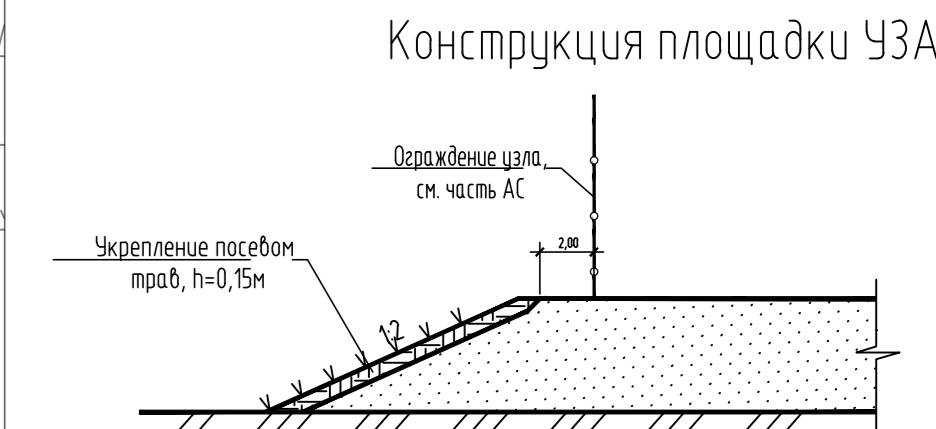
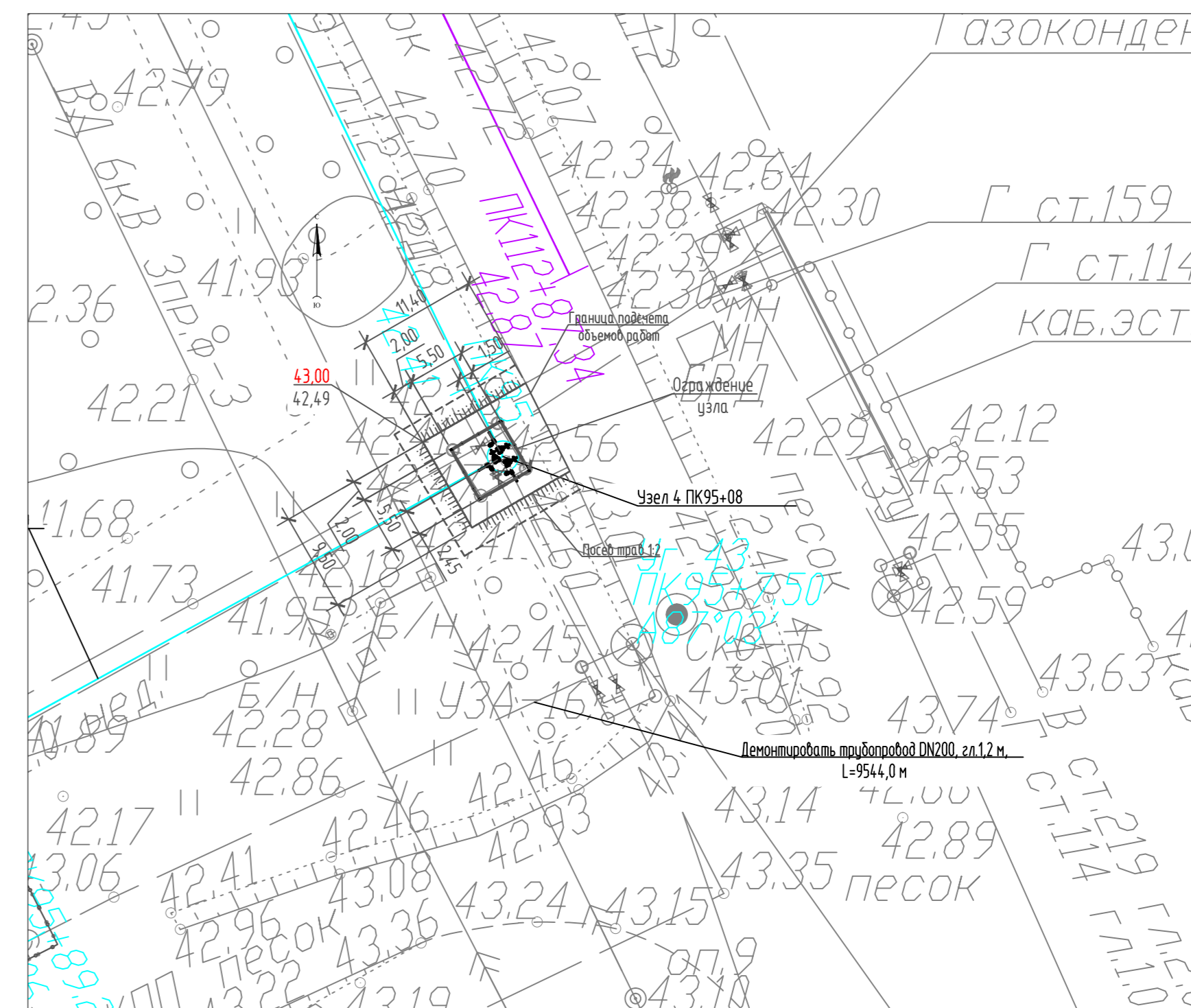
Узел 2 ПК48+18,0



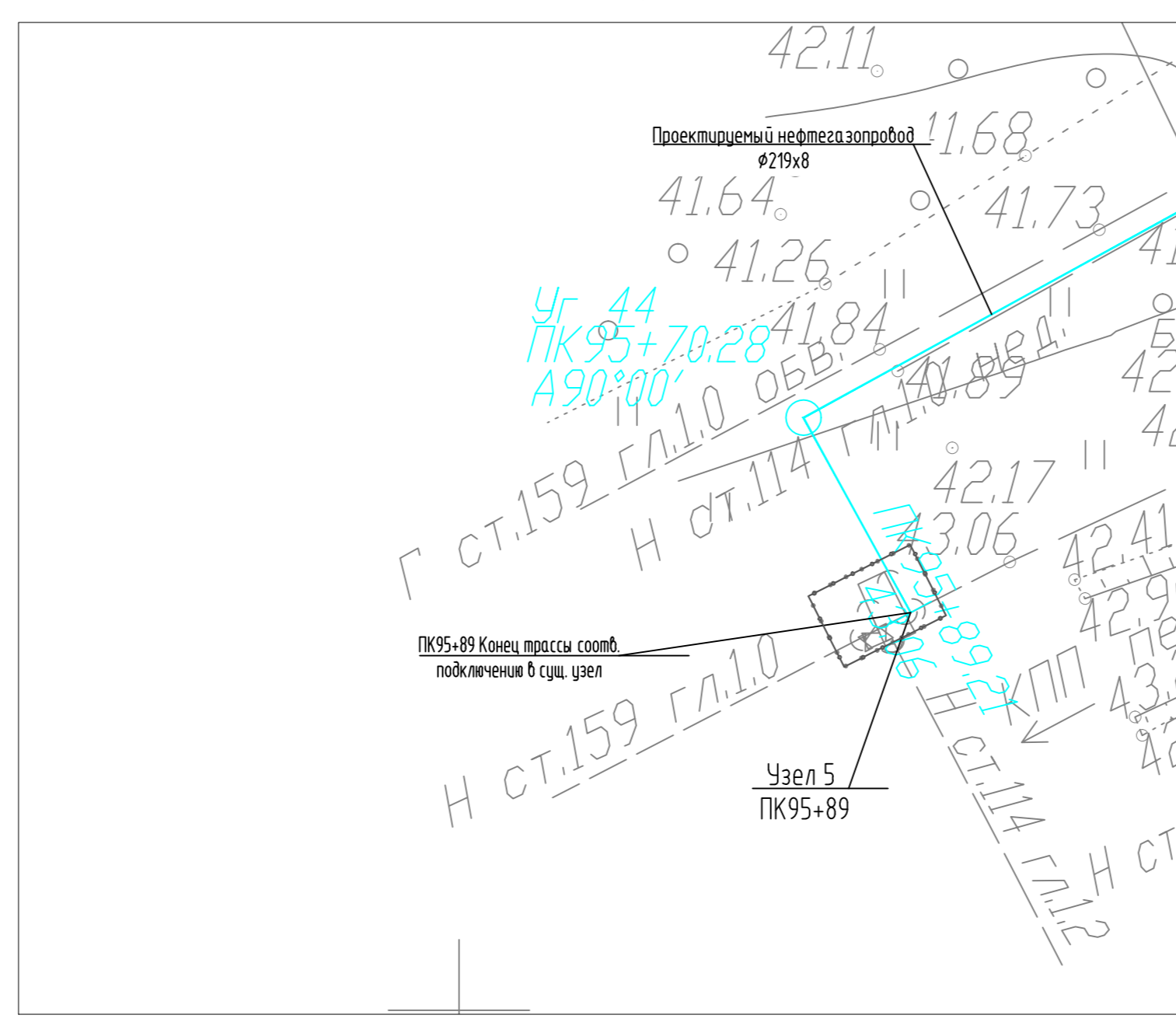
Узел 3 ПК57+43,0



Узел 4 ПК95+08,0



Узел 5 ПК95+89,0



Условные обозначения по земельным участкам см. лист 2.

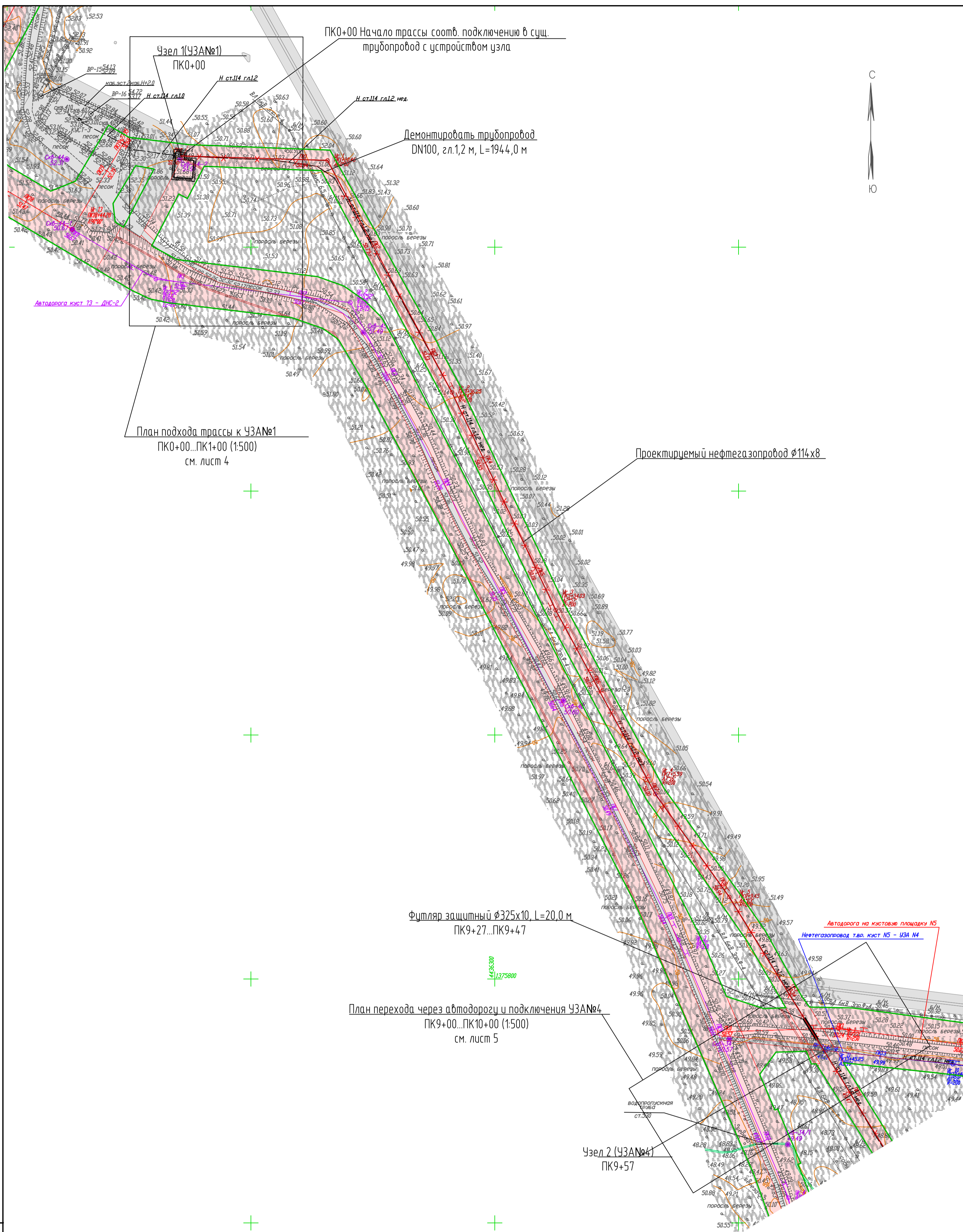
Ведомость объемов работ

Наименование работ	Ед. изм.	Количество			
		Узел 1	Узел 2	Узел 3	Узел 4
1. Планировка территории	м²	348	80	64	106
2. Планировка откосов площадки	м²	102	51	30	64
3. Укрепление откосов посевам многолетних трав, по слою ПРГ h=0,15м, в т.ч.:	м³	15	8	5	10
- 40% торфа	м³	6	3	2	4
- 60% песка	м³	9	5	3	6
4. Грунт для планировочных работ (Кобч-106)	м³	196	103	85	57
5. Уплотнение грунта катками на пневмоходу весом 25 т, толщина уплотняемого слоя 30 см, число проходов 7	м²	194	102	84	56
6. Устройство площадки и подъезда из щебня h=0,25м	м²	225	-	-	-
7. Защитный футляр Дк 426x10, L=20м	шт.	1	-	-	-

Индексы инженерных сетей

Индекс	Наименование
Н1	Нефтегазопровод

101-21-ППО2.1ГЧ2					
Изм.	Кол.изм.	Лист	ИЗМ.	Подпись	Дата
Разраб.	Яркова	3/2023			3/2023
Н.контр.	Иванов	3/2023			3/2023
ГИП	Ткачев	3/2023			3/2023
«Нефтепробуд куст №3 - ДНС-2» Присклонового месторождения					
Нефтегазопровод т.бр. куст №2-т.бр. ДНС-2					
Стация			Лист	Листов	
П			24		
Узел 1.5 Генеральный план (1500)					
ООО "ИЦ "Проектор"					



План подхода трассы к УЗАН№1
ПК0+00...ПК1+00 (1:500)
см. лист 4

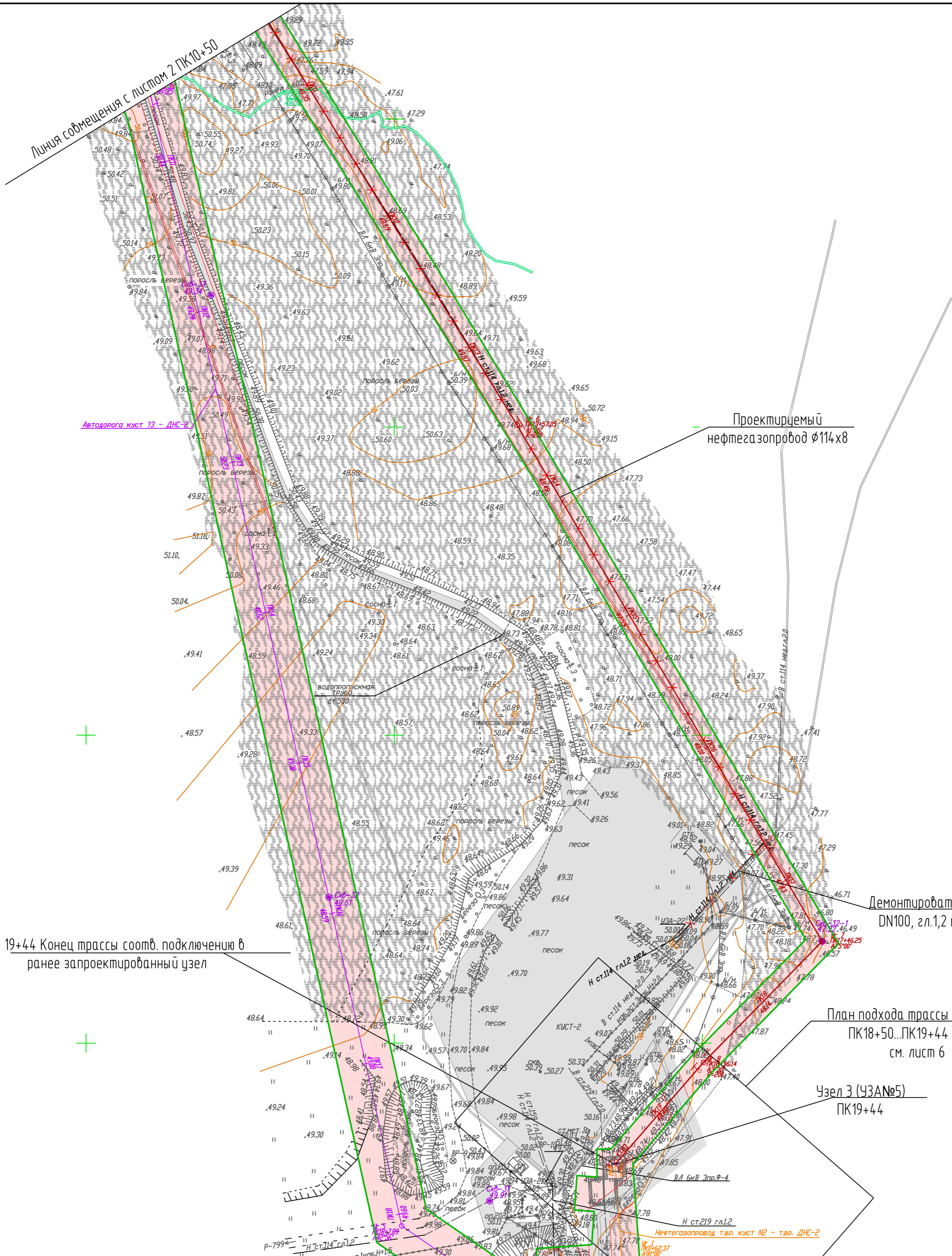
План перехода через автодорогу и подключения УЗАН№4
ПК9+00...ПК10+00 (1:500)
см. лист 5

Условные обозначения:

- Граница образуемого земельного участка
- Граница ранее отведенного земельного участка
- Граница зоны планируемого размещения линейного объекта

1. Продольный профиль трассы см. лист 7.
2. Узел 1, 2. Генеральный план см. лист 9.

101-21-ПП02.1.ГЧЗ					
«Нефтепровод куст №3 – ДНС-2» Присклонного месторождения					
Изм.	Кол.уч.	Лист	Индок	Подпись	Дата
Разраб.	Яркова				31.03.23
Нефтегазопровод т.вр. куст №3-т.вр. куст №2					
			Стадия	Лист	Листов
			П	2	2
План трассы ПК0+00...ПК10+50 (1:2000)					
			ООО «ИЦ «Проектор»		
Н.контр.	Иванов				31.03.23
ГИП	Лисарев				31.03.23



19+44 Конец трассы соотв. подключению в ранее запроектированный узел

Проектируемый нефтегазопровод Ø114x8

Демонтировать трубопровод DN100, гл.1,2 м, L=1944,0 м

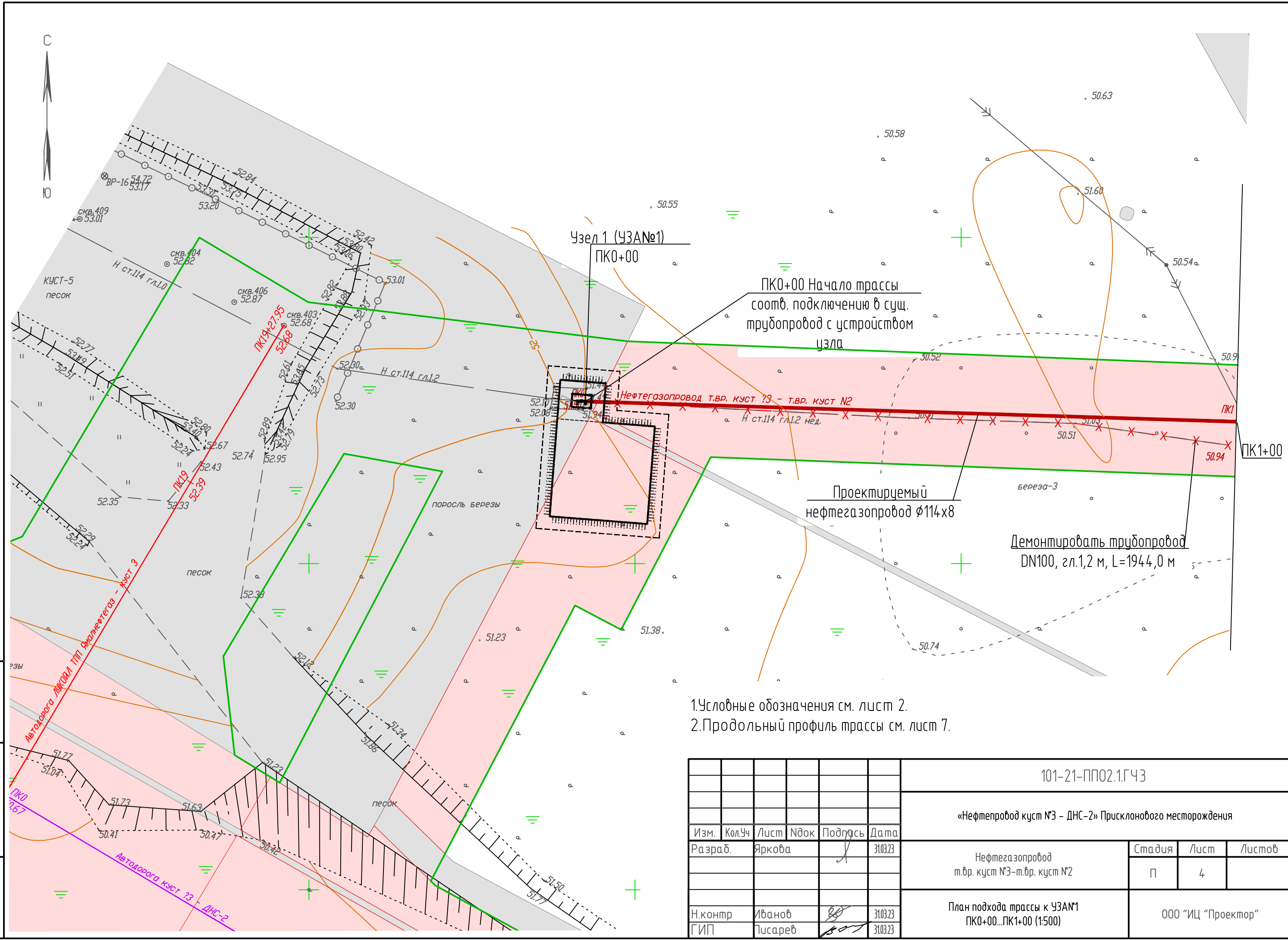
План подхода трассы к УЗАН5 ПК18+50...ПК19+44 (1:500) см. лист 6

Узел 3 (УЗАН5) ПК19+44

- 1. Условные обозначения см. лист 2.
- 2. Продольный профиль трассы см. лист 7.
- 3. Узел 3. Генеральный план см. лист 9.

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

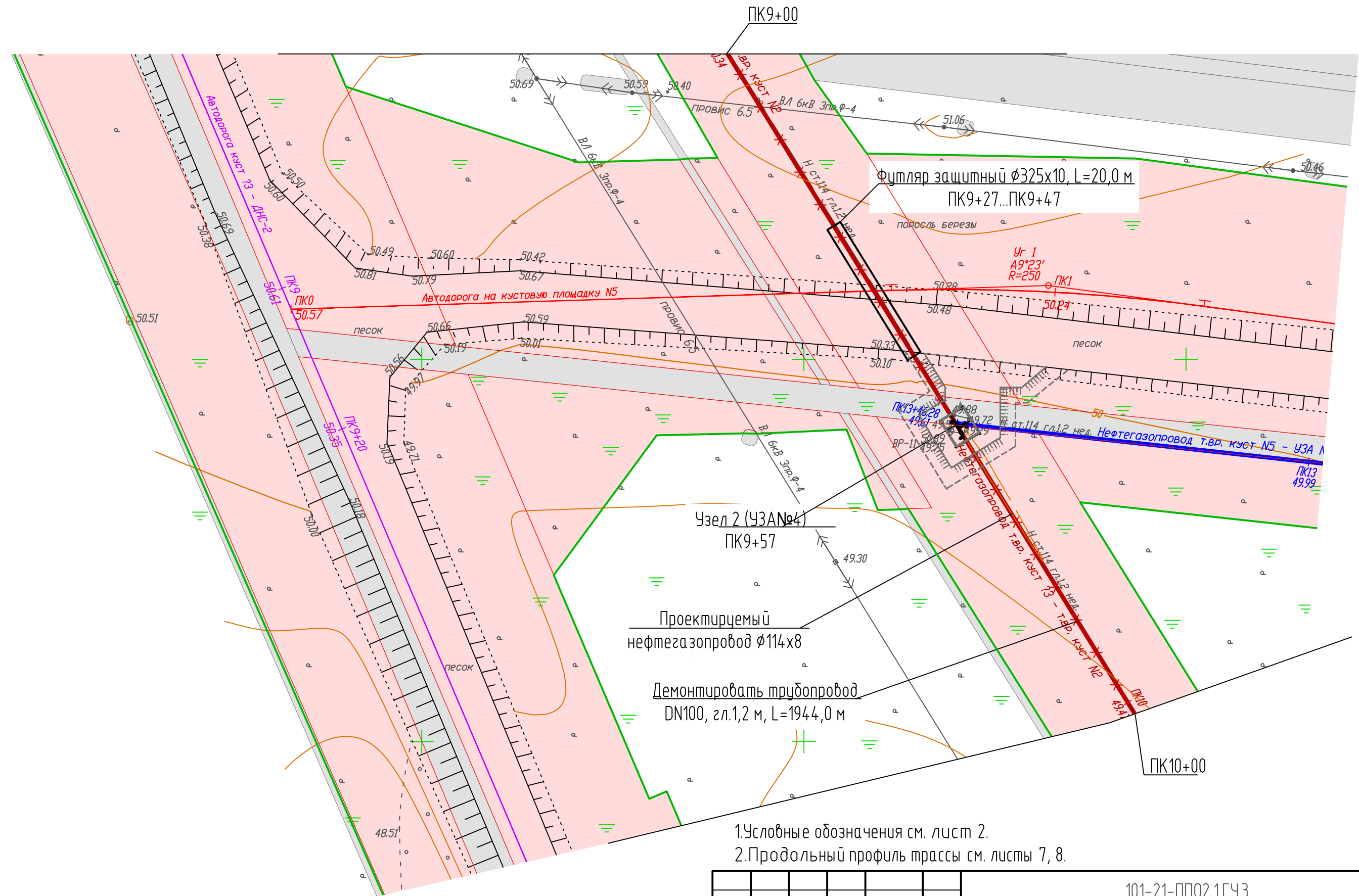
101-21-ПП02.1ГЧЗ					
«Нефтепробод куст №3 - ДНС-2» Присклонного месторождения					
Изм.	Кол.Уч	Лист	Издок	Подпись	Дата
Разраб.	Яркова				31.03.23
Нефтегазопровод т.бр. куст №3-т.бр. куст №2				Стадия	Лист
				П	3
Листов					
План трассы ПК10+50...ПК19+44 (1:2000)				ООО "ИЦ "Проектор"	
Н.контр	Иванов				31.03.23
ГИП	Лисарев				31.03.23



- 1. Условные обозначения см. лист 2.
- 2. Продольный профиль трассы см. лист 7.

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

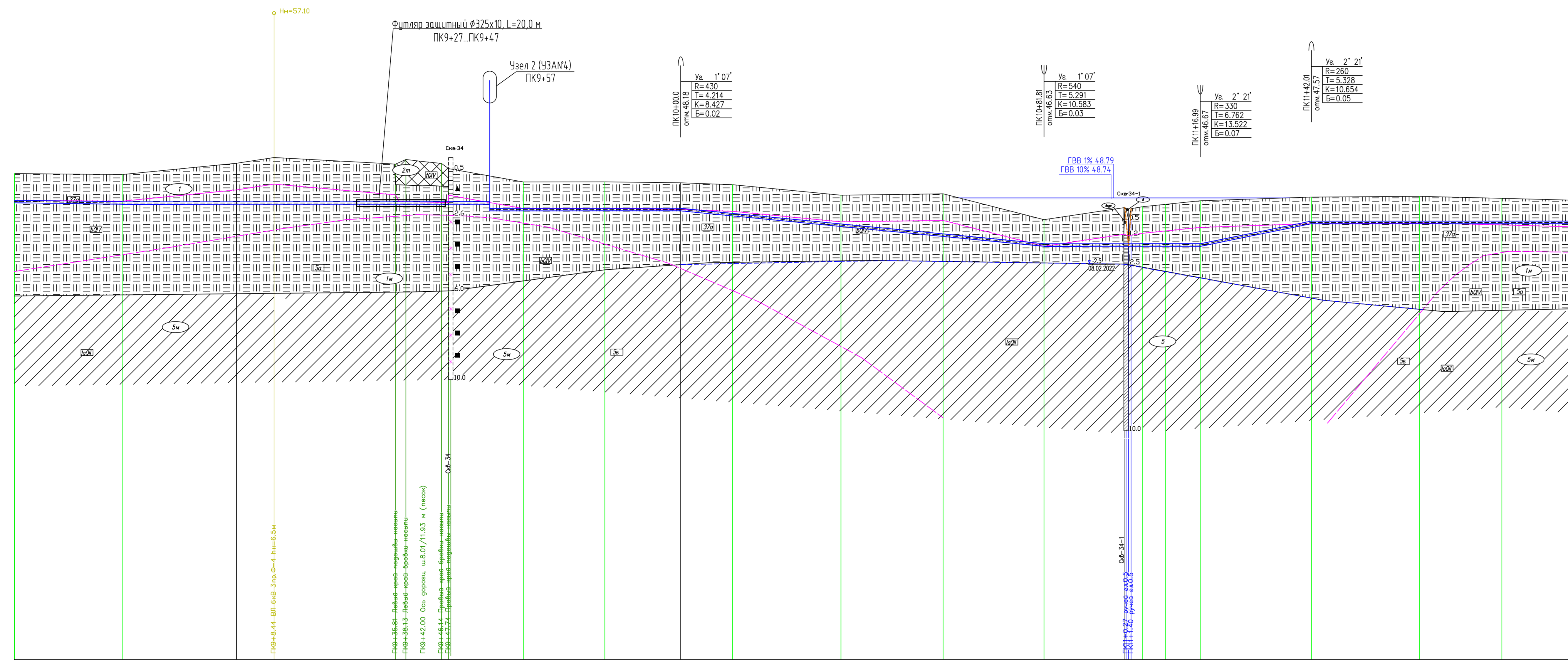
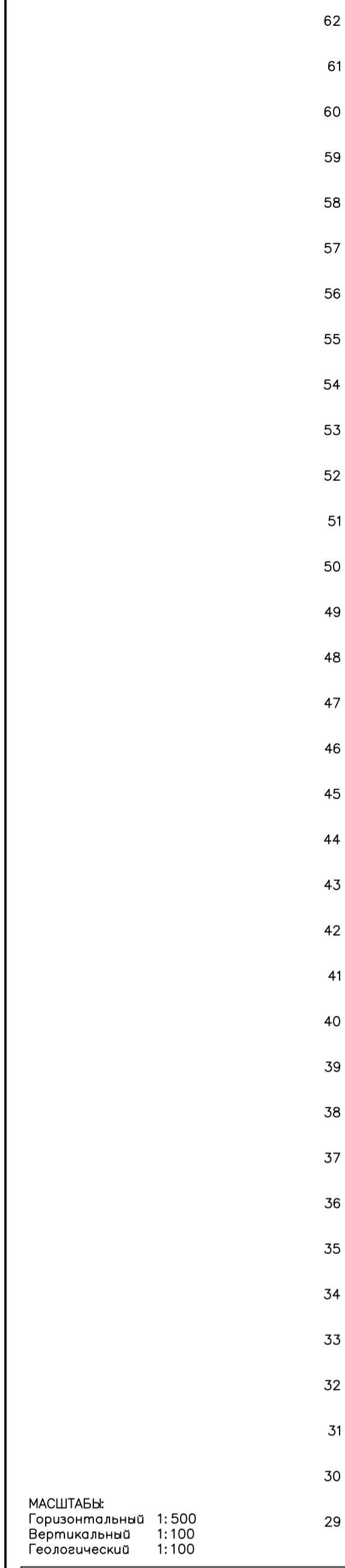
101-21-ПП02.1.ГЧЗ					
«Нефтепровод куст №3 - ДНС-2» Присклоного месторождения					
Изм.	Кол.Уч	Лист	Идок	Подпись	Дата
Разраб.	Яркова				31.03.23
Нефтегазопровод т.вр. куст №3-т.вр. куст №2				Стадия	Лист
				П	4
План подхода трассы к УЗАН1 ПК0+00...ПК1+00 (1:500)				ООО "ИЦ "Проектор"	
Н.контр	Иванов			31.03.23	
ГИП	Тусарев			31.03.23	



1. Условные обозначения см. лист 2.
2. Продольный профиль трассы см. листы 7, 8.

Инв. № подл.	Взам. инв. №

101-21-ППО2.1.ГЧЗ					
«Нефтепровод куст №3 - ДНС-2» Присклонового месторождения					
Изм.	Кол.Уч	Лист	Идок	Подпись	Дата
Разраб.	Яркова				31.03.23
Н.контр	Иванов				31.03.23
ГИП	Тусарев				31.03.23
Нефтегазопровод т.вр. куст №3-т.вр. куст №2				Стадия	Лист
План перехода через автомобильную дорогу и подключения УЗАН №4 ПК9+00...ПК10+00 (1:500)				П	5
ООО "ИЦ "Проектор"				Листов	



МАСШТАБ:
 Горизонтальный 1:500
 Вертикальный 1:100
 Геологический 1:100

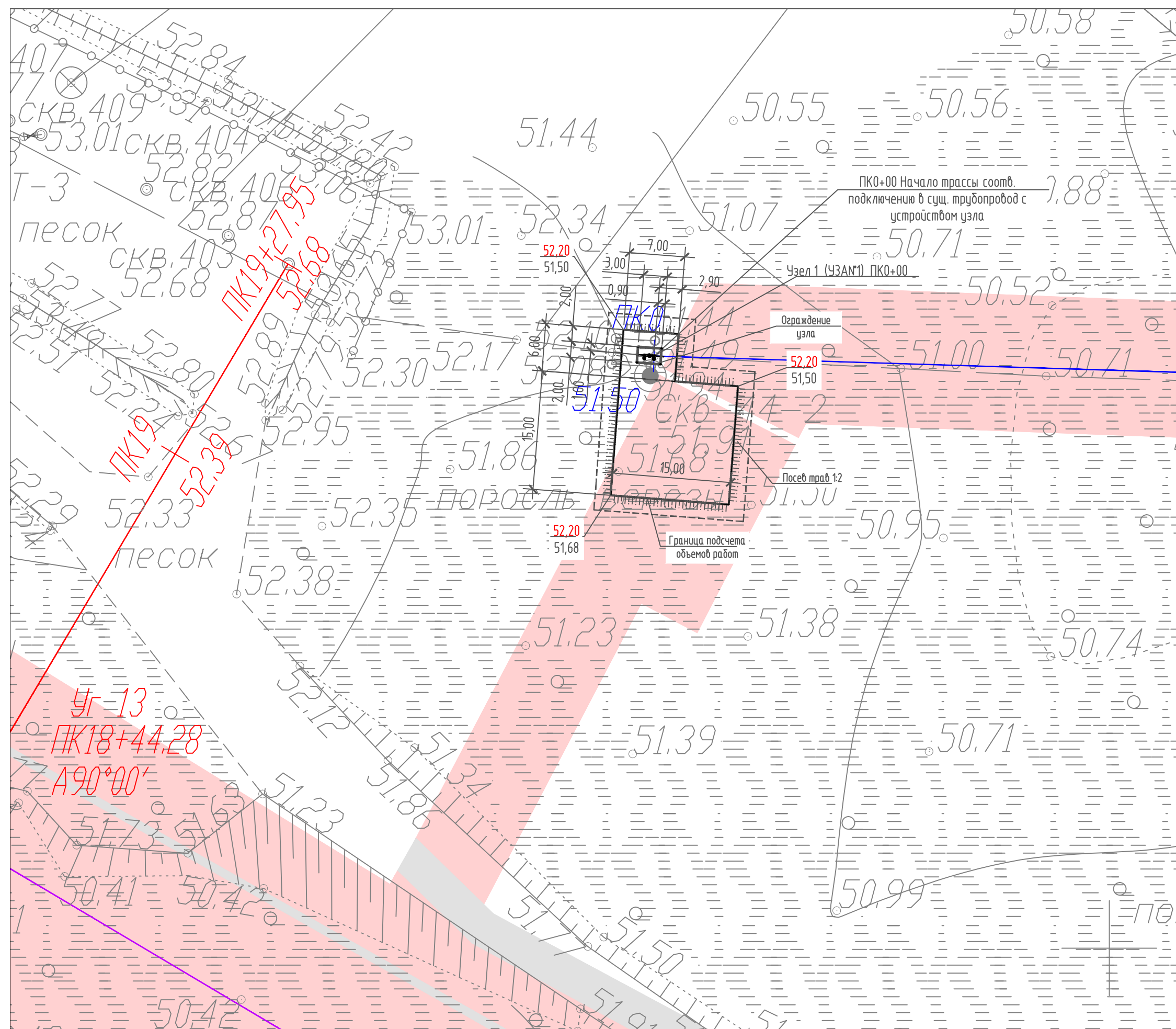
Тип болота
Строительная категория грунта
Техническая зар-ка укладки труб
Категория участка трубопровода
Контроль сварных стыков
Тип изоляции и ее протеканность
Способ закрепления трубопровода
Уклон трубопровода
Способ разработки
Способ засыпки
Ширина по гзу, м
Крутизна откосов
Глубина, м
Проектные отметки низа трубы, м
Отметки земли, м
Расстояния между отметками, м
Пикетаж извлекший
Узел, кривые, прямые участки
Километры

Труба 114x8 мм L=350,0 м														
100% радиолокационным методом, 100% ультразвуковым методом, 100% визуально-измерительный контроль														
Усиленная L=350,0 м														
0.001	0.0	0.0	0.0	0.0196	0.0	0.041	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24.27	82.75	43.0	81.81	35.18	25.02	57.99								
Одноковшовым экскаватором со сланей														
Одноковшовым экскаватором со сланей														
0.7														
1:1	1:1.25	+57	1:1	+58.1	1:1.25	+17	1:1							
48.54	48.50	48.50	48.50	48.50	48.50	48.50	48.50	48.50	48.50	48.50	48.50	48.50	48.50	48.50
48.88	48.84	48.84	48.84	48.84	48.84	48.84	48.84	48.84	48.84	48.84	48.84	48.84	48.84	48.84
24.27	25.73	8.44	27.37	2.32	3.87	4.14	1.50	9.26	48.77	7.58	18.33	17.09	11.66	24.41
8+50		9												
КРВ 31°40' / 350.0														

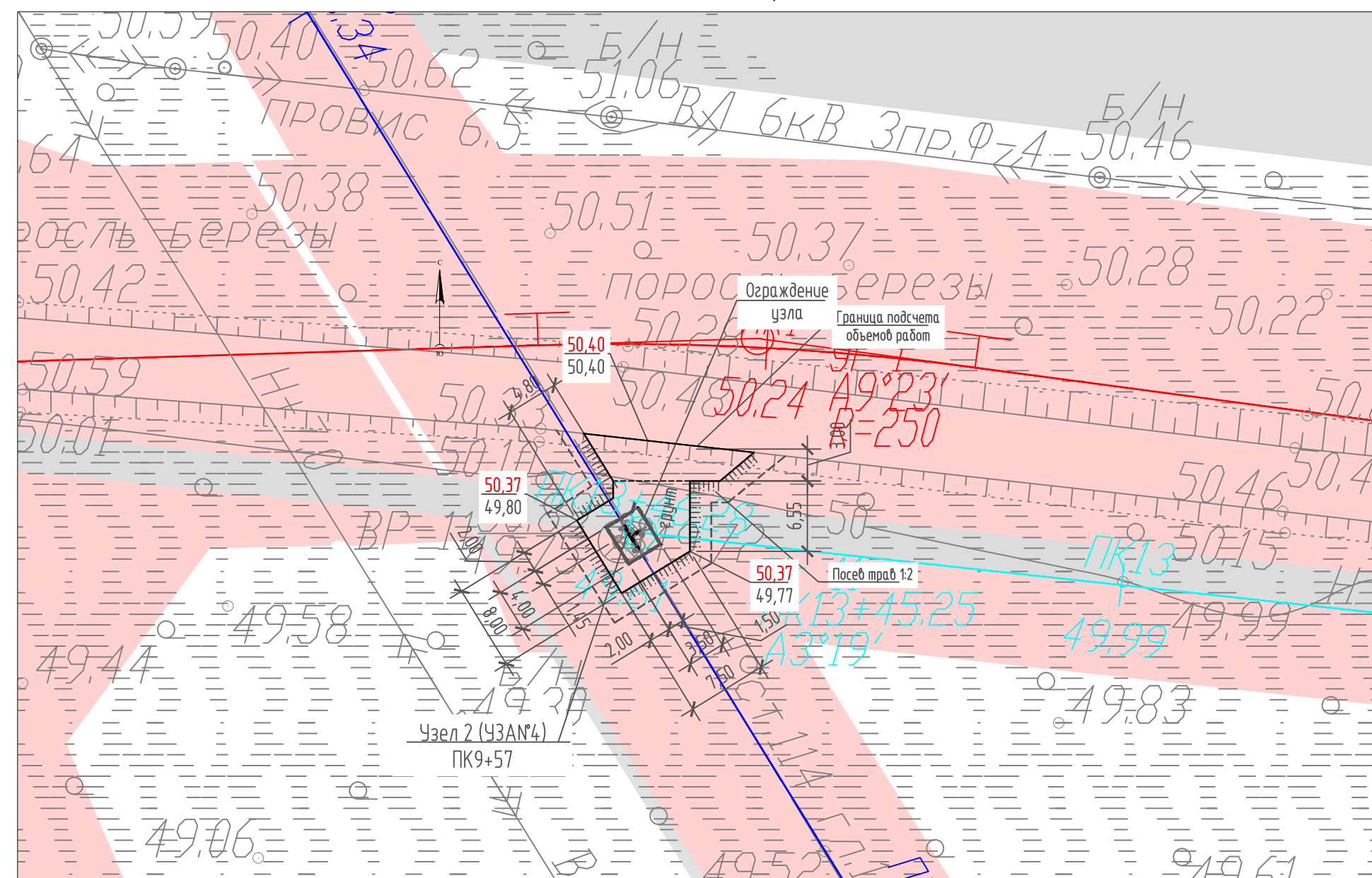
1. Условные обозначения см. лист 2.
 2. План трассы см. листы 2, 3.

101-21-ППО2.1ГЧЗ									
Нефтепровод куст №3 - ДНС-2х Приключинского месторождения									
Изм.	Кат.ч.	Лист	Издок	Подпись	Дата				
Разраб.	Яркова			ЯВВ		Нефтезащитный п/р куст №3-в/р куст №2			
						Этадия	Лист	Листов	
						П	8		
Н.контр.	Иванов			ЯВВ		Продольный профиль ПК8+50...ПК12+00			
ГИП	Исарев			ЯВВ		000 "ИЦ "Проектор"			
Формат А2Х3									

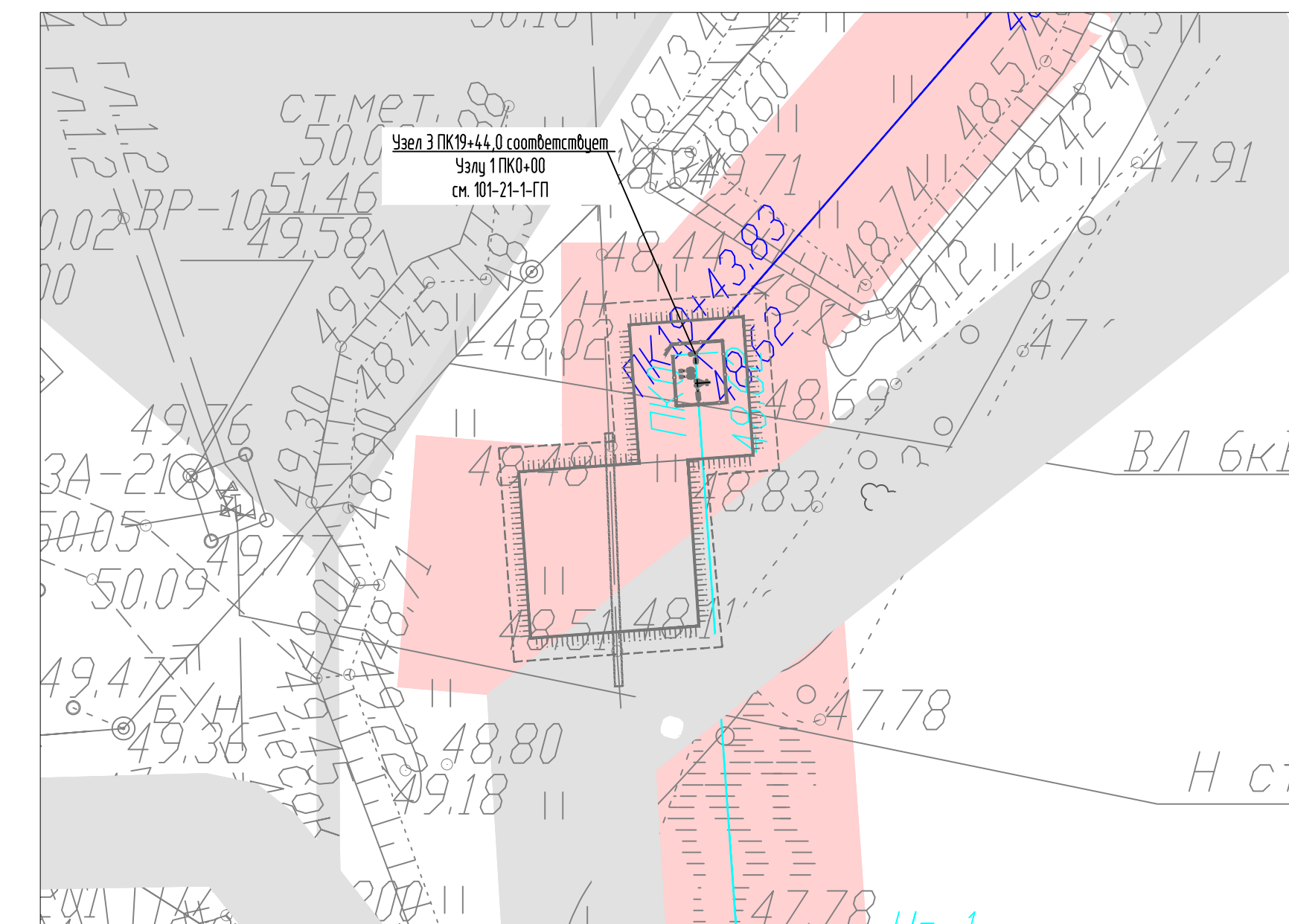
Узел 1 ПК0+00,0



Узел 2 ПК9+57,0



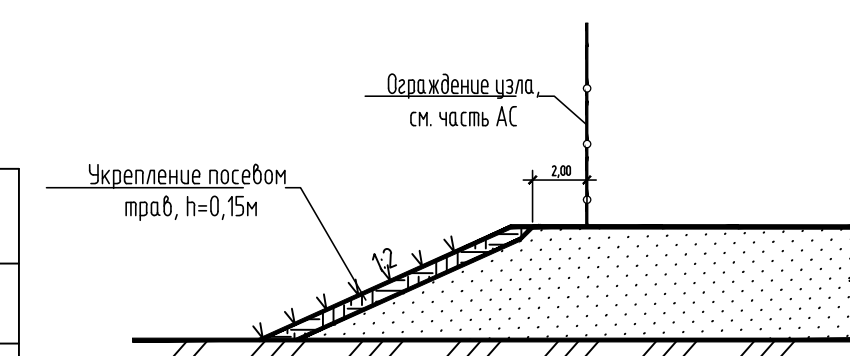
Узел 3 ПК19+44,0



Индексы инженерных сетей

Индекс	Наименование
Н1	Нефтегазопровод

Конструкция площадки УЗА



Ведомость объемов работ

Наименование работ	Ед. изм.	Количество	
		Узел 1	Узел 2
1. Планировка территории	м²	264	122
2. Планировка откосов площадки	м²	101	48
3. Укрепление откосов посевам многолетних траб, по слою ПРГ h=0,15м, в т.ч.:	м²	15	7
- 40% торфа	м²	6	3
- 60% песка	м²	9	4
4. Грунт для планировочных работ (Кобш=106)	м³	196	78
5. Уплотнение грунта катками на пневмоходу весом 25 т, толщина уплотняемого слоя 30 см, число проходов 7	-	-	-
6. Устройство площадки и подъезда из щебня h=0,25м	м²	225	-

Условные обозначения по земельным участкам см. лист 2.

101-21-ПП02.1ГЧЗ					
«Нефтегазопровод куст №3 - ДНС-2» Присклонного месторождения					
Изм.	Кол.ч.	Лист	Издок	Подпись	Дата
Разраб.	Иванов	31023			31023
Нефтегазопровод т.вр. куст №3-т.вр. куст №2				Стадия	Лист
				П	9
Узлы 1.3 Генеральный план (1:500)				ООО "ИЦ "Проектор"	
Н.контр	Иванов	31023			31023
ГИП	Тусарев	31023			31023

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

Лист	Наименование	Примечание
1	Ведомость чертежей	
2	План трассы ПК0+00...ПК13+47 (1:2000)	
3	План подхода трассы к УЗАН ^{№2} ПК0+00...ПК0+50 (1:500)	
4	План месторасположения УЗАН ^{№3} ПК7+00...ПК8+00 (1:500)	
5	План подключения к УЗАН ^{№4} ПК13+00...ПК13+47 (1:500)	
6	Продольный профиль ПК0+00...ПК13+47	
7	Узел 1...3. Генеральный план (1:500)	

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	101-21-ППО2.1.ГЧ4									
			«Нефтепровод куст №3 – ДНС-2» Присклонового месторождения									
			Изм.	Кол.Уч	Лист	Индок	Подпись	Дата	Нефтегазопровод т.вр. куст №5-УЗАН ^{№4}	Стадия	Лист	Листов
			Разраб.	Яркова				31.03.23		П	1	7
			Н.контр	Иванов				31.03.23	Ведомость чертежей	ООО "ИЦ "Проектор"		
			ГИП	Лисарев				31.03.23				



ПК0+00 Начало трассы соотв. подключения в сущ. трубопровод с устройством узла

План подхода трассы к УЗАН#2 ПК0+00...ПК0+50 (1:500) см. лист 3

Узел 2 (УЗАН#3) ПК7+25

План месторасположения УЗАН#3 ПК7+00...ПК8+00 (1:500) см. лист 4

ПК13+47 Конец трассы соотв. подключению в ранее запроектированный узел

План подключения к УЗАН#4 ПК13+00...ПК13+47 (1:500) см. лист 5

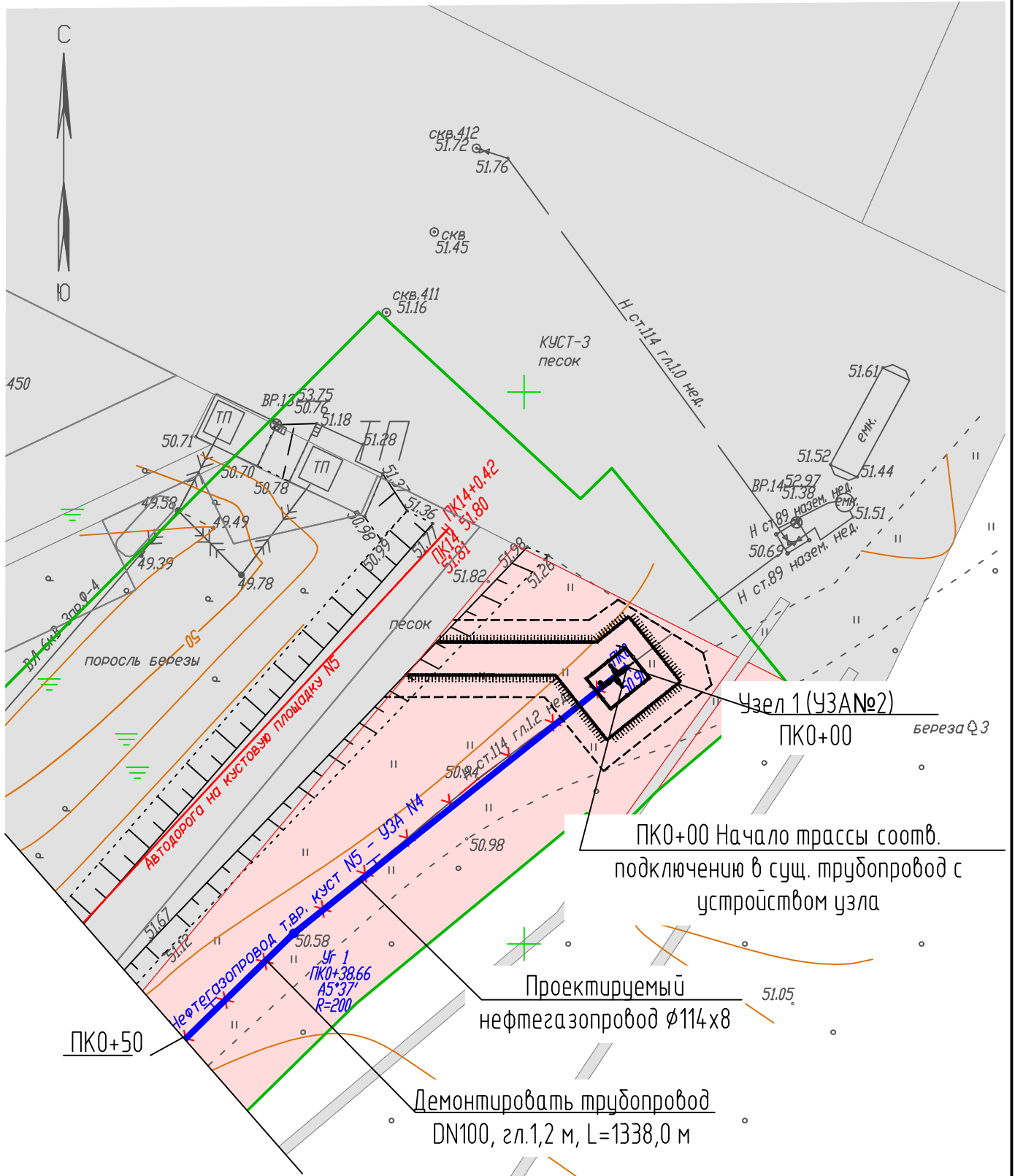
Узел 3 (УЗАН#4) ПК13+46

- Условные обозначения:
- Граница образуемого земельного участка
 - Граница ранее отведенного земельного участка
 - Граница зоны планируемого размещения линейного объекта

1. Продольный профиль трассы см. лист 6.
2. Узлы 1..3. Генеральный план см. лист 7.

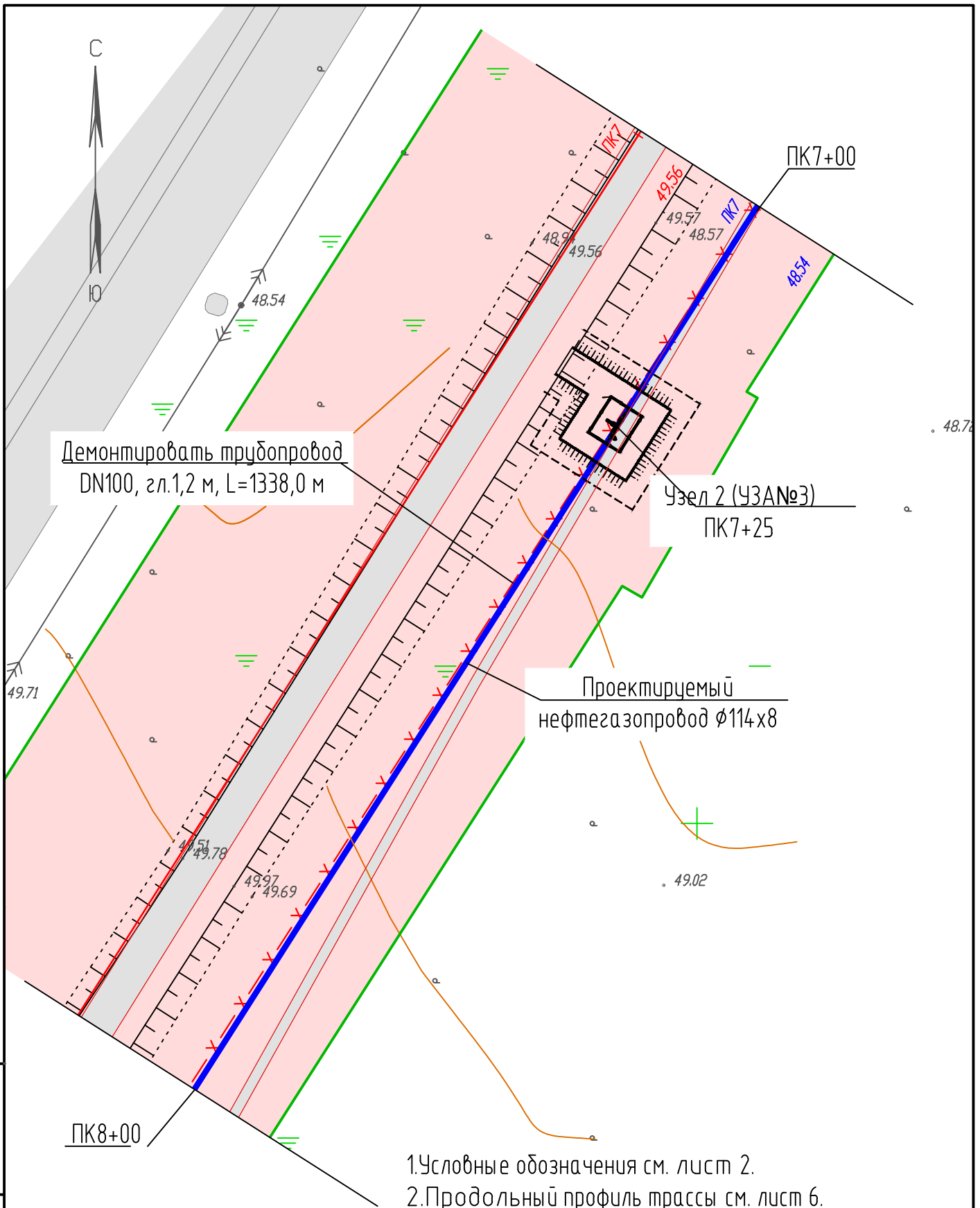
№, № подл., Подпись и дата, Фам. инд. №

						101-21-ПП02.1ГЧ4			
						«Нефтепровод куст №3 - ДНС-2» Присклонного месторождения			
Изм.	Кол.чл	Лист	Издок	Подпись	Дата	Нефтегазопровод т.вр. куст №5-УЗАН#4	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Яркова				31.03.23		п	2	
Н.контр	Иванов				31.03.23	План трассы ПК0+00...ПК13+47 (1:2000)	ООО "ИЦ "Проектор"		
ГИП	Лисарев				31.03.23				



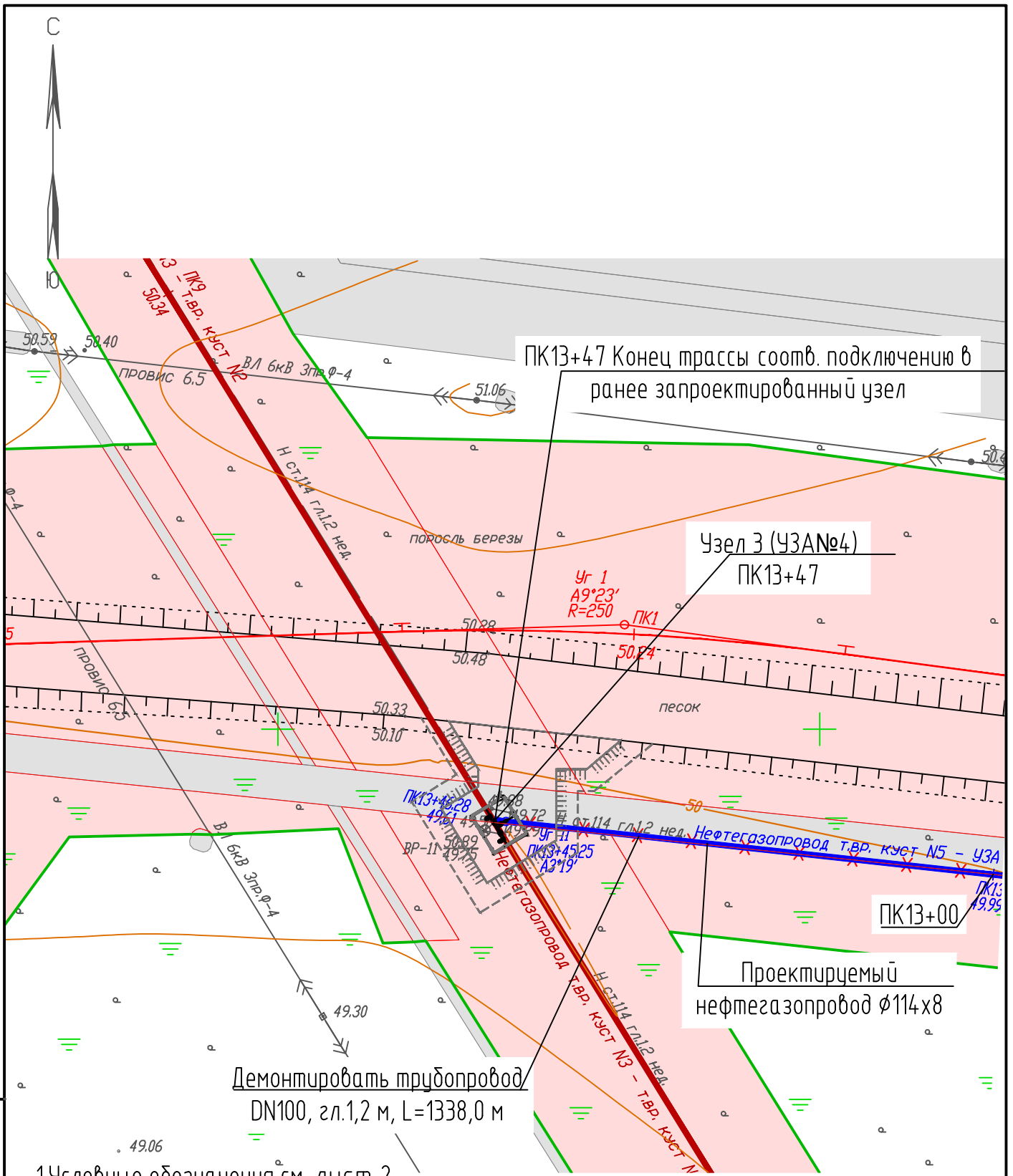
1. Условные обозначения см. лист 2.
2. Продольный профиль трассы см. лист 6.

Взам. инв. №						101-21-ППО2.1.ГЧ4				
						«Нефтепробод куст №3 - ДНС-2» Присклонового месторождения				
Подпись и дата	Изм.	Кол.Уч	Лист	Идок	Подпись	Дата	Нефтегазопровод т.вр. куст №5-УЗАН#4	Стадия	Лист	Листов
	Разраб.	Яркова			<i>[Signature]</i>	31.03.23		П	3	
Инв. № подл.	Н.контр	Иванов			<i>[Signature]</i>	31.03.23	План подхода трассы к УЗАН#2 ПК0+00...ПК0+50 (1:500)	ООО "ИЦ "Проектор"		
	ГИП	Лисарев			<i>[Signature]</i>	31.03.23				



1. Условные обозначения см. лист 2.
 2. Продольный профиль трассы см. лист 6.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	101-21-ПП02.1.ГЧ4						
			«Нефтепровод куст №3 – ДНС-2» Присклонового месторождения						
	Изм.	Кол.Уч	Лист	Идок	Подпись	Дата	Стадия	Лист	Листов
	Разраб.	Яркова			<i>[Signature]</i>	31.03.23	П	4	
	Н.контр	Иванов			<i>[Signature]</i>	31.03.23	ООО "ИЦ "Проектор"		
	ГИП	Писарев			<i>[Signature]</i>	31.03.23			
План месторасположения УЗАН№3 ПК7+00...ПК8+00 (1:500)									

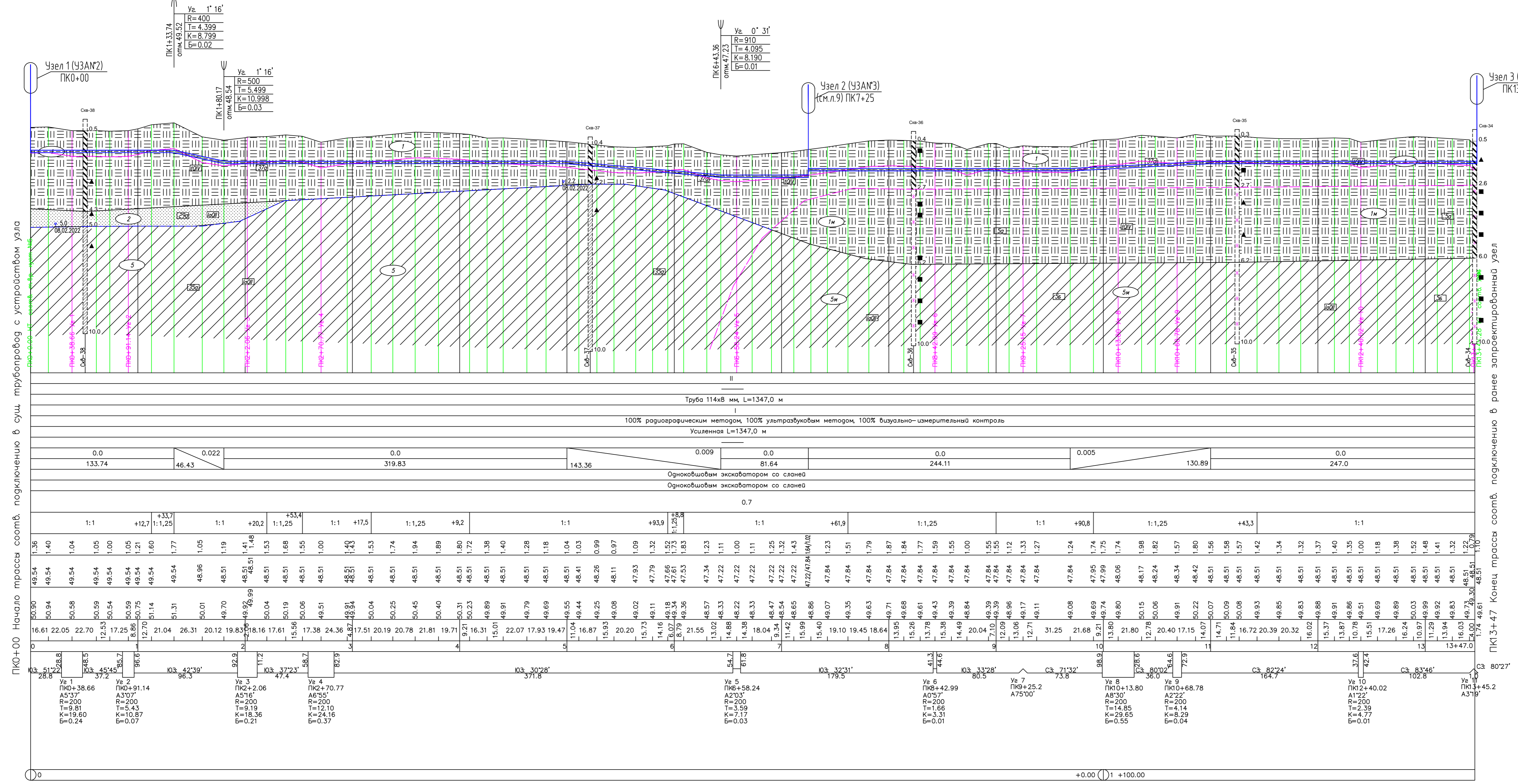


Демонтировать трубопровод
DN100, гл.1,2 м, L=1338,0 м

1. Условные обозначения см. лист 2.
2. Продольный профиль трассы см. лист 6.

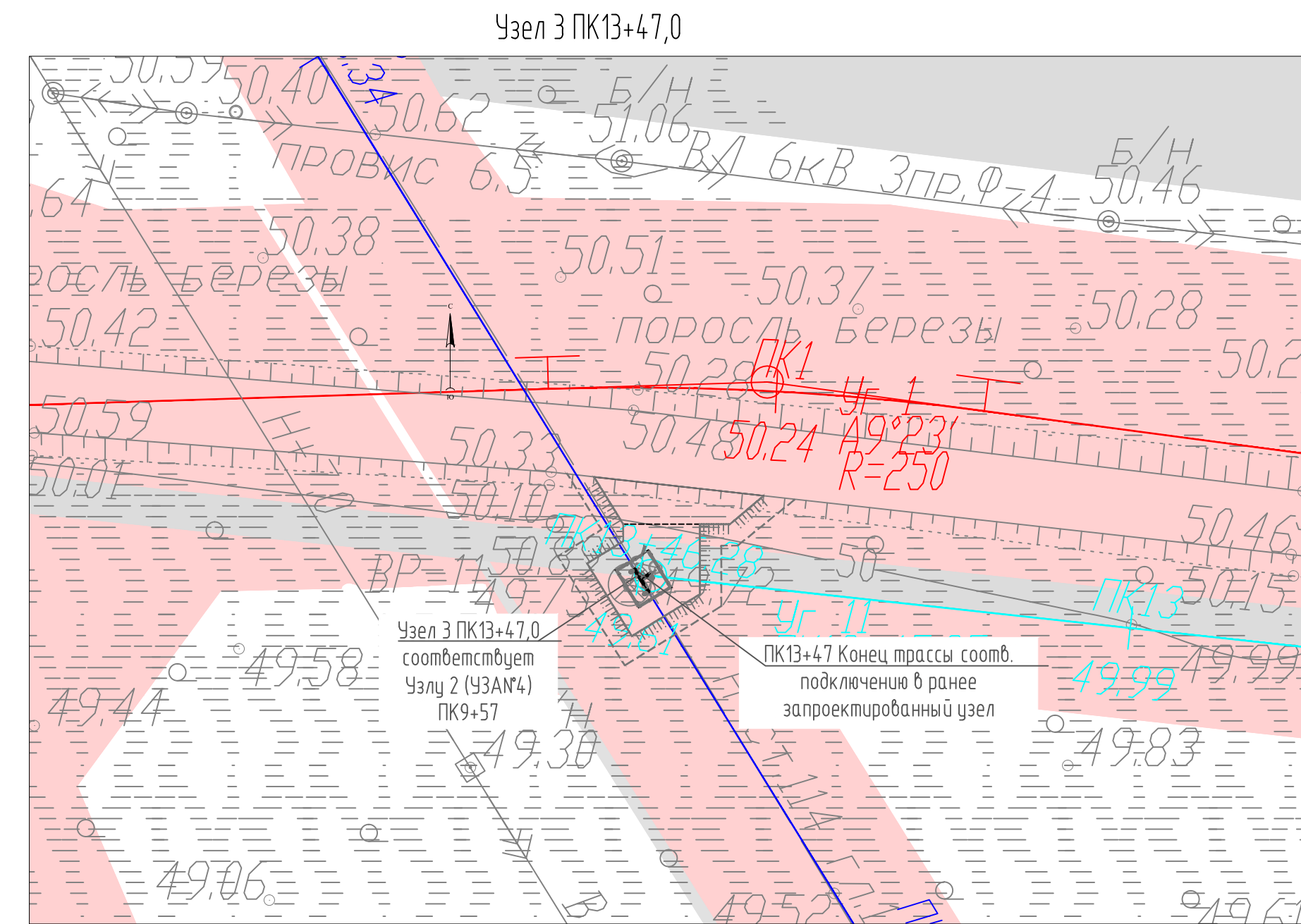
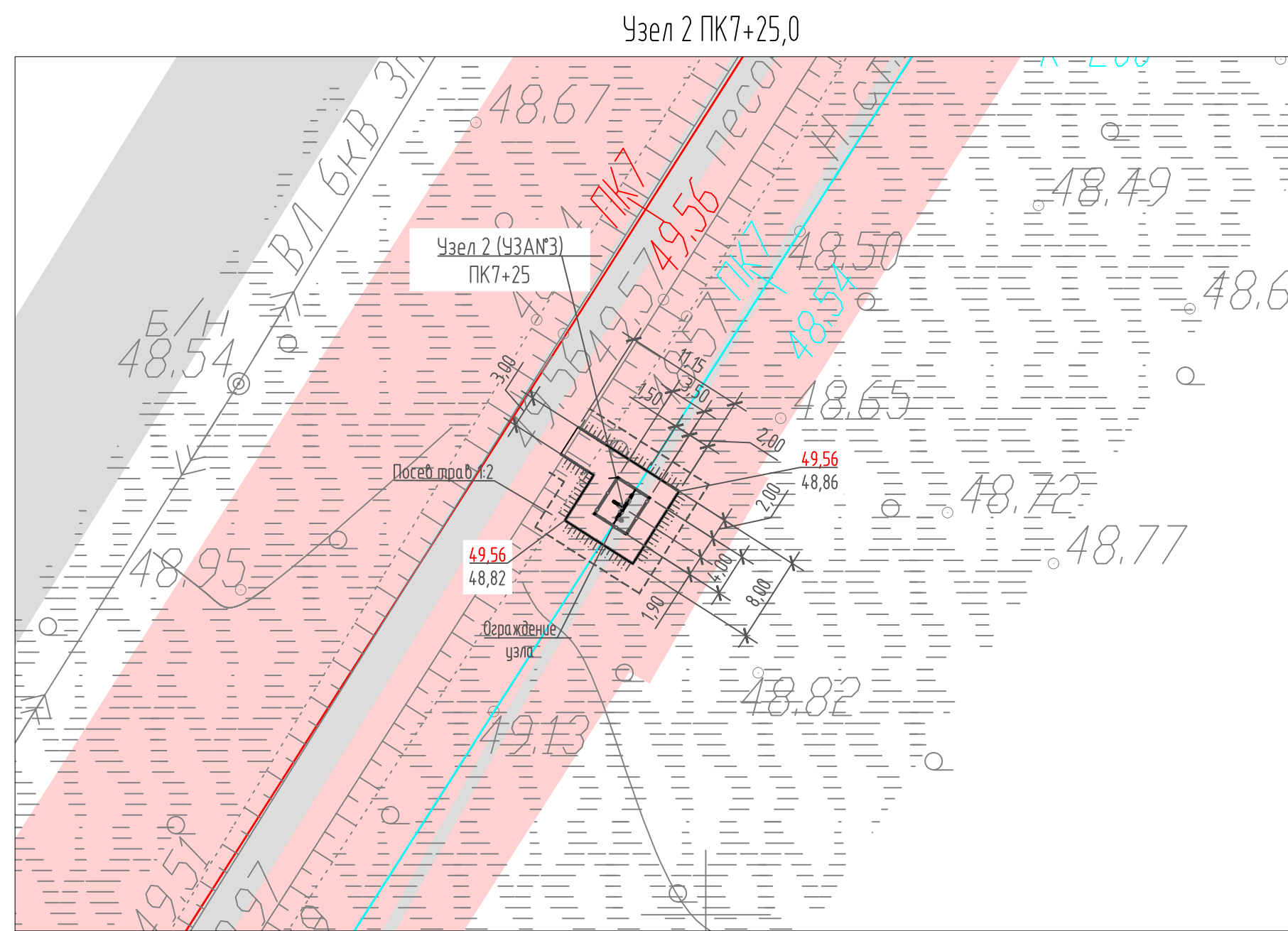
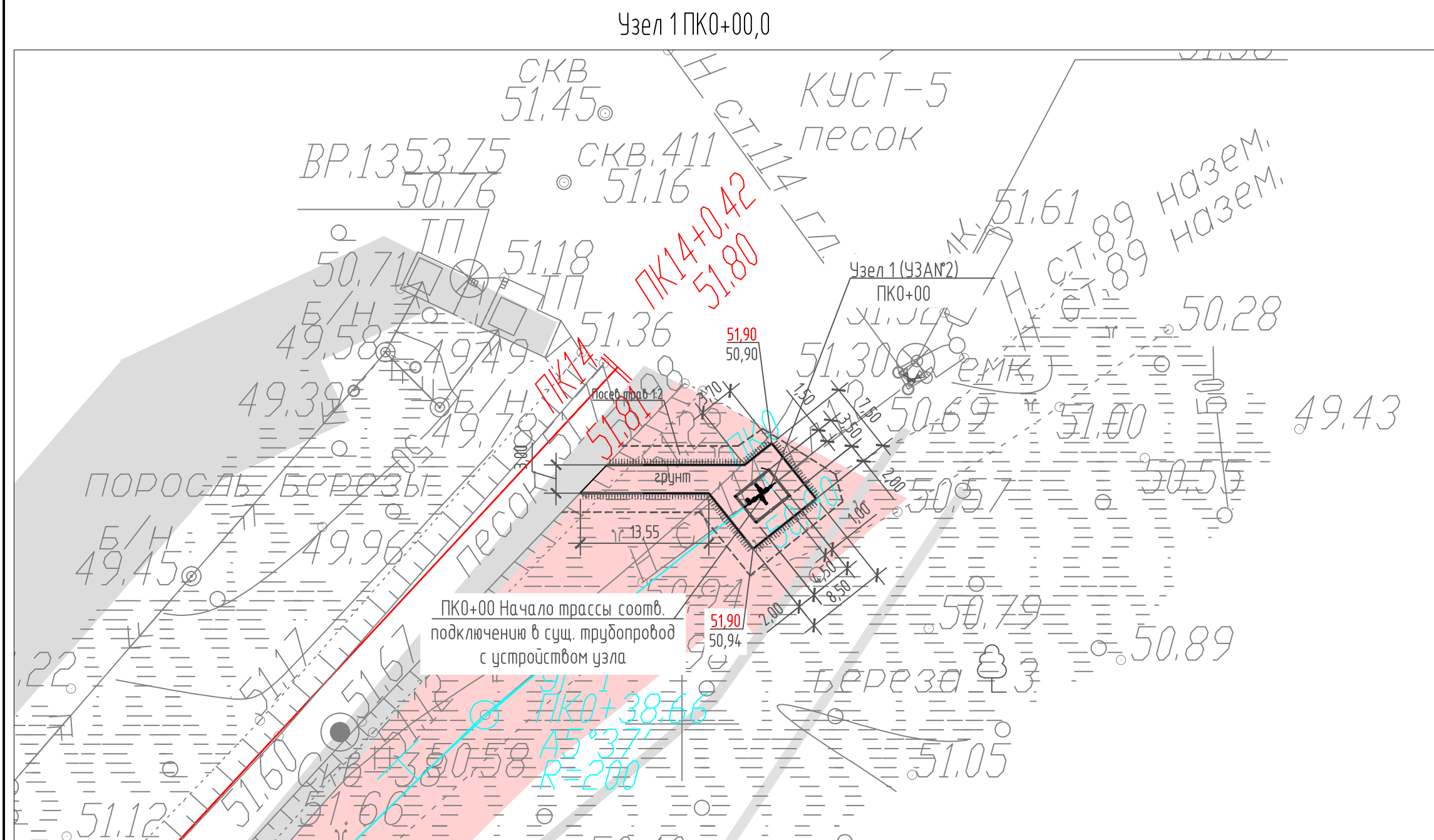
Взам. инв. №											
Подпись и дата											
Инв. № подл.							101-21-ППО2.1.ГЧ4				
							«Нефтепробод куст №3 – ДНС-2» Присклонового месторождения				
	Изм.	Кол.Уч	Лист	Идок	Подпись	Дата	Нефтегазопровод т.вр. куст №5-УЗАН4	Стадия	Лист	Листов	
	Разраб.	Яркова				31.03.23		П	5		
							План подключения к УЗАН4 ПК13+00...ПК13+47 (1:500)		ООО "ИЦ "Проектор"		
	Н.контр	Иванов				31.03.23					
	ГИП	Писарев				31.03.23					

МАСШТАБЫ:
 Горизонтальный 1:2000
 Вертикальный 1:200
 Геологический 1:100



Тип болот		
Строительная категория грунта		
Техническая хар-ка укладки труб		
Категория участка трубопровода		
Контроль сварных стыков		
Тип изоляции и ее протяннутость		
Способ закрепления трубопровода		
Плановый уклон	Уклон трубопровода	0.0
	Способ разработки	0.022
Горизонтальный уклон	Уклон трубопровода	0.0
	Способ разработки	0.009
Вертикальный уклон	Уклон трубопровода	0.0
	Способ разработки	0.005
Ширина по дну, м	Способ засыпки	0.7
	Крутизна откосов	1:1
Глубина, м	Крутизна откосов	1:1,25
	Глубина, м	1:1,25
Проектные отметки низа трубы, м	Крутизна откосов	1:1
	Глубина, м	1:1,25
Отметки земли, м	Крутизна откосов	1:1
	Глубина, м	1:1,25
Расстояния между отметками, м	Крутизна откосов	1:1
	Глубина, м	1:1,25
Пикетаж изыскания	Крутизна откосов	1:1
	Глубина, м	1:1,25
Углы, кривые, прямые участки	Крутизна откосов	1:1
	Глубина, м	1:1,25
Километры	Крутизна откосов	1:1
	Глубина, м	1:1,25

Изм.		Лист		Дата	
Разраб.	Иванов	Лист	Листов	101-21-ППО2.1ГЧ4	
Нефтегазопровод т.вр. куст NS-УЗАН4				Стадия	
Пробольный профиль ПК0+00...ПК13+47				Лист	
000 "ИЦ "Проктор"				Листов	
Формат А3Х4					



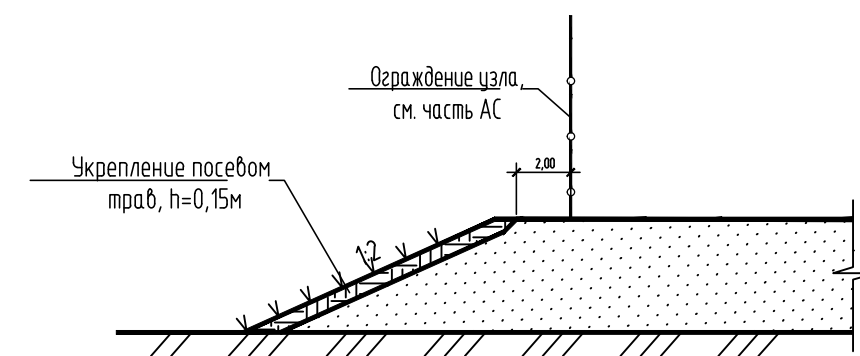
Ведомость объемов работ

Наименование работ	Ед. изм.	Количество	
		Узел 1	Узел 2
1. Планировка территории	м ²	106	71
2. Планировка откосов площадки	м ²	106	49
3. Укрепление откосов посевом многолетних трав, по слою ПРГ h=0,15м, в т.ч.:	м ³	16	7
- 40% торфа	м ³	6	3
- 60% песка	м ³	10	4
4. Грунт для планировочных работ (Кобц=1,06)	м ³	319	190
5. Уплотнение грунта катками на пневмоходу весом 25 т, толщина уплотняемого слоя 30 см, число проходов 7	-	-	-
	м ³	316	188

Индексы инженерных сетей

Индекс	Наименование
H1	Нефтегазопровод

Конструкция площадки УЗА

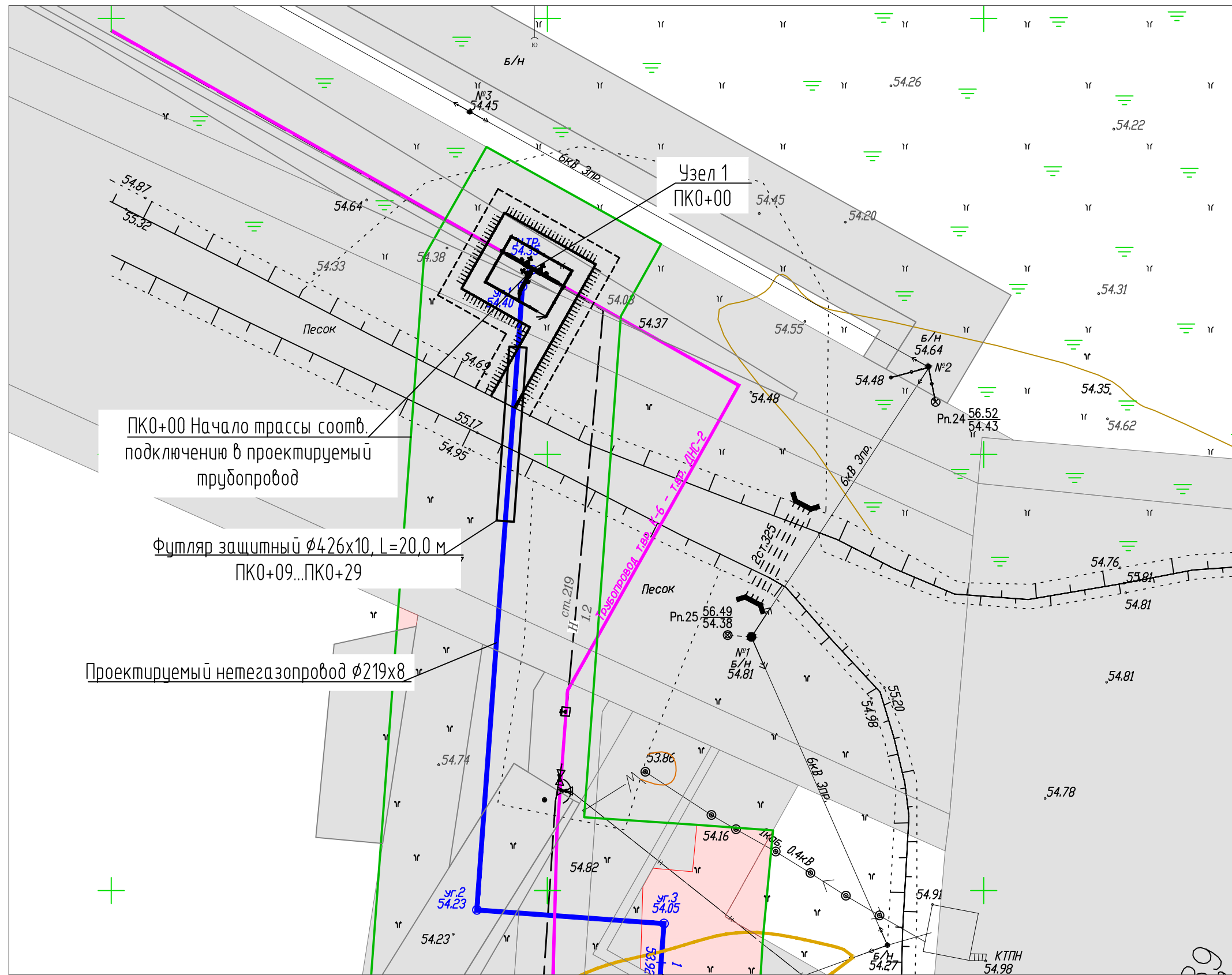


Условные обозначения по земельным участкам см. лист 2.

101-21-ПП02.1.ГЧ4					
«Нефтепровод куст №3 – ДНС-2» Присклонового месторождения					
Изм.	Кол.Уч.	Лист	Индок	Подпись	Дата
Разраб.	Яркова				31.03.23
Нефтегазопровод т.вр. куст №5-УЗАН4					
				Стадия	Лист
				П	7
				Листов	
Узел 1..3. Генеральный план (1:500)					
Н.контр				Иванов	31.03.23
ГИП				Писарев	31.03.23
				ООО "ИЦ "Проектор"	

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные	
2	План трассы ПК0+00...ПК11+00 (1:2000)	
3	План трассы ПК11+00...ПК23+00 (1:2000)	
4	План трассы ПК23+00...ПК35+00 (1:2000)	
5	План трассы ПК35+00...ПК46+00 (1:2000)	
6	План трассы ПК46+00...ПК49+78 (1:2000)	
7	План начала трассы ПК0+00...ПК1+00 (1:500)	
8	План трассы ПК27+50...ПК28+50 (1:500)	
9	План конца трассы ПК49+00...ПК49+78 (1:500)	
10	Продольный профиль ПК0+00...ПК18+00	
11	Продольный профиль ПК18+00...ПК36+00	
12	Продольный профиль ПК36+00...ПК49+78	
13	Узел 1...3. Генеральный план (1:500)	

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	101-21-ППО.2.1ГЧ5								
			«Нефтепровод куст №3 – ДНС-2» Присклонового месторождения								
			Изм.	Кол.Уч	Лист	Ндок	Подпись	Дата	Стадия	Лист	Листов
	Разраб.	Яркова		<i>Яркова</i>	31.03.23	Нефтегазопровод УЗА №12 (Р-155) Губкинского месторождения – точка брезки нефтепровод куст №3-ДНС-2 Присклонового месторождения	П	1	13		
	Н.контр	Иванов		<i>Иванов</i>	31.03.23	Общие данные	ООО «ИЦ «Проектор»				
	ГИП	Лисарев		<i>Лисарев</i>	31.03.23						



ПК0+00 Начало трассы соотв.
подключению в проектируемый
трубопровод

Футляр защитный φ426x10, L=20,0 м
ПК0+09...ПК0+29

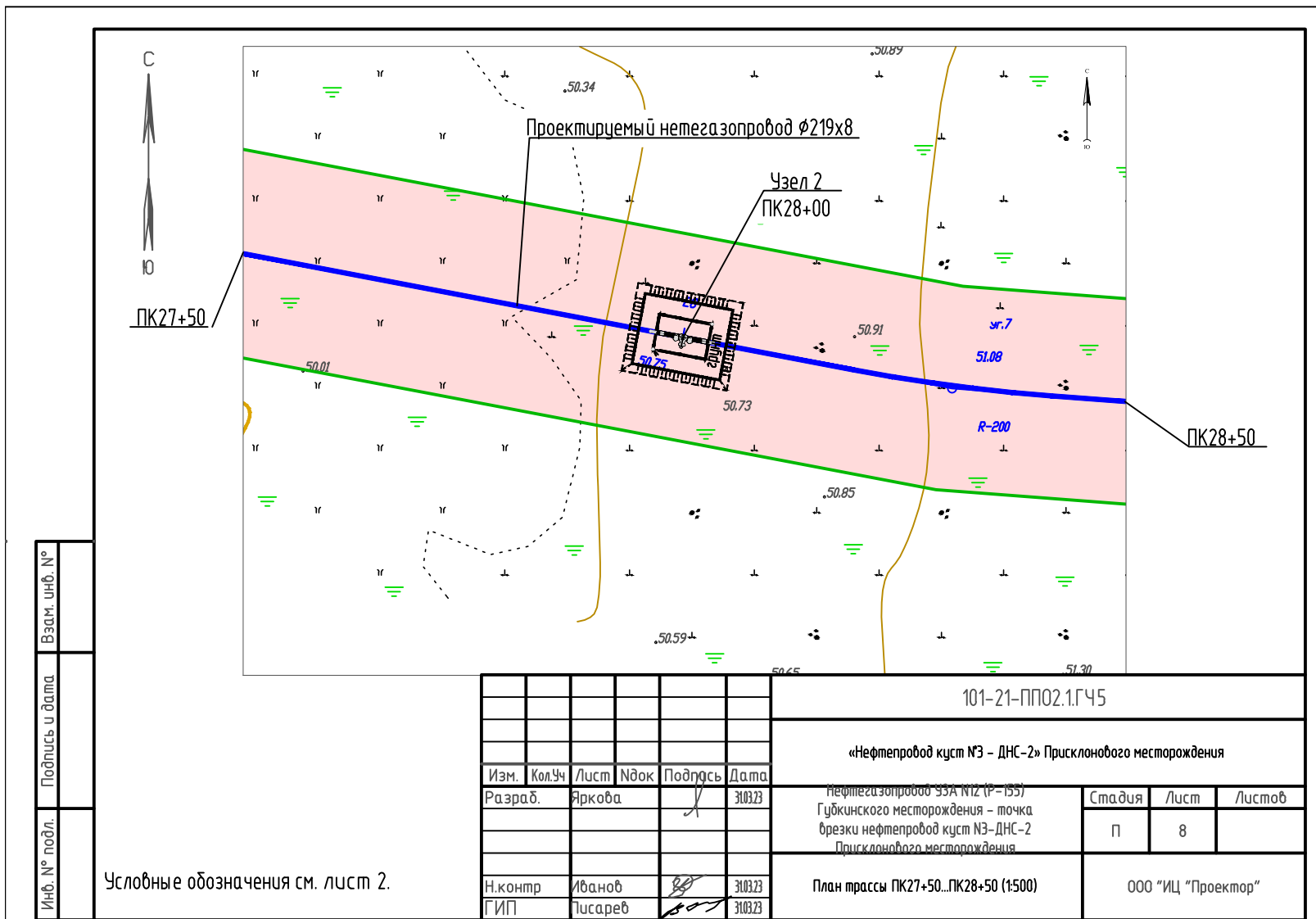
Проектируемый нетегазопровод φ219x8

ПК1+00

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

Условные обозначения см. лист 2.

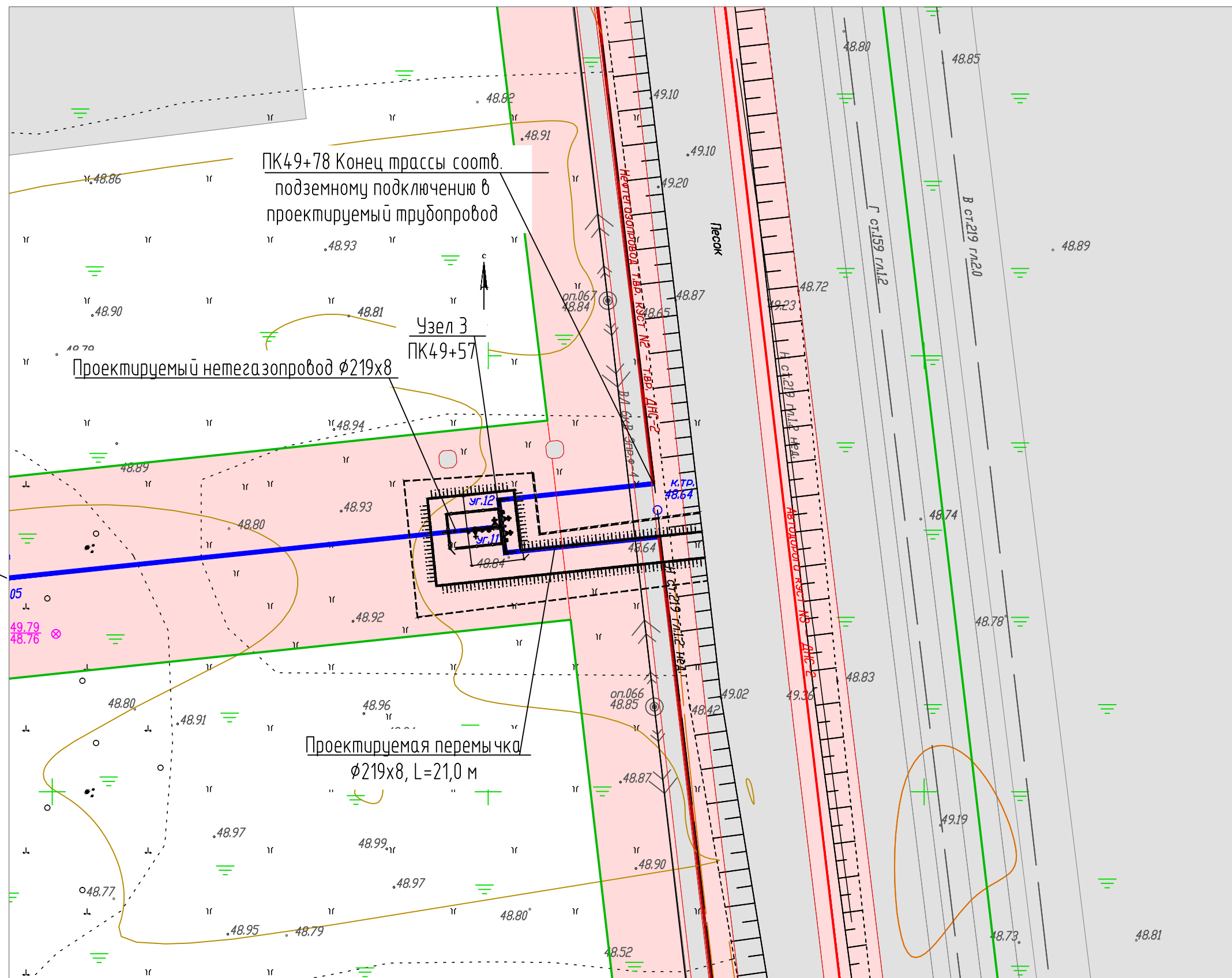
						101-21-ППО2.1.ГЧ5			
						«Нефтепровод куст №3 - ДНС-2» Присклонового месторождения			
Изм.	Кол.Уч	Лист	Идок	Подпись	Дата	Нефтегазопровод 93А №12 (P=155) Гудкинского месторождения - точка врезки нефтепровод куст №3-ДНС-2 Присклонового месторождения	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Яркова				31.03.23		П	7	
Н.контр	Иванов				31.03.23	План начала трассы ПК0+00...ПК1+00 (1:500)	ООО "ИЦ "Проектор"		
ГИП	Писарев				31.03.23				



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

Условные обозначения см. лист 2.

101-21-ПП02.1.ГЧ5					
«Нефтепровод куст №3 - ДНС-2» Присклонового месторождения					
Изм.	Кол.Ч	Лист	Ндок	Подпись	Дата
Разраб.	Яркова				31.03.23
Нефтегазопровод 33А №12 (Р-155) Губкинского месторождения - точка врезки нефтепровода куст №3-ДНС-2 Присклонового месторождения.					
Н.контр ГИП			Иванов Писарев	31.03.23 31.03.23	31.03.23 31.03.23
План трассы ПК27+50...ПК28+50 (1:500)			Стадия		Лист
			П		8
			000 "ИЦ "Проектор"		

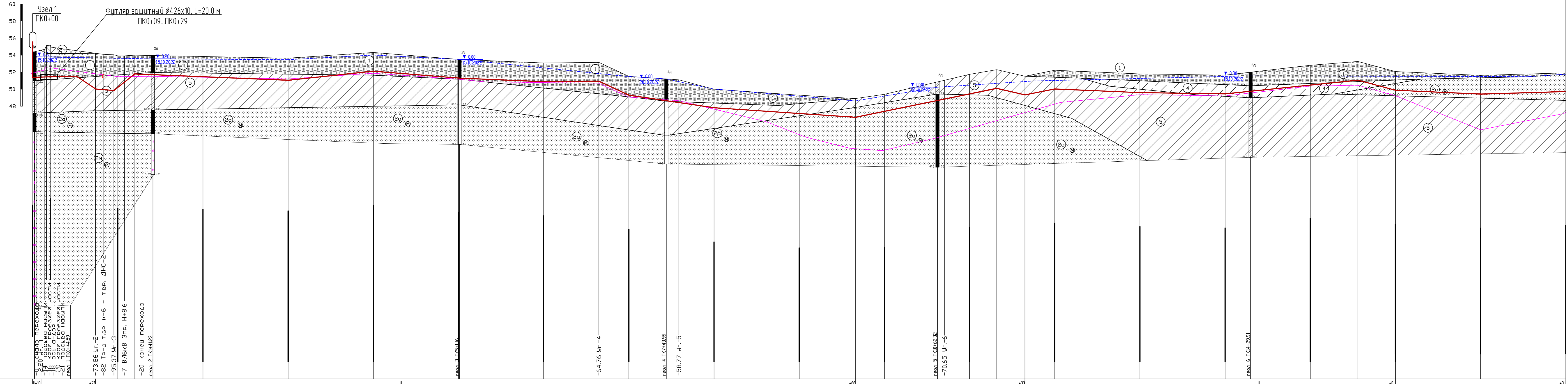


ПК49+00

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

Условные обозначения см. лист 2.

						101-21-ППО2.1.ГЧ5			
						«Нефтепровод куст №3 - ДНС-2» Присклоного месторождения			
Изм.	Кол.Уч	Лист	Идок	Подпись	Дата	Нефтегазопровод 93А N12 (P=155) Гудкинского месторождения - точка врезки нефтепровод куст №3-ДНС-2 Присклоного месторождения	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Яркова				31.03.23		П	9	
Н.контр	Иванов				31.03.23	План конца трассы ПК49+00...ПК49+78 (1:500)	000 "ИЦ "Проектор"		
ГИП	Писарев				31.03.23				

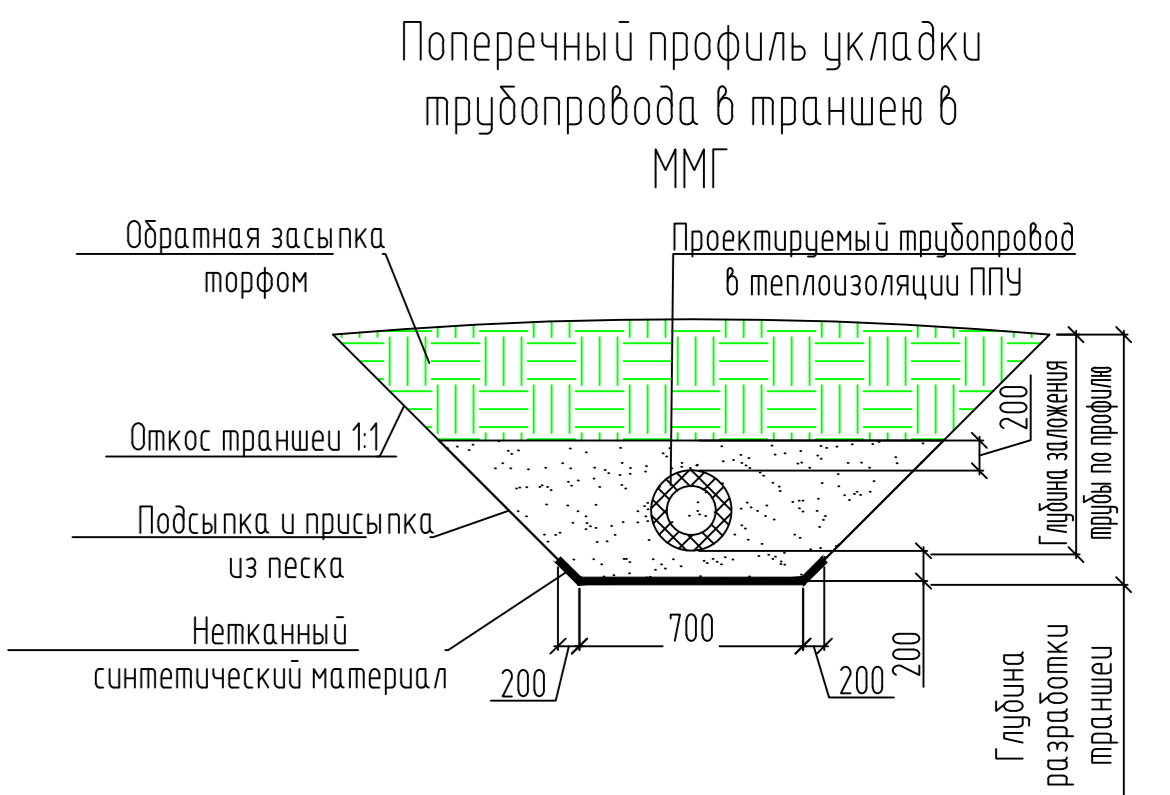
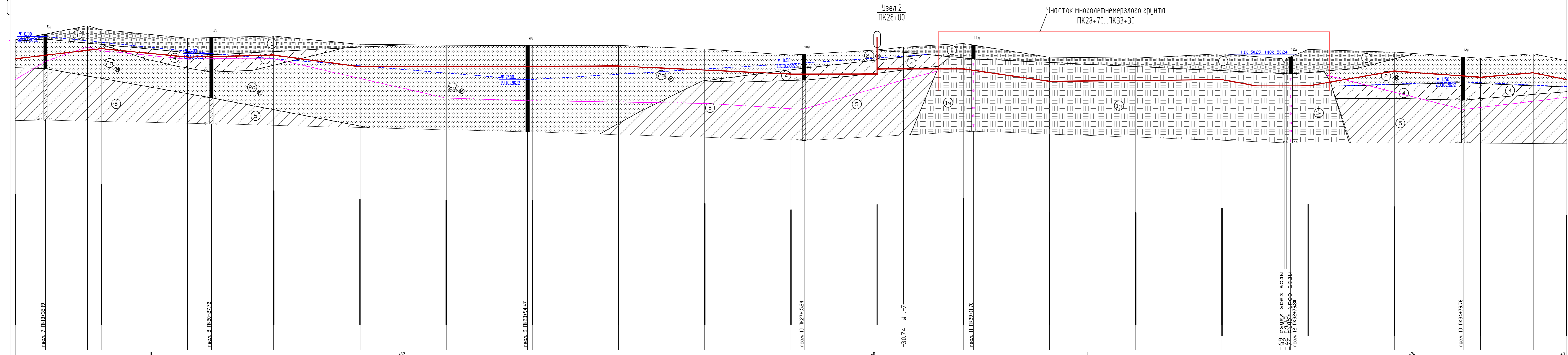
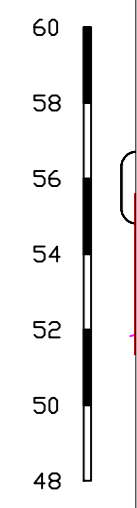


МАСШТАБЫ:
 Горизонтальный 1:2000
 Вертикальный 1:100
 Геологический 1:100

Тип болта по прочности	I																											
Строительная категория грунта	II																											
Техническая хар-ка уклона труб	Труба 219x8 мм, L=1800,0 м																											
Категория участка трубопровода	II																											
Контроль сварных стыков	100% радиационным методом																											
Изоляция трубопровода и ее длина	Усиленная L=1800,0 м																											
Способ закрепления трубопровода																												
Уклон %	0,00	0,035	0,0	0,032	0,003	0,009	0,008	0,004	0,016	0,015	0,0066	0,02	0,02	0,02	0,003	0,003	0,01	0,027	0,005	0,003								
Расстояние, м	51	23	21	25	180	100	100	100	100	166	100	100	100	35	100	100	156	44	100	100								
Крутизна откосов	1:1																											
Способ разработки	Однокошарным экскаватором со сланей																											
Способ засыпки	Бульдозером																											
Ширина по дну, м	0,7																											
Глубина, м	1,5	1,5	2,1	2,1	1,3	1,1	1,1	1,1	2,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,1	1,1	1,1								
Проектные отметки низа трубы, м	52,9	52,9	52,9	52,9	52,3	52,3	52,3	52,3	52,0	51,0	50,4	49,5	48,9	48,2	47,8	48,5	49,9	50,5	51,2	50,4	51,1	50,8	50,5	51,6	52,2	51,0	50,5	50,8
Отметки земли натурные, м	54,4	54,4	54,4	54,4	53,6	53,6	53,6	53,6	53,1	53,2	51,5	51,1	50,0	49,3	48,9	49,4	51,0	51,8	52,3	51,5	52,2	51,8	51,6	52,8	53,3	52,1	51,6	51,9
Расстояние между отметками, м	1,5	1,5	1,5	1,5	1,3	1,3	1,3	1,3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Пакетная изыскания	03: 29° 35' 03: 04' 12' 03: 04' 12' 03: 04' 14' 03: 34' 14' 03: 79° 14' 529,3																											
План линии																												

- Земляные работы в полосе, ограниченной расстоянием 2,0 м в обе стороны от пересекаемой коммуникации и 1 м над верхом коммуникаций с предварительным их обнаружением с точностью до 0,5 м проводить вручную в соответствии с п. 6.1.21 СП 45.13330.2017.
- Проектируемый трубопровод в месте пересечения с существующим трубопроводом на ПК0+82 футеровать деревянными рейками по 5,0 м в обе стороны от пересечения. Длина футеровки L_{фут.} = 10,0 м.

101-21-ППО2.1ГЧ5					
«Нефтепровод куст №3 - ДНС-2» Присклонового месторождения					
Изм.	Кл.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата
Разраб.	Яркова				30.03.21
Нефтегазопровод ЭЗАН (Ф-155) Губкинского месторождения - точка брезки нефтепровода куст №3-ДНС-2 Присклонового месторождения					
			Стадия	Лист	Листов
			П	11	
Н.контр.	Иванов				30.03.21
ГИП	Тусарев				30.03.21
Продольный профиль ПК0+00...ПК18+00					
000 "ИЦ "Проектор"					
Формат А3Х4					

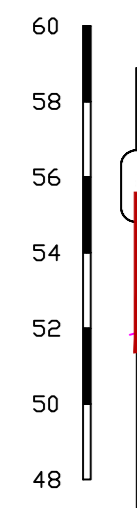


МАСШТАБЫ:
Горизонтальный 1:2000
Вертикальный 1:100
Геологический 1:100

Тип болта по проходности																																	
Строительная категория грунта																																	
Техническая хар-ка укладки труб																																	
Категория участка трубопровода																																	
Контроль сбросов сточных																																	
Изоляция трубопровода и ее длина																																	
Способ закрепления трубопровода																																	
Уклон %	0,012																																
Расстояние, м	0,012	100	100	0,01	0,003	100	100	0,012	0,00	300	200	10,5	0,0035	0,00	100	0,00	100	0,017	0,00	0,003	100	40	0,008	0,00	60	0,01	100	100	0,007	0,008	61	39	0,02
Крутизна откосов	1:1																																
Способ разработки	Однокошарным экскаватором со сланей																																
Способ засыпки	Однокошарным экскаватором со сланей																																
Ширина по дну, м	0,7																																
Глубина, м	1,1	1,8	1,1	1,1	1,1	1,2	1,1	1,2	1,1	1,1	1,7	1,1	1,3	1,8	1,4	1,3	1,5	1,3	1,7	1,3	2,4	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	
Проектные отметки низа трубы, м	50,8	51,8	52,0	51,0	51,3	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	49,7	49,1	49,1	49,7	49,7	49,7	48,5	48,5	48,8	48,8	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	49,4	48,7	49,2	48,4		
Отметки земли надземные, м	51,9	53,6	53,1	52,1	52,4	51,4	51,3	51,2	51,2	51,3	50,8	50,2	50,8	51,1	51,5	49,9	49,8	50,3	50,1	49,7	49,2	50,8	50,5	49,8	50,3	50,3	50,5	49,8	50,3	49,5	49,5		
Расстояние между отметками, м	84	16	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47		
Пикетаж изысканий	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47			
План линии	<div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div> <p>ЮВ: 79° 14'</p> <p>1219,4</p> </div> <div> <p>ЮВ: 85° 42'</p> <p>357,0</p> </div> <div> <p>ЮВ: 85° 42'</p> <p>430,1</p> </div> </div>																																

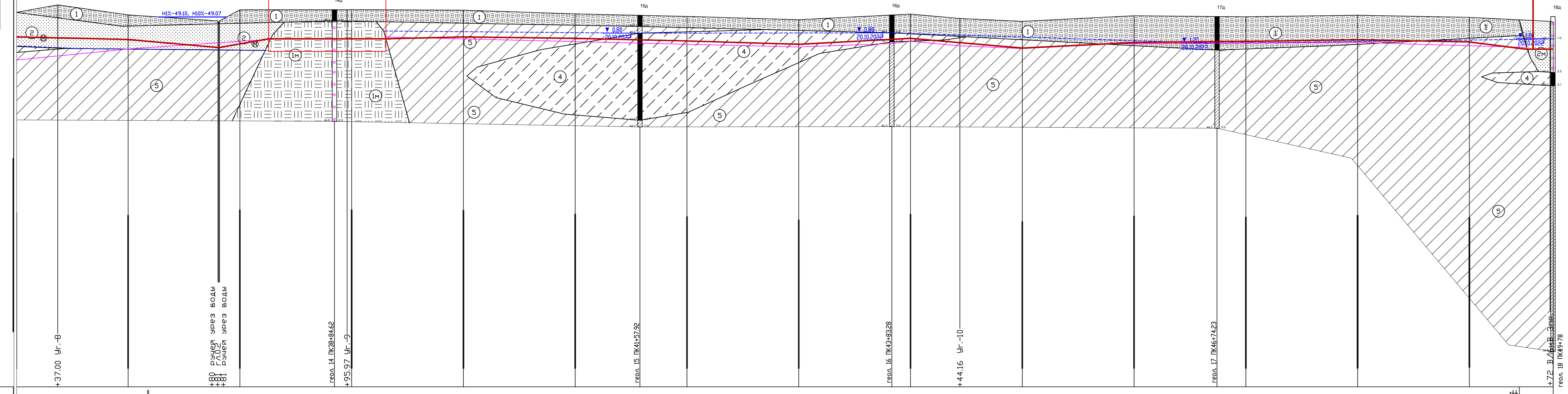
На участке перехода в ММГ на ПК28+70..ПК33+30 предусмотрена засыпка песком укладываемого в НСМ (одсыпку поперх основания 0,2 м и присыпку над трубопроводом 0,2 м). Объем песка для подсыпки и присыпки Vп. = 314 м3.

101-21-ППО.1ГЧ5				
«Нефтепровод куст №3 - ДНС-2» Присыпноговского месторождения				
Изм.	Км.Чк	Лист	№док	Подпись
Разраб.	Яркова			
Нефтегазопровод ЭЗАН №2 (Ф-155) Губкинского месторождения - точка брезки нефтепровода куст №3-ДНС-2 Присыпноговского месторождения				
Н.контр	Иванов			
ГИП	Цсарев			
Стандия	Лист	Листов		
П	12			
Продольный профиль ПК18+00..ПК36+00			000 "ИЦ "Проектор"	
Формат А3Х4				



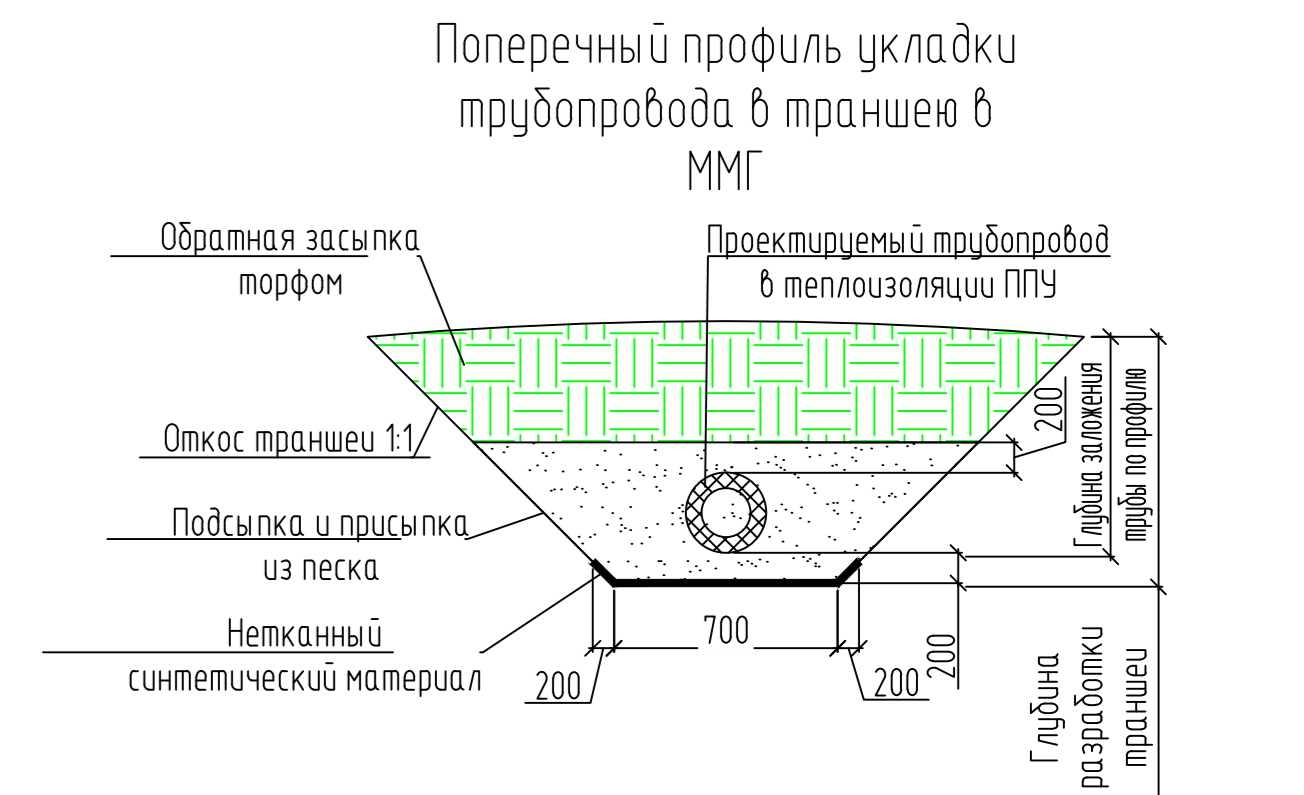
Участок многолетнемерзлого грунта
ПК38+26...ПК39+34

Чзел 3
ПК49+57



МАСШТАБЫ:
Горизонтальный 1:2000
Вертикальный 1:100
Геологический 1:100

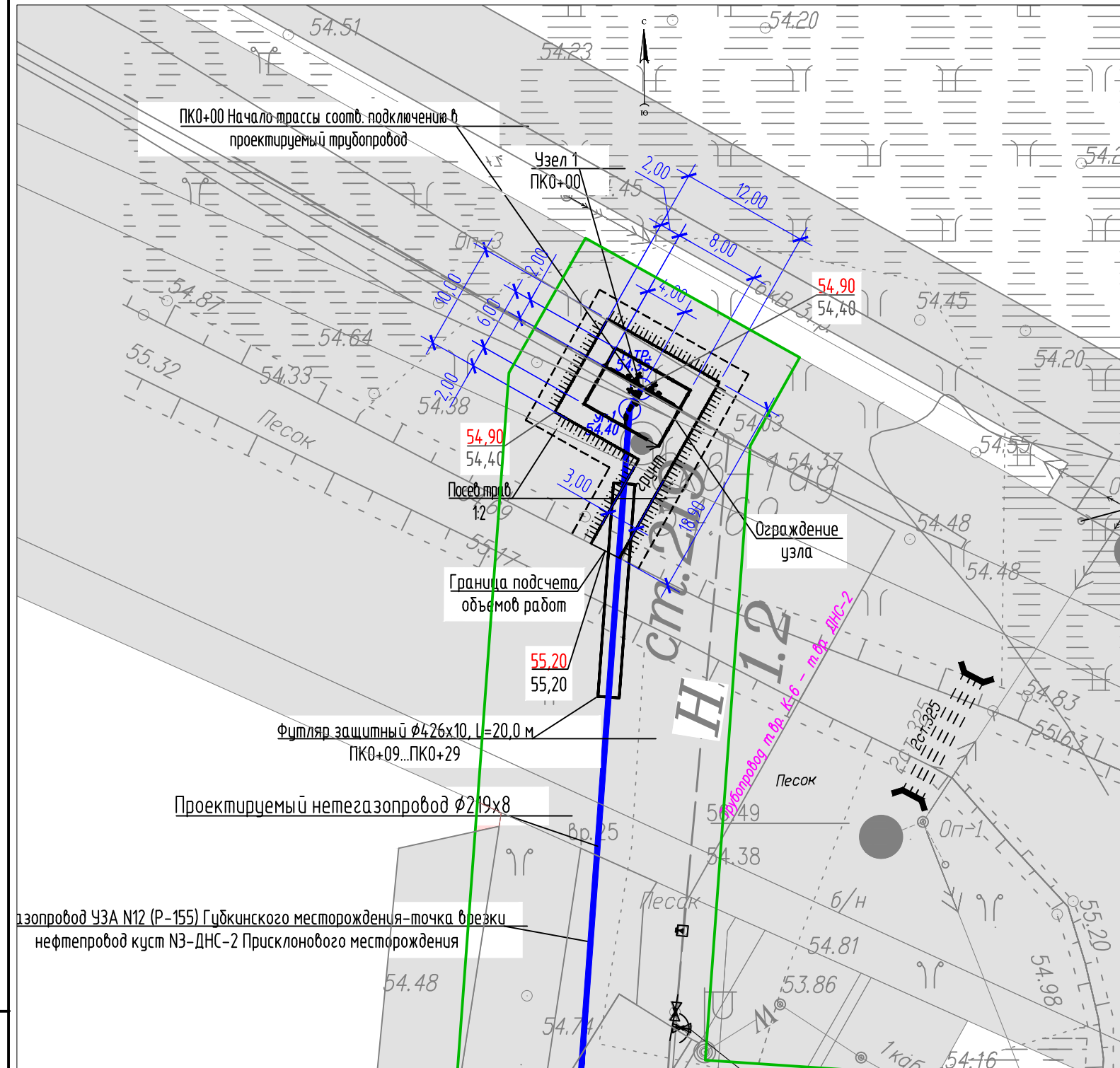
Тип болот по проходности														II															
Строительная категория грунта														II															
Техническая хар-ка укладки труб														Труба 279x8 мм, L=1978,0 м															
Категория участка трубопровода														100% радиотермическим методом															
Контроль сбросов сточков														Усиленная теплоизоляция с гидроизоляцией L=108,0 м	-34														
Изоляция трубопровода и ее длина														Усиленная теплоизоляция с гидроизоляцией L=108,0 м	-34														
Способ закрепления трубопровода														Посыпка дна траншеи песком L=108,0 м	-34														
Уклон %														0,002	0,002														
Расстояние, м	39	81	0,01	0,022	45	0,0	108	66	100	0,002	100	0,003	100	0,003	0,006	100	100	0,008	0,005	100	100	0,001	100	100	0,002	50	0,004	0,00	
Крутизна откосов														11	11														
Способ разработки														Обваловым экскаватором со сланей	-34														
Способ засыпки														Обваловым экскаватором со сланей	-34														
Ширина по дну, м														Обваловым экскаватором со сланей	-34														
Глубина, м	11	11	11	13	13	13	13	12	11	11	11	11	11	11	12	12	12	11	11	11	11	11	11	11	13	13	12		
Проектные отметки низа трубы, м	48,4	48,3	48,2	47,4	47,4	47,8	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	47,5	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	47,9	47,5	47,5	47,5	
Отметки земли натурные, м	49,5	50,2	49,3	48,7	48,7	49,7	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	48,7	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,0	48,8	48,8	48,7	48,6
Расстояние между отметками, м	37	50,2	63	49,3	80	18	26	74	66	49,7	49,7	49,7	49,7	49,7	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	50	22	48,7	48,6	
Пакетик изысканий	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
План линии														DB: 89° 38'	DB: 83° 51'	CB: 84° 02'	CB: 84° 02'												
														242,0	516,9	334,8	175,0												
														381,1	561,1	262,2	318												
														ВУ-8 ПК 26+37,00 К=13,73 Д=0,01	ВУ-9 ПК 38+95,97 К=13,73 Д=0,01	ВУ-10 ПК 44+44,16 К=12,07 Д=0,01	ВУ-11 ПК 49+57 К=9,00 Д=0,01	ВУ-12 ПК 49+58 К=9,00 Д=0,01											



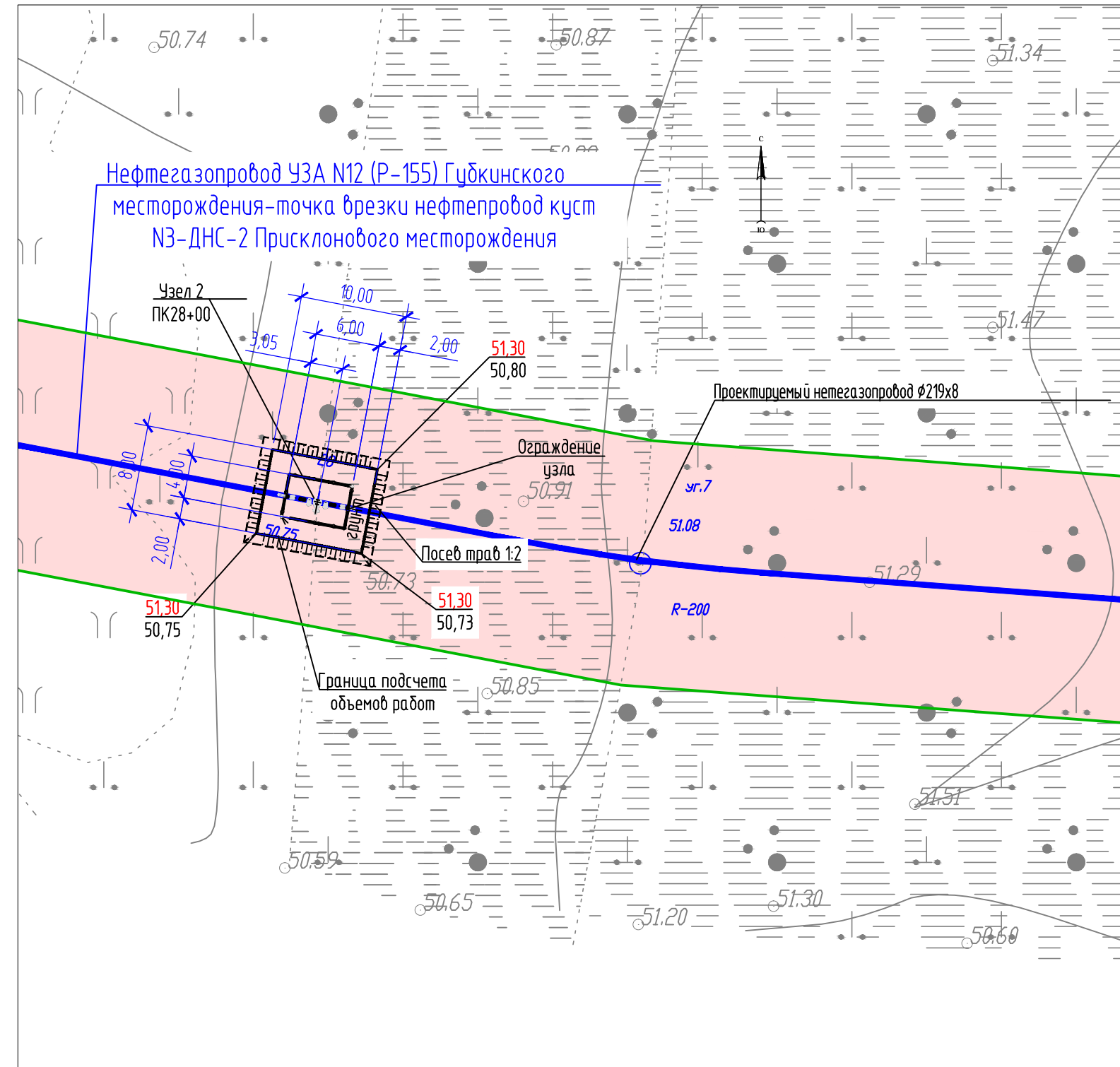
На участке перехода в ММГ на ПК28+70...ПК33+30 предусмотрена засыпка песком укладываемого в НСМ (одсыпка поверх основания 0,2 м и присыпка над трубопроводом 0,2 м). Объем песка для подсыпки и присыпки Vп=74 м3.

					101-21-ППО.1ГЧ5		
					«Нефтепровод куст №3 - ДНС-2» Присыпного месторождения		
Изм.	Кол.чк	Лист	№док	Подпись	Дата	Нефтегазопровод ЭЗН №2 (Ф-155)	
Разраб.	Яркова				30.03.23	Губкинского месторождения - точка	
					Стадия	Лист	Листов
					П	13	
					Продольный профиль ПК36+00...ПК49+78		000 "ИЦ "Проектор"
Н.контр	Иванов				30.03.23		
ГИП	Исарев				30.03.23		

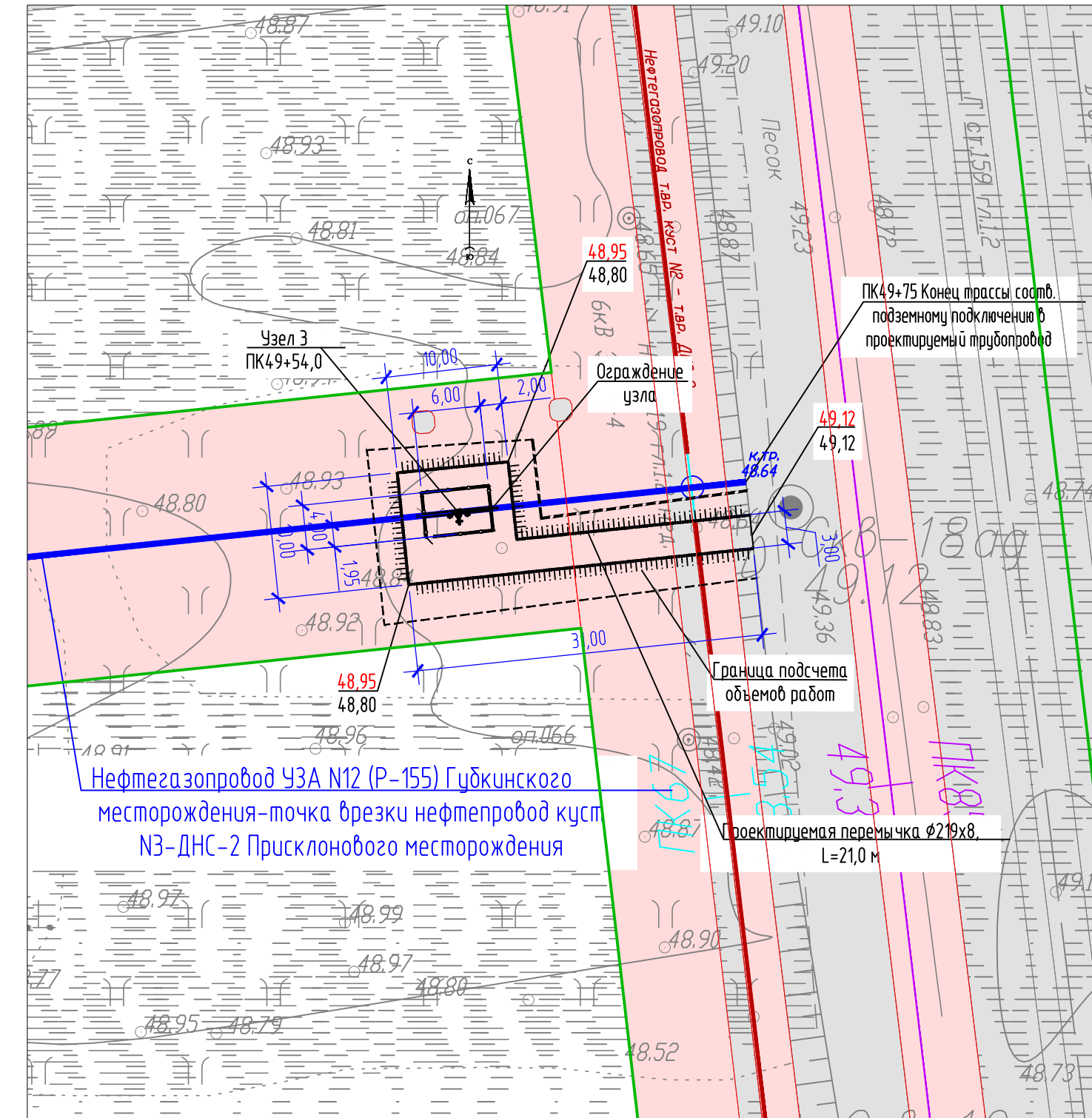
Узел 1 ПК0+0,00



Узел 2 ПК28+0,00



Узел 3 ПК49+54,0



Ведомость объемов работ

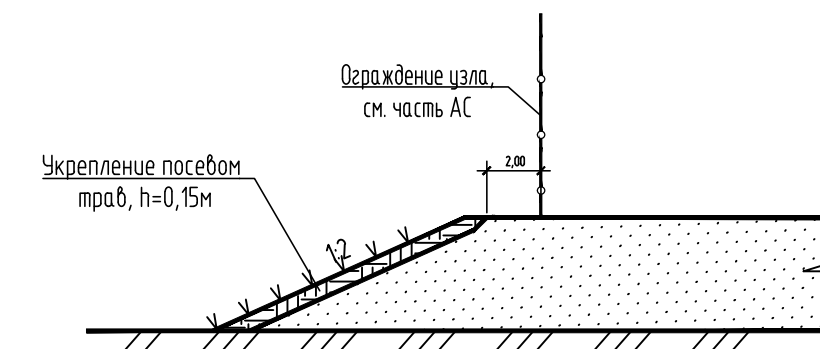
Наименование работ	Ед. изм.	Количество		
		Узел 1	Узел 2	Узел 3
1. Планировка территории	м ²	147	80	163
2. Планировка откосов площадки	м ²	56	36	24
3. Укрепление откосов посевом многолетних трав, по слою ПРГ h=0.15м, в т.ч.:	м ³	8	5	4
- 40% торфа	м ³	3	2	1
- 60% песка	м ³	5	3	2
4. Грунт для планировочных работ (Кобщ=1.06)	м ³	78	42	26
5. Уплотнение грунта катками на пневмоходу весом 25 т, толщина уплотняемого слоя 30 см, число проходов 7	-	-	-	-
	м ³	77	42	26

Индексы инженерных сетей

Индекс	Наименование
Н1	Нефтегазопровод

Условные обозначения по земельным участкам см. лист 2.

Конструкция площадки УЗА



101-21-ПП02.1ГЧ5							
«Нефтепровод куст №3 - ДНС-2» Присклонового месторождения							
Изм.	Кол.Уч	Лист	Ввод	Подпись	Дата		
Разраб.	Яркова				31.03.23		
Нефтегазопровод УЗА N12 (P-155) Губкинского месторождения - точка брезки нефтепровод куст №3-ДНС-2 Присклонового месторождения					Стадия	Лист	Листов
					П	13	
Узел 1.3. Генеральный план (1:500)					ООО "ИЦ "Проектор"		
Н.контр	Иванов				31.03.23		
ГИП	Лисарев				31.03.23		

Лист	Наименование	Примечание
1	Ведомость чертежей	
2	План трассы (1:2000)	
3	План трассы (1:2000)	
4	Продольный профиль ПК0+00...ПК19+05.91	

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	101-21-ПП02.2.ГЧ1						Стадия	Лист	Листов
			«Нефтепровод куст №3 – ДНС-2» Присклонового месторождения								
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Изм.	Кол.Уч	Лист	Индок	Подпись	Дата	Автодорога ЛУКОЙЛ ТПП Ямалнефтегаз – куст 3	Ведомость чертежей	ООО «ИЦ «Проектор»
			Разраб.	Яркова				31.03.23			
			Н.контр	Иванов			31.03.23				
			ГИП	Лисарев			31.03.23				

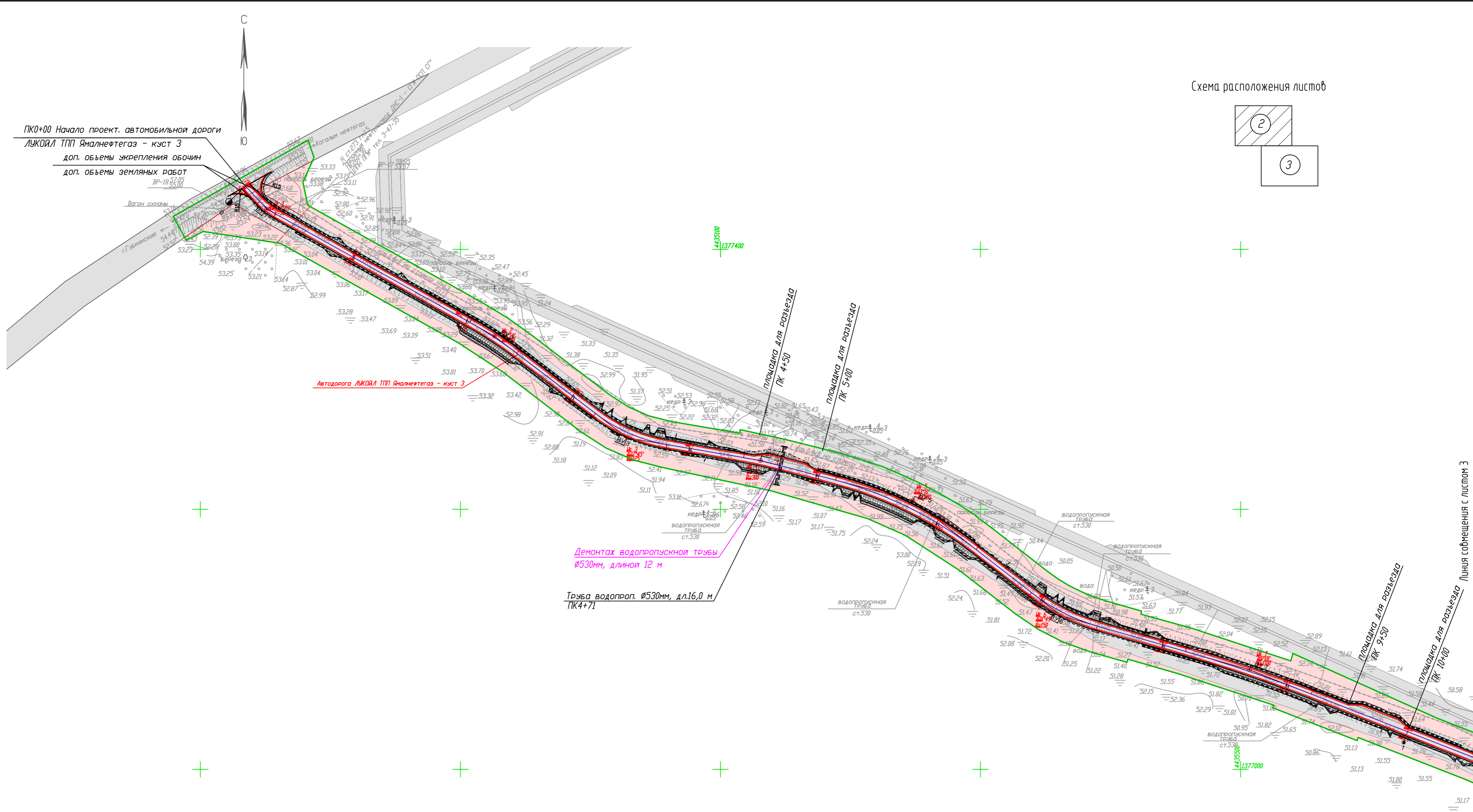
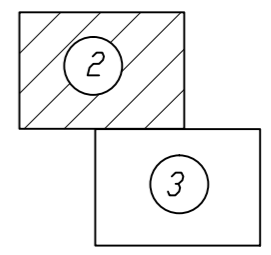


Схема расположения листов



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

Условные обозначения:

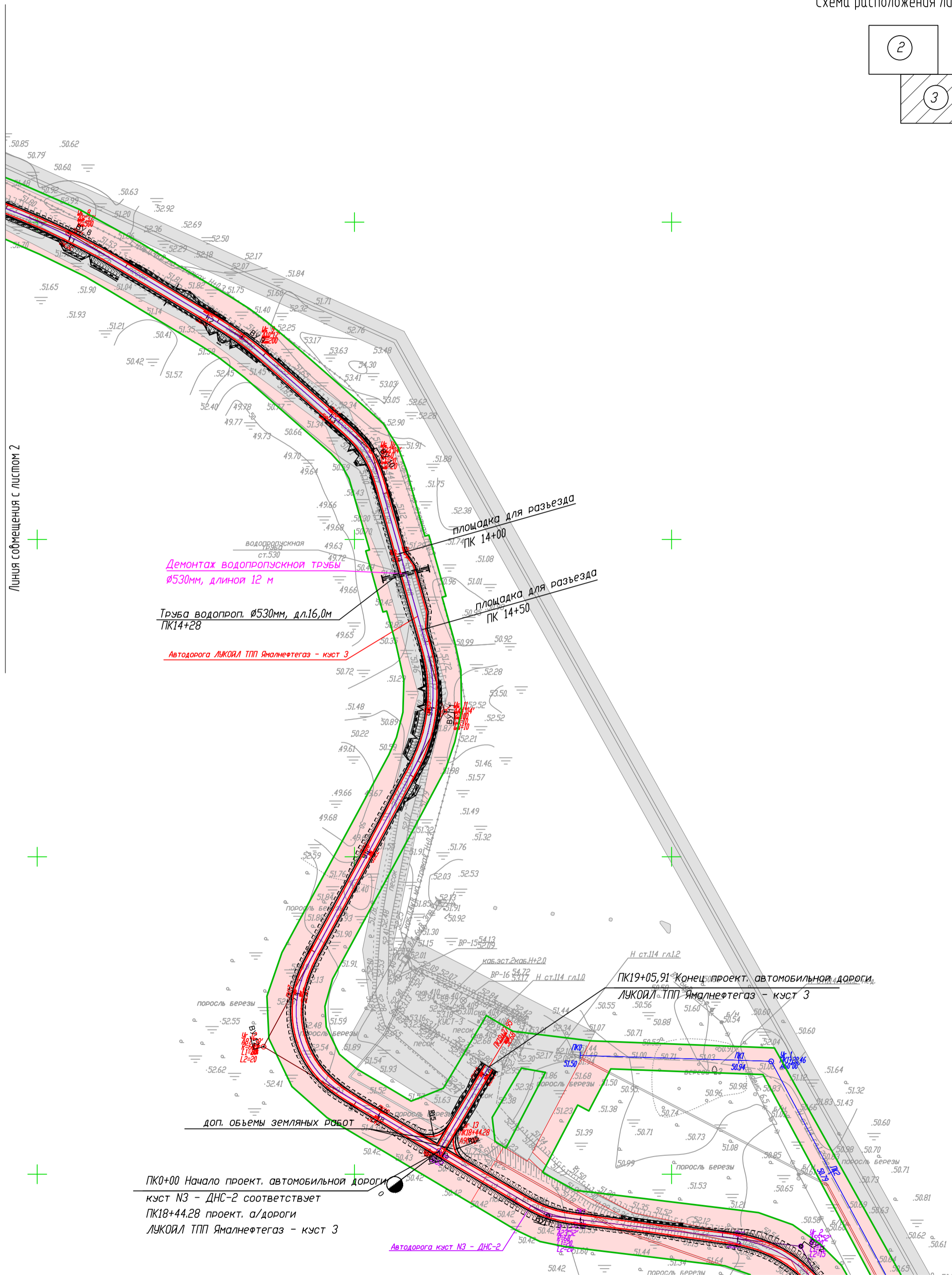
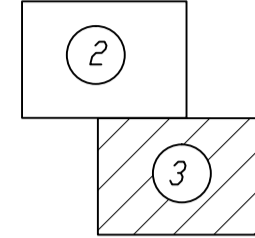
- Граница образуемого земельного участка
- Граница ранее отведенного земельного участка
- Граница зоны планируемого размещения линейного объекта

Продольный профиль лист 4.

101-21-ПП02.2.ГЧ1										
«Нефтепробод куст №3 - ДНС-2» Присклонового месторождения										
Изм.	Кол.Уч	Лист	Издок	Подпись	Дата	Автомаргара ЛУКОЙЛ ТПП Ямалнефтегаз - куст 3		Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Яркова		<i>[Signature]</i>	31.03.23			П	2	
Н.контр	Иванов			<i>[Signature]</i>	31.03.23	План трассы (1:2000)		ООО "ИЦ "Проектор"		
ГИП	Лисарев			<i>[Signature]</i>	31.03.23					



Схема расположения листов



ПК0+00 Начало проект. автомобильной дороги
куст №3 - ДНС-2 соответствует
ПК18+44.28 проект. а/дороги
ЛУКОЙЛ ТПП Ямалнефтегаз - куст 3

1. Условные обозначения см. лист 2.
2. Продольный профиль см. лист 4.

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

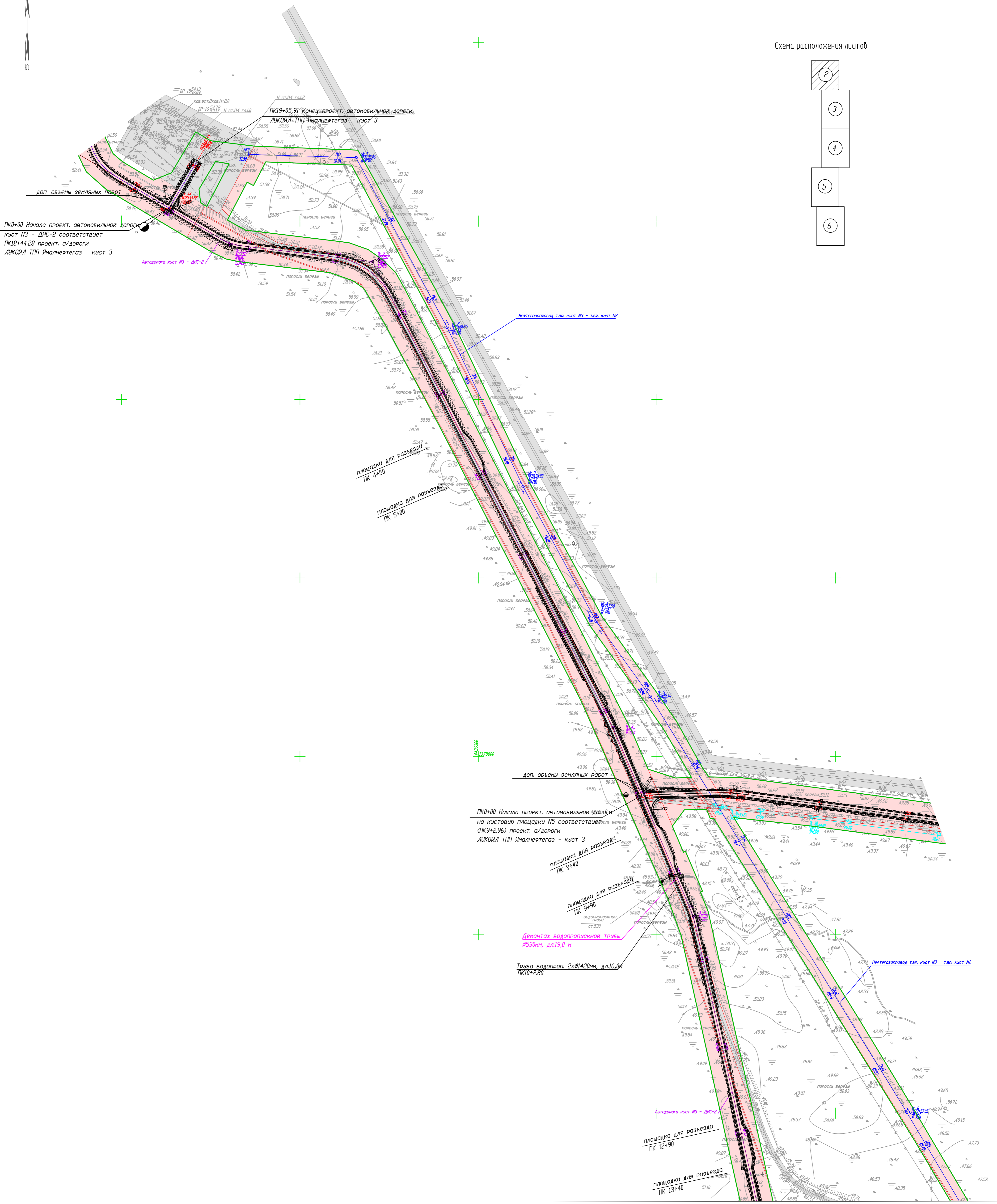
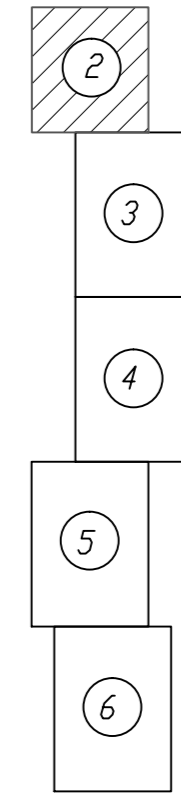
					101-21-ППО2.2.ГЧ1				
					«Нефтепровод куст №3 - ДНС-2» Прислонилового месторождения				
Изм.	Кол.уч	Лист	Индок	Подпись	Дата	Автодорога ЛУКОЙЛ ТПП Ямалнефтегаз - куст 3	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Яркова			31.03.23		П	3	
Н.контр	Иванов				31.03.23	План трассы (1:2000)	ООО "ИЦ "Проектор"		
ГИП	Лисарев				31.03.23				

Лист	Наименование	Примечание
1	Ведомость чертежей	
2	План трассы (1:2000)	
3	План трассы (1:2000)	
4	План трассы (1:2000)	
5	План трассы (1:2000)	
6	План трассы (1:2000)	
7	Продольный профиль ПК0+00...ПК19+00	
8	Продольный профиль ПК19+00...ПК36+00	
9	Продольный профиль ПК36+00...ПК54+00	
10	Продольный профиль ПК54+00...ПК72+00	
11	Продольный профиль ПК72+00...ПК91+00	
12	Продольный профиль ПК91+00...ПК112+87.34	

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	101-21-ПП02.2.ГЧ1									
			«Нефтепровод куст №3 – ДНС-2» Присклонового месторождения									
			Изм.	Кол.Уч	Лист	Индок	Подпись	Дата	Автодорога куст №3 – ДНС-2	Стадия	Лист	Листов
			Разраб.	Яркова			<i>[Signature]</i>	31.03.23		П	1	12
			Н.контр	Иванов			<i>[Signature]</i>	31.03.23	Ведомость чертежей	ООО «ИЦ «Проектор»		
			ГИП	Писарев			<i>[Signature]</i>	31.03.23				



Схема расположения листов



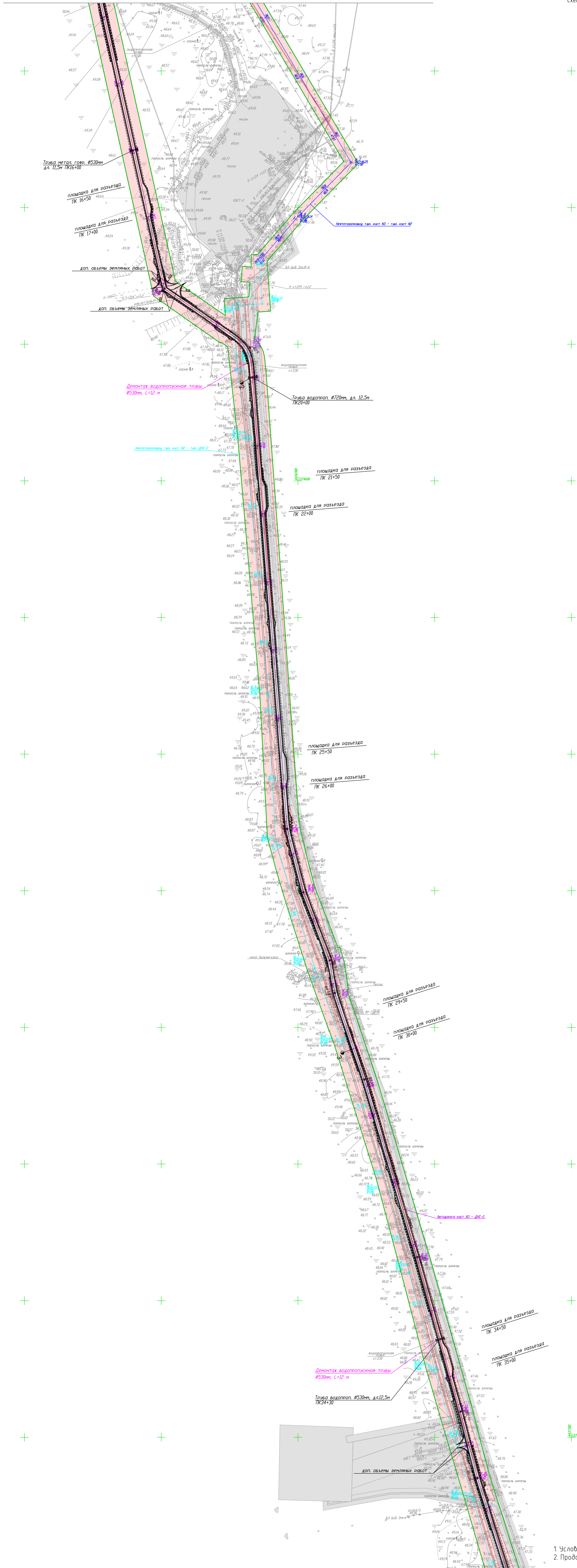
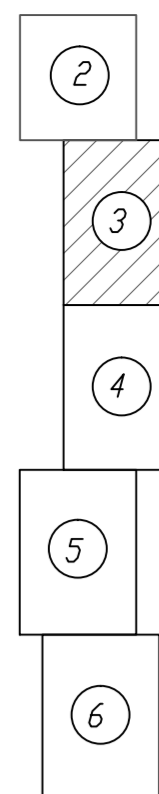
Линия сообщения с листом 3

Продольный профиль см. лист 7

Условные обозначения:

- Граница обозаемого земельного участка
- Граница ранее отведенного земельного участка
- Граница зоны планируемого размещения линейного объекта

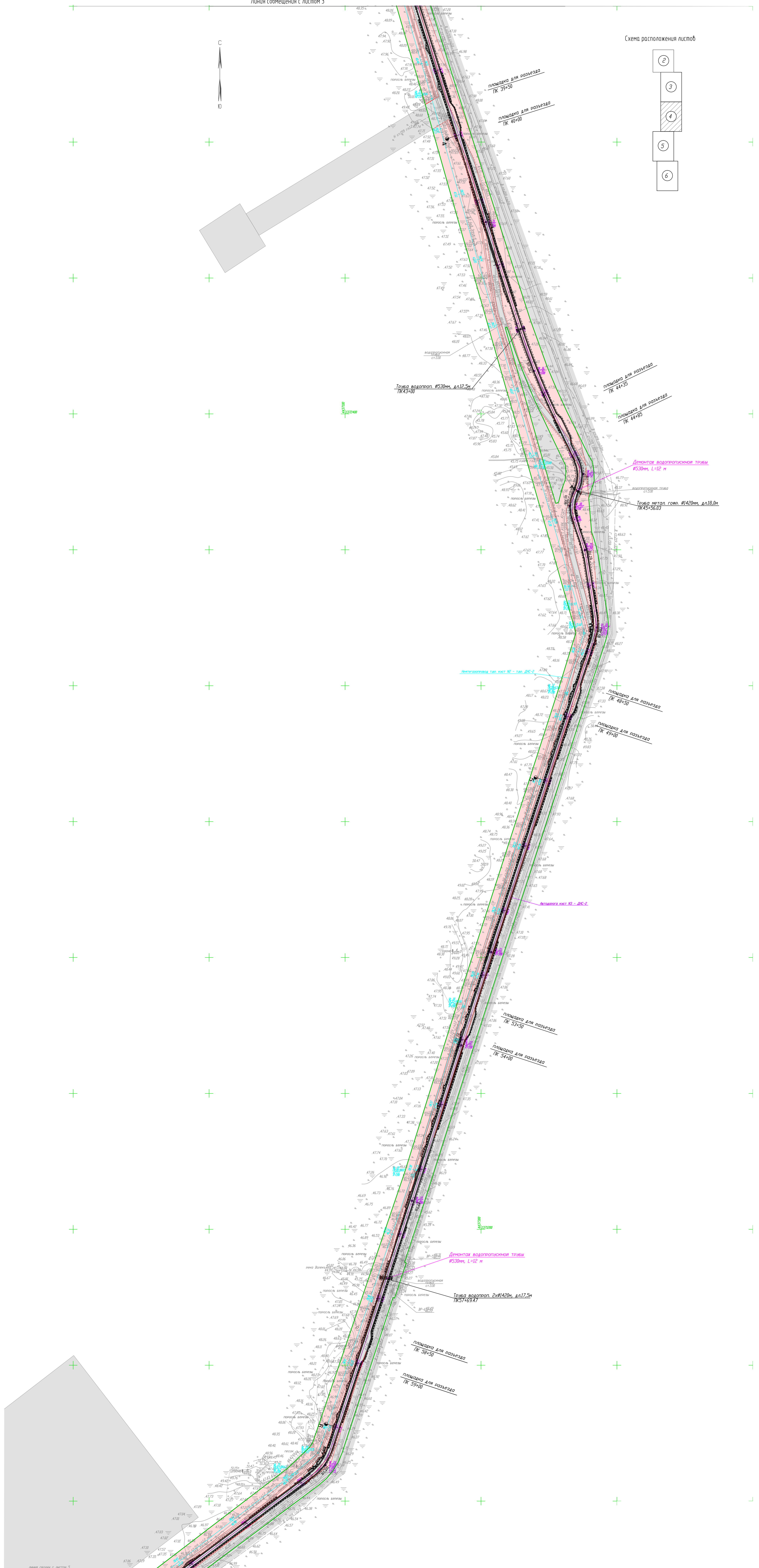
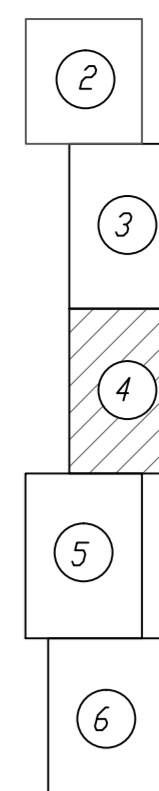
					101-21-ППО2.2.ГЧ2		
					«Нефтепровод куст №3 - ДНС-2» Присканового месторождения		
Изм.	Кол.ч.	Лист	Издок	Подпись	Дата		
Разраб.	Яркова				2023	Стадия	Лист
						П	2
						Автомарога куст №3 - ДНС-2	
						План трассы (1:200)	
Н.контр.	Иванов				2023	ООО «ИЦ «Проектор»	
ГИП	Исарев				2023		



1. Условные обозначения см. лист 2.
2. Продольный профиль см. лист 7...9.

101-21-ППО2.2.Г42					
«Нефтепровод куст №3 - ВНС-2» Прислониового месторождения					
Изм.	Конт.	Лист	Подпись	Дата	
Разр.	Арх.				Листов
Автомобильная трасса №2 - ВНС-2				Станд.	Лист
				П	3
Масштаб 1:200				ООО «ИЦ «Проектор»	
Исполн.	Архив	Лист	Подпись	Дата	
ГИП	Исарев				

Имя, № листа, Подпись и дата, Взам. штамп №



- 1. Условные обозначения см. лист 2.
- 2. Продольный профиль см. лист 9, 10.

Имя, № листа, Подпись и дата, Взам. штамп №

101-21-ППО2.2.Г42					
«Нефтепробойный куст №3 - ВНК-2» Прислуживающегося нестроительства					
Изм.	Кол-во	Лист	Ндк	Подпись	Дата
Разработчик	Архитектор			И.И.И.	
Амвдороза куст №3 - ВНК-2			Стандия	Лист	Листов
			П	4	
Масштаб: 1:2000			ООО «ИЦ «Проектор»		
Исполнитель	Исполнитель		И.И.И.	И.И.И.	
И.И.И.	И.И.И.				

Линия сообщения с листом 4

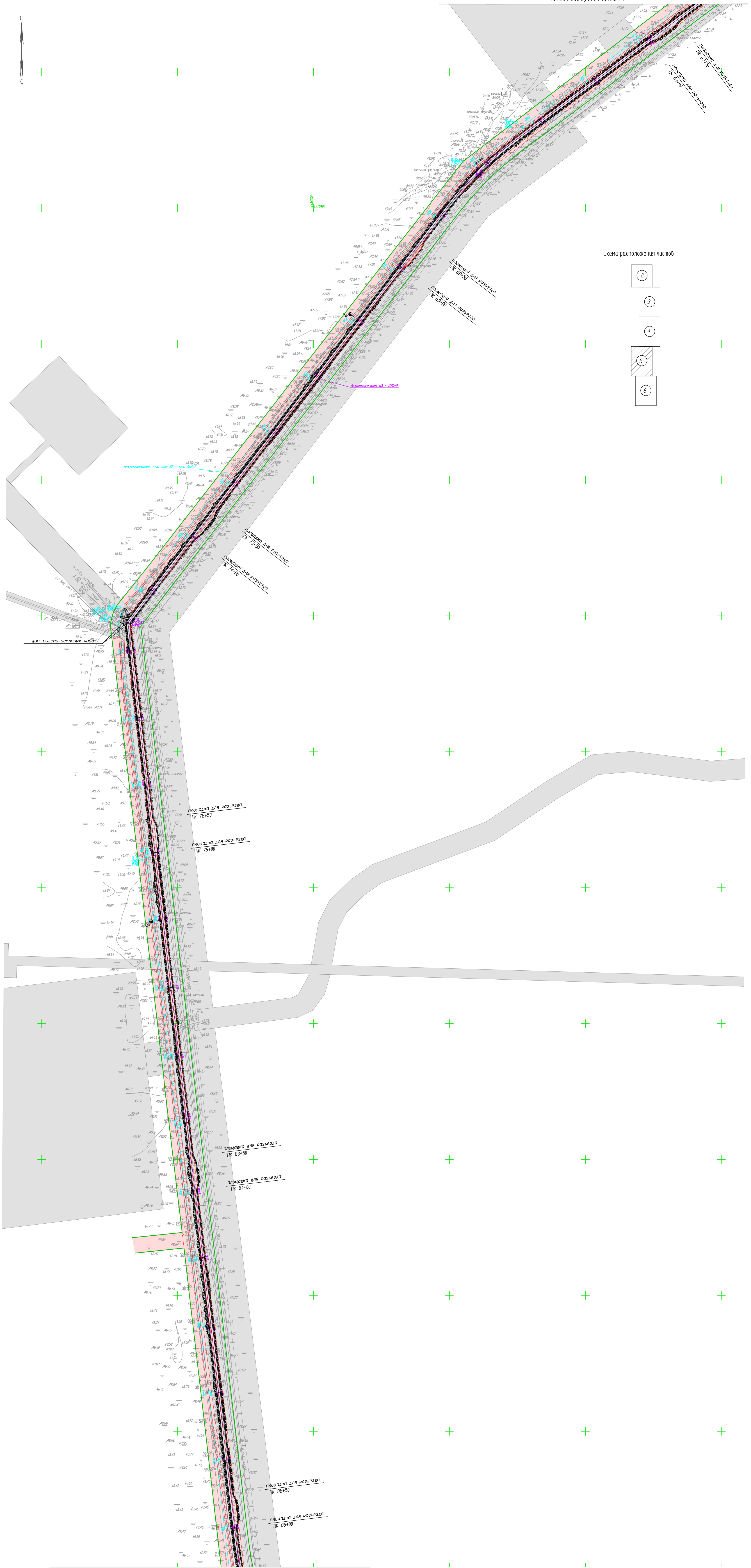
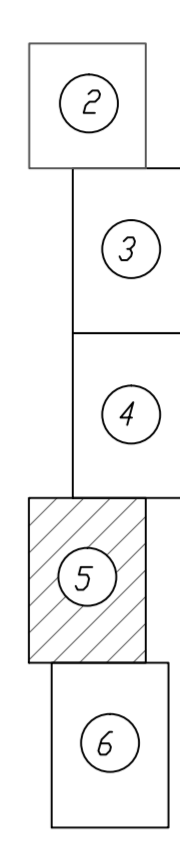


Схема расположения листов



Линия сообщения с листом 6

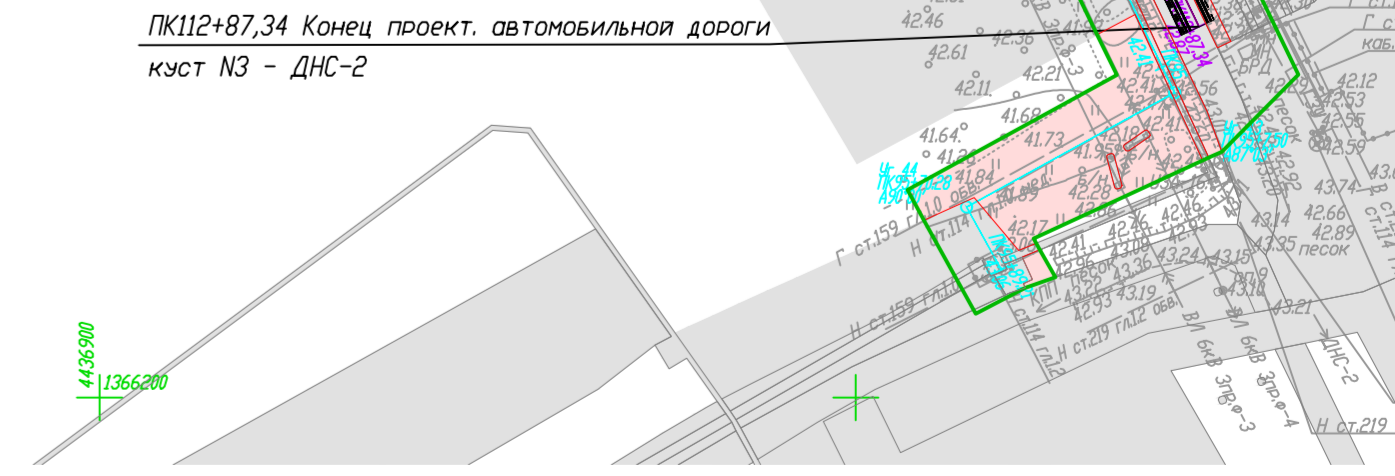
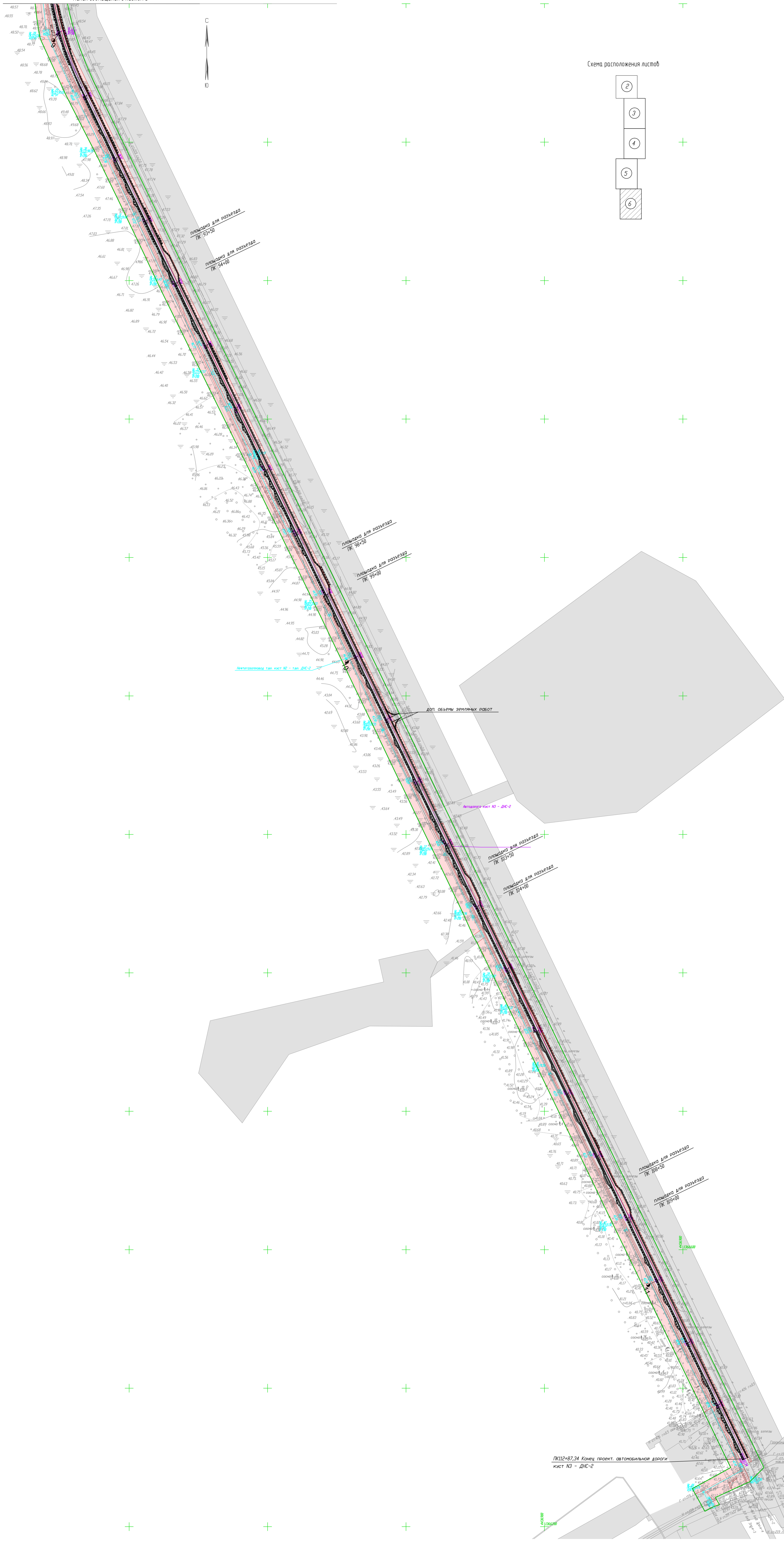
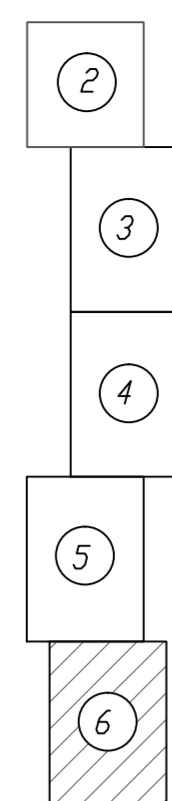
- 1. Условные обозначения см. лист 2.
- 2. Продольный профиль см. лист 10.11.

					101-21-ППО2.2.ГЧ2			
					«Нефтепровод куст №3 - ВНС-2» Приключеново нестаражыця			
Изм.	Кол-во	Лист	Подпись	Дата	Алюверра куст №3 - ВНС-2	Стадия	Лист	Листов
Разр.	Арх.					П	5	
Исполн.	Аванпр.				План трассы (1:200)	000 "ИЦ "Проектор"		
ГИП	Исарев				Формат А2Х3			

Имя, № листа, Подпись и дата, Взам. штамп №



Схема расположения листов



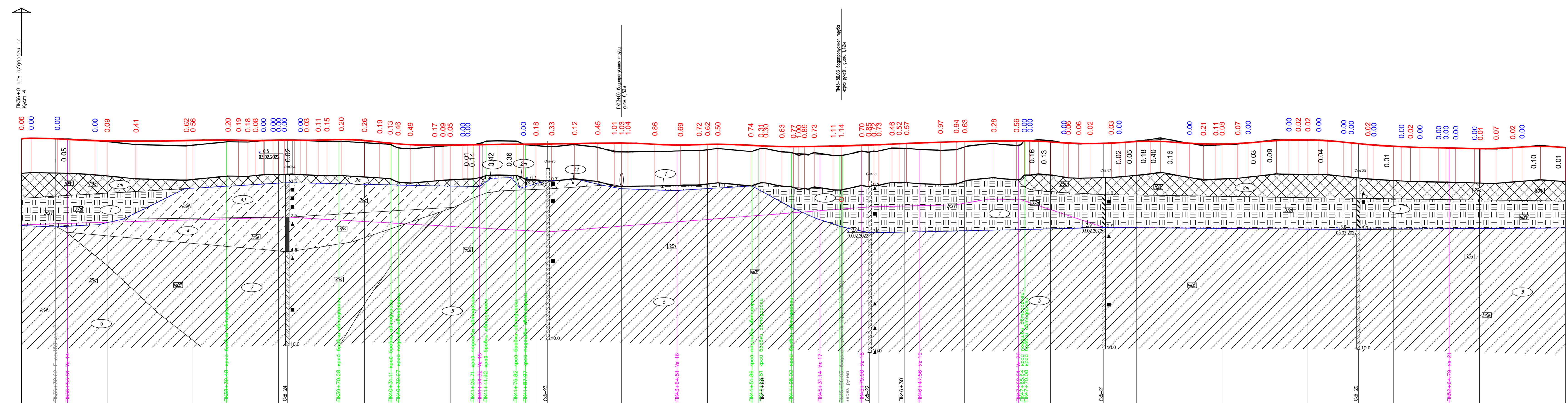
ЛК112+87,34 Конеч. проект. автомобильной дороги
лист №3 - ДНС-2

- Условные обозначения см. лист 2.
- Продольный профиль см. лист 11, 12.

					101-21-ППО2.2.ГЧ2			
					«Нефтепроводный туннель №3 - ДНС-2» Проектно-конструкторская организация			
Изм.	Кол-во	Лист	Подпись	Дата	Автомобильный туннель №3 - ДНС-2	Стандия	Лист	Листов
Разработчик	Архитектор					П	6	
Инженер	Архитектор				План трассы (1:200)	000 "ИЦ "Проектор"		
ГИП	Исполнитель				Формат А2Х3			

Имя, № листа, Подпись и дата, Взам. штамп №

МАСШТАБ:
 Горизонтальный 1:2000
 Вертикальный 1:200
 Геологический 1:100



Проектные данные	Тип местности по уклону	
	слева	справа
левый ковет	Укрепление	
	Уклон, %, длина, м	
правый ковет	Укрепление	
	Уклон, %, длина, м	
Отметка дна, м		
Уклон, %, вертикальная кривая, м		
Отметка оси дороги, м		
Фактические данные	Отметка земли, м	
	Расстояние, м	
Пикет		
Элементы плана		
Километры		

План прассы см. лист 3, 4.

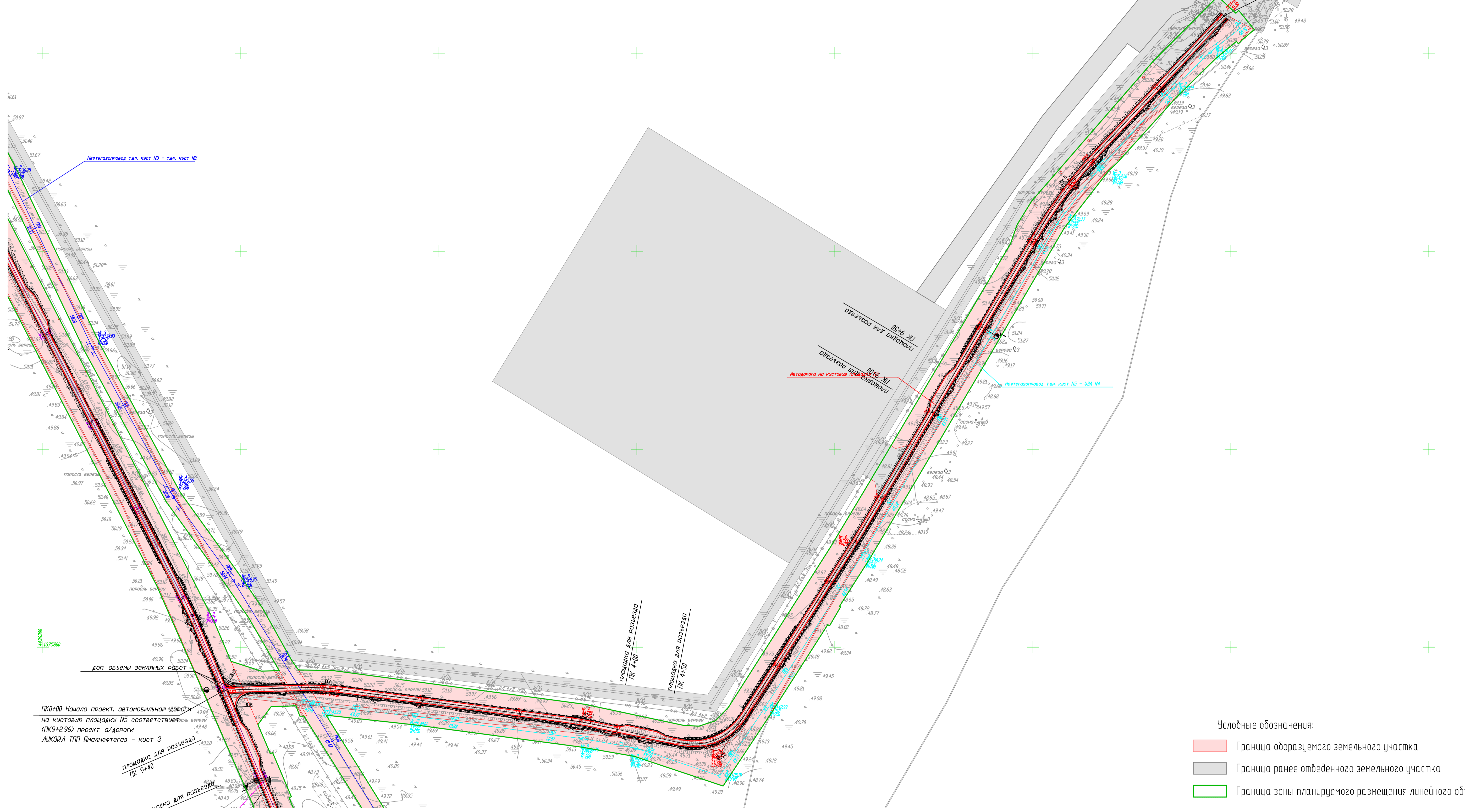
101-21-ППО2.2.Г42					
«Непрерывный курс КЗ - ДНС-2» Прислониловского месторождения					
Изм.	Конт.	Лист	Издок	Подпись	Дата
Разраб.	Иванов	Лист	Издок	Иванов	2024
Алюминиевый курс КЗ - ДНС-2			Стандия	Лист	Листов
			П	9	
Н.контр.	Иванов	Продольный профиль ПК36+00...ПК54+00		000 "ИЦ "Проектор"	
ГИП	Иванов			Формат А2Х3	

Лист	Наименование	Примечание
1	Ведомость чертежей	
2	План трассы (1:2000)	
3	Продольный профиль ПК0+00...ПК14+0.42	

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	101-21-ПП02.2.ГЧЗ									
			«Нефтепровод куст №3 – ДНС-2» Присклонового месторождения									
			Изм.	Кол.Уч	Лист	Индок	Подпись	Дата	Автодорога на кустовую площадку №5	Стадия	Лист	Листов
			Разраб.	Яркова			<i>[Signature]</i>	31.03.23		П	1	3
			Н.контр	Иванов			<i>[Signature]</i>	31.03.23	Ведомость чертежей	ООО "ИЦ "Проектор"		
			ГИП	Писарев			<i>[Signature]</i>	31.03.23				



ПК14+0,42 Начало проект. автомобильной дороги на кустовую площадку №5



- Условные обозначения:
- Граница образаемого земельного участка
 - Граница ранее отведенного земельного участка
 - Граница зоны планируемого размещения линейного объекта

Продольный профиль см. лист 3.

101-21-ППО2.2.ГЧЗ					
«Нефтепробуд куст №3 - ДНС-2» Присклонового месторождения					
Изм.	Кол.ч.	Лист	Подп.	Дата	
Разраб.	Аркова			2023	
Автомарга на кустовую площадку №5				Лист	Листов
				П	2
План трассы (1:2000)				ООО «ИЦ "Проктор"»	
Н.контр.	Иванов			2023	
ГИП	Тусарев			2023	

№ док. № подл. Дата