

Заказчик - ООО «Салым Петролеум Девелопмент»

**ОБУСТРОЙСТВО ВЕРХНЕСАЛЫМСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ.
НЕФТЕГАЗОСБОРНЫЙ ТРУБОПРОВОД. УЧАСТОК КУСТ СКВАЖИН №505
– УЗЕЛ Ш139**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 6. Мероприятия по охране окружающей среды

Часть 2. Графическая часть

SUP-WLL-K505-003-PD-06.2-OOS

Том 6.2

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	106625

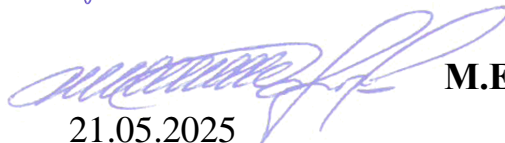
Технический директор-главный инженер



21.05.2025





Р.А. Концевич

Главный инженер проекта







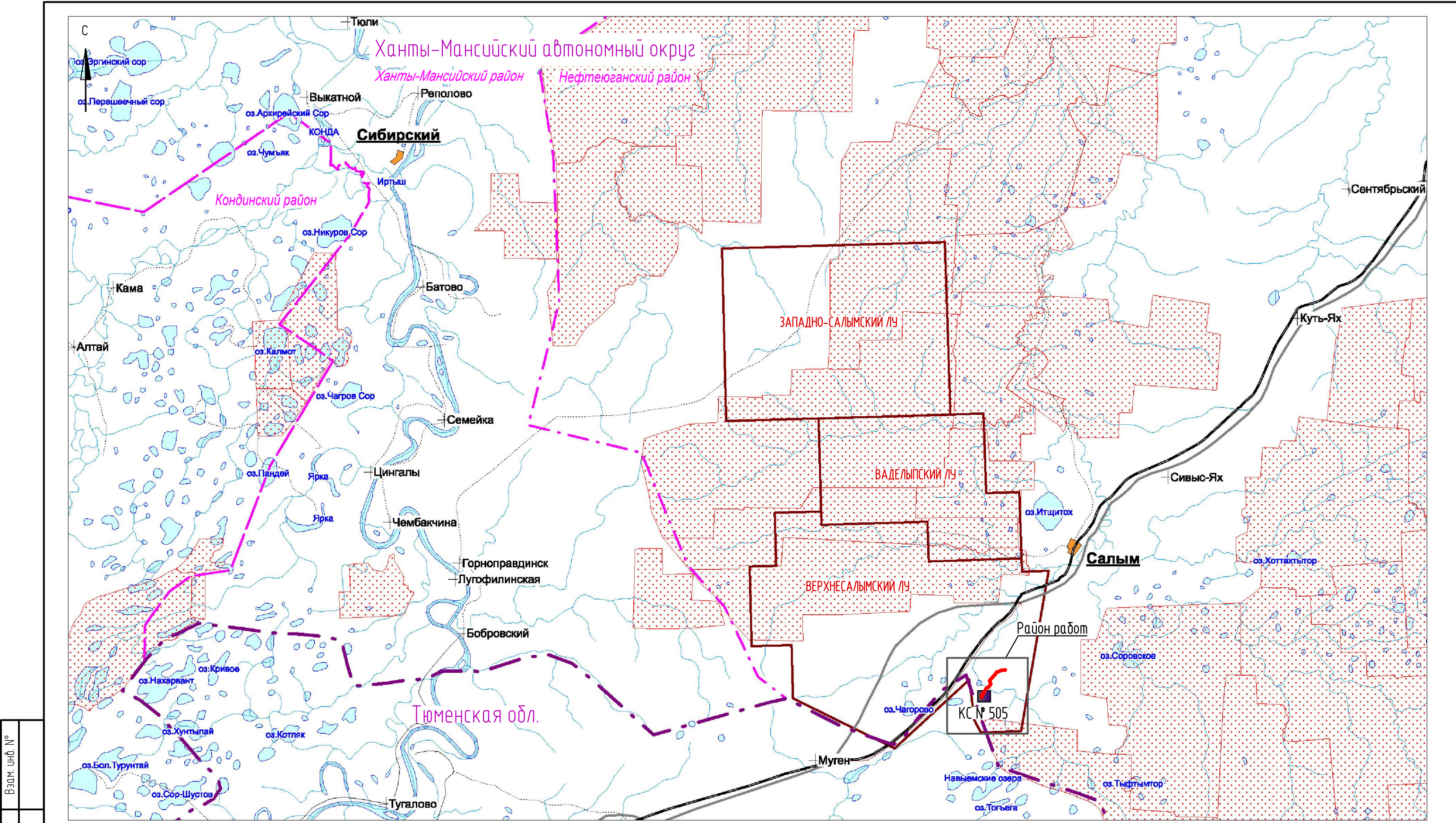
21.05.2025

М.Е. Демидова

Инв. № подл.	106625	Подп. и дата		Взам. инв. №					
Разраб.		Горскина			21.05.25	Содержание тома	Стадия	Лист	Листов
							П		1
Нач. отд.		Кузнецова			21.05.25		ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»		
Н. контр.		Шинкеева			21.05.25				
ГИП		Демидова			21.05.25				






Обозначение	Наименование	Примечание
SUP-WLL-K505-003-PD-06.2-OOS-C	Содержание тома	
	Графическая часть	
SUP-WLL-K505-003-PD-06.2-OOS.ГЧ	Линейные трубопроводы	11 л.
	Общее количество листов документов, включенных в том	13

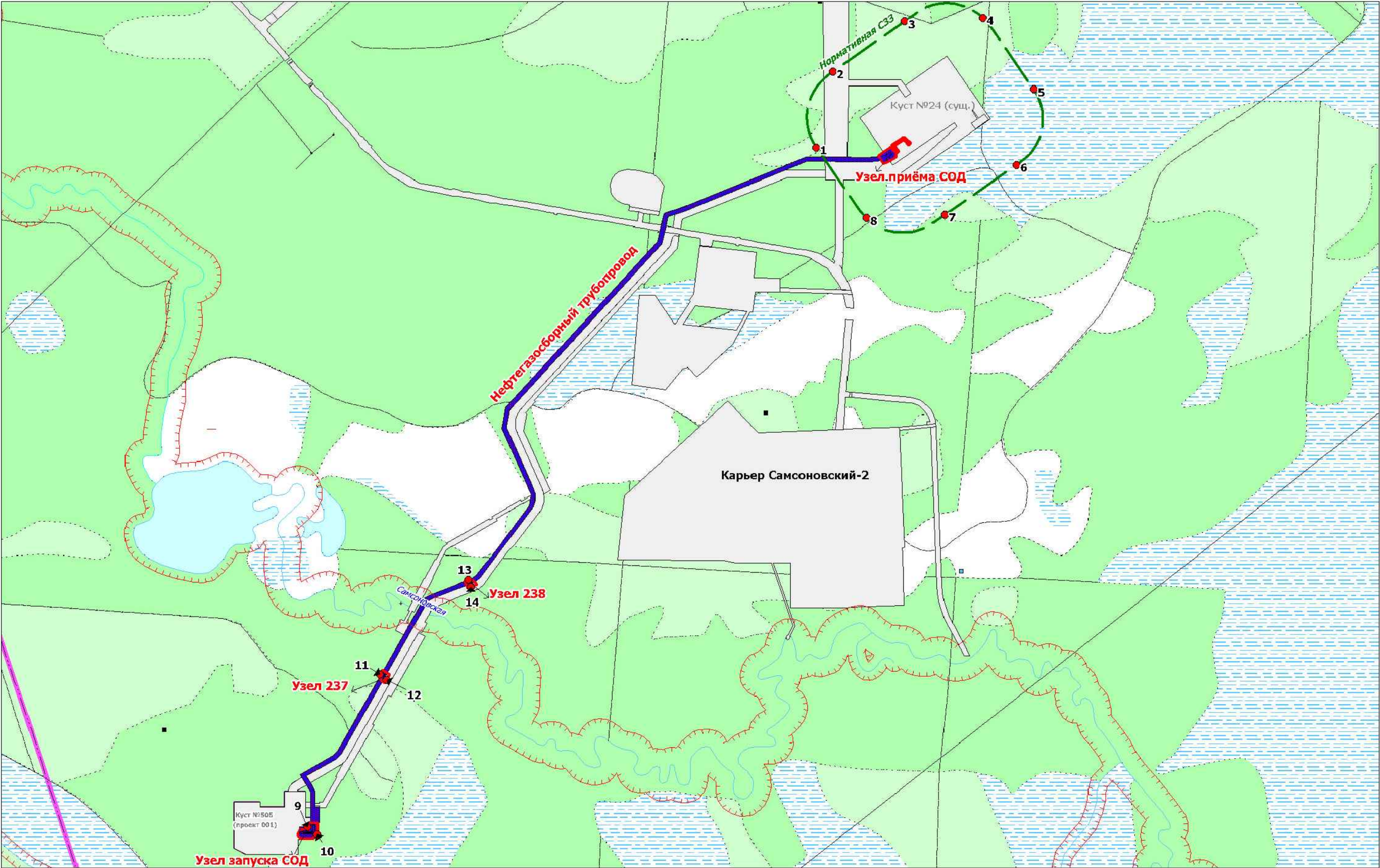
Инв. № подл.	106625	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Изм.		Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	SUP-WLL-K505-003-PD-06.2-00S.ГЧ						
Разраб.		Горскина			21.05.25	Линейные трубопроводы		Стадия	Лист	Листов			
								П	1	11			
Гл. спец.		Зольникова			21.05.25	Ведомость графической части		ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»					
Нач. отд.		Кузнецова			21.05.25								
Н. контр.		Шинкеева			21.05.25								
ГИП		Демидова			21.05.25								

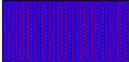




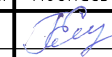



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	106625

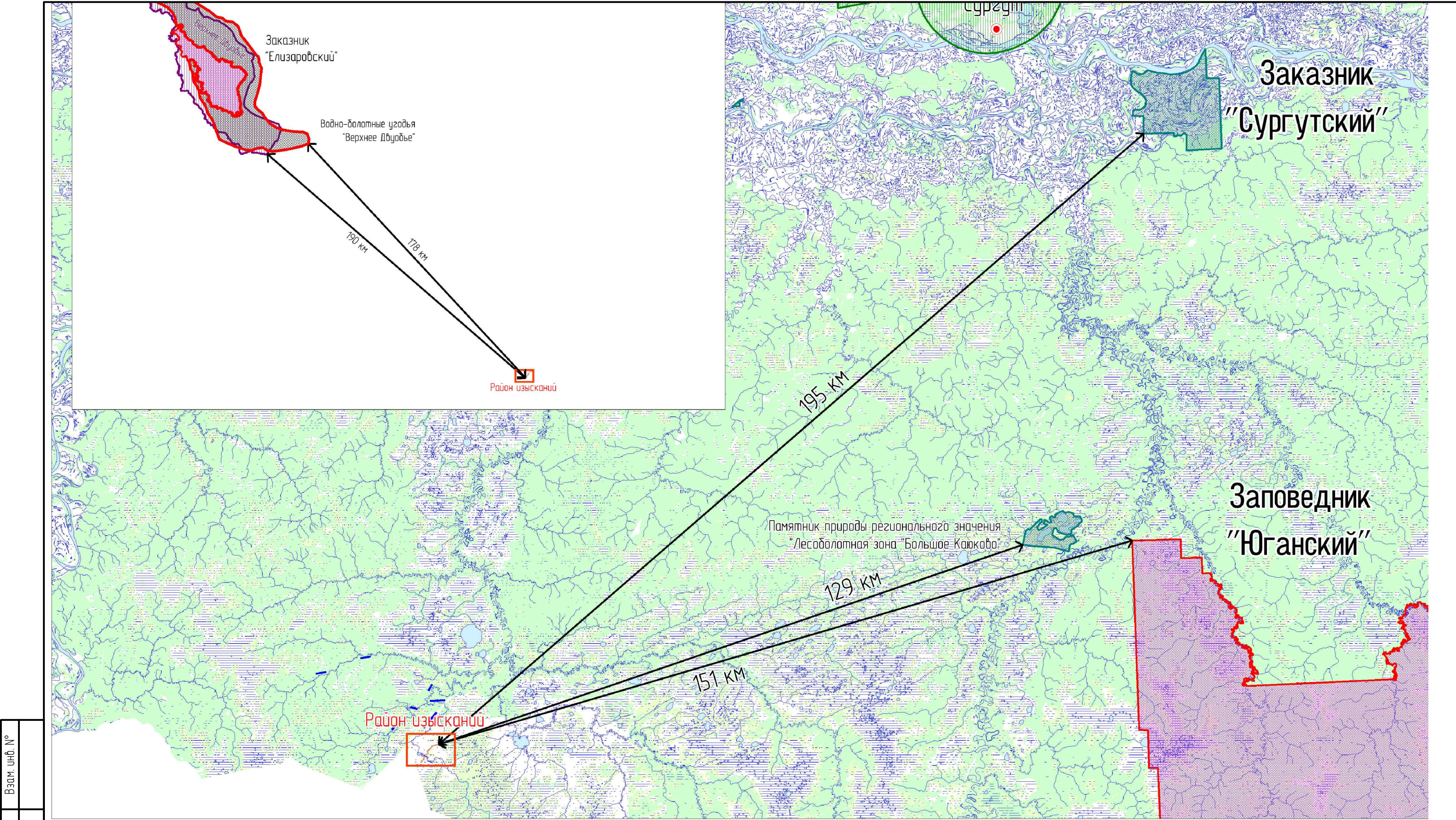
- Условные обозначения:
- проектируемые коммуникации
 - - - границы административных районов
 - - - границы административных областей
 - границы лицензионных участков
 - границы территорий традиционного природопользования

						SUP-WLL-K505-003-PD-06.2-00S.ГЧ				
						Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №505 – узел Ш139				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата					
Разраб.		Горскина			21.05.25	Линейные трубопроводы		Стадия	Лист	Листов
								П	2	
Гл. спец.		Зольникова			21.05.25	Обзорная схема (1:500000)		ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»		
Нач. отд.		Кузнецова			21.05.25					
Н. контр.		Шинкеева			21.05.25					
ГИП		Демидова			21.05.25					








-  Проектная граница земельного участка
-  Ранее отведённые земельные участки
-  7 Расчётные точки

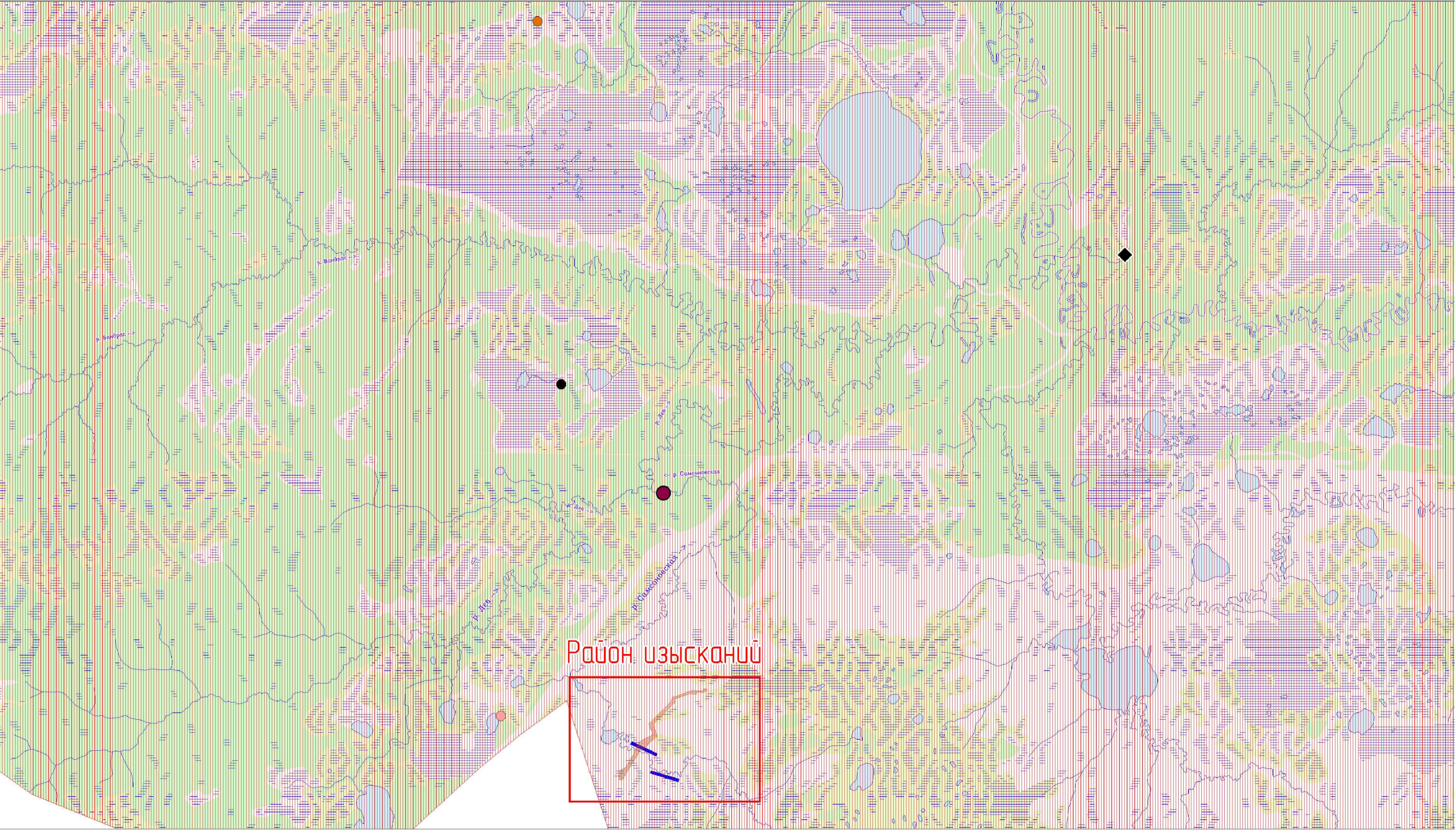
						SUP-WLL-K505-003-PD-06.2-00S.ГЧ				
						Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №505 – узел Ш139				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Линейные трубопроводы	Стадия	Лист	Листов	
Разраб.		Горскина			21.05.25		П	3		
Гл. спец.		Зольникова			21.05.25		Ситуационный план размещения проектируемых объектов с указанием границ земельных участков и расчётных точек (1:20000)	ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»		
Нач. отд.		Кузнецова			21.05.25					
Н. контр.		Шинкеева			21.05.25					
ГИП		Демидова			21.05.25					



Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.
106625

- Приаздромные территории
- ООПТ регионального значения
- ООПТ федерального значения
- Ключевые орнитологические территории

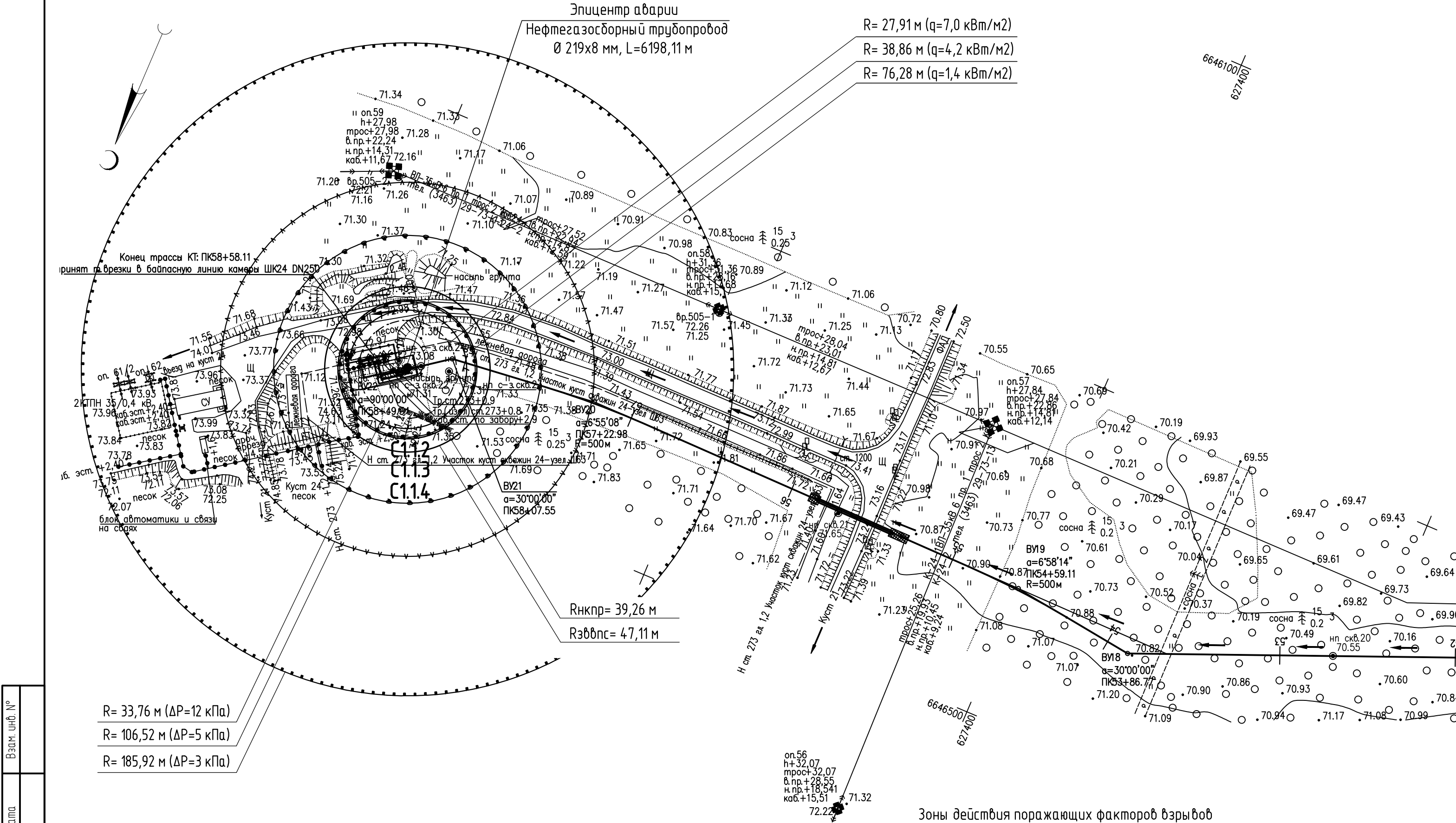
						SUP-WLL-K505-003-PD-06.2-00S.ГЧ			
						Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №505 - узел Ш139			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Линейные трубопроводы	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Горскина			21.05.25		П	4	
Гл. спец.		Зольникова			21.05.25	Карта-схема с указанием размещения линейного объекта и границ с особыми условиями использования территории (1:750000)	ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»		
Нач. отд.		Кузнецова			21.05.25				
Н. контр.		Шинкеева			21.05.25				
ГИП		Демидова			21.05.25				



Расстояние от проектируемых объектов до ближайших мест обнаружения редких видов растений и животных:

- ПАЛЬЧАТОКОРЕННИК ПЯТНИСТЫЙ – *Dactylorhiza maculata* (L.) Soo – 29 км
 - БАРАНЕЦ ОБЫКНОВЕННЫЙ – *Hyperzia selago* (L.) Bernh. ex Schrank et C. Mart. s.l. – 8 км
 - ЛИКОПОДИЕЛЛА ЗАЛИВАЕМАЯ – *Lycopodiella inundata* (L.) Holub – 5 км
 - ▨ СИБИРСКАЯ ЛЯГУШКА – *Rana amurensis* Boulenger, 1886 – *
 - ГОМАЛИЯ ТРИХОМАНОВИДНАЯ – *Homalia trichomanoides* (Hedw.) Bruch et al. – 14 км
 - ◆ ДВУХЦВЕТНЫЙ КОЖАН – *Vespertilio murinus* (Linnaeus, 1758) – 25 км
- * в ходе прохождения полевых маршрутов данный вид не обнаружен

						SUP-WLL-K505-003-PD-06.2-00S.ГЧ		
						Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №505 – узел Ш139		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Линейные трубопроводы	Стадия	Лист
Разраб.		Горскина		<i>Гор</i>	21.05.25		П	5
Гл. спец.		Зольникова		<i>Золь</i>	21.05.25	Карта-схема мест обнаружения видов имеющих особый охранный статус относительно района производства работ (1:160000)	ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»	
Нач. отд.		Кузнецова		<i>Куз</i>	21.05.25			
Н. контр.		Шинкеева		<i>Шин</i>	21.05.25			
ГИП		Демидова		<i>Дем</i>	21.05.25			



- Условные обозначения
- Проектируемый нефтегазосборный трубопровод
 - Пути бхода и передвижения на проектируемой территории сил и средств ликвидации последствий аварий

- Зоны действия поражающих факторов взрывов газопаровоздушных смесей:
- Эпицентр взрывного превращения
 - Умеренные повреждения зданий (повреждение внутренних перегородок, рам, дверей и т.п.), ΔP=12 кПа
 - Нижний порог повреждения человека волной давления, ΔP=5 кПа
 - Малые повреждения зданий (разбита часть остекления), ΔP=3 кПа

- Зоны действия основных поражающих факторов пожара пролива:
- Граница зоны с интенсивностью теплового излучения 10,5 кВт/м²
 - Граница зоны с интенсивностью теплового излучения 7,0 кВт/м²
 - Граница зоны с интенсивностью теплового излучения 4,2 кВт/м²
 - Граница зоны с интенсивностью теплового излучения 1,4 кВт/м²

- Зоны действия поражающих факторов вспышки облака ГПВС:
- Радиус зоны НКПР
 - Радиус зоны воздействия высокотемпературных продуктов сгорания

Наиболее опасный сценарий аварийной ситуации:

Наиболее опасными авариями на участке нефтегазосборного трубопровода «Куст скважин к.505 – узел Ш139» от куста скважин № 505 Верхнесалымского месторождения, с наибольшим ущербом по людским ресурсам (по количеству пострадавших и погибших), являются аварии по сценариям:

– С1.12(п) «Пожар пролива жидкой фазы нефти при разгерметизации нефтегазосборного трубопровода, диаметром 219х8 мм, L=6198,11 м».

Основные исходные расчетные данные: основной поражающий фактор – тепловое излучение пламени пожара.

Наименование опасного вещества, участвующего в аварии – нефть.

Количество опасного вещества, участвующего в аварии: 330,283 т, в создании поражающих факторов: 330,283 т.

В результате развития аварийного сценария С1.12(п), возможное количество пострадавших составит 1 человек, погибших – 1 человек.

Вероятность реализации аварии по сценарию С1.12(п), составит – 1,27·10–7 1/год.

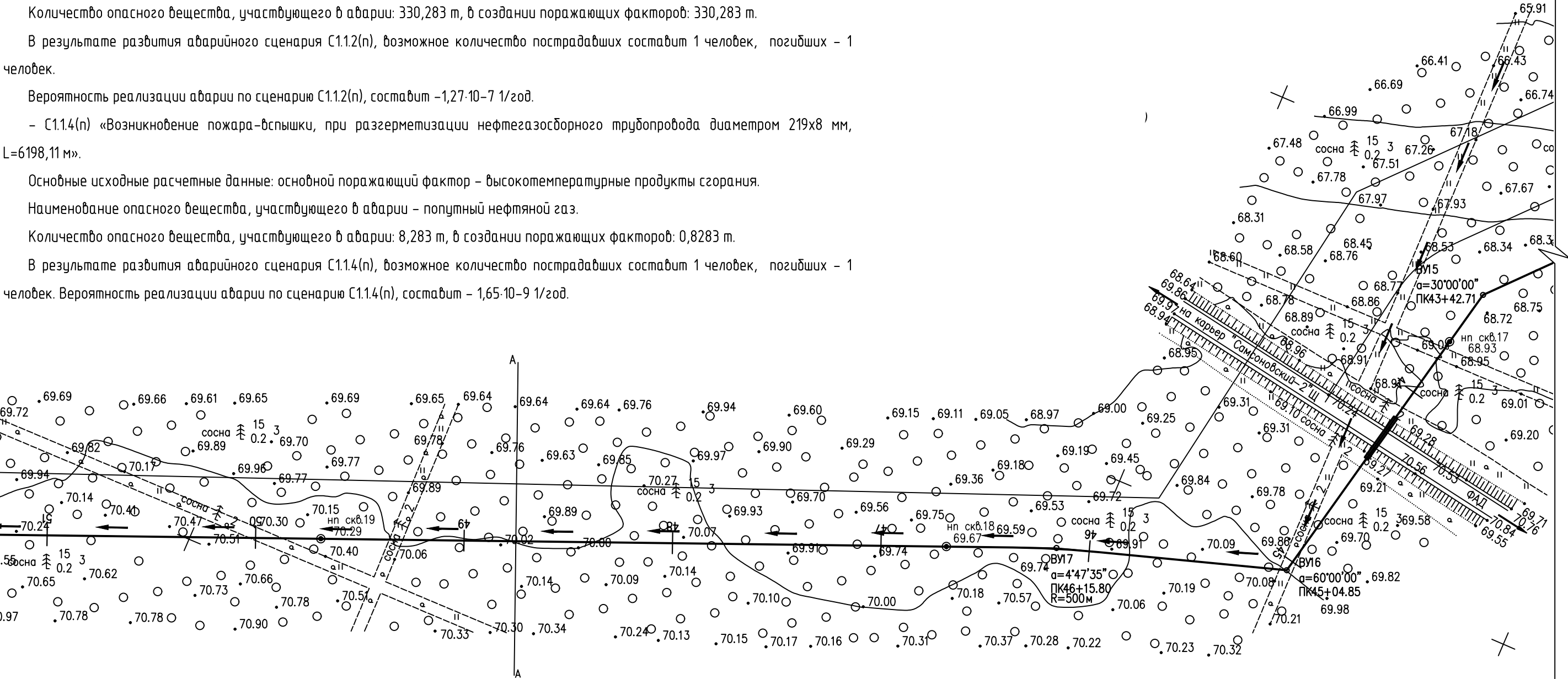
– С1.14(п) «Возникновение пожара-вспышки, при разгерметизации нефтегазосборного трубопровода диаметром 219х8 мм, L=6198,11 м».






Основные исходные расчетные данные: основной поражающий фактор – высокотемпературные продукты сгорания.

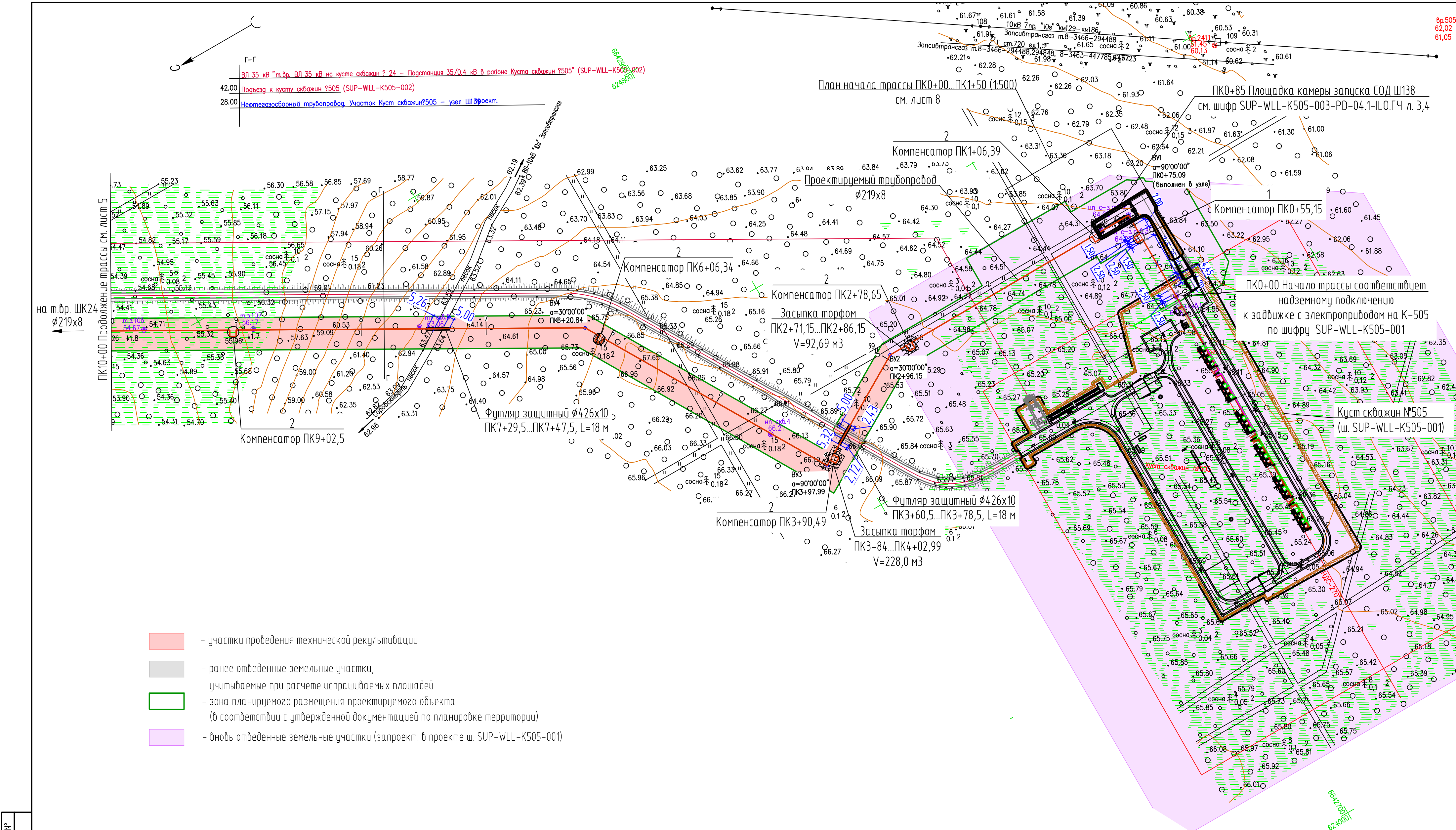
Наименование опасного вещества, участвующего в аварии – попутный нефтяной газ.

Количество опасного вещества, участвующего в аварии: 8,283 т, в создании поражающих факторов: 0,8283 т.

В результате развития аварийного сценария С1.14(п), возможное количество пострадавших составит 1 человек, погибших – 1 человек. Вероятность реализации аварии по сценарию С1.14(п), составит – 1,65·10–9 1/год.



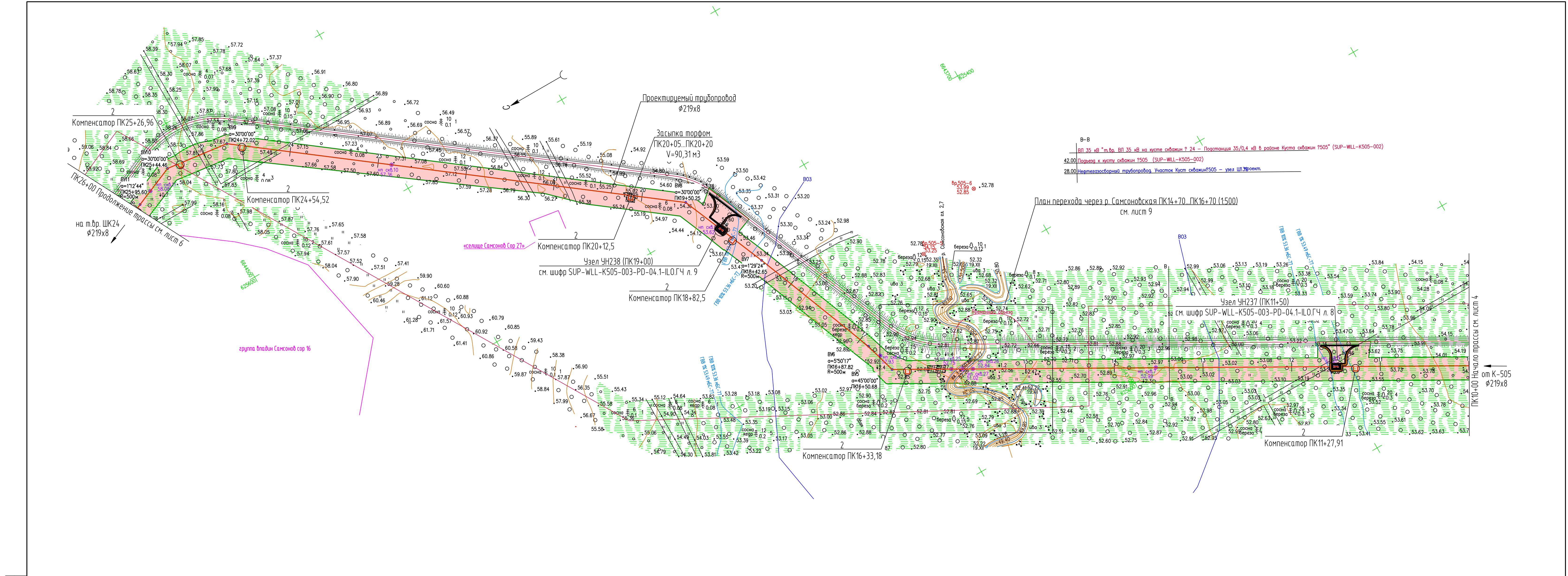
						SUP-WLL-K505-003-PD-06.2-00S.ГЧ				
						Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №505 – узел Ш139				
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Линейные трубопроводы	Стадия	Лист	Листов	
Разраб.		Горскина			21.05.25		Карта-схема зоны экологического риска. План трассы ПК43+00-ПК58+58,1. Ситуационный план зон действия поражающих факторов аварии на участке нефтегазосборного трубопровода (1:2000)	П	7	ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»
Гл. спец.		Зольникова			21.05.25					
Нач. отд.		Кузнецова			21.05.25					
Н. контр.		Шинкеева			21.05.25					
ГИП		Демидова			21.05.25					








Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	106625

SUP-WLL-K505-003-PD-06.2-00S.ГЧ					
Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №505 – узел Ш139					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Горскина	8	2105.25		
Гл. спец.	Зольникова	2105.25			
Нач. отд.	Кузнецова	2105.25			
Н. контр.	Шинкева	2105.25			
ГИП	Демидова	2105.25			
Линейные трубопроводы				Стадия	Лист
				П	8
План трассы ПК0+00...ПК10+00. Рекультивация (1:2000)				ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»	

Инд. № подл.	106625
Подп. и дата	
Взам. инд. №	

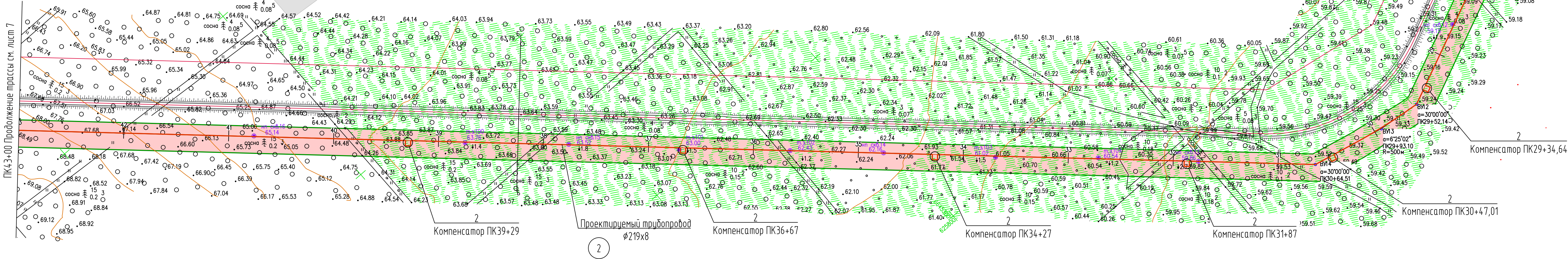


1. Условные обозначения см. лист 8.

						SUP-WLL-K505-003-PD-06.2-00S.ГЧ					
						Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №505 - узел Ш139					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Линейные трубопроводы			Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Горскина				21.05.25				П	9	
Гл. спец.	Зольникова				21.05.25	План трассы ПК10+00..ПК26+00. Рекультивация (1:2000)			ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»		
Нач. отд.	Кузнецова				21.05.25						
Н. контр.	Шинкева				21.05.25						
ГИП	Демидова				21.05.25						

Инд. № подл.	Взам. инв. №
106625	
Подп. и дата	

на т.бр. ШК24
Ø219х8



1. Условные обозначения см. лист 8.

						SUP-WLL-K505-003-PD-06.2-00S.ГЧ						
						Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №505 - узел Ш139						
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Линейные трубопроводы	Стадия	Лист	Листов			
Разраб.	Горюхина				21.05.25		П	10	ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»			
Гл. спец.	Зольникова				21.05.25		План трассы ПК26+00..ПК43+00. Рекультивация (12000)					
Нач. отд.	Кузнецова				21.05.25							
Н. контр.	Шинкеева				21.05.25							
ГИП	Демидова				21.05.25							

