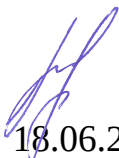
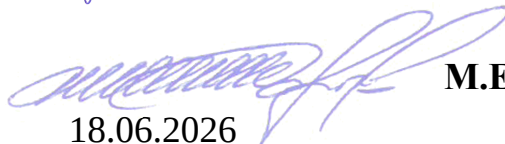


Заказчик - ООО «Салым Петролеум Девелопмент»**ОБУСТРОЙСТВО ВЕРХНЕСАЛЫМСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ.
НЕФТЕГАЗОСБОРНЫЙ ТРУБОПРОВОД. УЧАСТОК КУСТ СКВАЖИН №55
– УЗЕЛ Ш137****ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ****Раздел 6. Мероприятия по охране окружающей среды****Часть 2. Графическая часть****SUP-WLL-K055-004-PD-06.2-OOS (Изм. 2)****Том 6.2****Технический директор-главный инженер****Р.А. Концевич**

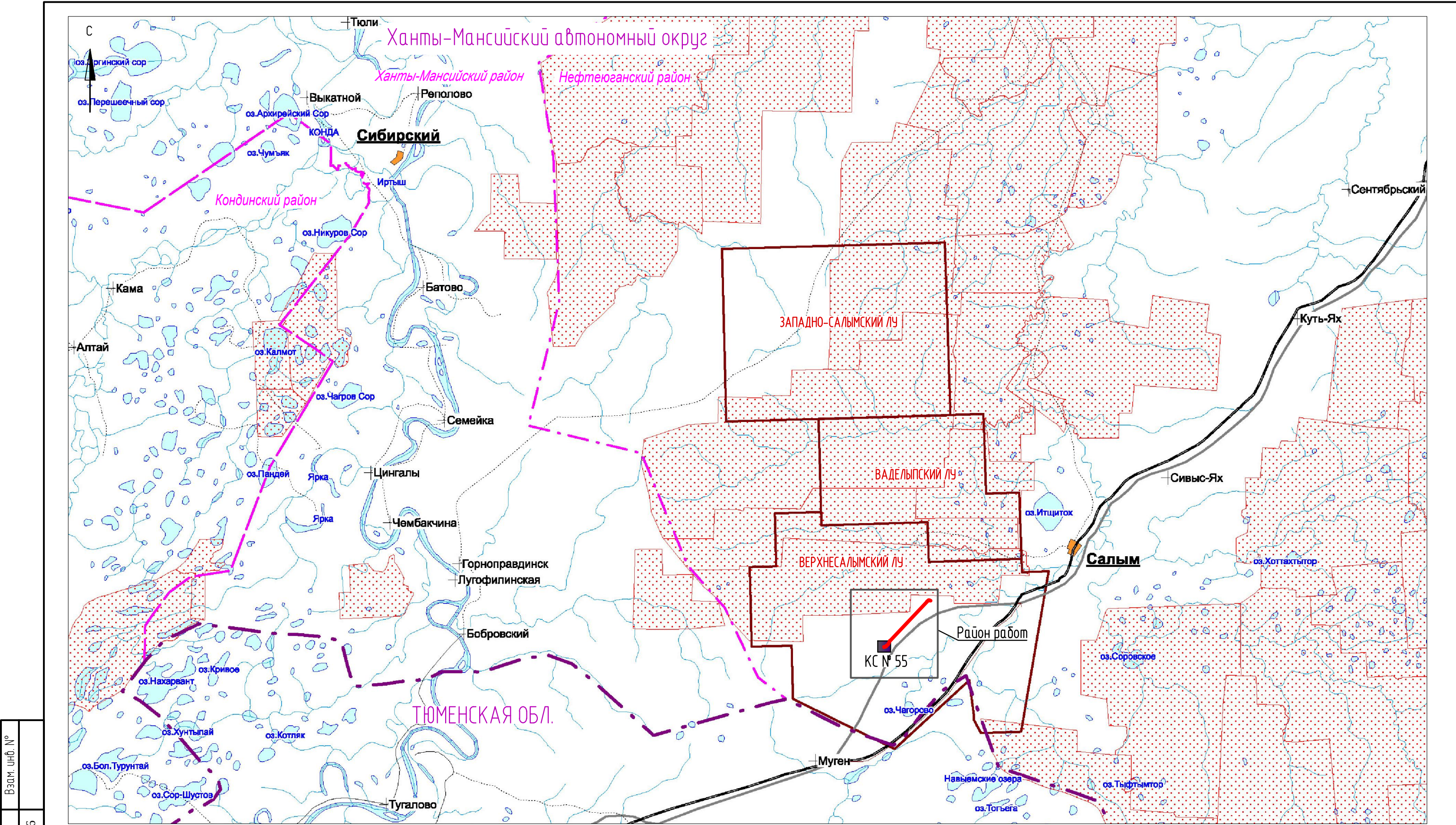
18.06.2026

Главный инженер проекта**М.Е. Демидова**

18.06.2026

Взам. инв. №	
Подп. и дата	15.07.26
Инв. №подл.	106756

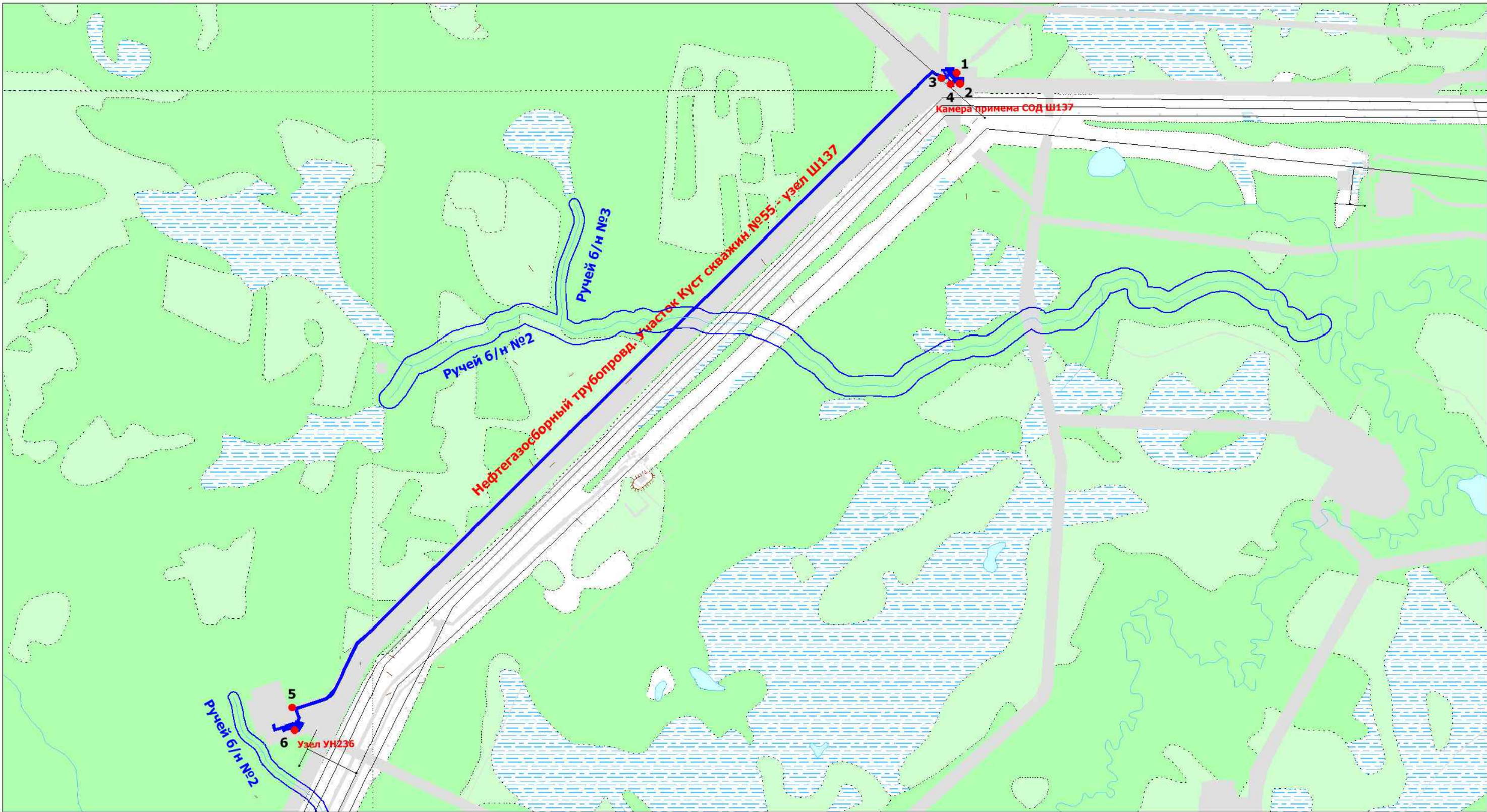
Инв. № подл.	106756	Подп. и дата	15.07.26	Взам. инв. №			
2	-	Зам.	1656-26	<i>Лур</i>	18.06.26		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		
Разраб.	Худалеева			<i>Лур</i>	18.06.26		
Пров.	Горскина			<i>Лур</i>	18.06.26		
Гл. спец.	Зольникова			<i>Лур</i>	18.06.26		
Нач. отд.	Кузнецова			<i>Лур</i>	18.06.26		
Н. контр.	Шинкеева			<i>Лур</i>	18.06.26		
ГИП	Демидова			<i>Лур</i>	18.06.26		
SUP-WLL-K055-004-PD-06.2-00S.ГЧ							
Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137							
Мероприятия по охране окружающей среды					Стадия	Лист	Листов
					П	1	11
Ведомость графической части					ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»		



Инв. № подл.	106756
Подп. и дата	15.07.26
Взам. инв. №	

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

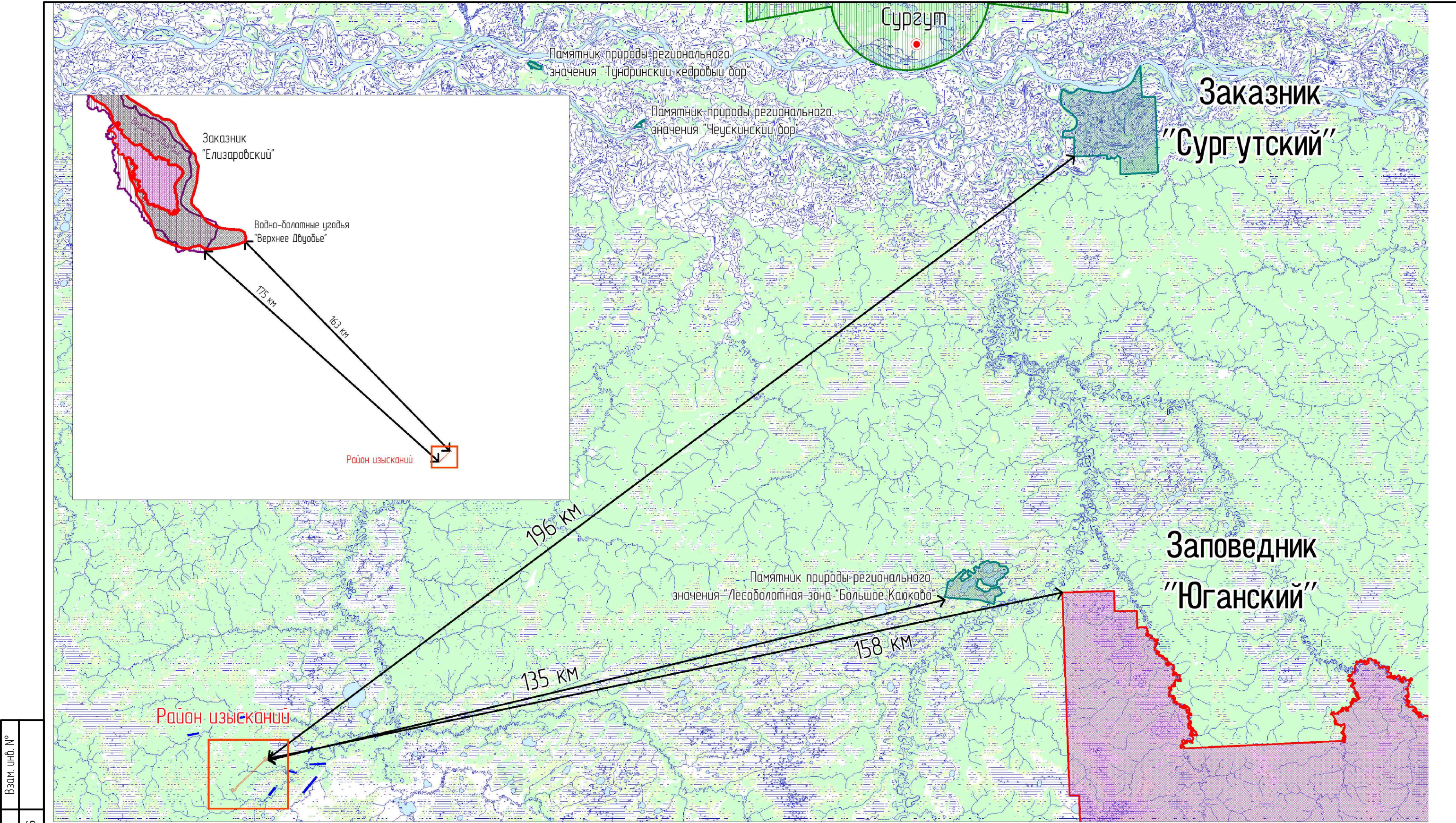
						SUP-WLL-K055-004-PD-06.2-00S.ГЧ		
2	-	Зам.	1656-26	18.06.26		Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			
Разраб.	Худалеева			18.06.26		Мероприятия по охране окружающей среды	Стадия	Лист
Проб.	Горскина			18.06.26			П	2
Гл. спец.	Зольникова			18.06.26				
Нач. отд.	Кузнецова			18.06.26				
Н. контр.	Шинкеева			18.06.26				
ГИП	Демидова			18.06.26		Обзорная схема (1:500000)	ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»	



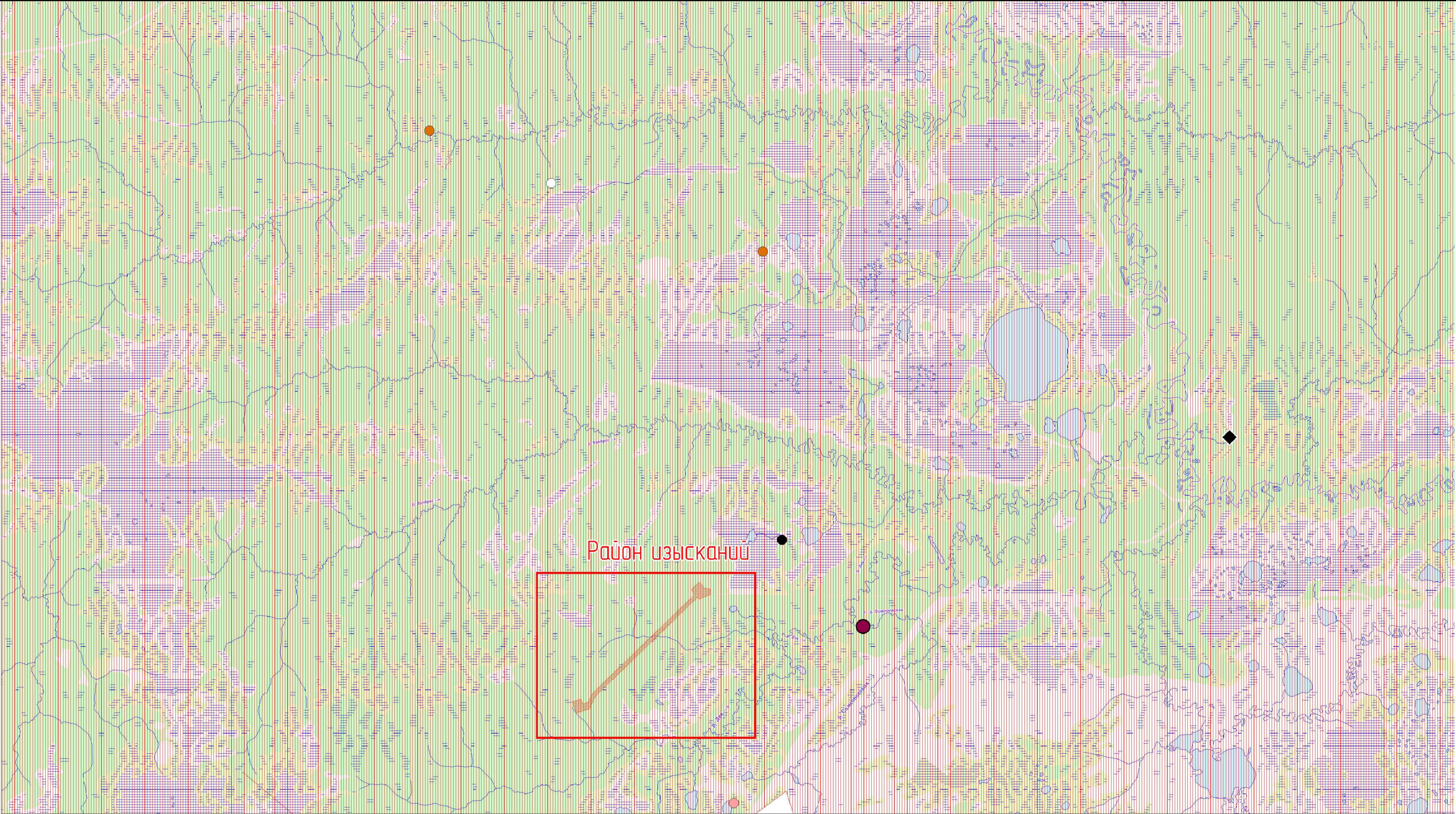
- Проектная граница земельного отвода
- Ранее отведенные земельные участки
- 1

Расчётные точки

						SUP-WLL-K055-004-PD-06.2-00S.ГЧ		
2	-	Зам.	1656-26	Кур	18.06.26	Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 - узел Ш137		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			
Разраб.		Худалеева		Кур	18.06.26	Мероприятия по охране окружающей среды	Стадия	Лист
Пров.		Горскина		Бегу	18.06.26		П	3
Гл. спец.		Зольникова		Бегу	18.06.26			
Нач. отд.		Кузнецова		Бегу	18.06.26			
Н. контр.		Шинкеева		Бегу	18.06.26	Ситуационный план размещения проектируемых объектов с указанием границ земельных участков (1:35000)	ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»	
ГИП		Демидова		Бегу	18.06.26			



Взам. инв. №	Подп. и дата	15.07.26	Инв. № подл.	106756	Приаздромные территории	SUP-WLL-K055-004-PD-06.2-00S.ГЧ	Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137			
					ООПТ регионального значения	Мероприятия по охране окружающей среды	Стадия	Лист	Листов	ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»
					ООПТ федерального значения		П	4		
					Ключевые орнитологические территории	Карта-схема расположения проектируемых объектов относительно ООПТ (1:700000)				
2	-	Зам.	1656-26	18.06.26						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата					
Разраб.	Худалеева			18.06.26						
Пров.	Горскина			18.06.26						
Гл. спец.	Зольникова			18.06.26						
Нач. отд.	Кузнецова			18.06.26						
Н. контр.	Шинкеева			18.06.26						
ГИП	Демидова			18.06.26						

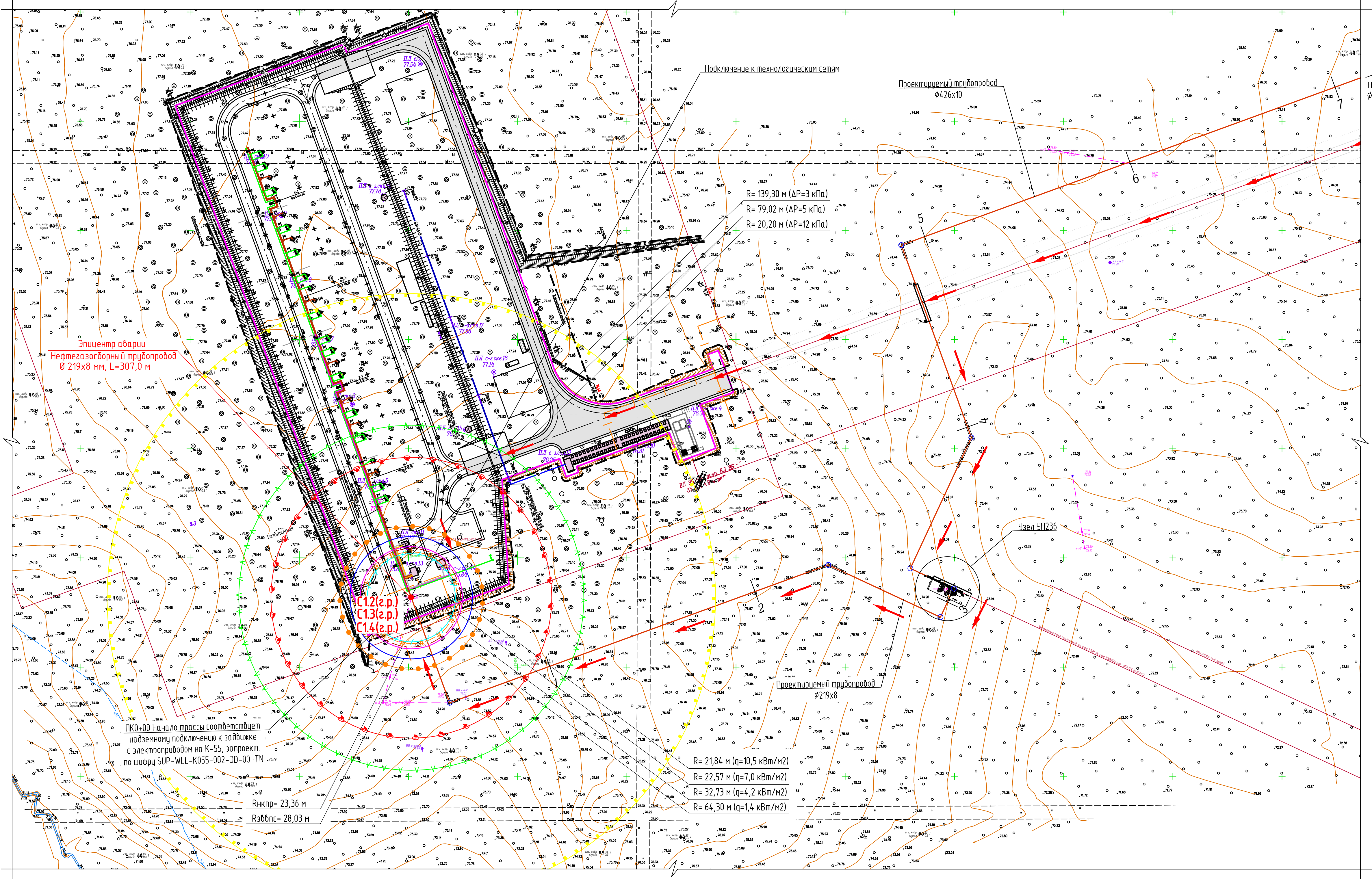


Расстояние от проектируемых объектов до ближайших мест обнаружения редких видов растений и животных:

- ГОМАЛИЯ ТРИХОМАНОВИДНАЯ – *Homalia trichomanoides* (Hedw.) Bruch et al. – 4 км
- БАРАНЕЦ ОБЫКНОВЕННЫЙ – *Hyperzia selago* (L.) Bernh. ex Schrank et C. Mart. s.l. – 8 км
- ЛИКОПОДИЕЛЛА ЗАЛИВАЕМАЯ – *Lycopodiella inundata* (L.) Holub – 9 км
- ЛЮБКА ДВУЛИСТНАЯ – *Platanthera bifolia* (L.) Rich. – 22 км
- ▨ СИБИРСКАЯ ЛЯГУШКА – *Rana amurensis* Boulenger, 1886 – *
- ПАЛЬЧАТОКОРЕННИК ПЯТНИСТЫЙ – *Dactylorhiza maculata* (L.) Soo – 17 км
- ◆ ДВУХЦВЕТНЫЙ КОЖАН – *Vespertilio murinus* (Linnaeus, 1758) – 28 км

* в ходе прохождения полевых маршрутов данный вид не обнаружен

						SUP-WLL-K055-004-PD-06.2-00S.ГЧ		
2	-	Зам.	1656-26	Худ	18.06.26	Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			
Разраб.	Худалева	Худ	18.06.26	Мероприятия по охране окружающей среды		Стадия	Лист	Листов
Проб.	Горскина	Гор	18.06.26			П	5	
Гл. спец.	Зольникова	Зол	18.06.26			Карта-схема мест обнаружения видов имеющих особый охранный статус относительно района производства работ (1:200000)		
Нач. отд.	Кузнецова	Куз	18.06.26					
Н. контр.	Шинкеева	Шин	18.06.26					
ГИП	Демидова	Дем	18.06.26			ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»		



Наиболее опасный сценарий аварийной ситуации:

Наиболее опасными авариями на участке нефтегазосборного трубопровода «Куст скважин №55 – узел Ш137» от куста скважин №55 Верхнесалымского месторождения, с наибольшим ущербом по людским ресурсам (по количеству пострадавших и погибших), являются аварии по сценариям:

– С2.2(г.р.) «Пожар пролива жидкой фазы нефти при разгерметизации нефтегазосборного трубопровода (гильотинный разрыв), диаметром 426х10 мм, L=9370,0 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: 1695,024 т, в создании поражающих факторов: 1695,024 т.

В результате развития аварийного сценария С2.2(г.р.), возможное количество пострадавших из числа персонала составит 2 человека, погибших – 1 человек.

Вероятность реализации аварии по сценарию С2.2(г.р.), составит –1,92-10-7 1/год.

– С2.4(г.р.) «Возникновение пожара-вспышки, при разгерметизации нефтегазосборного трубопровода (гильотинный разрыв), диаметром 426х10 мм, L=9370,0 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: 42,511 т, в создании поражающих факторов: 4,251 т.

В результате развития аварийного сценария С2.4(г.р.), возможное количество пострадавших из числа персонала составит 2 человека, погибших – 1 человек.

Вероятность реализации аварии по сценарию С2.4(г.р.), составит – 2,49-10-9 1/год.

Методика расчета зон поражения и определение риска аварии: Приказ МЧС России от 26.06.2024 № 533 «Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах».

Условные обозначения

- Проектируемый нефтегазосборный трубопровод
- Пути ввода и передвижения на проектируемой территории сил и средств ликвидации последствий аварий

Зоны действия поражающих факторов взрывов газопарогазовоздушных смесей:

- Эпицентр взрывного преобразования
- Умеренные повреждения зданий (повреждение внутренних перегородок, рам, дверей и т.п.), $\Delta P=12$ кПа
- Нижний порог повреждения человека волной давления, $\Delta P=5$ кПа
- Малые повреждения зданий (разбита часть остекления), $\Delta P=3$ 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

SUP-WLL-K055-004-PD-06.2-00S.G4					
2	-	Зам.	1656-26	18.06.26	Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137
Изм.	Копия	Лист	№ док.	Подпись	
Разраб.	Худалева	18.06.26	18.06.26	18.06.26	Мероприятия по охране окружающей среды
Проб.	Горкина	18.06.26	18.06.26	18.06.26	
Гл. спец.	Зольникова	18.06.26	18.06.26	18.06.26	Карта-схема зон экологического риска. План трассы ПК0+00, ПК24+00. Ситуационный план зон действия поражающих факторов аварий на участке нефтегазосборного трубопровода (1:1000)
Нач. отд.	Кузнецова	18.06.26	18.06.26	18.06.26	
Н. контр.	Шинкева	18.06.26	18.06.26	18.06.26	ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»
ГИП	Демидова	18.06.26	18.06.26	18.06.26	

Наиболее опасный сценарий аварийной ситуации:

Наиболее опасными авариями на участке нефтегазосборного трубопровода «Куст скважин к 55 – узел Ш137» от куста скважин № 55 Верхнесалымского месторождения, с наибольшим ущербом по людским ресурсам (по количеству пострадавших и погибших), являются аварии по сценариям:

– С2.2(з.р.) «Пожар пролива жидкой фазы нефти при разгерметизации нефтегазосборного трубопровода (гильотиный разрыв), диаметром 426х10 мм, L=9370,0 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: 1695,024 т, в создании поражающих факторов: 1695,024 т.

В результате развития аварийного сценария С2.2(з.р.), возможное количество пострадавших из числа персонала составит 2 человека, погибших – 1 человек.

Вероятность реализации аварии по сценарию С2.2(з.р.), составит – 1,92·10⁻⁷ 1/год.

– С2.4(з.р.) «Возникновение пожара-вспышки, при разгерметизации нефтегазосборного трубопровода (гильотиный разрыв), диаметром 426х10 мм, L=9370,0 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: 42,511 т, в создании поражающих факторов: 4,251 т.

В результате развития аварийного сценария С2.4(з.р.), возможное количество пострадавших из числа персонала составит 2 человека, погибших – 1 человек.

Вероятность реализации аварии по сценарию С2.4(з.р.), составит – 2,49·10⁻⁹ 1/год.

Методика расчета зон поражения и определение риска аварии: Приказ МЧС России от 26.06.2024 № 533 «Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах».

Условные обозначения

Проектируемый нефтегазосборный трубопровод

Пути ввода и передвижения на проектируемой территории сил и средств ликвидации последствий аварий

Зоны действия поражающих факторов взрывов газопарообразных смесей:

Эпицентр взрывного преобразования

Умеренные повреждения зданий (повреждение внутренних перегородок, рам, дверей и т.п.), ΔР=12 кПа

Нижний порог повреждения человека волной давления, ΔР=5 кПа

Малые повреждения зданий (раздита часть остекления), ΔР=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:

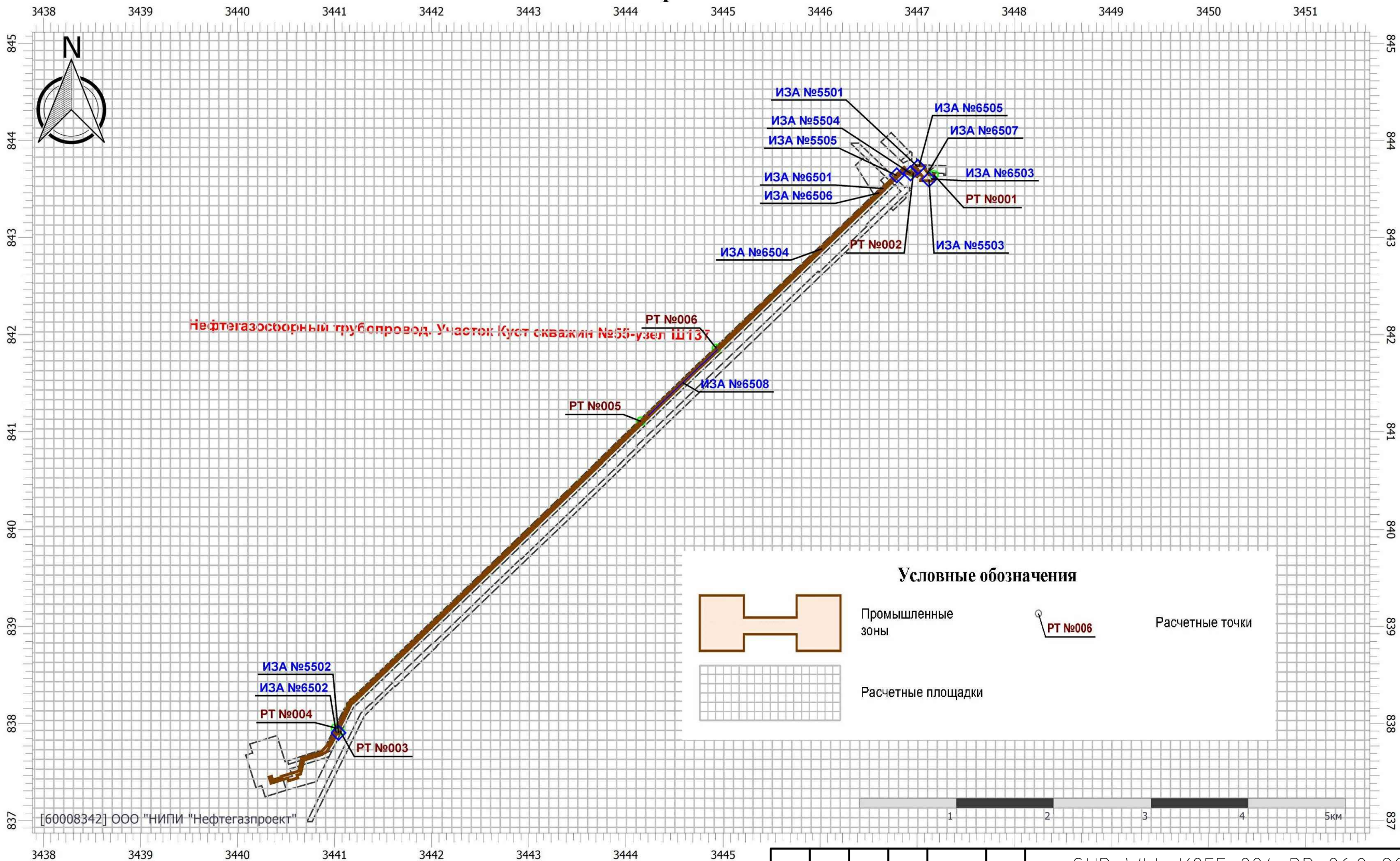
Радиус зоны НКПР

Радиус зоны воздействия высокотемпературных продуктов сгорания

SUP-WLL-K055-004-PD-06.2-00S.G4

2	-	Зам.	1656-26	18.06.26	Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Худалева	18.06.26			Мероприятия по охране окружающей среды
Пров.	Горская	18.06.26			Служба
Гл. спец.	Зольникова	18.06.26			Лист
Нач. отд.	Кузнецова	18.06.26			7
Н. контр.	Шинкева	18.06.26			Лист
ГИП	Демидова	18.06.26			ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

Карта-схема



Взам. инв. №	
Подп. и дата	15.07.26
Инв. № подл.	106756

- ИЗАВ №5501 – Выхлопная труба ДЭС-50

ИЗАВ №5502 – Двигатель АДД-1

ИЗАВ №5503 – Двигатель АДД-2

ИЗАВ №5504 – Компрессор КС-9

ИЗАВ №5505 – Компрессор СДА-10/101

ИЗАВ №6501 – Лакокрасочные работы

ИЗАВ №6502 – Сварочный пост-1

ИЗАВ №6503 – Сварочный пост-2
- ИЗАВ №6504 – Топливозаправщик

ИЗАВ №6505 – Емкость ДЭС

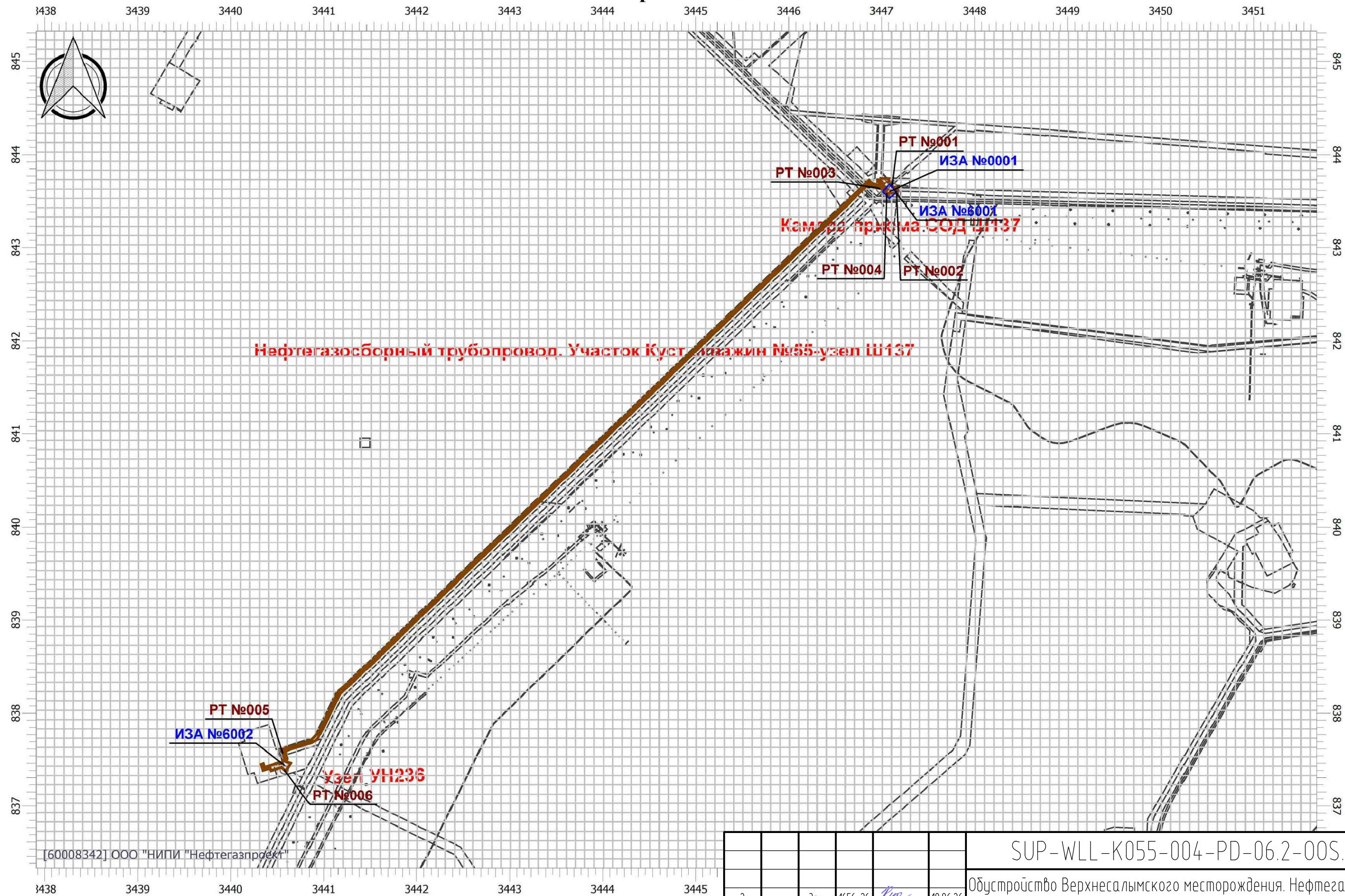
ИЗАВ №6506 – Бензопилы

ИЗАВ №6507 – Газовая резка

ИЗАВ №6508 – Автотранспорт и спецтехника

						SUP-WLL-K055-004-PD-06.2-00S.ГЧ			
						Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137			
2	-	Зам.	1656-26		18.06.26				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
Разраб.	Худалева			18.06.26	Мероприятия по охране окружающей среды	Стадия	Лист	Листов	
Пров.	Горскина			18.06.26		П	8		
Гл. спец.	Зольникова			18.06.26					
Нач. отд.	Кузнецова			18.06.26	Карта-схема размещения источников загрязнения атмосферы и расчетных точек на период строительства (1:50000)	ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»			
Н. контр.	Шинкеева			18.06.26					
ГИП	Демидова			18.06.26					

Карта-схема

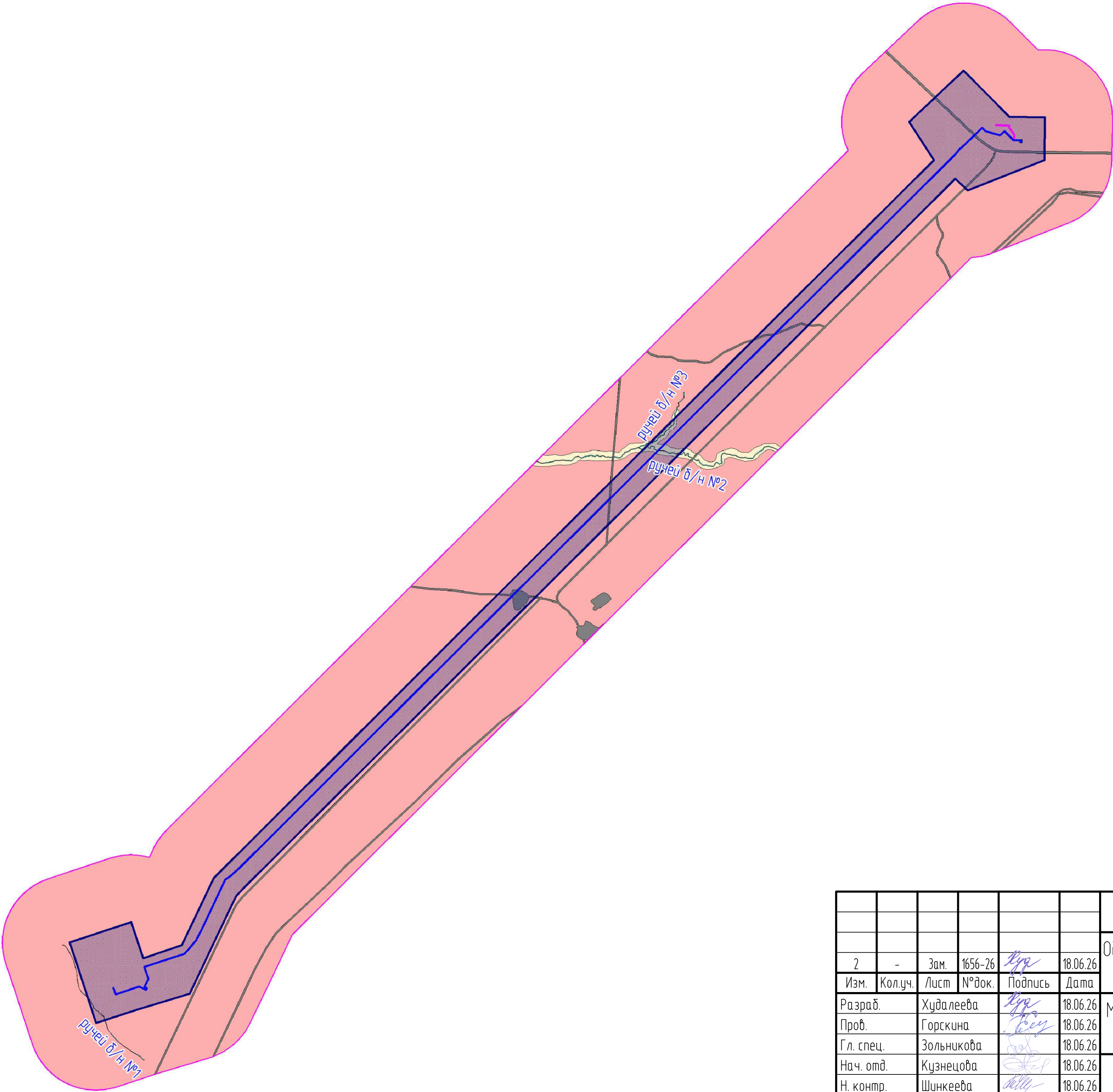


Инв. № подл.	106756
Подп. и дата	15.07.26
Взам. инв. №	

ИЗАВ №0001-Воздушник дренажной емкости КП30У
ИЗАВ №6001-Неплотности КП30У
ИЗАВ №6002-Неплотности КУ

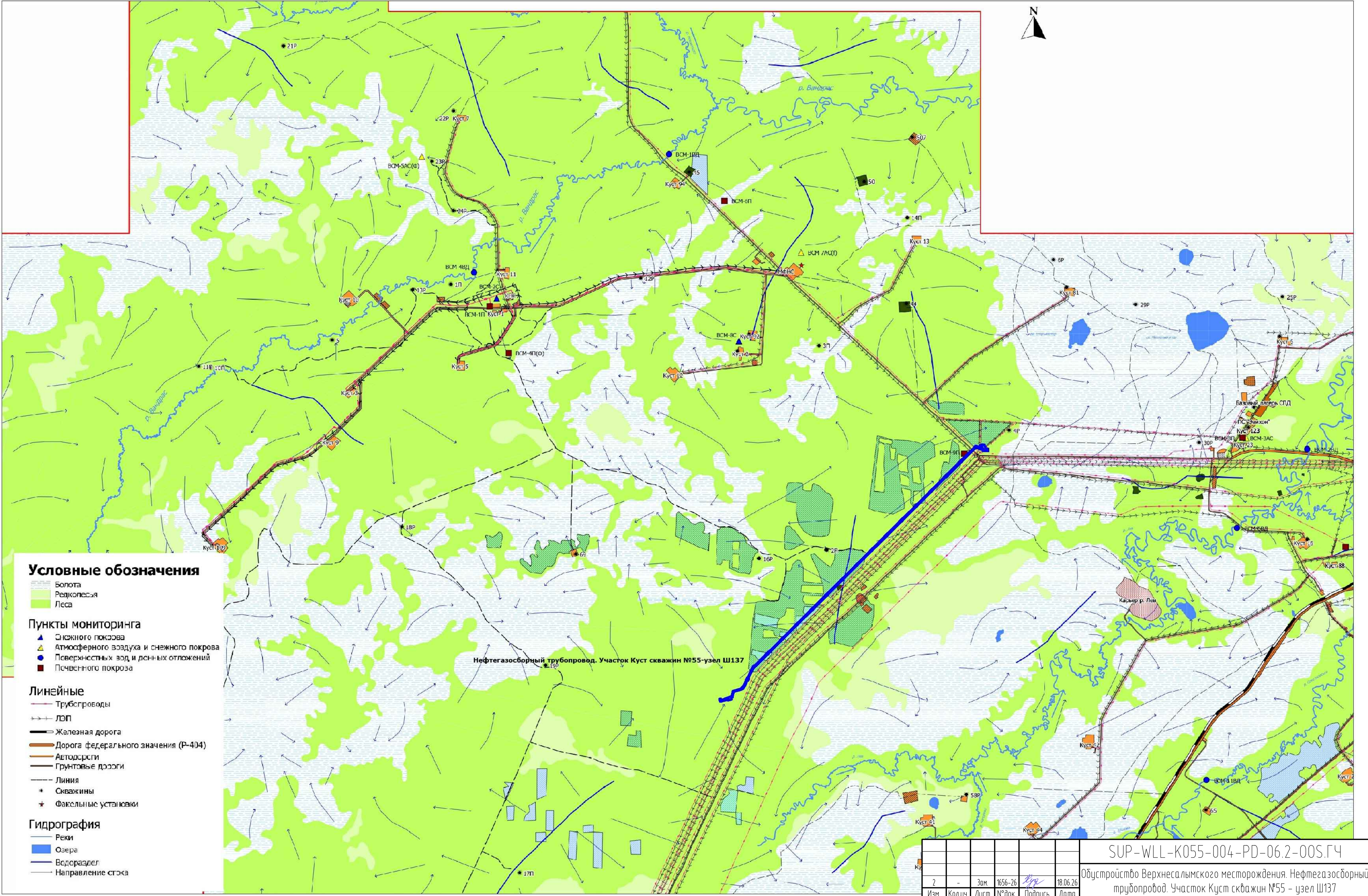
						SUP-WLL-K055-004-PD-06.2-00S.ГЧ			
						Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137			
2	-	Зам.	1656-26		18.06.26				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
Разраб.	Худалева				18.06.26	Мероприятия по охране окружающей среды	Стадия	Лист	Листов
Пров.	Горскина				18.06.26		П	9	
Гл. спец.	Зольникова				18.06.26				
Нач. отд.	Кузнецова				18.06.26	Карта-схема размещения источников загрязнения атмосферы и расчетных точек на период эксплуатации (1:50000)	ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»		
Н. контр.	Шинкеева				18.06.26				
ГИП	Демидова				18.06.26				

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106756	15.07.26	



- Условные обозначения
- Проектируемые объекты
 - Граница инженерно-экологических изысканий
 - Водные объекты
 - Торфяно-подзолистые глеевые (глеезёмы таёжные)
 - Серые-лесные оподзоленные почвы
 - Антропогенно-преобразованные почвы

						SUP-WLL-K055-004-PD-06.2-00S.ГЧ			
						Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 - узел Ш137			
2	-	Зам.	1656-26		18.06.26				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
Разраб.		Худалеева			18.06.26	Мероприятия по охране окружающей среды	Стадия	Лист	Листов
Пров.		Горскина			18.06.26		П	10	
Гл. спец.		Зольникова			18.06.26				
Нач. отд.		Кузнецова			18.06.26	Карта почвенного покрова (1:30000)	ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»		
Н. контр.		Шинкеева			18.06.26				
ГИП		Демидова			18.06.26				



SUP-WLL-K055-004-PD-06.2-005.ГЧ					
Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137					
Мероприятия по охране окружающей среды				Стадия	Лист
				П	11
Карта-схема пунктов мониторинга Верхнесалымского месторождения (1:60000)				ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»	
2	-	Зам.	1656-26	18.06.26	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Худалева			18.06.26	
Пров.	Горскина			18.06.26	
Гл. спец.	Зольникова			18.06.26	
Нач. отд.	Кузнецова			18.06.26	
Н. контр.	Шинкеева			18.06.26	
ГИП	Демидова			18.06.26	