

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ГЕОЛОГИЯ»**

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГЕОМОНИТОРИНГ»**

Нижекамский муниципальный район

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ
ТЕРРИТОРИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА**

**«ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СКЛАД НЕФТИ ДЛЯ ОТГРУЗКИ В
АВТОЦИСТЕРНЫ АО «ГЕОЛОГИЯ»**

Основная часть

Казань 2022-2023

УТВЕРЖДЕН

Нижнекамский муниципальный район

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ
ТЕРРИТОРИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

**«ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СКЛАД НЕФТИ ДЛЯ ОТГРУЗКИ В
АВТОЦИСТЕРНЫ АО «ГЕОЛОГИЯ»**

Основная часть

Генеральный директор

И.А. Шемонаев

ГИП

А.М. Ишмухаметова

Казань 2022-2023

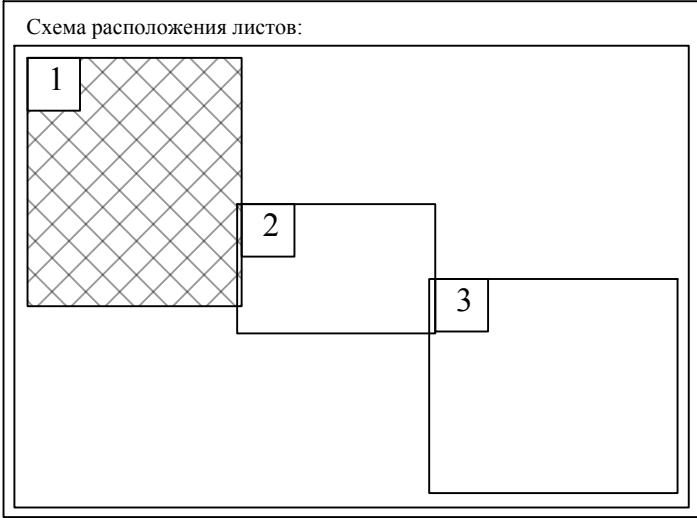
ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

Содержание	
I. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ	
1. Основная часть. Графические материалы	4
II. ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕННЫХ ОБЪЕКТОВ	
ВВЕДЕНИЕ	7
ГЛАВА 1. ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА И МЕСТО ЕГО РАСПОЛОЖЕНИЯ	8
ГЛАВА 2. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ	11
ГЛАВА 3. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЗАЩИТЕ ОТ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА, МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ	16

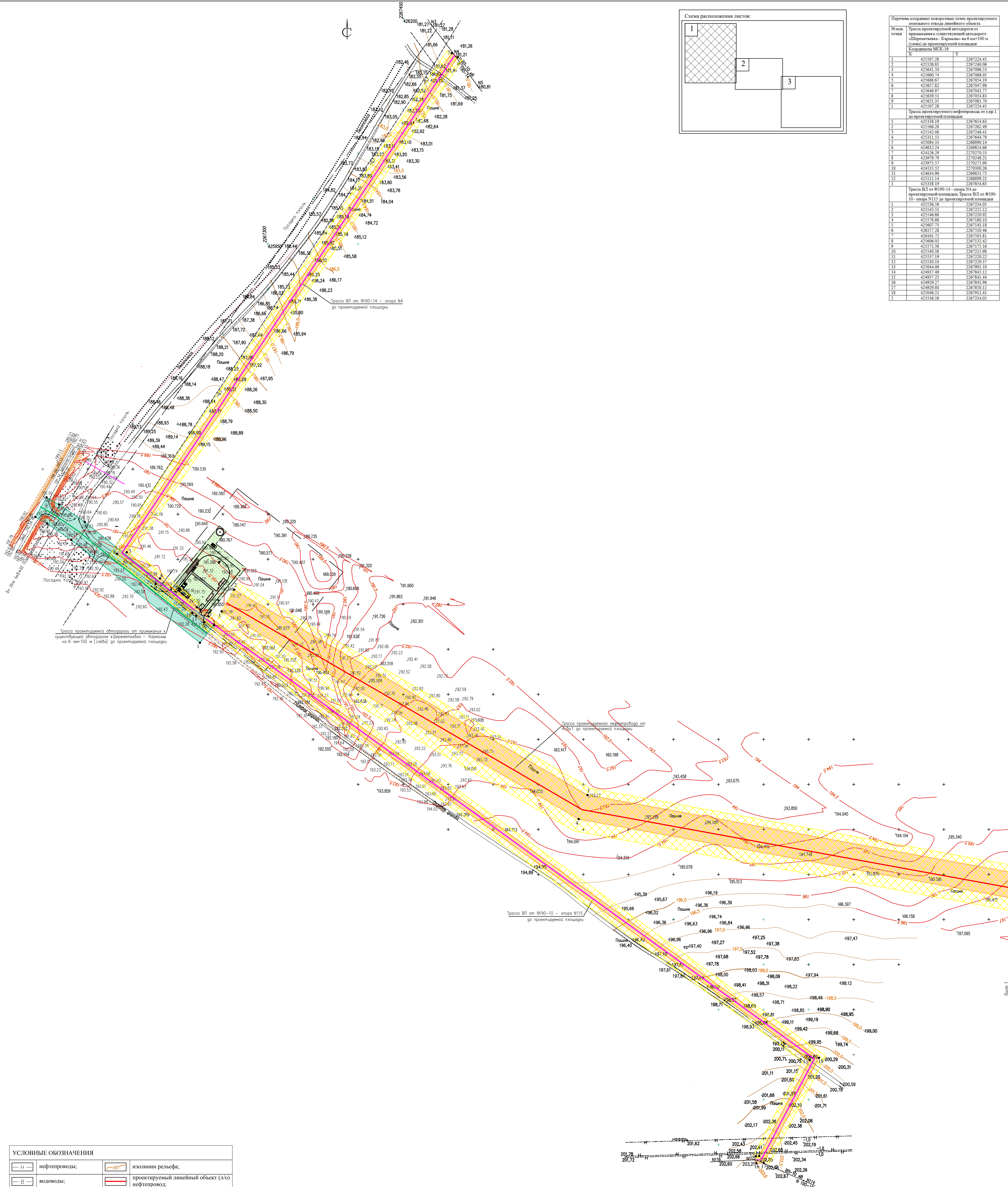
Взам инв. №										
Подп. и дата										
Инв. № пол							Основная часть проекта планировки и проекта межевания территории	Стадия	Лист	Листов
	Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		П	3	21
	Ген.дирек.	Шемонаев						ООО «Геомониторинг»		
	ГИП	Ишмухаметова								

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ			
	нефтепроводы;		изолнии рельефа;
	водоводы;		проектируемый линейный объект (л/о) нефтепровод;
	газопроводы;		проектируемый линейный объект (л/о) ВЛ-10 кВ;
	теплосети;		проектируемый линейный объект (л/о) дорога;
	ВЛ-10 кВ/6 кВ;		проектируемый земельный участок на период строительства л/о;
	дорога (асфальт);		проект. земельный участок (строительство и эксплуатация проект. дороги)
	дорога (щебень);		границы зон с особыми условиями использования территорий (проект.);
	дорога (грунт);		

Система высот Баттиска
Система координат МСК-16

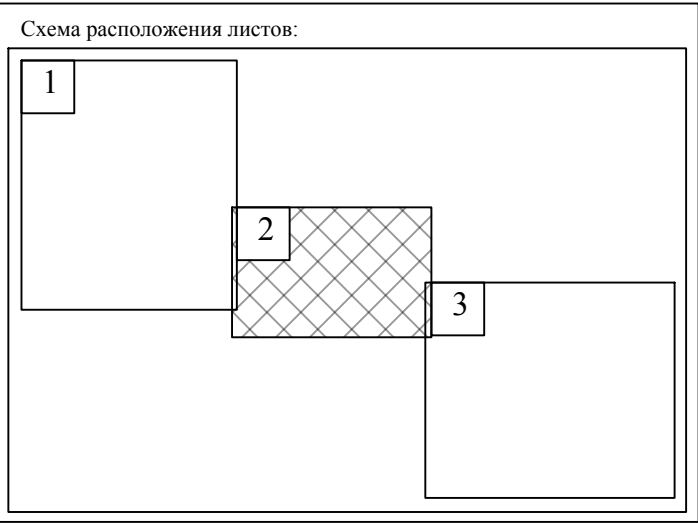
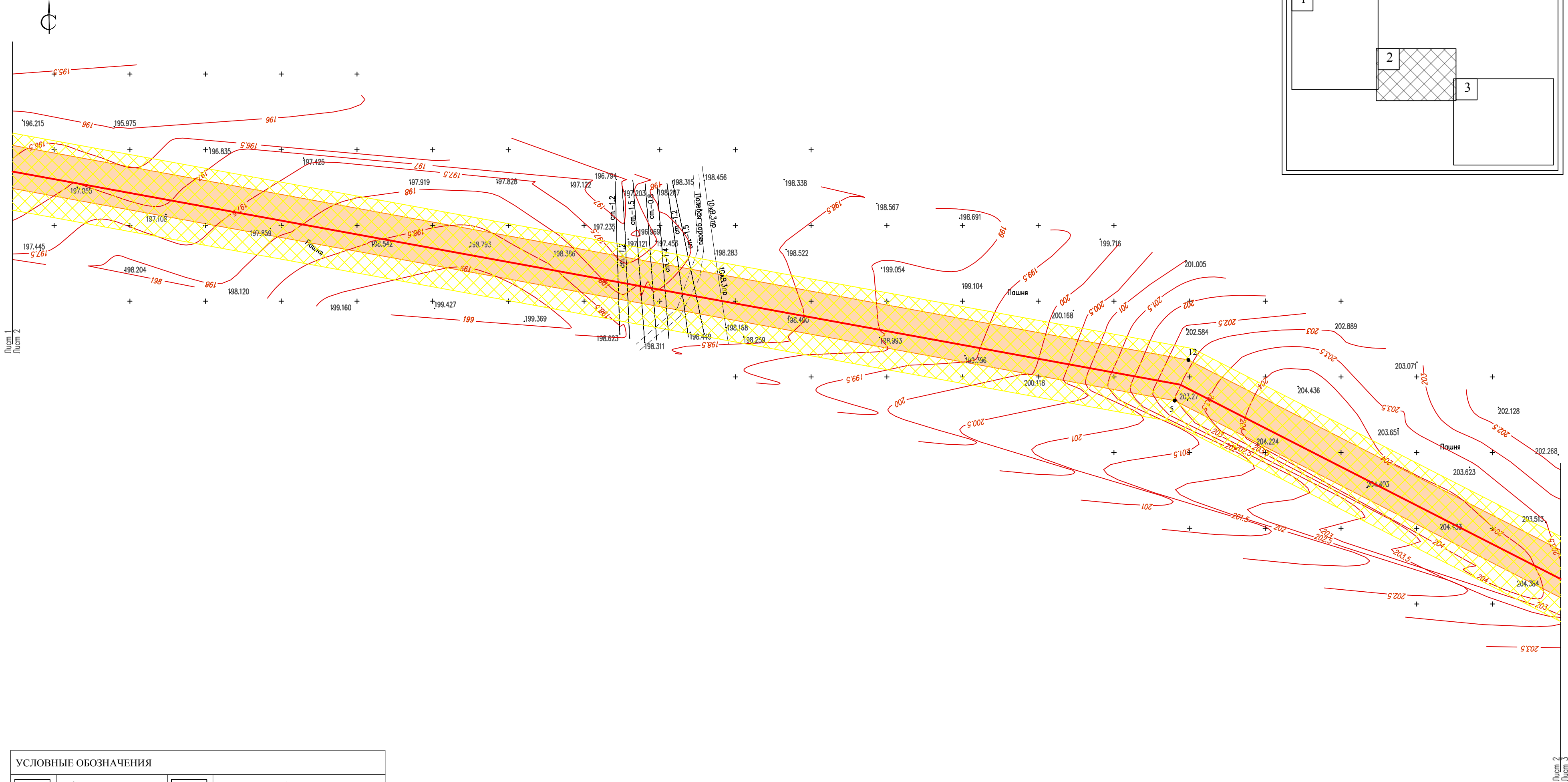


Перечень координат поворотных точек проектируемого земельного отвода линейного объекта		
№ поворота	Точка	Трасса проектируемой автодороги от примыкания к существующей автодороге «Шереметьево - Карамла» на 6 км/100 м (слева) до проектируемой площади
Координаты МСК-16		
X	Y	
1	425507.28	2267224.43
2	425526.81	2267240.06
3	425641.30	2267096.53
4	425660.74	2267068.05
5	425660.67	2267053.19
6	425657.82	2267047.98
7	425646.97	2267041.77
8	425639.51	2267054.83
9	425621.35	2267081.70
1	425507.28	2267224.43
Трасса проектируемого нефтепровода от т.ар.1 до проектируемой площади		
1	425338.19	2267654.63
2	425566.28	2267262.49
3	425542.08	2267248.41
4	425311.33	2267644.79
5	425084.33	2268899.14
6	424612.24	2269814.66
7	424126.29	2270270.53
8	423979.79	2270248.21
9	423975.57	2270275.90
10	424135.52	2270300.26
11	424634.96	2269631.75
12	425111.14	2268899.21
1	425338.19	2267654.63
Трасса ВЛ от Ф190-14 - опоры N4 до проектируемой площади. Трасса ВЛ от Ф190-10 - опоры N115 до проектируемой площади		
1	425536.38	2267234.05
2	425543.51	2267253.12
3	425546.68	2267220.92
4	425578.68	2267180.10
5	425607.73	2267143.18
6	426157.28	2267510.46
7	426161.72	2267503.81
8	425666.02	2267132.42
9	425572.38	2267175.16
10	425540.38	2267215.98
11	425537.19	2267239.37
12	425530.10	2267229.37
13	425044.09	2267901.10
14	424937.49	2267843.12
15	424937.25	2267841.44
16	424929.27	2267841.96
17	424929.80	2267850.11
18	425046.51	2267911.41
1	425536.38	2267234.05




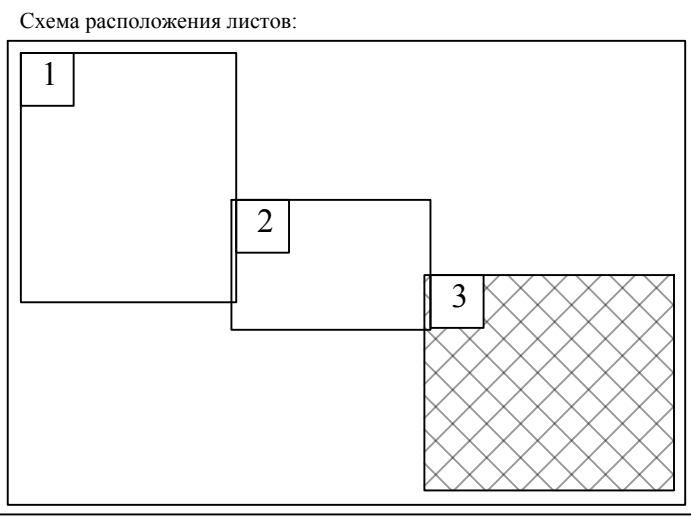
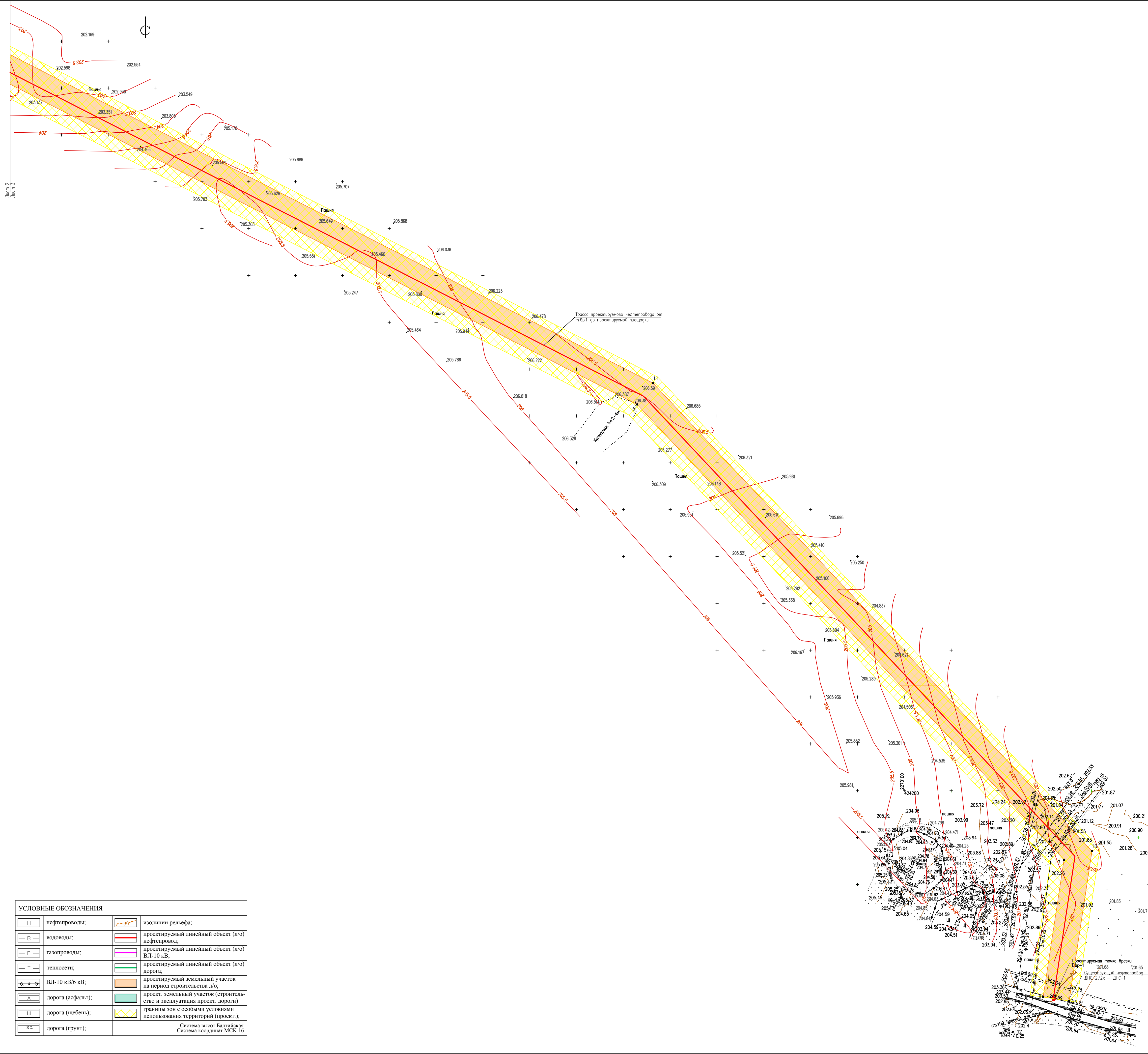
Графические материалы					
«Промежуточный склад нефти для отгрузки в автоистерны АО «Геология»					
Изм.	Копуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Ген. директор	Шереметьев И.А.				
ГИП	Шереметьев И.А.				
Проект планировки территории и проект межевания территории (Основная часть)				Стадия	Лист
				П	1
					3
Графические материалы. Нижнекамский муниципальный район, в границах Шереметьевского, Нижнеуральского сельских поселений. М 1:2000.					

Согласовано					
Имя, N подл.	Подп. и дата	Взам. инв. N			



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ			
	нефтепроводы;		изолинии рельефа;
	водоводы;		проектируемый линейный объект (л/о) нефтепровод;
	газопроводы;		проектируемый линейный объект (л/о) ВЛ-10 кВ;
	теплосети;		проектируемый линейный объект (л/о) дорога;
	ВЛ-10 кВ/6 кВ;		проектируемый земельный участок на период строительства л/о;
	дорога (асфальт);		проект. земельный участок (строительство и эксплуатация проект. дороги)
	дорога (щебень);		границы зон с особыми условиями использования территорий (проект.);
	дорога (грунт);	Система высот Балтийская Система координат МСК-16	

						Графические материалы					
						«Промежуточный склад нефти для отгрузки в автоцистерны АО «Геология»					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории и проект межевания территории (Основная часть)			Стадия	Лист	Листов
Ген.директор									П	2	3
ГИП						Графические материалы. Нижнекамский муниципальный район, в границах Шереметьевского, Нижнеуратымского сельских поселений. М 1:2000.			 ООО "Геомониторинг"		



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ	
	нефтепроводы;
	водоводы;
	газопроводы;
	теплосети;
	ВЛ-10 кВ/6 кВ;
	дорога (асфальт);
	дорога (щебень);
	дорога (грунт);
	изолинии рельефа;
	проектируемый линейный объект (л/о) нефтепровод;
	проектируемый линейный объект (л/о) ВЛ-10 кВ;
	проектируемый линейный объект (л/о) дорога;
	проектируемый земельный участок на период строительства л/о;
	проект. земельный участок (строительство и эксплуатация проект. дороги)
	границы зон с особыми условиями использования территорий (проект.);
Система высот Балтийская Система координат МСК-16	

Графические материалы					
«Промежуточный склад нефти для отгрузки в автоцистерны АО «Геология»					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Проектир.	Дат
Ген. директор	И.А. Шереметьев				
ГИП	И.А. Шереметьев				
Проект планировки территории и проект межевания территории (Основная часть)				Стадия	Лист
				П	3
Графические материалы Нижегородский муниципальный район, в границах Шереметьевского, Нижегородского сельских поселений. М 1:2000.				Листов	3
				ООО «Геомониторинг»	

ВВЕДЕНИЕ

Документация по планировке территории – Проект планировки территории и проект межевания в его составе, предусматривающий размещение объекта Уратьминского месторождения нефти: «Промежуточный склад нефти для отгрузки в автоцистерны АО «Геология» разработана согласно требованиям законодательных актов и рекомендаций нормативных документов. Все главы и графические схемы разрабатывались согласно Постановлению № 564 от 12 мая 2017 г. «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»

Проект состоит из основной части, которая подлежит утверждению. При подготовке документации по планировке территорий осуществляется разработка проектов планировки территорий, проектов межевания территорий для данного объекта.

Согласно Градостроительному кодексу РФ (глава 5) от 29.12.2004 № 190-ФЗ и других нормативных и правовых актов разработка проектной документации для строительства или реконструкции линейных объектов должна осуществляться на основании проекта планировки и проекта межевания территории.

Согласно п. 2 (в) «Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 г. № 87, к линейным объектам относятся автомобильные и железные дороги, линии связи, линии электропередачи, магистральные трубопроводы и другие подобные объекты.

Проект планировки и межевания территории линейного объекта выполнен в соответствии с действующей законодательно-нормативной и методической документацией Российской Федерации: Градостроительного кодекса Российской Федерации № 190-ФЗ от 29.12.2004 г. (ред. от 28.07.2012 г.); СНиП 11-04-2003 «Инструкции о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации (утв. Постановлением Госстроя РФ от 29.10.2002 г., №150)»; СП 42.13330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» и др. нормативно-технической документации, в соответствии с требованиями технических регламентов, градостроительных регламентов с учетом границ территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов РФ, границ территорий вновь выявленных объектов культурного наследия, границ зон с особыми условиями использования территорий и др.

Инв. № пол	Подп. и дата	Взам инв. №	Постановлением Госстроя РФ от 29.10.2002 г., №150)»; СП 42.13330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» и др. нормативно-технической документации, в соответствии с требованиями технических регламентов, градостроительных регламентов с учетом границ территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов РФ, границ территорий вновь выявленных объектов культурного наследия, границ зон с особыми условиями использования территорий и др.						
									Лист
			Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	
								7	

Работы выполнялись в местной системе координат МСК-16 и Балтийской системе высот.

ГЛАВА 1. ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА И ХАРАКТЕРИСТИКИ МЕСТА ЕГО РАСПОЛОЖЕНИЯ

Проектируемый объект расположен в пределах Шереметьевского, Нижнеуратьминского сельских поселений, Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан.

Линейные объекты представляют собой:

1. Трасса ВЛ от Ф190-14 - опора №4 до проектируемой площадки, протяженность 767.24 м.
2. Трасса ВЛ от Ф190-10 - опора №115 до проектируемой площадки, протяженность 970 м.
3. Трасса проектируемого нефтепровода от т.вр.1 до проектируемой площадки, протяженность 3590.94 м.
4. Трасса проектируемой автодороги от примыкания к существующей автодороге «Шереметьевка - Кармалы» на 6 км+100 м (слева) до проектируемой площадки, протяженность 232.13 м.

В административном отношении Уратьминское месторождение расположено в пределах Нижнекамского района Республики Татарстан. В транспортно-экономическом отношении район является относительно благоприятным, так как лицензионный участок расположен в 30 км юго-западнее крупнейшего нефтехимического центра – города Нижнекамска, и в 30 км западнее города Заинск. Кроме того, в 10 км от границ участка месторождения расположена пристань Камские Поляны. Месторождение пересекается автомобильной дорогой с асфальтовым покрытием.

В лицензионных границах Уратьминского месторождения расположены два населенных пункта - Камский и Оша (Чувашская Оша). Из числа разрабатываемых месторождений, находящихся в относительной близости от границ лицензионного участка, следует отметить Нижнее-Уратьминское, Шереметьевское, в 4,6 км к западу от границ - Южно-Мухинское, к юго-западу в 6,6 км – Архангельское, к югу в 2,8-5,7 км – Урганчинское и Тавельское, к юго-востоку в 1,6 км – Соколкинское.

В орогидрографическом отношении месторождение расположено в районе Восточного Закамья. Гидрографическая сеть на территории месторождения представлена: в центральной

Инв. № пол.	Взам. инв. №					Лист
	Подп. и дата					
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	8

населенных пункта - Камский и Оша (Чувашская Оша). Из числа разрабатываемых месторождений, находящихся в относительной близости от границ лицензионного участка, следует отметить Нижнее-Уратьминское, Шереметьевское, в 4,6 км к западу от границ - Южно-Мухинское, к юго-западу в 6,6 км – Архангельское, к югу в 2,8-5,7 км – Урганчинское и Тавельское, к юго-востоку в 1,6 км – Соколкинское.
В орогидрографическом отношении месторождение расположено в районе Восточного Закамья. Гидрографическая сеть на территории месторождения представлена: в центральной

части участка - р.Оша и ее правым притоком р. Мал.Оша, в северной части – реками Кривая Речка и Малая Речка (левых притоков р. Уратьма), в южной части - верховьем р. Урганчинка и ее правого безымянного притока.

Рельеф описываемой территории представляет собой всхолмленное плато, расчлененное речной и овражной сетью. Абсолютные отметки изменяются от 98,5 м в пойме реки Кривая Речка и до 205,2-214,5 м на водораздельных поверхностях.

Сводный геолого-литологический разрез участков представлен следующими инженерно-геологическими элементами:

Современные пролювиальные отложения (pQ4)

ИГЭ №1 Почвенно-растительный слой. Мощность 0,3 м.

Нижне и верхнечетвертичные элювиально-делювиальные отложения (edQ1-3)

ИГЭ № 2 Суглинок полутвердый, тяжелый, песчанистый, коричневый, до темно-коричневого, с включениями песка коричневого мелкого. Мощность 0,6-0,8 м.

ИГЭ №2а Суглинок тугопластичный, легкий, песчанистый, коричневый, до темно-коричневого. Мощность до 4,7 м.

Элювиальные верхнепермские отложения (eP2)

ИГЭ №3 Глина легкая, песчанистая, полутвердая, красновато-коричневая, слабовыветрелая, в кровле наблюдаются частые прослои песка до 5 см, ненабухающая, очень медленно размокаемая, очень низкой прочности, размягчаемая, непросадочная. Мощность 7,0-9,5 м.

Гидрогеологические условия района характеризуются отсутствием вскрытых подземных вод до изученной глубины 8,0 м.

Климат района умеренно континентальный, с холодной зимой и относительно жарким летом. Средняя температура января - минус 13-15С, в отдельные годы минимальная температура достигает минус 35 - 40С. Самым теплым месяцем является июль, с максимальной температурой плюс 35С. Среднегодовая температура равна плюс 2,8С. Число дней со снежным покровом – 150. Безморозный период составляет 125 дней.

Среднегодовая норма осадков составляет примерно 400 - 450 мм. Наибольшее количество осадков выпадает за теплый период с апреля по ноябрь от 280 до 300 мм. Преобладающее направление ветров - юго-западное.

Ширина полосы отвода проектируемого земельного участка линейного объекта (Трасса проектируемого нефтепровода от т.вр.1 до проектируемой площадки) на период строительства

Инв.№ пол	Подп. и дата	Взам.инв.№							Лист
									9
			Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата	

в 28 м определяется согласно СП 284.1325800.2016 «Трубопроводы промышленные для нефти и газа. Правила проектирования и производства работ».

Ширина границ охранных зон в 50 м определяется согласно СП 284.1325800.2016 «Трубопроводы промышленные для нефти и газа. Правила проектирования и производства работ».

Ширина полосы отвода проектируемого земельного участка линейного объекта (Трасса ВЛ от Ф190-14 - опора N4 до проектируемой площадки; Трасса ВЛ от Ф190-10 - опора N115 до проектируемой площадки) на период строительства в 8 м определяется согласно нормативной документации «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,4 - 500 кВ» СН 465-74..

Ширина границ охранных зон в 20 м определяется согласно Приложению «к Правилам установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» Постановления Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. №160.

Ширина полосы отвода проектируемого земельного участка линейного объекта (Трасса проектируемой автодороги от примыкания к существующей автодороге «Шереметьевка - Кармалы» на 6 км+100 м (слева) до проектируемой площадки) на период строительства в 25 м определяется согласно «СН 467-74. Нормы отвода земель для автомобильных дорог».

Согласно ГрК РФ N 190-ФЗ ст.1 п.11 красные линии - линии, которые обозначают границы территорий общего пользования и подлежат установлению, изменению или отмене в документации по планировке территории.

Согласно ГрК РФ N 190-ФЗ ст.1 п.12 территории общего пользования - территории, которыми беспрепятственно пользуется неограниченный круг лиц (в том числе площади, улицы, проезды, набережные, береговые полосы водных объектов общего пользования, скверы, бульвары).

Согласно утвержденной документации по планировке территории местности – Шереметьевского, Нижнеуральминского сельских поселений, на территории где проектируются линейные объекты, существующие красные линии отсутствуют.

Красные линии, обозначающие границы территории общего пользования на территории, где размещаются проектируемые линейные объекты, не устанавливались, в связи с размещением их вне зоны городской постройки. Проектом определены границы земельного отвода проектируемых линейных объектов.

Инв. № пол.	Подп. и дата	Взам. инв. №									Лист
											10
			Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата			

ГЛАВА 2. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ

Комплекс рекомендаций по охране окружающей среды включает технические и технологические мероприятия, мероприятия по совершенствованию системы экологических ограничений хозяйственной деятельности, градостроительные мероприятия. Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются: автотранспорт, котельные, котелки, работающие на твердом и жидком топливе.

Принятые природоохранные мероприятия по охране окружающей среды и воздействию намечаемой хозяйственной деятельности окажут благотворное влияние на природную среду и повысят экологическую обстановку. Основными шумовыми факторами воздействия являются: автодорожный транспорт, трансформаторные подстанции.

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

В целях уменьшения загрязнения воздушной среды вредными выбросами проектом предусматриваются планировочные, технологические, специальные мероприятия.

1) Планировочные мероприятия:

- проектируемый объект расположен с учетом господствующих направлений ветра в отношении жилых массивов, населенных пунктов;
- обозначены санитарно-защитные зоны.

2) Технологические и специальные мероприятия:

- применение максимально – герметизированной системы по всей технологической цепочке;
- применение современного блочно-комплектного оборудования заводского изготовления, повышающего надежность эксплуатации оборудования и объекта в целом;
- применение устьевых сальников с самоустанавливающимися головками;
- контроль, автоматизация и телемеханизация технологических процессов для предупреждения аварийных ситуаций, соответственно уменьшение выбросов вредных веществ в атмосферу за счет точного соблюдения заданных технологических параметров;
- выбор запорно-регулирующей арматуры и оборудования, соответствующим рабочим параметрам процесса и коррозионной активности среды;
- контроль швов сварных соединений;
- защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных трубопроводов, арматуры лакокрасочными материалами;

Инв.№ пол	Подп. и дата	Взам инв.№	предупреждения аварийных ситуаций, соответственно уменьшение выбросов вредных веществ в атмосферу за счет точного соблюдения заданных технологических параметров; -выбор запорно-регулирующей арматуры и оборудования, соответствующим рабочим параметрам процесса и коррозионной активности среды; -контроль швов сварных соединений; -защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных трубопроводов, арматуры лакокрасочными материалами;						
									Лист
			Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата	11

-контроль за состоянием атмосферного воздуха на нефтепромысловом объекте и в населенных пунктах.

Реализация указанных мероприятий сводит до минимума ущерб воздушному бассейну.

Мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ)

Мероприятия по регулированию выбросов выполняют в соответствии с прогнозными предупреждениями местных органов Росгидромета. Соответствующие предупреждения по городу (району) подготавливаются в том случае, когда ожидаются метеорологические условия, при которых превышает определенный уровень загрязнения воздуха.

В соответствии с этим различают три степени опасности загрязнения воздушного бассейна.

Предупреждение первой степени опасности составляется в том случае, когда ожидают повышение концентрации в воздухе одного или нескольких контролируемых веществ выше ПДК.

Предупреждение второй степени опасности составляется в двух случаях:

-если после предупреждения первой степени опасности поступающая информация показывает, что принятые меры не обеспечивают чистоту атмосферы;

-если одновременно обнаруживается концентрация в воздухе одного или нескольких контролируемых веществ от 3 до 5 ПДК.

Предупреждение третьей степени опасности составляется в случае, если после предупреждения второй степени сохраняется высокий уровень загрязнения атмосферы и, при этом ожидаются концентрации в воздухе одного или нескольких контролируемых веществ более 5 ПДК.

Мероприятия по регулированию выбросов по первому режиму должны обеспечить сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 15-20 %. Эти мероприятия носят организационно-технический характер и не приводят к снижению производственной мощности предприятия.

По второму режиму мероприятия по регулированию выбросов должны обеспечивать сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 20-40 %. Эти мероприятия включают в себя все мероприятия первого режима, а также мероприятия, связанные с технологическими процессами производства и сопровождающиеся незначительным снижением производительности проектируемого объекта.

Инв. № пол	Подп. и дата	Взам инв. №	производственной мощности предприятия.						
			По второму режиму мероприятия по регулированию выбросов должны обеспечивать сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 20-40 %. Эти мероприятия включают в себя все мероприятия первого режима, а также мероприятия, связанные с технологическими процессами производства и сопровождающиеся незначительным снижением производительности проектируемого объекта.						
								Лист	
									12
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата				

По третьему режиму мероприятия должны обеспечивать сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 40-60 %, а в особо опасных случаях следует осуществлять полное прекращение выбросов. Мероприятия по третьему режиму включают в себя все мероприятия, разработанные для первого и второго режима, а также мероприятия, разработанные на базе технологических процессов, имеющих возможность снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу за счет временного сокращения производственной мощности предприятия.

Рельеф местности в районе расположения основных источников выбросов спокойный. В окрестностях отсутствуют изолированные препятствия, вытянутые в одном направлении, в пределах территории не наблюдаются частые туманы и смоги. В связи с этим, маловероятна возможность образования длительных застоев вредных веществ при сочетании слабых ветров с температурными инверсиями.

Рекультивация нарушенных земель

Направление рекультивации нарушаемых земель в процессе реализации разрабатываемого проекта определены исходя из вида угодий и характера дальнейшего использования территорий. Приняты следующие направления рекультивации:

- рекультивация строительного направления;
- рекультивация сельскохозяйственного направления.

Почвы проведения работ являются плодородными и потенциально плодородными, что и обуславливает выбор технологии рекультивации, предусматривающей:

- сохранение плодородного слоя почв (на техническом этапе рекультивации);
- восстановление структуры почвенного покрова (на техническом этапе рекультивации);
- улучшение структуры пахотного горизонта;
- внесение биогенных элементов для обеспечения и поддержания функционирования почвенных микробных сообществ (на биологическом этапе).

Рекультивация строительного направления предусмотрена проектом для частичного восстановления земель, используемых для размещения стационарных наземных сооружений. В этом случае происходит только частичная рекультивации, технология которой предусматривает снятие, сохранение и вывоз излишнего плодородного слоя на малопродуктивные земли. Пригодность плодородного слоя почвы для землевания устанавливается в соответствии с требованиями ГОСТ 17.4.2.02.83 Общие требования к рекультивации земель. Общие требования к землеванию». Объем снятия плодородного слоя определен в соответствии с

Инв. № пол.	Полп. и дата	Взам инв. №	Рекультивация строительного направления предусмотрена проектом для частичного восстановления земель, используемых для размещения стационарных наземных сооружений. В этом случае происходит только частичная рекультивации, технология которой предусматривает снятие, сохранение и вывоз излишнего плодородного слоя на малопродуктивные земли. Пригодность плодородного слоя почвы для землевания устанавливается в соответствии с требованиями ГОСТ 17.4.2.02.83 Общие требования к рекультивации земель. Общие требования к землеванию». Объем снятия плодородного слоя определен в соответствии с						
									Лист
			Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	

требованиями стандарта ГОСТ 17.4.3.02-85 «Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ».

Технология рекультивации сельскохозяйственного направления принята проектом с целью восстановления продуктивности и народнохозяйственной ценности нарушаемых земель временного отвода на землях сельхозназначения с последующей их передачей землепользователям. Нормы снятия плодородного слоя почвы установлены в ходе проектных работ на основании полевых и лабораторных исследований почвенного покрова с учетом требований ГОСТ 17.4.3.02-85 «Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ».

Мероприятия по защите от шума и вибрации

Основными источниками вибраций являются различные технологические установки (компрессоры, двигатели), кузнечно-прессовое оборудование, строительная техника и т.д. Особенность действия вибраций заключается в том, что эти механические упругие колебания распространяются по грунту и оказывают свое воздействие на фундаменты различных сооружений, вызывая затем звуковые колебания в виде структурного шума. Зона действия вибраций определяется величиной их затухания в упругой среде (грунте) и в среднем эта величина составляет примерно 1 дБ/м.

Основными физическими факторами способными оказать негативное экологическое воздействие являются шум и вибрация в период проведения строительно-монтажных работ.

Технологией проведения строительно-монтажных работ предусматривается осуществление этих работ в несколько этапов, из которых наиболее значимыми, с точки зрения шумового и вибрационного воздействия, являются подготовительные работы к строительству.

В период проведения подготовительных работ шумовое и вибрационное воздействия будут обусловлены, в первую очередь, работой различной строительной техники и спецоборудования.

Период строительства сопровождается использованием различных самоходных машин и механизмов. Используемое оборудование является серийным. Технические условия на изготовление и поставку оборудования содержат согласованные предельные вибрационные и шумовые характеристики. Необходимо учитывать и то, что действие техногенных шумов при проведении строительно-монтажных работ носит кратковременный характер.

Основными источниками вибрационного воздействия при проведении работ, при строительстве проектируемых сооружений являются различные стационарные машины с вращающимися частями (лебедка, ротор) и другое оборудование. Этот вид воздействия, не

Инв. № пол	Полп. и дата	Взам инв. №									Лист
											14
			Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата			

В условиях урбозкосистем основным источником шума является автотранспорт, доля вклада которого составляет 70-90% от общего шумового загрязнения, а ширина зон акустического дискомфорта в некоторых случаях в дневное время может достигать 700-900 м в зависимости от типа прилегающей застройки.

Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему района

1) Снятие нефтезагрязненного плодородного слоя (30 см) на месте создания и обустройства обваловки площадки и амбаров для сдерживания и сбора разлившейся нефти.

3) Создание и обустройство обваловок на пути истечения нефти и на границе загрязненной территории.

6) Удаление матов с территории по мере заполнения.

7) Контроль за состоянием обваловок.

8) Проведение аналитического контроля за возможной миграцией нефтяной эмульсии на сопредельные территории.

9) Снятие и вывоз нефтезагрязненного грунта и отработанного сорбента.

10) Проведение первичного аналитического контроля с участием контролирующих органов и представителей землепользователя.

Взам.инв.№	<p>6) Удаление матов с территории по мере заполнения.</p> <p>7) Контроль за состоянием обваловок.</p> <p>8) Проведение аналитического контроля за возможной миграцией нефтяной эмульсии на сопредельные территории.</p>					
	<p>9) Снятие и вывоз нефтезагрязненного грунта и отработанного сорбента.</p> <p>10) Проведение первичного аналитического контроля с участием контролирующих органов и представителей землепользователя.</p>					
Полп. и дата						
Инв.№ пол.						
	Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11) Отходы, образующиеся при аварийных ситуациях, содержащие нефть, должны передаваться на утилизацию специализированным предприятиям, имеющим лицензию на деятельность по обращению с отходами.

ГЛАВА 3. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЗАЩИТЕ ОТ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА, МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ

С целью снижения опасности и вредности проектируемых объектов предусматриваются следующие мероприятия:

- устье скважины для обслуживания и ремонта оборудуется канализуемой площадкой;
- контроль за состоянием технологического процесса по добыче, сбору и транспорту нефти и газа полностью автоматизирован;
- контроль загазованности на площадке скважины предусмотрен переносными газоанализаторами;
- для защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током предусматривается защитное заземление всех металлических частей электрооборудования, нормально не находящихся под напряжением;
- на территории проектируемого объекта должны быть запрещающие и предупреждающие плакаты, и знаки о грозящей человеку опасности;
- оборудование скважины должно обслуживаться квалифицированным персоналом, знающим «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- сбор загрязненных стоков при ремонте скважины предусматривается в металлический поддон и передвижную емкость, которыми оснащены ремонтные бригады.

Для снижения взрывопожарной опасности предусматриваются следующие мероприятия:

- герметизация системы сбора и транспорта нефти и газа;
- установка технологического оборудования на открытых бетонированных и огражденных бордюром площадках; такое решение по сравнению с размещением оборудования в зданиях снижает класс опасности с В-1а до В-1г;
- все аварийные разливы нефти с технологических площадок канализуются в подземную емкость;
- на генеральных планах объектов нефтепромыслового обустройства (скважины) сооружения размещаются со строгим соблюдением норм противопожарных разрывов;

Инв. № пол	Подп. и дата	Взам инв. №	<div>- установка технологического оборудования на открытых бетонированных и огражденных бордюром площадках; такое решение по сравнению с размещением оборудования в зданиях снижает класс опасности с В-1а до В-1г;</div> <div>- все аварийные разливы нефти с технологических площадок канализуются в подземную емкость;</div> <div>- на генеральных планах объектов нефтепромыслового обустройства (скважины) сооружения размещаются со строгим соблюдением норм противопожарных разрывов;</div>						
									Лист
			Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	

- весь обслуживающий персонал должен в обязательном порядке проходить инструктаж и проверку знаний по технике безопасности и пожарной безопасности на объекте;
- на всех взрывопожароопасных объектах должны оформляться доски с инструкциями основных правил техники безопасности и пожарной безопасности при производстве работ, а также предупреждающие и запрещающие плакаты и знаки;
- на всех объектах предусматриваются первичные средства пожаротушения.

Мероприятия, направленные на исключение разгерметизации оборудования и предупреждение аварийных выбросов опасных веществ

Все оборудование по материальному исполнению соответствует району эксплуатации (У) – умеренный климат;

Полная герметизация технологического процесса;

Соединение труб на сварке. После сварки предусмотрен контроль сварных стыков по нормам;

Для защиты от атмосферной коррозии надземные участки трубопроводов, арматура и аппараты окрашиваются краской БТ-177 (два слоя) по грунтовке ГФ-021 (два слоя). Опознавательную окраску выполнить согласно ГОСТ 14202-69.

Для защиты подземных трубопроводов от внешней коррозии в проекте предусмотрены трубы с внутренним и наружным покрытием. Покрытие выполнено в заводских условиях по ТУ 2245-031-43826012-02. Конструкция наружного покрытия должна отвечать требованиям ГОСТ Р 51164-98. Защитное покрытие усиленного типа.

Изоляция сварных стыков трубопроводов выполняется термоусадочными манжетами – "ТЕРМА СТМП" по ТУ 2293-004-44271562-04.

Проверку сплошности наружной изоляции трубопроводов следует осуществить на контрольно-измерительных колонках.

На трубопроводах предусматривается установка узлов коррозионного контроля (УКК). Установку узлов коррозионного контроля произвести на надземных участках трубопроводов на площадках подключения к существующему трубопроводу.

Оборудование и трубопроводы приняты с запасом прочности;

Технологическое оборудование размещается на открытых площадках, что сокращает вероятность создания взрывопожароопасных зон;

Поддержание параметров процесса в заданном режиме за счет средств автоматизации, а также системы блокировки при их нарушении;

Инв. № пол	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									17
			Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	

Технологические системы оснащены необходимыми запорными устройствами, обеспечивающими безопасную эксплуатацию;

На выкидных коллекторах установка манометров, обеспечивающих контроль за давлением в трубопроводах.

Контроль загазованности на площадках скважин предусмотрен переносными газоанализаторами;

Все агрегаты специального назначения, используемые во взрывопожарных зонах, приняты во взрывозащищенном исполнении, оснащены аварийной сигнализацией и системой освещения;

Испытание оборудования и трубопроводов после монтажа на прочность и герметичность гидравлическим способом повышенным давлением.

При пересечении трубопровода с подземными коммуникациями расстояние по вертикали в свету должно быть не менее:

0,35 м – с нефтепроводом, промышленным водоводом.

При пересечении автодорог предусмотрена прокладка трубопроводов в защитных футлярах из стальных труб диаметром на 200 мм больше наружного диаметра трубопровода.

Заглубление трубопровода, проложенного через автомобильные дороги, принимается не менее 1,4 м от верха покрытия дороги до верхней образующей защитного кожуха.

Земляные работы в пределах охранной зоны существующих коммуникаций производить вручную, без применения ударных механизмов, в присутствии представителей эксплуатирующих организаций.

Участки трубопроводов на пересечениях с дорогами и существующими коммуникациями должны быть подвергнуты предпусковой внутритрубной приборной диагностике.

Мероприятия, направленные на предупреждение развития аварий и локализацию выбросов опасных веществ

Решения, направленные на предупреждение развития аварий на проектируемом объекте, включают в себя мероприятия по заблаговременной подготовке к их устранению.

На генеральных планах объектов нефтепромыслового обустройства сооружения размещаются со строгим соблюдением норм противопожарных разрывов, в местах, хорошо обдуваемых ветром;

Поддержание параметров процесса в заданном режиме за счет средств автоматизации, а также системы блокировки при их нарушении;

Инв. № пол	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									18
			Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	

Соединения труб на сварке, фланцевые соединения устанавливаются только для присоединения арматуры и оборудования;

100% контроль сварных соединений радиографическим методом, изоляция сварных стыков термоусадочными манжетами;

Обеспечить соблюдение норм технологического режима работы оборудования и мер безопасности, предусмотренных технологическим регламентом;

Оборудование и трубопроводы приняты с запасом прочности;

Технологическое оборудование оснащено необходимыми запорными устройствами и средствами регулирования, обеспечивающими безопасную эксплуатацию;

Антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов от атмосферной и почвенной коррозии, а также от коррозионного воздействия агрессивных сред.

Проведение гидравлического испытания трубопроводов на прочность и герметичность, трубопроводы испытывают повышенным давлением.

Сооружение амбаров, необходимых для слива воды после монтажа и очистки трубопроводов.

Применение термообработанных труб и деталей трубопроводов.

Защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных участков трубопроводов и арматуры нанесением краски БТ-177 по грунтовке ГФ-021.

Комплексная защита трубопроводов и оборудования от коррозии применением труб с внешним антикоррозионным покрытием, выполненным по ТУ 2245-031-43826012-02.

Для подземных трубопроводов, расположенных непосредственно в грунтах высокой коррозионной активности или в зонах опасного действия блуждающих токов, проектом предусматривается электрохимзащита.

При пересечении трубопроводов с существующими коммуникациями рытье траншеи производится вручную на 3 м в обе стороны от оси трубопровода.

Сбор загрязненных стоков при ремонте скважин предусматривается в металлические поддоны и передвижные емкости, которыми оснащены ремонтные бригады.

Устья скважин для обслуживания и ремонта оборудуются канализационными площадками.

Полная герметизация технологических процессов сбора, транспорта, подготовки нефти и газа на всем пути следования.

При пересечении автодорог предусмотрена прокладка трубопроводов в защитных футлярах из стальных труб диаметром на 200 мм больше наружного диаметра трубопровода.

Инв. № пол	Подп. и дата	Взам инв. №	поддоны и передвижные емкости, которыми оснащены ремонтные бригады.						
			Устья скважин для обслуживания и ремонта оборудуются канализационными площадками.						
			Полная герметизация технологических процессов сбора, транспорта, подготовки нефти и газа на всем пути следования.						
При пересечении автодорог предусмотрена прокладка трубопроводов в защитных футлярах из стальных труб диаметром на 200 мм больше наружного диаметра трубопровода.									
									Лист
									19
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Заглубление трубопровода, прокладываемого через автомобильные дороги, принимается не менее 1,4 м от верха покрытия дороги до верхней образующей защитного кожуха.

Допускать к эксплуатации технологического оборудования производственный персонал требуемой квалификации, аттестованный или прошедший проверку знаний по вопросам промышленной безопасности в установленном порядке.

Оснащение центральной ремонтной службы необходимыми средствами для сбора нефти.

Разработаны планы по предупреждению и ликвидации разливов нефти (план ЛАРН).

Аварийные службы оснащены необходимыми средствами для сбора нефти.

Рекультивация и возвращения землепользователям земель, отведенных во временное пользование.

Мероприятия, направленные на обеспечение взрывопожаробезопасности

В соответствии ППБО-85 на проектируемом объекте предусмотрены первичные средства пожаротушения, устанавливаемые на щитах типа ЩП-В, которые размещаются вблизи мест наиболее вероятного их применения (вблизи технологической площадки), на виду, в безопасном при пожаре месте, с обеспечением к ним свободного доступа, на высоте не более 1,5 м и комплектуются следующим инструментом и инвентарем.

1) Огнетушители:

- воздушно-пенные (ОВП) вместимостью 10 л –2 шт.

- порошковые (ОП) вместимостью л/массой огнетушащего состава, кг, 10/9 –1 шт.

2) Лом –1 шт.

3) Ведро –1 шт.

4) Асбестовое полотно, грубошерстная ткань или войлок –1 шт.

5) Лопаты:

- штыковая –1 шт.

- совковая – 1 шт.

6) Ящик с песком – 1 шт.

7) Кошма (из негорючего материала) – 1 шт.

Огнетушители всегда содержатся в исправном состоянии, периодически осматриваются, проверяются и своевременно перезаряжаются.

Молниезащита зданий и сооружений выполняется согласно инструкций СО-153-34.21.122-2003 и РД 34.21.122-87.

Инв. № пол	Подп. и дата	Взам инв. №	6) Ящик с песком – 1 шт.						
			7) Кошма (из негорючего материала) – 1 шт.						
			Огнетушители всегда содержатся в исправном состоянии, периодически осматриваются, проверяются и своевременно перезаряжаются.						
Молниезащита зданий и сооружений выполняется согласно инструкций СО-153-34.21.122-2003 и РД 34.21.122-87.									
									Лист
									20
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Наружные установки по устройству молниезащиты относятся ко II категории и подлежат защите от прямых ударов молнии и вторичных проявлений.

Молниезащите (защита от прямых ударов молнии, от электростатической и электромагнитной индукции, от заноса высоких потенциалов по подземным и наземным коммуникациям) подлежат все помещения и сооружения взрывоопасных установок.

Молниезащита и защита от статического электричества технологического оборудования наружных установок осуществляется присоединением всего оборудования к наружному заземляющему устройству

Мероприятия, по предупреждению чрезвычайных ситуаций, источниками которых являются опасные природные процессы

- инженерная подготовка территории – организация рельефа, устройство постоянных и временных водостоков и дорог с водоотводом;

- локальные средства инженерной защиты – дренажи, организация стока дождевых и талых вод с крыш;

- агролесомелиорация – посев многолетних трав, сохранение (по возможности) травяного покрова (лугов), лесных массивов, посадка деревьев и кустарников;

- применение конструкций зданий и сооружений и их фундаментов, рассчитанных на сохранение целостности и устойчивости при возможных деформациях основания.

Инв.№ пол	Подп. и дата	Взам. инв. №									Лист
											21
			Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата			