

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«ТАТНЕФТЬ»**

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ГЕОМОНИТОРИНГ»**

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

**НГДУ «Прикамнефть»**

**«ОБУСТРОЙСТВО АЗЕВО-САЛАУШСКОГО НЕФТЯНОГО  
МЕСТОРОЖДЕНИЯ НГДУ "ПРИКАМНЕФТЬ" 2017 г.»**

**Материалы по обоснованию**

Казань 2016

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«ТАТНЕФТЬ»**

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ГЕОМОНИТОРИНГ»**

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

**НГДУ «Прикамнефть»**

**«ОБУСТРОЙСТВО АЗЕВО-САЛАУШСКОГО НЕФТЯНОГО  
МЕСТОРОЖДЕНИЯ НГДУ "ПРИКАМНЕФТЬ" 2017 г.»**

**Материалы по обоснованию**

Генеральный директор

И.А. Шемонаев

Исполнитель

А.М. Ишмухаметова

Казань 2016



11.2.	Мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ)	42
11.3.	Рекультивация нарушенных земель	43
11.4.	Перечень мероприятий по охране водных объектов	44
11.5.	Мероприятия по охране и восстановлению изымаемых и нарушенных земель	44
11.6.	Мероприятия по охране недр	44
11.7.	Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания	45
11.8.	Мероприятия по защите от шума и вибрации	46
11.9.	Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему района	47
<b>ТЕКСТОВЫЕ ПРИЛОЖЕНИЯ</b>		
1.	Лицензия № ПМ-00-015232 от 03.02.2015 г.	49
<b>ГРАФИЧЕСКИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ</b>		
1.	Схема использования территории размещения линейных объектов: «Обустройство Азеве-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.», на территории Азеевского сельского поселения, Агрызского муниципального района Республики Татарстан.	52
2.	Схема использования территории размещения линейных объектов: «Обустройство Азеве-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.», на территории Салаушского сельского поселения, Агрызского муниципального района Республики Татарстан.	54
3.	Чертеж планировки территории размещения линейных объектов: «Обустройство Азеве-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.», на территории Азеевского сельского поселения, Агрызского муниципального района Республики Татарстан.	58
4.	Чертеж планировки территории размещения линейных объектов: «Обустройство Азеве-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.», на территории Салаушского сельского поселения, Агрызского муниципального района Республики Татарстан.	60
5.	Чертеж межевания территории размещения линейных объектов: «Обустройство Азеве-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.», на территории Азеевского сельского поселения, Агрызского муниципального района Республики Татарстан.	64
6.	Чертеж межевания территории размещения линейных объектов: «Обустройство Азеве-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.», на территории Салаушского сельского поселения, Агрызского муниципального района Республики Татарстан.	66

Взам. инв. №	Полн. и дата												
		Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата						
Инв. № пол		Г. директор		Шемонаев				<i>Материалы по обоснованию</i>			Стадия	Лист	Листов
											П	4	69
											ООО «Геомониторинг»		

## ВВЕДЕНИЕ

Проект планировки территории состоит из двух частей, в его состав входят материалы по обоснованию и основная часть. Материалы по обоснованию разрабатываются на основе геодезических, геологических, экологических изысканий, исходных данных о линейном объекте, а также проектных решений разработанных в основной части проекта планировки территории.

В основной части указываются полосы отвода, красные линии обозначающие границы территорий общего пользования. На территории линейного объекта красные линии не устанавливались в связи с размещением объекта вне зоны городской застройки, а именно на землях сельскохозяйственного назначения. На объекте определены границы проектирования.

Границы проектирования проведены по внешнему контуру полос отвода с учетом площадных объектов. В данном документе приводятся обоснования принятых решений.

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.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.								Лист
			Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	5	

Использование земель сельскохозяйственного назначения или земельных участков в составе таких земель, предоставляемых на период осуществления строительства линейных сооружений (нефтепроводов, линий электропередачи, дорог, линий анодного заземления), осуществляется при наличии утвержденного проекта рекультивации таких земель для нужд сельского хозяйства без перевода земель сельскохозяйственного назначения в земли иных категорий (п. 2 введен Федеральным законом от 21.07.2005 № 111-ФЗ). Строительство проектируемых площадных сооружений потребует отвода земель в долгосрочное пользование (с переводом земельного участка из одной категории в другую), долгосрочную аренду и во временное пользование на период строительства объекта.

Согласно статье 30 Земельного кодекса РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ предоставление в аренду пользователю недр земельных участков, необходимых для ведения работ, связанных с использованием недр, из земель, находящихся в государственной или муниципальной собственности осуществляется без проведения аукционов. Формирование земельных участков сельскохозяйственного назначения для строительства осуществляется с предварительным согласованием мест размещения объектов. Предоставление таких земельных участков осуществляется в аренду.

Проект планировки и проект межевания территории для строительства линейных объектов объекта НГДУ «Прикамнефть»: «Обустройство Азев-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.» разработан на основании геодезических, геологических, экологических изысканий, исходных данных о линейном объекте, а также проектных решений.

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

При подготовке документации по планировке территорий осуществляется разработка проектов планировки территорий, проектов межевания территорий для данного объекта. Материалы по обоснованию, основная часть проекта, проект межевания территории включают в себя как графические, так и текстовые материалы.

Весь картографический материал выдается на электронных носителях в программе AutoCAD, которая позволяет более детально рассмотреть небольшие объекты. Пояснительная записка и прочие текстовые материалы в составе проекта подготовлены в форматах Microsoft Office.

Взам.инв.№	
Подп. и дата	
Инв.№ подл	

										Лист
										6
Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата					





- анализ фактического землепользования и соблюдения требований по нормативной обеспеченности на единицу площади земельного участка объектов, расположенных в районе проектирования;

- определение в соответствии с нормативными требованиями площадей земельных участков исходя из фактически сложившейся планировочной структуры района проектирования;

- обеспечение условий эксплуатации объектов, расположенных в районе проектирования в границах формируемых земельных участков;

- формирование границ земельных участков с учетом обеспечения требований сложившейся системы землепользования на территории муниципальных образований;

- обеспечение прав лиц, являющихся правообладателями земельных, участков, прилегающих к территории проектирования.

### ГЛАВА 3. АДМИНИСТРАТИВНЫЕ, ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ТЕРРИТОРИИ СТРОИТЕЛЬСТВА ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

#### *3.1. Краткая административная, физико-географическая характеристика территории.*

Проектируемый объект расположен на территории Салаушского и Азеевского сельских поселений, Агрызского муниципального района Республики Татарстан.

Общая площадь Салаушского сельского поселения составляет 22580 га, в т.ч. площадь населенных пунктов 443,75 га, из них: с.Салауши – 221,89 га, с.Ямурзино – 82,36 га, д. Мадьяр – 17,2 га, д. Татарская Чильча – 19,61 га и д. Уразаево – 100,53 га. Земли Салаушского сельского поселения плодородны. В четырех километрах от с. Салауши протекают реки Кама и Иж. Транспортная связь Салаушского сельского поселения с другими районами Республики Татарстан, и регионами России в настоящее время осуществляется через региональные и федеральные автомобильные дороги.

В северной части поселения до с.Салауши проходит автомобильная дорога регионального значения “Агрыз-Красный Бор”-Салауш, в северо-восточной части поселения до с.Ямурзино проходит автомобильная дорога регионального значения “Агрыз-Красный Бор”-Ямурзино, с востока через с.Ямурзино проходит автомобильная дорога регионального значения “Агрыз-Красный Бор”-Салауш.

От с.Салауши в юго-восточном направлении по поселению проходит автомобильная дорога местного значения “Подъезд к д.Алмалы”, от с.Салауши в северо-восточном направлении по поселению проходит автомобильная дорога местного значения “подъезд к

Взам.инв.№
Подп. и дата
Инв.№ под

								Лист
								9
Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата			





Ранней весной наблюдается избыточное перенасыщение влагой почвы, что создает плохую ее обработку и заплывание, с последующим сильным уплотнением поверхностного слоя почвы. Весьма редко, но случаются также весенние засухи, обусловленные значительной неустойчивостью температур и осадков.

В период активной вегетации, с мая по сентябрь, выпадает до 240 мм осадков, причем в первую половину вегетационного периода, с мая по июнь, осадки составляют 90 мм. Среднегодовое количество атмосферных осадков составляет 547 мм.

Безморозный период составляет 111 дней. Снежный покров устанавливается со второй половины ноября и держится до конца марта в течение 156 дней. Заканчивается снеготаяние 13 апреля. Максимальная высота снежного покрова колеблется от 44 до 49 см . Запасы воды в снежном покрове составляют 90 мм – 105, 1 мм

В годовом цикле сельского поселения преобладают западные и юго-западные ветра, доля которых составляет 39%.

Опасными скоростями ветра, способствующими образованию наиболее высоких концентраций и наибольшего по площади ареала загрязнения вредными веществами, являются штили и слабые скорости ветра. Годовая повторяемость штилей составляет 15%.

Нормативный скоростной напор ветра достигает 35 кг/см<sup>2</sup>.

В начале осени и зимой происходит общее усиление скорости ветра.

Максимальная скорость ветра составляет 28-29 м/сек.

Территория Салаушского сельского поселения относится к районам, где грозы наблюдаются только летом и число их относительно невелико. Среднее число дней с грозой изменяется от 23 до 32. Более высокая повторяемость числа дней с грозами наблюдается в июле. Продолжительность гроз невелика, наибольшая приходится на июль. В остальные месяцы продолжительность гроз значительно меньше. Средняя продолжительность грозы в день с грозой составляет 2,0–2,5 часа. Грозы наблюдаются преимущественно в послеполуденное время, поэтому максимальная продолжительность гроз приходится на время от 12 до 24 часов.

Возникновение туманов может привести к значительному увеличению загрязнения атмосферного воздуха. Общее число дней в году с туманами составляет 4.

### 3.3. Общие сведения об Азеве-Салаушском месторождении месторождения

Азеве-Салаушское нефтяное месторождение в административном отношении находится на землях Агрызского района Татарстана, Волго-Уральской нефтегазоносной провинции с развитой инфраструктурой, обеспеченных энергетическими мощностями, с базой, рабочей силой,

Изм. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.	Лист	Лёдок	Подп.	Дата	Лист
						12

путями сообщения. Продуктивными отложениями являются терригенные пласты коллекторы пашийского, кыновского, бобриковского и тульского горизонтов и карбонатные породы нижнего (турнейский ярус) и среднего (каширского, подольского и верейского горизонтов и башкирского яруса).

На Азеве-Салаушском месторождении выявлены 50 залежей нефти, контролируемых небольшими куполовидными поднятиями. Терригенные коллекторы, сложенные песчаниками и алевролитами, относятся по В.Н. Дахнову к типу поровых, средне- и высокочемких. Карбонатные коллекторы, сложенные известняками различных структурных разностей, относятся к типу трещинно-поровых, низко- и среднеемких, среднепроницаемых. Режим залежи упруго-водонапорный. Воды представляют высокоминерализованные рассолы хлоркальциевого типа по В.А.Сулину. Нефти девонских отложений относятся к типу сернистых, парафинистых, смо-листых. Нефти каменноугольных отложений близки по составу и относятся к типу тяжелых, высокосернистых, парафинистых, высокосмолистых. По количеству запасов Азеве-Салаушское месторождение относится к категории средних.

Азеве-Салаушское месторождение введено в промышленную разработку в 1972 году. На месторождении выделено 3 эксплуатационных объекта, в т.ч. основных 2 (девонские и бобриковский + тульский горизонты) и возвратных 1 (каширский, верейский горизонты и башкирский ярус). Разбуривание осуществляется по треугольной сетке с расстоянием между скважинами 300х300 м. Система заводнения законтурная, внутриконтурная, блоковая и естественный режим. С целью увеличения КИН предусмотрено применение гидродинамических и геолого-физических методов ПНП.

#### ГЛАВА 4. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

В территорию проектирования объекта «Обустройство Азеве-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.» входят кустовые площадки (К) 1858; 1862; 2024; 2028; 2032; 2039.

##### **К 1858; 1862**

Нефтепровод от проектн. куста 1858 до т.врезки в сущ. н/пр "скв1341-скв24-ЦСП Ямурзино"(Ø159×5мм) имеет диаметр 159 мм. Протяженность проектируемого нефтепровода составляет 1178.56 м. Перепады абсолютных высот составляют 153.43-181.71 м.

Нефтепровод от куста 1862 до т.врезки в проектн н/пр куст 1858 (Ø159×5мм) имеет диаметр 159 мм. Протяженность проектируемого нефтепровода составляет 85.12 м. Перепады абсолютных высот составляют 153.43-181.71 м.

Изм. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
							13
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		





- земли сельскохозяйственного назначения;
- земли лесного фонда;
- земли промышленности, транспорта, связи.

**Азеевское сельское поселение**

Общая площадь Азеевского сельского поселения составляет 10 706,6 га (согласно картографическому материалу).

Земли лесного фонда занимают территорию 4656,3 га, что составляет около 43,5% от всей площади сельского поселения (согласно картографическому материалу).

Территория поселения представлена следующими преобладающими категориями земель:

- земли населенных пунктов;
- земли сельскохозяйственного назначения;
- земли лесного фонда;
- земли промышленности, транспорта, связи.

*5.2. Планировочная структура Салаушского, Азеевского сельских поселений.*

Планировочная структура Салаушского сельского поселения определяется особенностями гидрографии и рельефа территории, улично-дорожной сетью населённого пункта.

Сельское поселение Салаушское включает в себя 5 населённых пунктов – с.Салауши, с.Ямурзино, д. Мадьяр, д. Татарская Чильча, д. Уразаево.

При разработке генерального плана сельского поселения учитывается сложившаяся планировочная структура населенного пункта, наличие свободных территорий, отвечающих градостроительным требованиям.

Планировочная структура Азеевского сельского поселения определяется особенностями гидрографии и рельефа территории, улично-дорожной сетью населённого пункта.

Сельское поселение Азеевское включает в себя 4 населённых пунктов – с. Азево (административный центр), д. Каменный Ключ, д. Контузла, д. Чачка.

При разработке генерального плана сельского поселения учитывается сложившаяся планировочная структура населенного пункта, наличие свободных территорий, отвечающих градостроительным требованиям.

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

Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
-----	------	------	-------	-------	------

### 5.3. Функциональное зонирование Салаушского, Азеевского сельских поселений.

В соответствии с пунктом 4.8 СП 42.13330.2011 (СНиП 2.07.01-89\*), территория поселений разделена на основные функциональные зоны, с учетом видов их преимущественного функционального использования:

- жилая зона
- общественно-деловая зона
- зона производственного использования
- зона инженерной и транспортной инфраструктуры
- зона сельскохозяйственного использования
- зона рекреационного назначения
- зона специального назначения.

#### Жилая зона

Жилые зоны предназначены для размещения жилой застройки разных типов, а также отдельно стоящих, встроенных или пристроенных объектов социального и культурно- бытового обслуживания населения, культовых объектов, стоянок автомобильного транспорта, промышленных, коммунальных и складских объектов, для которых не требуется установление санитарно-защитных зон и деятельность которых не оказывает вредное воздействие на окружающую среду.

Жилая застройка населенных пунктов Салаушского, Азеевского сельских поселений в основном представлена индивидуальными жилыми домами. Так же на территории сельских поселений представлены зоны инженерной и транспортной инфраструктуры, зоны сельскохозяйственного использования, зоны производственного использования.

### 5.4. Зона транспортной инфраструктуры

Зона транспортной инфраструктуры предусматривается для размещения в ней сооружений и коммуникаций железнодорожного, автомобильного, воздушного, водного и трубопроводного транспорта. На территории Салаушского, Азеевского сельских поселений расположены линейные объекты автомобильного транспорта, формирующие зону в границах полосы отвода земель и трубопроводный транспорт (магистральные газо- и нефтепроводы).

### 5.5. Внешний транспорт

Внешняя транспортная инфраструктура представлена на территории Салаушского, Азеевского сельских поселений автомобильным и трубопроводным транспортом.

Изм. № пол.	Подп. и дата	Взам. инв. №

									Лист
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата				17

Сельские поселения имеют развитую сеть автомобильных дорог общего пользования регионального или межмуниципального значения, основное из них имеют твердое (асфальтобетонное) покрытие.

Коллективные крытые стоянки в населённых пунктах отсутствуют. Хранение личного автотранспорта осуществляется на приусадебных участках.

Сеть улиц и дорог населенных пунктов.

К автомобильным дорогам местного значения поселения относятся улицы и дороги, расположенные в границах населённых пунктов. Улично-дорожная сеть населённых пунктов может относиться к зонам различного функционального назначения.

Зона инженерной инфраструктуры предназначена для размещения водозаборных сооружений, участков очистных сооружений канализации, понизительных подстанций, отопительных котельных, ГРС, магистральных газопроводов и других объектов инженерной инфраструктуры. Присутствует промышленная зона в районах добычи полезного ископаемого.

#### *5.6. Инженерное оборудование территории*

Согласно статье 14 Федерального закона «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» к вопросам местного значения поселения относится организация в границах поселения электро-, тепло-, газо- и водоснабжения населения, водоотведения, снабжение населения топливом.

Через Салаушское, Азеевское сельские поселения проходят линии электропередач низкого и высокого напряжения, водопроводы и газопроводы для инженерного оснащения территории.

Используется вода на хоз - питьевые цели, пожаротушение и полив. Пожаротушение осуществляется из пожарных гидрантов.

Для промышленных целей проходят магистральные трубопроводы: нефтепроводы, газопроводы и водопроводы для технических нужд.

В качестве топлива для всех тепловых источников используется природный газ.

#### *5.7. Зоны с особыми условиями территории*

##### **Зона рекреационного назначения**

Рекреационные зоны включают в себя территории, занятые городскими лесами, скверами, парками, садами, прудами, озёрами, водохранилищами, пляжами, а также, иные

Инв.№ пол	Подп. и дата	Взам. инв. №

										Лист
										18
Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата					

территории, используемые и предназначенные для отдыха, туризма, занятий физической культурой и спортом.

**Зона сельскохозяйственного использования**

Земельные участки в составе зон сельскохозяйственного использования в населенных пунктах - это земельные участки, занятые пашнями, многолетними насаждениями, а также зданиями, строениями, сооружениями сельскохозяйственного назначения, которые используются в целях ведения сельскохозяйственного производства.

Основное направление специализации сельскохозяйственного производства на территории сельских поселений - растениеводство.

**Зона специального назначения (Сведения о скотомогильниках и биотермических ямах)**

Зона специального назначения выделяется для размещения кладбищ, свалок бытовых и промышленных отходов, скотомогильников, использование которых несовместимо с использованием других видов территориальных зон населенного пункта.

Согласно п.7.1.12 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, санитарно-защитная зона сельских кладбищ составляет 50 м.

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, утвержденного Главным государственным санитарным врачом Российской Федерации 30 марта 2003 г., с 15.06.03 г. Зарегистрировано в Минюсте РФ 29.04.03 г., № 4459, СЗЗ скотомогильников составляет 1000 м.

Согласно Схеме зон с особыми условиями использования территории муниципального образования «Салаушское сельское поселение», а также согласно Схеме Градостроительного зонирования муниципального образования «Салаушское сельское поселение», а так же согласно Схеме зон с особыми условиями использования территории муниципального образования «Азеевское сельское поселение», а также согласно Схеме Градостроительного зонирования муниципального образования «Азеевское сельское поселение» на пути планирования трасс линейных объектов отсутствует особо охраняемые природные территории.

**Зоны с особыми условиями использования территории**

Зоны с особыми условиями использования территории - охранные, санитарно-защитные зоны, зоны охраны объектов культурного наследия (памятников истории и культуры), водоохранные зоны, зоны охраны источников питьевого водоснабжения, зоны охраняемых объектов, иные зоны, устанавливаемые в соответствии с законодательством Российской Федерации Ст. 1. ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации» от 29.12.2004 г. № 190-ФЗ.

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

									Лист
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата				19

## Зоны охраны объектов культурного наследия.

Согласно ФЗ Российской Федерации от 25 мая 2002г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» объекты культурного наследия подразделяются на следующие категории историко-культурного значения:

- объекты культурного наследия регионального значения;
- объекты, обладающие историко-архитектурной, художественной, научной и мемориальной ценностью;

Согласно *ФЗ от 25 мая 2002г. № 73-ФЗ* в целях обеспечения сохранности объекта культурного наследия в его исторической среде на сопряженной с ним территории устанавливаются зоны охраны объекта культурного наследия: охранный зона, зона регулирования застройки и хозяйственной деятельности, зона охраняемого природного ландшафта.

Необходимый состав зон охраны объекта культурного наследия определяется *проектом зон охраны объекта культурного наследия*.

*Охранный зона* - территория, в пределах которой в целях обеспечения сохранности объекта культурного наследия в его историческом ландшафтном окружении устанавливается особый режим использования земель, ограничивающий хозяйственную деятельность и запрещающий строительство, за исключением применения специальных мер, направленных на сохранение и регенерацию историко-градостроительной или природной среды объекта культурного наследия.

*Зона регулирования застройки и хозяйственной деятельности* - территория, в пределах которой устанавливается режим использования земель, ограничивающий строительство и хозяйственную деятельность, определяются требования к реконструкции существующих зданий и сооружений.

*Зона охраняемого природного ландшафта* - территория, в пределах которой устанавливается режим использования земель, запрещающий или ограничивающий хозяйственную деятельность, строительство и реконструкцию существующих зданий и сооружений в целях сохранения (регенерации) природного ландшафта, включая долины рек, водоемы, леса и открытые пространства, связанные композиционно с объектами культурного наследия.

Границы зон охраны объекта культурного наследия (за исключением границ зон охраны особо ценных объектов культурного наследия народов Российской Федерации, и

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
			Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.

объектов культурного наследия, включенных в Список всемирного наследия), режимы использования земель и градостроительные регламенты в границах данных зон утверждаются на основании проекта зон охраны объекта культурного наследия в отношении объектов культурного наследия федерального значения - органом государственной власти субъекта Российской Федерации по согласованию с федеральным органом охраны объектов культурного наследия, а в отношении объектов культурного наследия регионального значения и объектов культурного наследия местного (муниципального) значения - в порядке, установленном законами субъектов Российской Федерации.

Порядок разработки проектов зон охраны объекта культурного наследия, требования к режиму использования земель и градостроительным регламентам в границах данных зон устанавливаются Правительством Российской Федерации.

На объект культурного наследия, включенный в реестр, собственнику данного объекта соответствующим органом охраны объектов культурного наследия выдается паспорт объекта культурного наследия. В указанный паспорт вносятся сведения, составляющие предмет охраны данного объекта культурного наследия, и иные сведения, содержащиеся в реестре.

Объекты культурного наследия подлежат государственной охране в целях предотвращения их повреждения, разрушения или уничтожения, изменения облика и интерьера, нарушения установленного порядка их использования, перемещения и предотвращения других действий, могущих причинить вред объектам культурного наследия, а также в целях их защиты от неблагоприятного воздействия окружающей среды и от иных негативных воздействий.

На основании проекта зон охраны объекта культурного наследия регионального значения или проекта зон охраны объекта культурного наследия местного (муниципального) значения и положительного заключения государственной историко-культурной экспертизы границы зон охраны соответствующего объекта культурного наследия, режимы использования земель и градостроительные регламенты в границах данных зон утверждаются в порядке, установленном законом субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен данный объект культурного наследия.

Ограничения (обременения) прав на земельные участки, возникающие на основании решения об установлении зон охраны объекта культурного наследия, подлежат государственной регистрации.

Взам.инв.№	
Подп. и дата	
Инв.№ подл	

										Лист
Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата					21

Согласно СНиП 2.07.01-89\* «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений», расстояния от памятников истории и культуры до транспортных и инженерных коммуникаций следует принимать не менее:

- 100 м в условиях сложного рельефа;
- 50 м на плоском рельефе;
- 15 м до сетей водопровода, канализации и теплоснабжения (кроме разводящих);
- 5 м до других подземных инженерных сетей.

В условиях реконструкции указанные расстояния до инженерных сетей допускается сокращать, но принимать не менее: 5 м до водонесущих сетей; 2 м - неводонесущих. При этом необходимо обеспечивать проведение специальных технических мероприятий при производстве строительных работ.

Согласно Схеме зон с особыми условиями использования территории муниципального образования «Салаушское сельское поселение», а также согласно Схеме Градостроительного зонирования муниципального образования «Салаушское сельское поселение», а так же согласно Схеме зон с особыми условиями использования территории муниципального образования «Азеевское сельское поселение», а также согласно Схеме Градостроительного зонирования муниципального образования «Азеевское сельское поселение» на пути планирования трасс линейных объектов отсутствуют зарегистрированные земли историко-культурного назначения, зоны охраны недвижимых культурных и исторических ценностей, недвижимые культурные и исторические ценности.

### **Зоны особо охраняемых природных территорий**

Согласно Закону Республики Татарстан "Об охране окружающей среды в Республике Татарстан" от 28 июня 2004 г. №38-ЗРТ, на территории Республики Татарстан образуются особо охраняемые природные территории федерального, регионального (областного) и местного значения в целях сохранения уникальных и типичных природных комплексов и объектов, достопримечательных природных образований, объектов растительного и животного мира, их генетического фонда, изучения естественных процессов в биосфере и контроля за изменением ее состояния, экологического воспитания населения. Категории и виды особо охраняемых природных территорий определяются органами исполнительной власти Республики Татарстан и органами местного самоуправления в соответствии с федеральным и областным законодательством.

Согласно статье 2 «Категории и виды особо охраняемых природных территорий» ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях» от 14.03.1995 г № 33 ФЗ» с изменениями,

Взам.инв.№	
Подп. и дата	
Инв.№ подл	

Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата	

внесенными Федеральными законами от 30.12.2001г №196 ФЗ, от 29.12.2004г №199 ФЗ, от 09.05.2005г №45 ФЗ, от 04.12.2006г №201 ФЗ, от 23.03.2007 г №37 ФЗ, от 10.05.2007 г №69 ФЗ, от 14.07.2008г №118 ФЗ, от 23.07.2008г №244 ФЗ, от 03.12.2008г №250 ФЗ, от 30.12.2008г №309 ФЗ, различаются следующие категории особо охраняемых природных территорий (ООПТ):

- государственные природные заповедники, в том числе биосферные;
- национальные парки;
- природные парки;
- государственные природные заказники;
- памятники природы;
- дендрологические парки и ботанические сады;
- лечебно-оздоровительные местности и курорты.

Согласно Схеме зон с особыми условиями использования территории муниципального образования «Салаушское сельское поселение», а также согласно Схеме Градостроительного зонирования муниципального образования «Салаушское сельское поселение», а так же согласно Схеме зон с особыми условиями использования территории муниципального образования «Азеевское сельское поселение», а также согласно Схеме Градостроительного зонирования муниципального образования «Азеевское сельское поселение» на пути планирования трасс линейных объектов отсутствует особо охраняемые природные территории федерального, регионального, местного значения.

Санитарно-защитные зоны (СЗЗ) определяются в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов». - М.: Минздрав РФ, 2008г.

Организации, промышленные объекты и производства, группы промышленных объектов и сооружения, являющиеся источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека, необходимо отделять санитарно-защитными зонами от территории жилой застройки, ландшафтно-рекреационных зон, зон отдыха, территорий курортов, санаториев, домов отдыха, стационарных лечебно-профилактических учреждений, территорий садоводческих товариществ и коттеджной застройки, коллективных или индивидуальных дачных и садово-огородных участков. По своему функциональному значению СЗЗ является защитным барьером, обеспечивающим уровень безопасности населения при эксплуатации объекта в штатном режиме.

Инв.№ пол	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
							23
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		

В новой редакции СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов, вступившими в силу 01.03.2008г., вводится поэтапное определение границы санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - от ориентировочной (ранее нормативной, устанавливаемой в соответствии с классификатором), через расчетную (предварительную), к установленной (окончательной), т.е. обоснованной проектом санитарно-защитной зоны с расчетами ожидаемого загрязнения атмосферного воздуха (с учетом фона) и уровней физического воздействия на атмосферный воздух и подтвержденной результатами натурных исследований.

Границы СЗЗ устанавливаются от источников химического, биологического и/или физического воздействия, либо от границы промышленной площадки до ее внешней границы в заданном направлении.

Санитарно-защитная зона или какая-либо ее часть не может рассматриваться как резервная территория объекта и использоваться для расширения промышленной или жилой территории без соответствующей обоснованной корректировки границ СЗЗ.

Санитарно-защитная зона должна быть максимально озеленена.

Санитарно-защитные зоны объектов производственного комплекса

Нефтяные скважины

На проектируемой территории имеются объекты нефтедобычи, представленные нефтяными скважинами, пунктами налива нефти, пунктами сбора нефти со всей сопутствующей инженерной инфраструктурой. Ориентировочный радиус СЗЗ нефтяных скважин принят согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов».

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, СЗЗ промышленных объектов по добыче нефти варьируется от 300-1000 м, и устанавливается расчетными методами в каждом конкретном случае в зависимости от конструкции скважины, ее технического состояния и степени воздействия на окружающую среду, и регламентируется проектной документацией.

Пригодность нарушенных земель для различных видов использования после рекультивации следует оценивать согласно ГОСТ 17.5.3.04-83 «Охрана природы. Земли. Общие требования к рекультивации земель».

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 наименьшее расстояние от устья нефтяных скважин до зданий, сооружений составляет 300 м.

Согласно проектных решений, вдоль трасс трубопроводов (при любом виде их прокладки), транспортирующих нефть, природный газ, нефтепродукты, нефтяной и

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

										Лист
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата					24

искусственный углеводородные газы, для исключения возможности повреждения трубопроводов, устанавливаются охранные зоны в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 5 м от оси трубопровода с каждой стороны.

В охранных зонах трубопроводов запрещается производить всякого рода действия, могущие нарушить нормальную эксплуатацию трубопроводов, либо привести к их повреждению, в частности: возводить любые постройки, высаживать деревья и кустарники, сооружать проезды и переезды через трассы трубопроводов, устраивать стоянки транспорта, свалки, разводить огонь, производить любые работы, связанные с нарушением грунта и др.

Для распределительных газопроводов, согласно требованиям СНиП 2.07.01-89\* «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» расстояние от газопроводов до фундаментов зданий и сооружений определяется с учетом давления в газопроводе и для газопроводов высокого давления 1,2 МПа составляет 10 м, расстояние от отдельно стоящего газорегуляторного пункта (с учетом давления газа на вводе) до зданий и сооружений должно составлять не менее 10 м.

В охранных зонах ЛЭП без письменного согласия предприятий, в ведении которых находятся сети, запрещается:

- строительство, капитальный ремонт, реконструкция и снос, любых зданий и сооружений;
- осуществлять горные, взрывные, мелиоративные работы;
- производить посадку и вырубку деревьев, располагать полевые станы, коллективные сады, загоны для скота;
- размещать хранилища горюче-смазочных материалов, складировать корма, удобрения;
- разводить огонь.

#### **Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы**

Водоохранными зонами являются территории, примыкающие к береговой линии морей, рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ, на которых устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира.

Изм. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									25
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Размеры водоохранных зон и основные требования к режиму использования их территорий определяются в соответствии с положениями Водного кодекса Российской Федерации (Закон Российской Федерации от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ).

В границах водоохранных зон устанавливаются прибрежные защитные полосы, на территориях которых вводятся дополнительные ограничения хозяйственной и иной деятельности.

Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения

Зоны санитарной охраны (ЗСО) источников водоснабжения определяются в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1110-02. Санитарные правила и нормы «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения».

ЗСО организуются на всех водопроводах, вне зависимости от ведомственной принадлежности, подающих воду, как из поверхностных, так и из подземных источников. Основной целью создания и обеспечения режима ЗСО является санитарная охрана от загрязнения источников водоснабжения и водопроводных сооружений, а также территорий, на которых они расположены.

ЗСО организуются в составе трех поясов: первый пояс (строгoго режима) включает территорию расположения водозаборов, площадок всех водопроводных сооружений и водопроводящего канала. Его назначение - защита места водозабора и водозаборных сооружений от случайного или умышленного загрязнения и повреждения. Второй и третий пояса (пояса ограничений) включают территорию, предназначенную для предупреждения загрязнения воды источников водоснабжения.

Согласно требованиям СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения», в первом поясе ЗСО поверхностных водозаборов не допускается:

- посадка высокоствольных деревьев;
- все виды строительства, не имеющие непосредственного отношения к эксплуатации, реконструкции и расширению водопроводных сооружений;
- прокладка трубопроводов различного назначения;
- размещение жилых и хозяйственно-бытовых зданий;
- проживание людей;
- применение удобрений и ядохимикатов.

Во втором поясе ЗСО не допускается:

Инв.№ под	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
							26
Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата		

- размещение кладбищ, скотомогильников, полей ассенизации, полей фильтрации, навозохранилищ, силосных траншей, животноводческих и птицеводческих предприятий и других объектов, обуславливающих опасность микробного загрязнения подземных вод;

- применение удобрений и ядохимикатов;

- рубка леса главного пользования.

Размещение складов горюче-смазочных материалов, ядохимикатов и минеральных удобрений, накопителей промстоков, шламоохранилищ и других объектов, обуславливающих опасность химического загрязнения подземных вод, допускается в пределах третьего пояса ЗСО только при использовании защищенных подземных вод и выполнении специальных мероприятий по защите водоносного горизонта от загрязнения.

Границы второго и третьего поясов ЗСО определяются в соответствии с методиками гидрогеологических расчетов.

Отсутствие учета требований к режиму использования территорий 1-го, 2-го и 3-го поясов ЗСО, а также невнимание к условиям природной защищенности подземных вод при размещении объектов промышленной и сельскохозяйственной инфраструктуры предопределяет высокую потенциальную возможность загрязнения вод и их реальное загрязнение, а значит, создает проблему для снабжения населения водой питьевого качества.

#### **Водопроводные сооружения и водоводы**

Зона санитарной охраны водопроводных сооружений, расположенных вне территории водозабора, представлена первым поясом (строгого режима), водоводов - санитарно-защитной полосой.

Граница первого пояса ЗСО водопроводных сооружений принимается на расстоянии:

- от стен запасных и регулирующих емкостей, фильтров и контактных осветлителей - не менее 30 м;

- от водонапорных башен - не менее 10 м;

- от остальных помещений (отстойники, реагентное хозяйство, склад хлора, насосные станции и др.) - не менее 15 м.

По согласованию с центром государственного санитарно-эпидемиологического надзора первый пояс ЗСО для отдельно стоящих водонапорных башен, в зависимости от их конструктивных особенностей, может не устанавливаться.

При расположении водопроводных сооружений на территории объекта указанные расстояния допускается сокращать по согласованию с центром государственного санитарно-эпидемиологического надзора, но не менее чем до 10 м.

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

										Лист
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата					27

Ширину санитарно-защитной полосы следует принимать по обе стороны от крайних линий водопровода:

а) при отсутствии грунтовых вод - не менее 10 м при диаметре водоводов до 1000 мм и не менее 20 м при диаметре водоводов более 1000 мм;

б) при наличии грунтовых вод - не менее 50 м вне зависимости от диаметра водоводов.

В случае необходимости допускается сокращение ширины санитарно-защитной полосы для водоводов, проходящих по застроенной территории, по согласованию с центром государственного санитарно-эпидемиологического надзора.

В пределах санитарно-защитной полосы водоводов должны отсутствовать источники загрязнения почвы и грунтовых вод.

Не допускается прокладка водоводов по территории свалок, полей ассенизации, полей фильтрации, полей орошения, кладбищ, скотомогильников, а также прокладка магистральных водоводов по территории промышленных и сельскохозяйственных предприятий.

#### **Зоны залегания полезных ископаемых**

Месторождения полезных ископаемых подлежат охране согласно Закону Российской Федерации от 3 марта 1995 г. №27-ФЗ «О недрах», «Правилам охраны недр», утвержденным постановлением Госгортехнадзора РФ от 6 июня 2003 г. № 71.

Отношения, связанные с использованием и охраной земель, вод, растительного и животного мира, атмосферного воздуха, возникающие при пользовании недрами, регулируются соответствующим законодательством Российской Федерации и законодательством субъектов Российской Федерации.

Застройка площадей залегания полезных ископаемых, а также размещение в местах их залегания подземных сооружений допускаются с разрешения федерального органа управления государственным фондом недр или его территориальных органов и органов государственного горного надзора только при условии обеспечения возможности извлечения полезных ископаемых или доказанности экономической целесообразности застройки.

В соответствии ФЗ «Об автомобильных дорогах и дорожной деятельности в Российской Федерации и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 8.11.2007 №257-ФЗ, полосой отвода автомобильной дороги считаются земельные участки (независимо от категории земель), которые предназначены для размещения конструктивных элементов автомобильной дороги, дорожных сооружений и на которых располагаются и могут располагаться объекты дорожного сервиса.

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	

Границы полосы отвода автомобильной дороги определяются на основании документации по планировке территории.

В границах полосы отвода автомобильной дороги, за исключением случаев, предусмотренных настоящим ФЗ «Об автомобильных дорогах и дорожной деятельности в Российской Федерации и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 8.11.2007 №257-ФЗ, запрещаются:

- выполнение работ, не связанных со строительством, с реконструкцией, капитальным ремонтом, ремонтом и содержанием автомобильной дороги, а также с размещением объектов придорожного сервиса;

- размещение зданий, строений, сооружений и других объектов, не предназначенных для обслуживания автомобильной дороги, ее строительства, реконструкции, капитального ремонта, ремонта и содержания и не относящихся к объектам придорожного сервиса;

- распашка земельных участков, покос травы, осуществление рубок и повреждение лесных насаждений и иных многолетних насаждений, снятие дерна и выемка грунта, за исключением работ по содержанию полосы отвода автомобильной дороги, ее участков;

- выпас животных, а также их прогон через автомобильные дороги вне специально установленных мест, согласованных с владельцами автомобильных дорог;

- установка рекламных конструкций, не соответствующих требованиям технических регламентов и нормативным правовым актам о безопасности дорожного движения;

- установка информационных щитов и указателей, не имеющих отношения к обеспечению безопасности дорожного движения или осуществлению дорожной деятельности.

#### **Зона атмосферного загрязнения от автомобильных дорог**

Уровень неблагоприятного воздействия автодорог определяется концентрациями загрязняющих веществ, создаваемыми в приземном слое атмосферы, и дальностью распространения атмосферного загрязнения.

Расчет зоны атмосферного загрязнения от автодорог необходимо проводить по специально разработанным методикам с учетом интенсивности транспортного потока.

#### **Береговая полоса**

Береговая полоса внутренних водных путей Российской Федерации является зоной с особыми условиями пользования.

Согласно Федеральному закону 74-ФЗ от 3.06.2006 г «Водный кодекс РФ» (статья 6), полоса земли вдоль береговой линии водного объекта общего пользования (береговая полоса) предназначается для общего пользования. Ширина береговой полосы водных объектов общего

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

										Лист
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата					29

пользования составляет 20 м, за исключением береговой полосы каналов, а также рек и ручьев, протяженность которых от истока до устья не более чем десять километров. Ширина береговой полосы каналов, а также рек и ручьев, протяженность которых от истока до устья не более чем десять километров, составляет пять метров.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 6.02.2003 №71 «Положение об особых условиях пользования береговой полосой внутренних водных путей РФ», пользоваться береговой полосой в целях, установленных законодательством Российской Федерации, могут бассейновые органы, а также юридические и физические лица. Пользование береговой полосой для осуществления хозяйственной и иной деятельности, при которой не обеспечивается безопасность судоходства, не допускается.

#### ГЛАВА 6. ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОСТЬ РАБОТ ПРИ ВОЗВЕДЕНИИ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА И ИХ ОТДЕЛЬНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ

Весь комплекс работ осуществляются в три этапа:

- подготовительные работы;
- строительно-монтажные работы;
- пуско-наладочные работы и сдача объектов в эксплуатацию.

Подготовка строительного производства должна обеспечивать возможность целенаправленного развертывания и осуществления строительно-монтажных работ при взаимозависимой деятельности всех участков строительства.

Организационно-техническая подготовка включает в себя:

- обеспечение стройки проектно-сметной документацией;
- оформление финансирования;
- заключение договоров подряда;
- размещение заказов на изготовление строительных конструкций и изделий;
- организацию поставки оборудования, конструкций, материалов и готовых изделий;
- отвод территории строительства;
- решение вопроса о передислокации строительной организации и привлечении специализированных субподрядных организаций для выполнения отдельных видов работ;
- оформление разрешений и допусков на производство работ;
- подготовка парка строительных машин согласно принятым методам производства строительно-монтажных работ.

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

Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		

В период подготовки производства СМР необходимо решить следующие основные вопросы:

- создание геодезической разбивочной основы;
- приспособление существующих строительных баз и производственных объектов генподрядной организации для нужд настоящей стройки;
- расчистку территории;
- снятие и складирование в специально отведенных местах плодородного слоя почвы;
- вертикальную планировку территории;
- обеспечение строительства электроэнергией, водой и теплом с использованием существующих сетей инженерного и энергетического обеспечения с минимальными затратами на сооружение временных коммуникаций;
- обеспечение строительства связью (на период строительства внешняя связь обеспечивается при помощи мобильных телефонов);
- обеспечение строительной площадки противопожарным водоснабжением и инвентарем;
- размещение мобильных зданий и сооружений.

Работы основного периода разрешается начинать после завершения работ подготовительного периода, о чем должен свидетельствовать акт, составленный при участии представителей заказчика и генподрядчика.

К строительно-монтажным работам разрешается приступить только после разработки генподрядной строительно-монтажной организацией ППР (Проекта производства работ), в котором должны быть проработаны вопросы техники безопасности, пожаробезопасности и охраны природы.

При возведении площадочных объектов предусматривается следующая последовательность строительства:

- работы нулевого цикла;
- общестроительные работы;
- монтажные работы;
- пуско-наладочные работы.

Выполнение СМР предусматривается поточно-совмещенным методом, который основывается на следующих организационно-технологических принципах:

- разделение всей площадки на зоны строительства;

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

Изм	Кол.	Лист	Лёдок	Подп.	Дата	

- расчленение зон на захватки с целью быстрого вовлечения в процесс строительства специализированных бригад;
- совмещение СМР в зоне;
- укрупнительная сборка и монтаж металлоконструкций и трубопроводов на специальных площадках;
- применение средств малой механизации;
- недельно-суточное планирование при организации СМР и материально-технического снабжения.

Строительство линейно протяженных объектов (кабельные и воздушные линии электропередачи, трубопроводы) базируется на поточном методе выполнения работ комплексными строительными потоками.

При строительстве подземных трубопроводов предусматривается следующая последовательность работ:

- подготовительные работы;
- земляные работы (рытье траншей);
- сварочно-монтажные работы (укладка труб в траншею, сварка стыков трубопроводов);
- земляные работы (обратная засыпка траншей);
- испытание трубопроводов;
- приемка в эксплуатацию законченных строительством трубопроводов.

Последовательность выполнения работ приведена на стройгенплане.

На выполнение отдельных видов работ и описания их последовательности составляется ППР.

## ГЛАВА 7. ВЕРТИКАЛЬНАЯ ПЛАНИРОВКА И ИНЖЕНЕРНАЯ ПОДГОТОВКА ТЕРРИТОРИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

Вертикальная планировка является одним из основных элементов инженерной подготовки территории и представляет собой процесс искусственного изменения естественного рельефа для приспособления его к требованиям градостроительства.

Инженерные мероприятия по искусственному изменению, преобразованию и улучшению существующего рельефа местности не требуются.

В геоморфологическом отношении территория Салаушского сельского поселения расположена в северо-восточной части Елабужской возвышенности.

Абсолютные отметки высот колеблются в пределах от 63,3 до 152,5 м.

Взам. инв. №							
Полн. и дата							
Инв. № подл							Лист
							32
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Самой низкой ступенью рельефа является пойма р. Камы, затопленной Нижнекамским водохранилищем на отметке 62,5 м. Выше поймы поднимается верхнечетвертичная терраса высотой около 80 м, имеющая бугристый рельеф. Наивысшие отметки поднимаются до 152,5 м (Красноборское участковое лесничество).

Общий уклон поверхности направлен с северо-востока на юго-запад и составляет 0,50.

В геоморфологическом отношении территория Азевского сельского поселения расположена в северо-восточной части Елабужской возвышенности.

Абсолютные отметки высот колеблются в пределах от 98,8 до 239,8 м.

Минимальные отметки рельефа отмечаются в западной части сельского поселения в долине р. Азевка, максимальные – в южной части. Уклон поверхности между данными точками составляет 1,80.

Уклоны поверхности поселения направлены с северо-востока на юг к центральной части и от южной границы к центральной части. Средний уклон территории составляет 0,50.

На территории планирования объекта «Обустройство Азевко-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.» имеет перепады высот 76.67 – 181. 71. Переход рельефа имеет плавных характер, соответственно строительство линейных объектов будет происходить без нарушения существующего рельефа.

## ГЛАВА 8. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРОЕКТУ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

### *8.1. Перечень мероприятий по проекту межевания территории линейного объекта*

1. Формирование границ земельных участков.
2. Координирование объектов землепользования.

Сформированные границы земельных участков позволяют обеспечить необходимые требования по содержанию и обслуживанию линейного объекта в условиях сложившейся планировочной системы территории проектирования.

Земельные участки, сформированные настоящим проектом, определены для строительства и размещения линейного объекта.

Установление границ земельных участков на местности следует выполнять в соответствии с требованиями федерального законодательства, а также инструкции по проведению межевания.

Инд.№ пол	Подп. и дата	Взам.инв.№							Лист
									33
			Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата	

Координирование объектов землепользования выполнено графически в системе координат МСК-16 и балтийской системе высот, на основе инженерно-геодезических изысканий.

Разрешенное использование указано проектное, рекомендуется для установления после перевода земель в категорию земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

Проектируемый объект «Обустройство Азево-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.» пересекает территорию следующих участков и кварталов:

- 16:01:190701:33;
- 16:01:190701:2;
- 16:01:190701;
- 16:01:190703;
- 16:01:190703:106;
- 16:01:190703:10;
- 16:01:190703:47;
- 16:01:190703:242;
- 16:01:190703:76;
- 16:01:190703:1;
- 16:01:190703:108;
- 16:01:000000:1506;
- 16:01:210307:32;
- 16:01:210307:87;
- 16:01:000000:1485;
- 16:01:210307:20;
- 16:01:210307:24;
- 16:01:200501.

Инв.№ под	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
							34
Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата		

**ГЛАВА 9. МЕРОПРИЯТИЯ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА УМЕНЬШЕНИЕ РИСКА  
ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА**

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

- 1) Все оборудование по материальному исполнению соответствует району эксплуатации (У) – умеренный климат;
- 2) Полная герметизация технологического процесса;
- 3) Соединение труб на сварке. После сварки предусмотрен контроль сварных стыков по нормам;
- 4) Для защиты от атмосферной коррозии надземные участки трубопроводов, арматура и аппараты окрашиваются краской БТ-177 (два слоя) по грунтовке ГФ-021 (два слоя). Оознавательную окраску выполнить согласно ГОСТ 14202-69.
- 5) 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.
- 6) Изоляция сварных стыков трубопроводов выполняется термоусадочными манжетами – "ТЕРМА СТМП" по ТУ 2293-004-44271562-04.
- 7) Проверку сплошности наружной изоляции трубопроводов следует осуществить на контрольно-измерительных колонках.
- 8) На трубопроводах предусматривается установка узлов коррозионного контроля (УКК). Установку узлов коррозионного контроля произвести на надземных участках трубопроводов на площадках подключения к существующему трубопроводу.
- 9) Оборудование и трубопроводы приняты с запасом прочности;
- 10) Технологическое оборудование размещается на открытых площадках, что сокращает вероятность создания взрывопожароопасных зон;
- 11) Поддержание параметров процесса в заданном режиме за счет средств автоматизации, а также системы блокировки при их нарушении;
- 12) Технологические системы оснащены необходимыми запорными устройствами, обеспечивающими безопасную эксплуатацию;
- 13) На выкидных коллекторах установка манометров, обеспечивающих контроль за давлением в трубопроводах.

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

											Лист
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата						35

14) Контроль загазованности на площадках скважин предусмотрен переносными газоанализаторами;

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

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

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

0,35 м – с нефтепроводом, промысловым водоводом.

18) 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.

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

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

#### *9.2. 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;

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

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

									Лист
Изм	Кол.	Лист	Лёдок	Подп.	Дата				36

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.

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

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

										Лист
Изм	Кол.	Лист	Лёдок	Подп.	Дата					37

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

### 9.3 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.

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.

Изм. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

										Лист
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата					38

*9.4. 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.

## ГЛАВА 10. МЕРЫ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

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;

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						39

-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;

-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.

Для обеспечения безопасности обслуживающего персонала от поражения электрическим током при нарушении изоляции предусматривается защитное заземление (зануление). Заземлению подлежат нейтрали трансформаторов, все металлические нетоковедущие корпуса электрооборудования, кабельные конструкции, трубы электропроводки, броня кабелей, корпуса насосов и технологического оборудования.

Для обеспечения техники безопасности при эксплуатации электроустановок проектом предусмотрено:

- искусственное освещение зданий и сооружений, территории площадок, дорог и проездов в соответствии с разрядом работ;

- применение ящиков с понижающими трансформаторами для подключения переносных светильников;

- выбор схем электроснабжения электроприемников, обеспечивающих их надежную работу;

- выбор электроприемников, проводов и кабелей, в также способ их установки и прокладки с учетом условий среды;

- расчетные нагрузки на провода и кабели, не превышающие допустимые токовые нагрузки;

- аппараты, приборы, провода, шины и конструкции, соответствующие нормальным условиям работы, условиям режима коротких замыканий;

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

Изм	Кол.	Лист	Лёдок	Подп.	Дата	

- заземление электрооборудования, обеспечивающее безопасность обслуживающего персонала при эксплуатации и ремонте установок;
- молниезащита в соответствии с «Инструкцией по устройству молниезащиты зданий и сооружений, промышленных коммуникаций» СО 153 - 34.21.122-2003.

## ГЛАВА 11. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

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.

### 11.1. Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

В целях охраны воздушной среды от загрязнения вредными выбросами проектом предусматриваются следующие мероприятия:

- применение герметизированной системы по всей технологической цепочке;
- контроль и автоматизация технологических процессов для предупреждения аварийных ситуаций, соответственно уменьшения выбросов вредных веществ в атмосферу за счет точного соблюдения заданных технологических параметров;
- выбор запорно-регулирующей арматуры и технологического оборудования, соответствующих рабочим параметрам процесса и коррозионной активности среды;
- испытание оборудования и трубопроводов на прочность и плотность после монтажа;
- размещение труб производится на сварке, фланцевые соединения устанавливаются только для присоединения арматуры и оборудования;
- герметизация неподвижных соединений за счет рационального подбора уплотнительных элементов;
- установка самоуплотняющихся устьевых сальников высокого давления, предотвращающих выбросы нефти на скважинах, оборудованных станками - качалками;

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

										Лист
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата					41

Мероприятия по охране атмосферного воздуха от загрязнения при штатном режиме строительства, включают:

- доставку сыпучих реагентов и материалов на стройплощадку в герметичной таре;
- приготовление и обработка растворов предусмотрена с использованием нетоксичных реагентов;
- приготовление растворов при помощи гидроэлеватора, исключающего распыление порошкообразных материалов.

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

Мероприятия по регулированию выбросов выполняются 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 ожидается 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

Инв.№ пол	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
							42
Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата		

мероприятия включают в себя все мероприятия первого режима, а также мероприятия, связанные с технологическими процессами производства и сопровождающиеся незначительным снижением производительности проектируемого объекта.

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, нет частых туманов и смогов. В связи с этим, маловероятна возможность образования длительных застоев вредных веществ при сочетании слабых ветров с температурными инверсиями.

### 11.3. 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

Инв.№ пол	Подп. и дата	Взам.инв.№

										Лист
Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата					43

требованиями ГОСТ 17.4.2.02.83 Общие требования к рекультивации земель. Общие требования к землеванию». Объем снятия плодородного слоя определен в соответствии с 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 требования ГОСТ 17.4.3.02-85 «Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ».

#### *11.4. Перечень мероприятий по охране водных объектов*

В период строительства проектируемых объектов и сооружений мероприятия по охране водных ресурсов включают в себя:

- сбор жидких бытовых отходов на строительных площадках в водонепроницаемые выгребы с последующим вывозом на установку биологической очистки сточных вод;
- выполнение работ в летне-осенний период;
- сбор строительных и твердых бытовых отходов в специальные контейнеры;
- планировка и рекультивация нарушенных участков при строительстве проектируемых объектов.

#### *11.5. Мероприятия по охране и восстановлению изымаемых и нарушенных земель*

С целью гармоничного слияния техногенного ландшафта с существующими природно-территориальными комплексами и максимального снижения ущерба окружающей среде проектом предусмотрены следующие природоохранные мероприятия:

- складирование порубочных на специализированных полигонах ТБО;
- залужение земель временного отвода многолетними травами;
- проведение комплекса противопожарных мероприятий, включающих соблюдение правил пожарной безопасности, инструктаж и обучение персонала, наличие оперативной связи, полная обеспеченность средствами пожаротушения;
- уборка строительного мусора и вывоз его на разрешённые свалки.

#### *11.6. Мероприятия по охране недр*

Для предотвращения воздействия на геологическую среду в период строительства и эксплуатации месторождения рекомендуется осуществление следующих мероприятий:

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

										Лист
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата					44

- обеспечение надежной герметизации оборудования, трубопроводов и других сооружений;
- применение герметизированной системы сбора, подготовки, транспорта воды;
- проведение геофизических исследований по выявлению технического состояния эксплуатационных колонн, заколонных перетоков и своевременное устранение нарушений;
- ликвидация бездействующих дефектных скважин;
- перевод отработанных (реликвидированных) скважин в наблюдательные;
- проведение наблюдений в глубоких пьезометрических скважинах за продуктивными перспективными на нефть и поглощающими горизонтами;
- использование при ремонтных работах герметичных поддонов и емкостей для сбора нефти с последующей ее утилизацией;
- обеспечение защиты эксплуатационных колонн, нефтепроводов и водоводов от коррозии;
- предотвращение разлива пластовых вод;
- рациональный отвод земель для размещения основных сооружений с максимальным сохранением природного ландшафта;
- устройство наблюдательных скважин и постов;
- проверка трубопроводов гидравлическими испытаниями;
- создание наблюдательной режимной сети на водоемах и водопунктах: родниках, артезианских скважинах, колодцах, а также бурение наблюдательных скважин на первый от поверхности водоносный горизонт;
- систематический отбор и анализ проб воды из водоемов и водопунктов;
- техническое обслуживание машин и механизмов на специально отведенных площадках;
- строгое соблюдение всех мер и правил по охране природы и окружающей среды контингентом работающих на строительстве.

*11.7. Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания*

- В целях сохранения среды обитания животных и растительности предусмотрены следующие мероприятия:
  - своевременное проведение технической и биологической рекультивации на пастбищах и недопущение уничтожения древесно-кустарниковой растительности;
  - предотвращение разливов нефти и нефтепродуктов;

Инв.№ пол	Полн. и дата	Взам.инв.№									Лист	
												45
			Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата				

- ограждение территории проектируемых установок для предупреждения попадания животных на территорию;
- уменьшение времени земляных работ, так как открытые траншеи, котлованы могут оказаться ловушкой для попавших туда животных;
- обвалование мест возможных разливов технологических жидкостей для локализации этих разливов.

### 11.8. 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 являясь серьезной угрозой для компонентов природной среды, безусловно, является фактором беспокойства. Однако, с учетом его интенсивного поглощения в упругих средах (грунтах) -1

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

										Лист
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата					46

дБ/м – рассматриваемое воздействие затронет фактически только участок строительства, и не будет проявляться уже на расстоянии нескольких десятков метров от источника.

В условиях урбоэкосистем 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.

Шумовой режим на исследуемой территории характеризуется, в основном, общим фоном, создаваемым природными факторами. Влияние антропогенных источников связано с автомобильным транспортом на дорогах, а также работой технологического оборудования, строительных машин, механизмов и установок.

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

В целях минимизации последствий воздействия аварийных ситуаций на экосистему района, предусмотрены следующие мероприятия:

- Снятие нефтезагрязненного плодородного слоя (30 см) на месте создания и обустройства обваловки площадки и амбаров для сдерживания и сбора разлившейся нефти.
- Создание и обустройство системы временных приемных траншей и амбаров для задержания и сбора нефти, водонефтяной эмульсии и загрязненных талых вод с участка работ, в случае если авария произошла в осеннее – зимнее - весенний период.
- Создание и обустройство обваловок на пути истекания нефти и на границе загрязненной территории.
- Использование сорбента нефти.
- Установка сорбирующих матов для ограничения территории движения нефтяной эмульсии и поверхностного стока.
- Удаление матов с территории по мере заполнения.
- Контроль за состоянием обваловок.
- Проведение аналитического контроля за возможной миграцией нефтяной эмульсии на сопредельные территории.
- Снятие и вывоз нефтезагрязненного грунта и отработанного сорбента.
- Проведение первичного аналитического контроля с участием контролирующих органов и представителей землепользователя.

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

Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		

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

Инв.№ под	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
							48
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

## ЛИЦЕНЗИЯ

№ ПМ-00-015232 от 3 февраля 2015 г.

На осуществление:

Производство маркшейдерских работ

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона "О лицензировании отдельных видов деятельности" согласно приложению к настоящей лицензии.

Настоящая лицензия предоставлена

Общество с ограниченной ответственностью "Геомониторинг"

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО "Геомониторинг"

(сокращенное наименование юридического лица)

ООО "Геомониторинг"

(фирменное наименование юридического лица)

общества с ограниченной ответственностью

(организационно-правовая форма)

Основной государственный регистрационный  
номер юридического лица

(индивидуального предпринимателя) (ОГРН)

1141690076780

Идентификационный номер налогоплательщика

1660217298

Серия А В № 362380

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности

Место нахождения: 420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Гвардейская, 16А, пом. 7А.

Места осуществления лицензируемого вида деятельности согласно приложению к настоящей лицензии.

Настоящая лицензия предоставлена на срок:

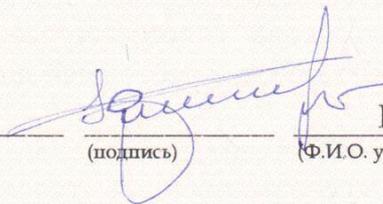
бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 3 февраля 2015 г. № 97-лп

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на 1 листе

Заместитель руководителя

(полномоченного лица)



(подпись)

Б.А. Красных

(Ф.И.О. уполномоченного лица)



## ПРИЛОЖЕНИЕ

(без лицензии недействительно)

Лист 1 из 1

к лицензии № ПМ-00-015232 от 3 февраля 2015 г.

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе  
Производство маркшейдерских работ

[пространственно-геометрические измерения горных разработок и подземных сооружений, определение их параметров, местоположения и соответствия проектной документации; наблюдения за состоянием горных отводов и обоснование их границ; ведение горной графической документации; учет и обоснование объемов горных разработок; определение опасных зон горных разработок, а также мер по охране горных разработок, зданий, сооружений и природных объектов от воздействия работ, связанных с пользованием недрами, проектирование маркшейдерских работ]

Места осуществления лицензируемого вида деятельности  
[ 420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Гвардейская, д. 16А,  
пом. 7А]

Заместитель руководителя

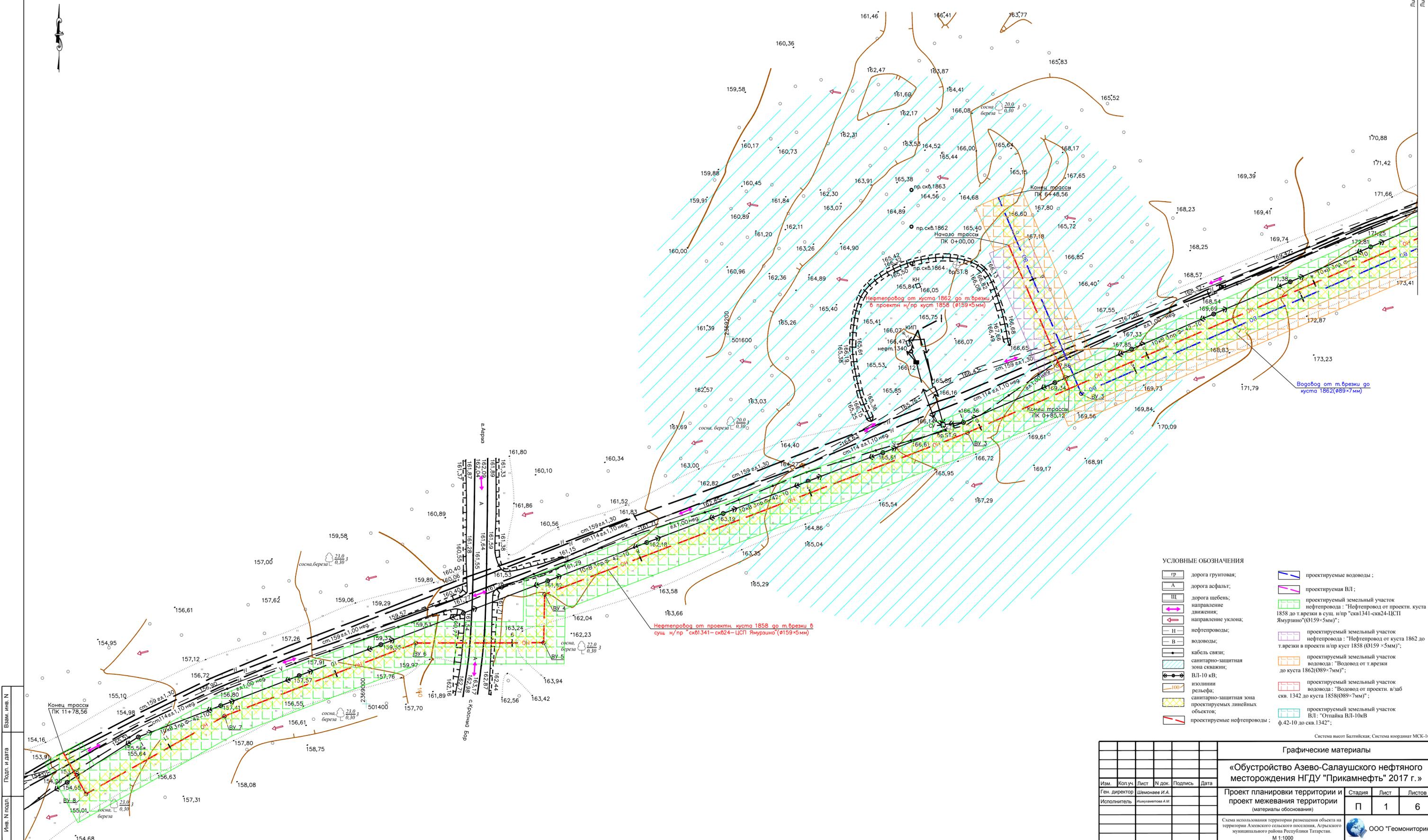
(должность уполномоченного лица)



Б.А. Красных

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

Серия А В № 314267



**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**

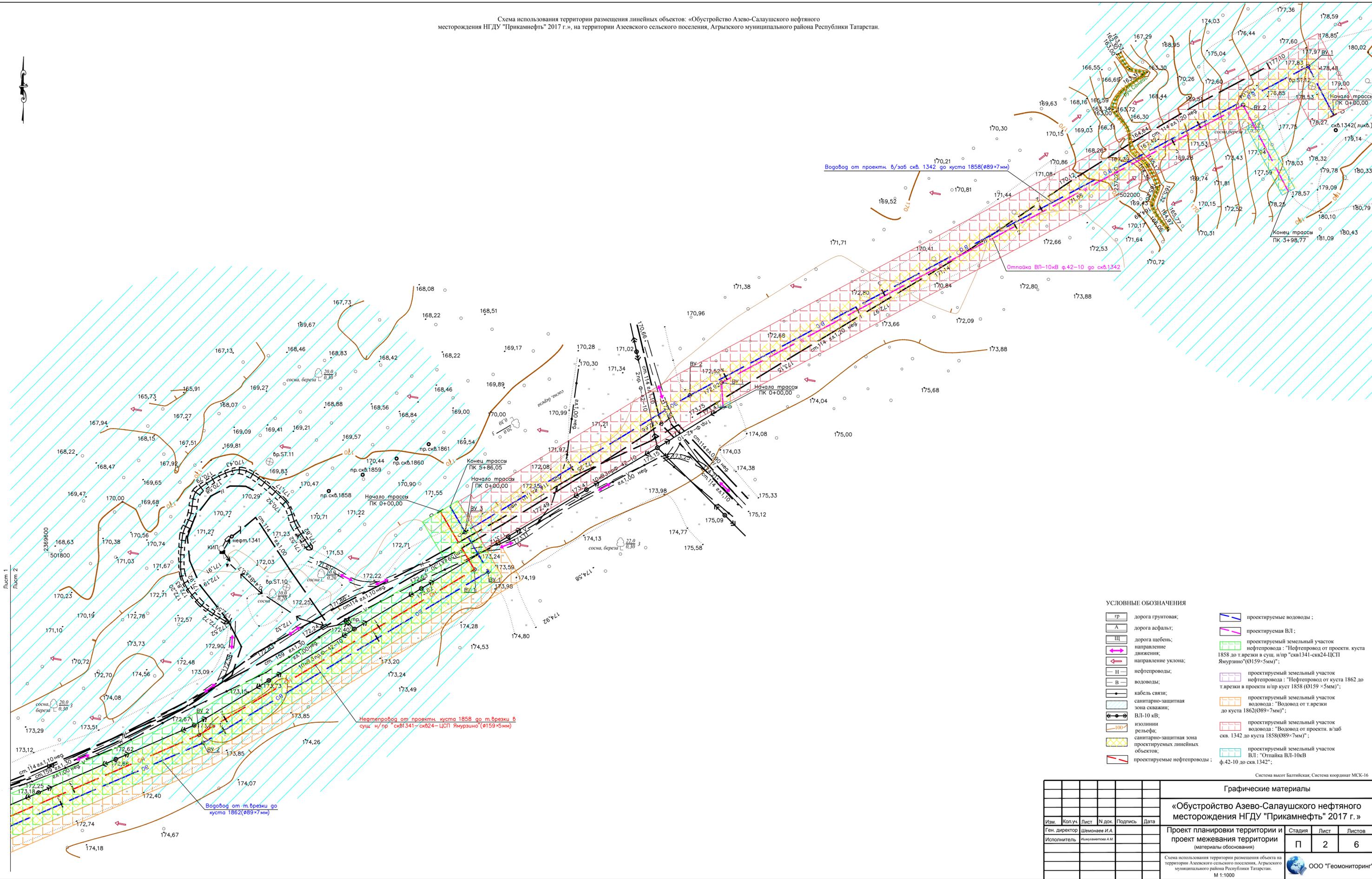
ГР	дорога грунтовая;	—	проектируемые водоводы ;
А	дорога асфальт;	—	проектируемая ВЛ;
Ш	дорога щебень;	—	проектируемый земельный участок нефтепровода : "Нефтепровод от проекти. куста 1858 до т.врезки в сущ. н/пр "скв1341-скв824-ЦСП Ямурино"(Ø159×5мм)";
→	направление движения;	—	проектируемый земельный участок водовода : "Водовод от т.врезки до куста 1862(Ø89×7мм)";
↘	направление уклона;	—	проектируемый земельный участок водовода : "Водовод от проекти. в/аб скв. 1342 до куста 1858(Ø89×7мм)";
II	нефтепровода;	—	проектируемый земельный участок ВЛ: "Отпайка ВЛ-10кВ ф.42-10 до скв.1342";
В	водоводы;	—	
—	кабель связи;	—	
—	санитарно-защитная зона скважин;	—	
—	ВЛ-10 кВ;	—	
—	изолнии рельефа;	—	
—	санитарно-защитная зона проектируемых линейных объектов;	—	
—	проектируемые нефтепроводы ;	—	

Система высот Балтийская. Система координат МСК-16

Имя, инв. N  
Подл. и дата  
Имя, инв. N

Графические материалы				«Обустройство Азево-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.»		
Имя	Колуч	Лист	N док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории и проект межевания территории (материалы обоснования)
Ген. директор	Шемонаев И.А.					Стадия
Исполнитель	Ишмухаметова А.М.					Лист
						Листов
						П
						1
						6
Схема использования территории размещения объекта на территории Азеевского сельского поселения, Агрызского муниципального района Республики Татарстан.						
ООО "Геомониторинг"						
М 1:1000						

Схема использования территории размещения линейных объектов: «Обустройство Азево-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.», на территории Азевского сельского поселения, Агрызского муниципального района Республики Татарстан.



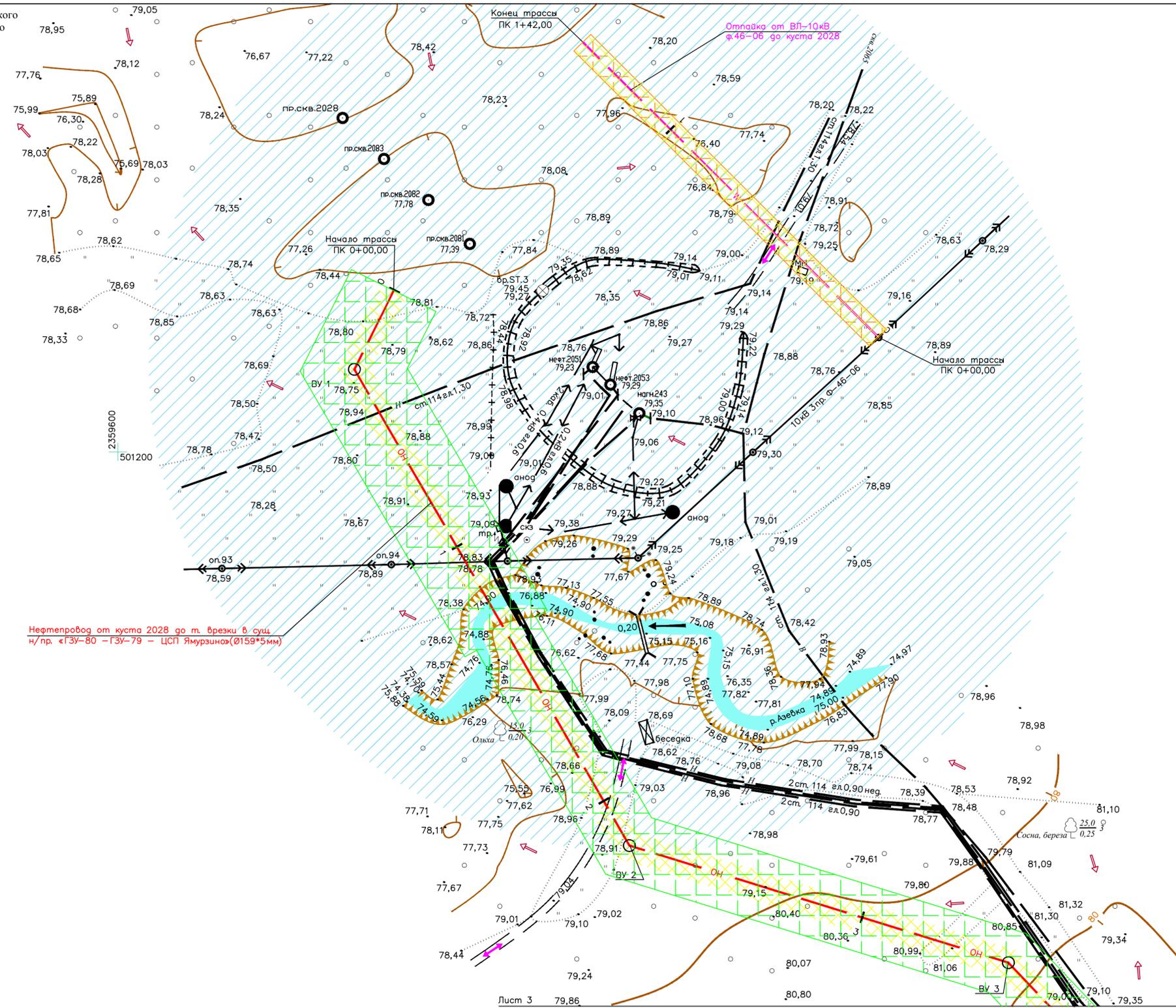
- |       |  |   |   |
|-------|--|---|---|
| гр    | дорога грунтовая;  | — | проектируемые водоводы;   |
| А     | дорога асфальт;  | — | проектируемая ВЛ;   |
| Щ     | дорога щебень;   | — | проектируемый земельный участок нефтепровода: "Нефтепровод от проектн. куста 1858 до т.врезки в сущ. и/пр "скв 1341-скв24-ЦСП Ямурино" (Ø159×5мм)"; |
| →     | направление движения;                                    | — | проектируемый земельный участок водовода: "Водовод от т.врезки до куста 1862(Ø89×7мм)";   |
| ↘     | направление уклона;                                      | — | проектируемый земельный участок водовода: "Водовод от проектн. в/зб скв. 1342 до куста 1858(Ø89×7мм)";  |
| —Н—   | нефтепроводы;  | — | проектируемый земельный участок ВЛ: "Отпайка ВЛ-10кВ ф.42-10 до скв.1342";  |
| —В—   | водоводы;  | — |   |
| —     | кабель связи;  | — |   |
| —     | санитарно-защитная зона скважины;                        | — |   |
| —     | ВЛ-10 кВ;  | — |   |
| —100— | изоляция рельефа;  | — |   |
| —     | санитарно-защитная зона проектируемых линейных объектов; | — |   |
| —     | проектируемые нефтепроводы;                              | — |   |

Система высот Балтийская. Система координат МСК-16

Изм. N подл. Подп. и дата. Взам. инв. N

Графические материалы					
«Обустройство Азево-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.»					
Изм.	Коп.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Ген. директор	Шемоньев И.А.				
Исполнитель	Ишмухаметов А.М.				
Проект планировки территории и проект межевания территории (материалы обоснования)				Стадия	Лист
				П	2
					6
Схема использования территории размещения объектов на территории Азевского сельского поселения, Агрызского муниципального района Республики Татарстан.					
М 1:1000					
ООО "Геомониторинг"					

Схема использования территории размещения линейных объектов: «Обустройство Азево-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.», на территории Салаушского сельского поселения, Агрызского муниципального района Республики Татарстан.



Нефтепровод от куста 2028 до т. врезки в сущ. н/пр. «ГЗУ-80 -ГЗУ-79 - ЦСП Ямурзино»(Ø159\*5мм)

Оттайка от ВЛ-10кВ ф.46-06 до куста 2028

Изм. инв. N  
Подп. и дата  
Инв. N подл.

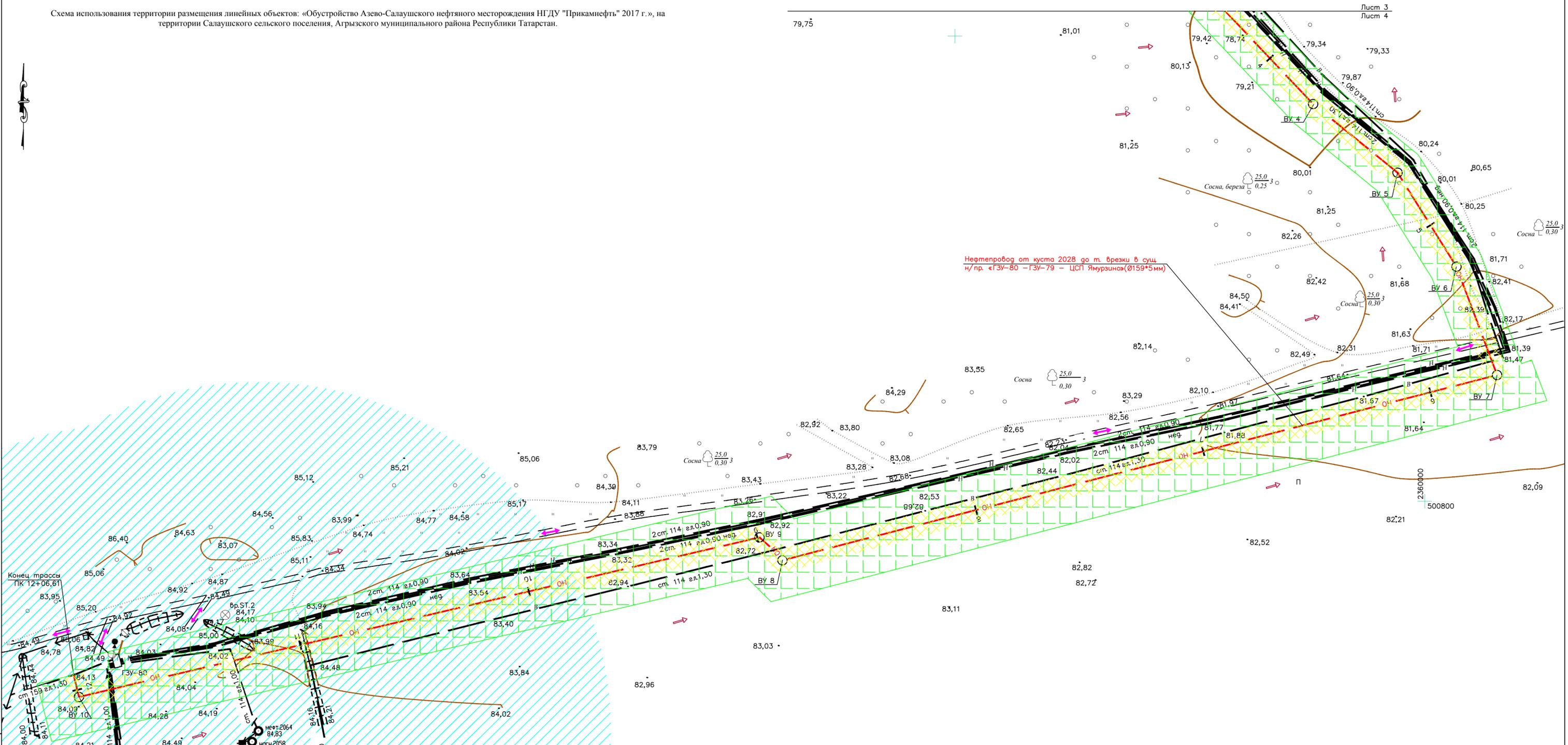
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- |  |  |  |                                 |
|--|--|--|---------------------------------|
|  | дорога грунтовая;  |  | направление движения;           |
|  | дорога асфальт;  |  | направление уклона;             |
|  | дорога щебень;   |  | нефтепроводы;                   |
|  | водоводы;  |  | проектируемый нефтепровод ;     |
|  | кабель связи;  |  | проектируемая ВЛ ;              |
|  | санитарно-защитная зона скважин;                         |  | проектируемый земельный участок |
|  | ВЛ-10 кВ;  |  | проектируемый земельный участок |
|  | изолинии рельефа;  |  |                                 |
|  | санитарно-защитная зона проектируемых линейных объектов; |  |                                 |
- направление движения;  
направление уклона;  
нефтепроводы;  
проектируемый нефтепровод ;  
проектируемая ВЛ ;  
проектируемый земельный участок  
Нефтепровод от куста 2028 до т. врезки в сущ. н/пр. «ГЗУ-80 -ГЗУ-79 - ЦСП Ямурзино»( Ø159\*5мм);  
проектируемый земельный участок  
ВЛ: "Оттайка от ВЛ-10кВ ф.46-06 до куста 2028";

Лист 3  
Лист 4

Система высот Балтийская; Система координат МСК-16

Графические материалы					
«Обустройство Азево-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.»					
Изм.	Копуч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
	Ген. директор	Шемонаев И.А.			
	Исполнитель	Шихмухаметова А.М.			
Проект планировки территории и проект межевания территории (материалы обоснования)				Стандия	Лист
				П	3
					6
Схема использования территории размещения объекта на территории Салаушского сельского поселения, Агрызского муниципального района Республики Татарстан. М 1:1000					



Нефтепровод от куста 2028 до т. Врезки в сущ. н/пр. «ГЗУ-80 - ГЗУ-79 - ЦСП Ямурино» (Ø159\*5мм)

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- дорога грунтовая;
- дорога асфальт;
- дорога щебень;
- водоводы;
- кабель связи;
- санитарно-защитная зона скважин;
- изолинии рельефа;
- санитарно-защитная зона проектируемых линейных объектов;

- направление движения;
- направление уклона;
- нефтепроводы;
- проектируемый нефтепровод;
- проектируемая ВЛ;
- проектируемый земельный участок нефтепровода: "Нефтепровод от куста 2028 до т. врезки в сущ. н/пр. «ГЗУ-80 - ГЗУ-79 - ЦСП Ямурино» (Ø159\*5мм)";
- проектируемый земельный участок ВЛ: "Отпайка от ВЛ-10кВ ф.46-06 до куста 2028";

Взаим. инв. N  
Подп. и дата  
Инв. N подл.

Система высот Балтийская; Система координат МСК-16

Графические материалы					
«Обустройство Азево-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.»					
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
				Шемонаев И.А.	
				Ишмухаметова А.М.	
Проект планировки территории и проект межевания территории (материалы обоснования)					
			Стадия	Лист	Листов
			П	4	6
Схема использования территории размещения объекта на территории Салаушского сельского поселения, Агрызского муниципального района Республики Татарстан.					
М 1:1000					

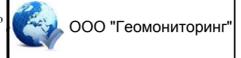
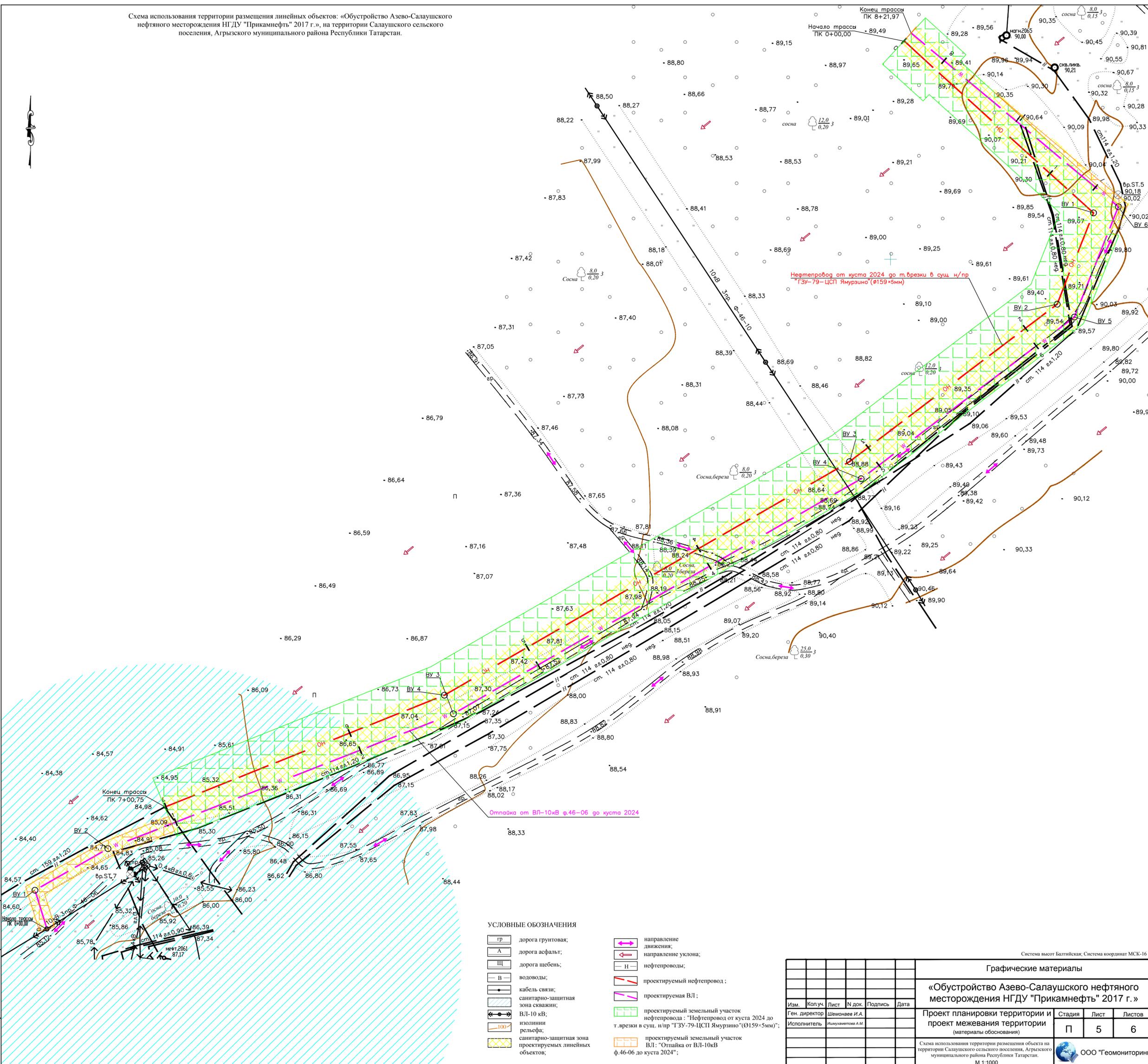


Схема использования территории размещения линейных объектов: «Обустройство Азево-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.», на территории Салаушского сельского поселения, Агрызского муниципального района Республики Татарстан.



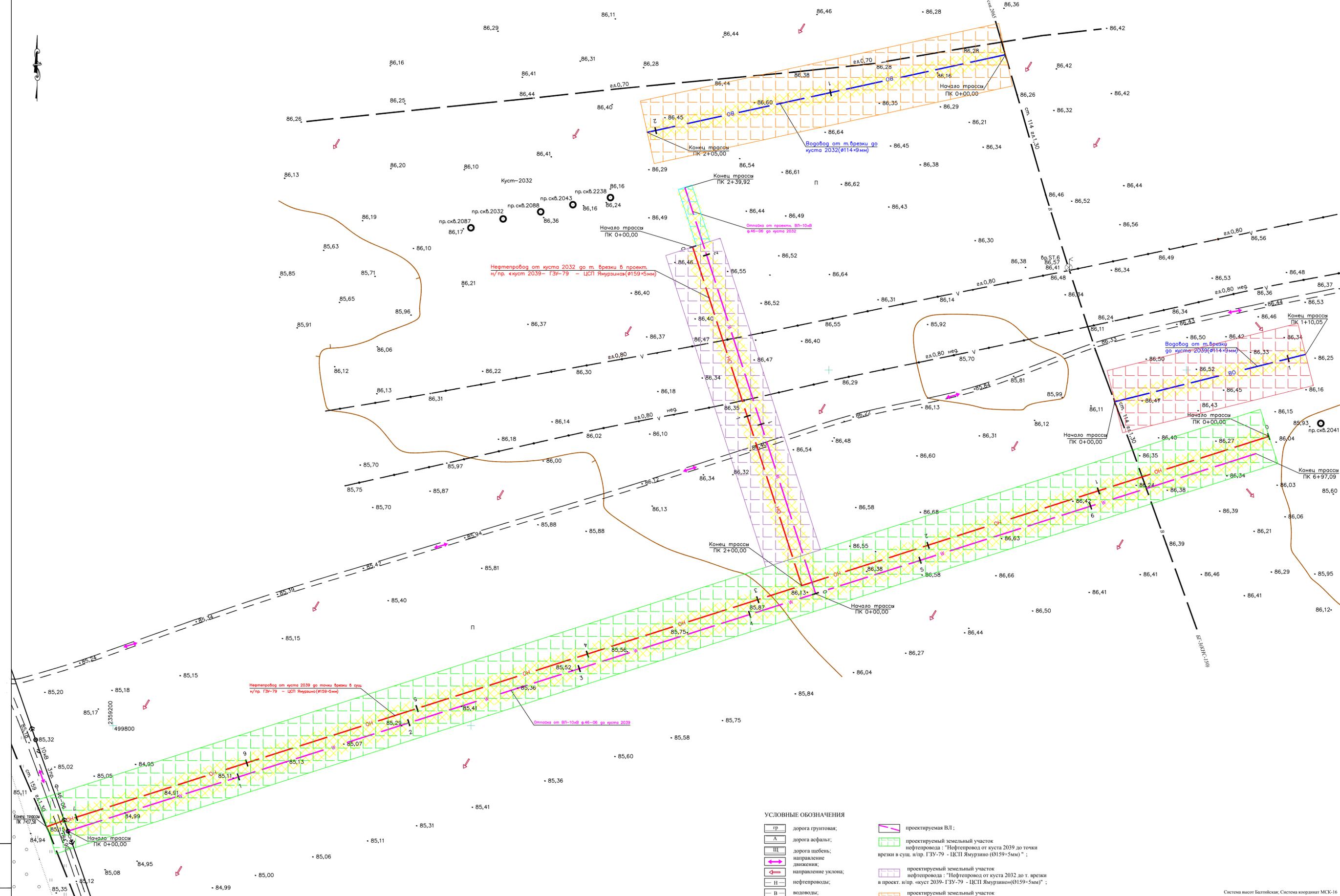
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- дорога грунтовая;
- дорога асфальт;
- дорога щебень;
- водоводы;
- кабель связи;
- санитарно-защитная зона скважин;
- ВЛ-10 кВ;
- 100- рельефа;
- санитарно-защитная зона проектируемых линейных объектов;
- направление движения;
- направление уклона;
- нефтепроводы;
- проектируемый нефтепровод;
- проектируемая ВЛ;
- проектируемый земельный участок нефтепровода: "Нефтепровод от куста 2024 до т.врезки в сущ. н/пр "ГЗУ-79-ЦСП Ямурино" (φ159×5мм)";
- проектируемый земельный участок ВЛ: "Отпайка от ВЛ-10кВ ф.46-06 до куста 2024";

Взам. инв. N  
Подл. и дата  
Инв. N подл.

Графические материалы				
«Обустройство Азево-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.»				
Изм.	Копуч.	Лист	№ док.	Подпись
Ген. директор	Шемонаев И.А.			
Исполнитель	Ишмухаметов А.М.			
Проект планировки территории и проект межевания территории (материалы обоснования)			Стадия	Лист
			П	5
				6
Схема использования территории размещения объекта на территории Салаушского сельского поселения, Агрызского муниципального района Республики Татарстан.				
ООО "Геомониторинг"				
М 1:1000				

Система высот Балтийская; Система координат МСК-16



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

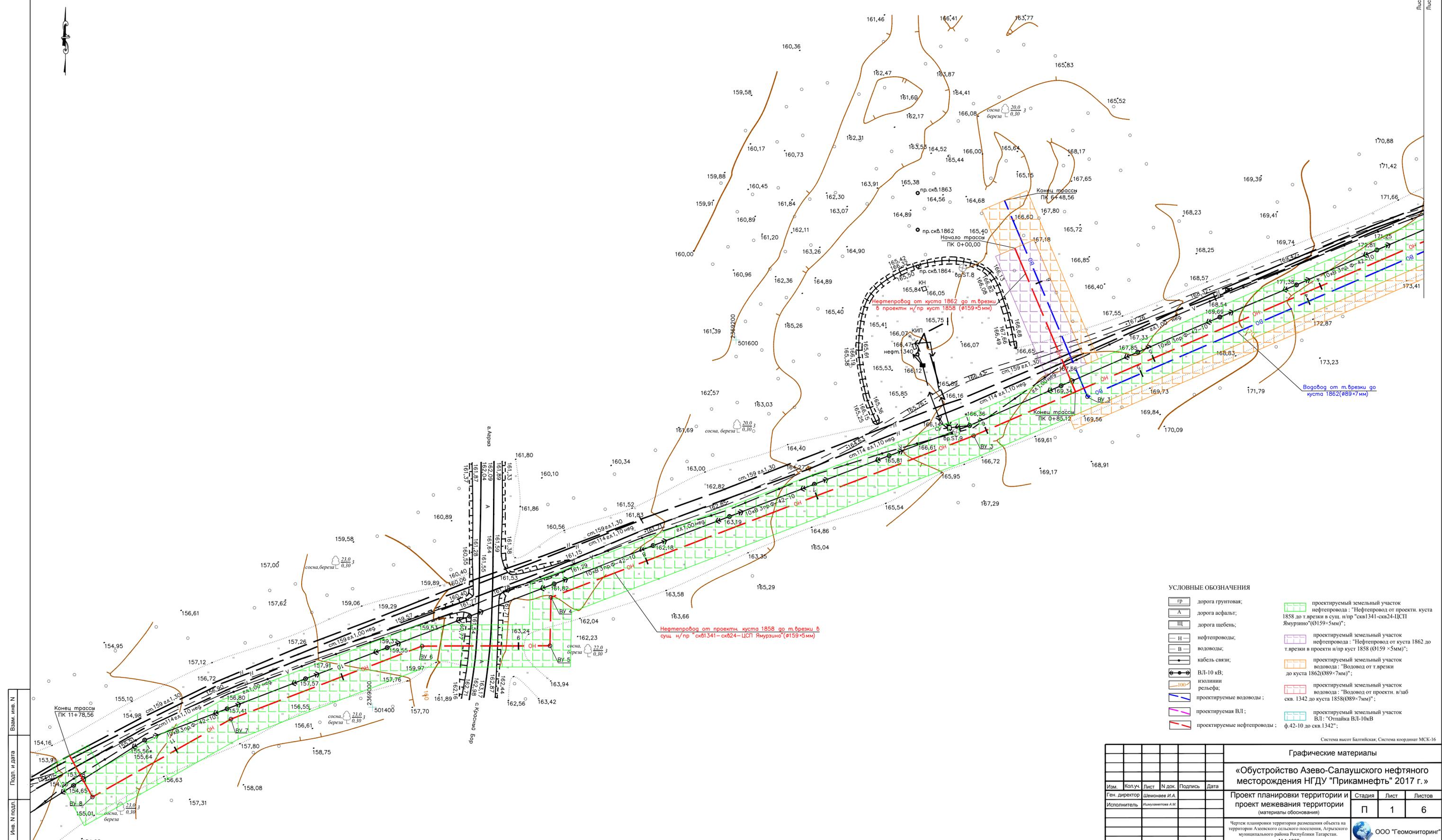
**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**

- гр — дорога грунтовая;
- А — дорога асфальт;
- Щ — дорога щебень;
- ↔ — направление движения;
- ↘ — направление уклона;
- Н — нефтепроводы;
- В — водоводы;
- — кабель связи;
- — санитарно-защитная зона скважин;
- — ВЛ-10 кВ;
- — изолинии рельефа;
- — санитарно-защитная зона проектируемых линейных объектов;
- — проектируемые нефтепроводы;
- — проектируемые водоводы;
- — проектируемая ВЛ;
- — проектируемый земельный участок нефтепровода: "Нефтепровод от куста 2039 до точки врезки в сущ. н/пр. ГЗУ-79 - ЦСП Ямурино (0159\*5мм)";
- — проектируемый земельный участок нефтепровода: "Нефтепровод от куста 2032 до т. врезки в проект. н/пр. «куст 2039-ГЗУ-79 - ЦСП Ямурино(0159\*5мм)";
- — проектируемый земельный участок водовода: "Водовод от т. врезки до куста 2032(0114\*9мм)";
- — проектируемый земельный участок водовода: "Водовод от т. врезки до куста 2039(0114\*9мм)";
- — проектируемый земельный участок ВЛ: "Отпайка от проекти. ВЛ-10кВ ф.46-06 до куста 2032";
- — проектируемый земельный участок ВЛ: "Отпайка от ВЛ-10кВ ф.46-06 до куста 2039";

Система высот Балтийская, Система координат МСК-16

Графические материалы					
«Обустройство Азево-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.»					
Проект планировки территории и проект межевания территории (материалы обоснования)					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Ген. директор	Исполнитель	Исполнитель			
					Стадия
					Лист
					Листов
					П
					6
					6



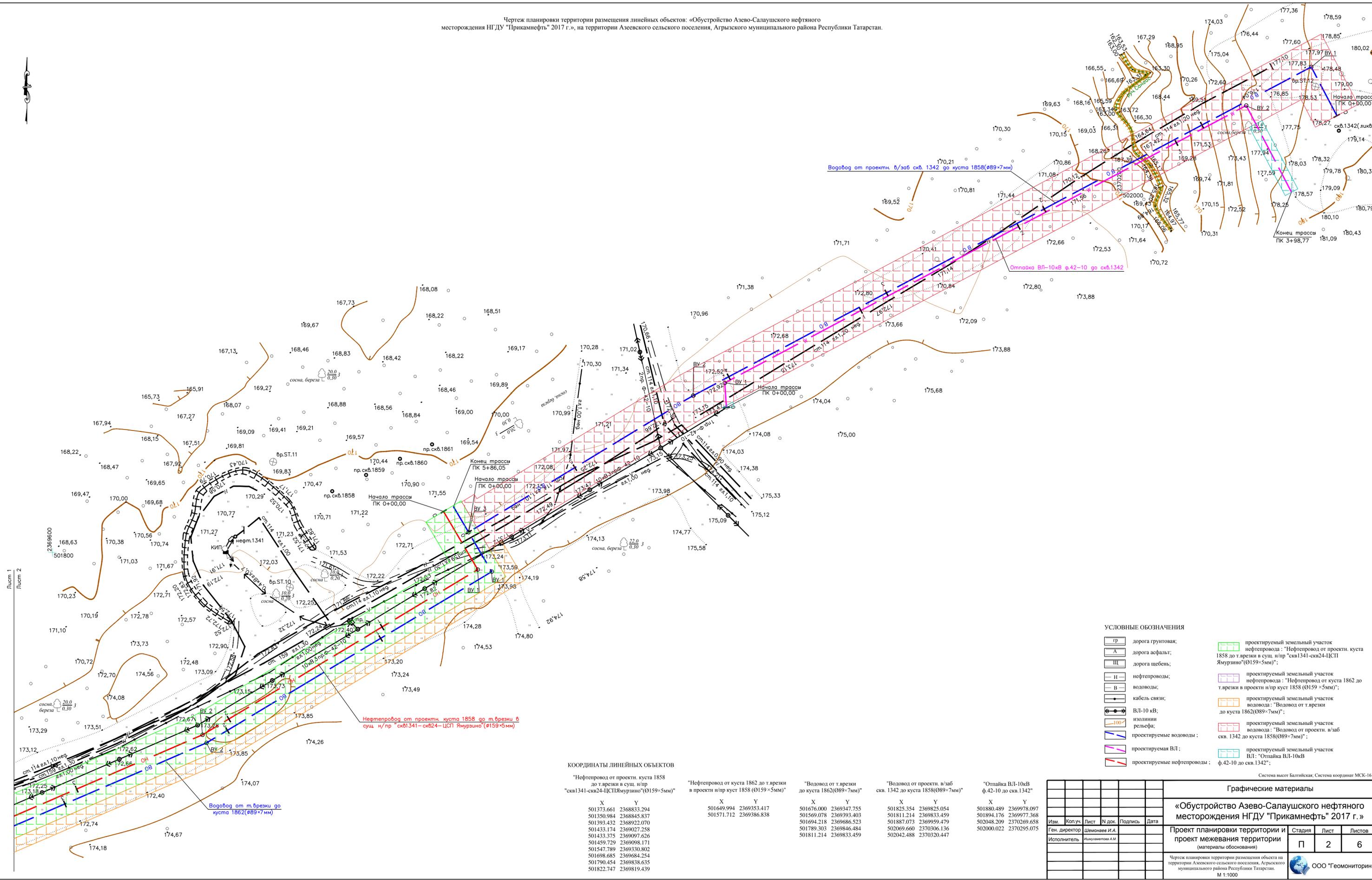


- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**
- дорога грунтовая;
  - дорога асфальт;
  - дорога щебень;
  - нефтепровода;
  - водоводы;
  - кабель связи;
  - ВЛ-10 кВ;
  - изолиный рельеф;
  - проектируемые водоводы;
  - проектируемая ВЛ;
  - проектируемые нефтепроводы;
  - проектируемый земельный участок нефтепровода: "Нефтепровод от проекта, куста 1858 до т.врезки в сущ. ну/пр "скв.1341-скв.824-ЦСП Ямурино" (φ159×5мм)";
  - проектируемый земельный участок нефтепровода: "Нефтепровод от куста 1862 до т.врезки в проекте ну/пр куст 1858 (φ159×5мм)";
  - проектируемый земельный участок водовода: "Водовод от т.врезки до куста 1862(φ89×7мм)";
  - проектируемый земельный участок водовода: "Водовод от проекта, в/заб скв. 1342 до куста 1858(φ89×7мм)";
  - проектируемый земельный участок ВЛ: "Отпайка ВЛ-10кВ ф.42-10 до скв.1342";

Имя, № подл.	Взам. ивн. №
Подл. и дата	

Графические материалы					
«Обустройство Азево-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.»					
Изм.	Копуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Ген. директор	Шемонев И.А.				
Исполнитель	Рихкушев А.М.				
Проект планировки территории и проект межевания территории (материалы обоснования)				Стадия	Лист
				П	1
					6
Чертеж планировки территории размещения объекта на территории Азевского сельского поселения, Агрыского муниципального района Республики Татарстан.					
ООО "Геомониторинг"					
М 1:1000					

Чертеж планировки территории размещения линейных объектов: «Обустройство Азеево-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.», на территории Азеевского сельского поселения, Агрызского муниципального района Республики Татарстан.



**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**

	дорога грунтовая;		проектируемый земельный участок нефтепровода: "Нефтепровод от проектир. куста 1858 до т.врезки в сущ. н/пр "скв1341-скв24-ЦСП Ямурино"(0159×5мм)";
	дорога асфальт;		проектируемый земельный участок нефтепровода: "Нефтепровод от куста 1862 до т.врезки в проектир н/пр куст 1858 (0159 ×5мм)";
	дорога щебень;		проектируемый земельный участок водовода: "Водовод от т.врезки до куста 1862(089×7мм)";
	нефтепроводы;		проектируемый земельный участок водовода: "Водовод от проектир. в/заб скв. 1342 до куста 1858(089×7мм)";
	водоводы;		проектируемый земельный участок ВЛ: "Отпайка ВЛ-10кВ ф.42-10 до скв.1342";
	кабель связи;		
	ВЛ-10 кВ;		
	изолинии рельефа;		
	проектируемые водоводы;		
	проектируемая ВЛ;		
	проектируемые нефтепроводы;		

**КООРДИНАТЫ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ**

"Нефтепровод от проектир. куста 1858 до т.врезки в сущ. н/пр "скв1341-скв24-ЦСП Ямурино"(0159×5мм)"		"Нефтепровод от куста 1862 до т.врезки в проектир н/пр куст 1858 (0159×5мм)"		"Водовод от т.врезки до куста 1862(089×7мм)"		"Водовод от проектир. в/заб скв. 1342 до куста 1858(089×7мм)"		"Отпайка ВЛ-10кВ ф.42-10 до скв.1342"	
X	Y	X	Y	X	Y	X	Y	X	Y
501373.661	2368833.294	501649.994	2369353.417	501676.000	2369347.755	501825.354	2369825.054	501880.489	2369978.097
501350.984	2368845.837	501571.712	2369386.838	501569.078	2369393.403	501811.214	2369833.459	501894.176	2369977.368
501393.432	2368922.070			501694.218	2369086.523	501887.073	2369959.479	502048.209	2370269.658
501433.174	2369027.258			501789.303	2369846.484	502069.660	2370306.136	502000.022	2370295.075
501433.375	2369097.626			501811.214	2369833.459	502042.488	2370320.447		
501459.729	2369098.171								
501547.789	2369330.802								
501698.685	2369684.254								
501790.454	2369838.635								
501822.747	2369819.439								

**Графические материалы**

«Обустройство Азеево-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.»

Изм.	Копуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Ген. директор	Шемонев И.А.				
Исполнитель	Ишмухаметов А.М.				

Проект планировки территории и проект межевания территории (материалы обоснования)	Стадия	Лист	Листов
	П	2	6

Чертеж планировки территории размещения объекта на территории Азеевского сельского поселения, Агрызского муниципального района Республики Татарстан.  
М 1:1000

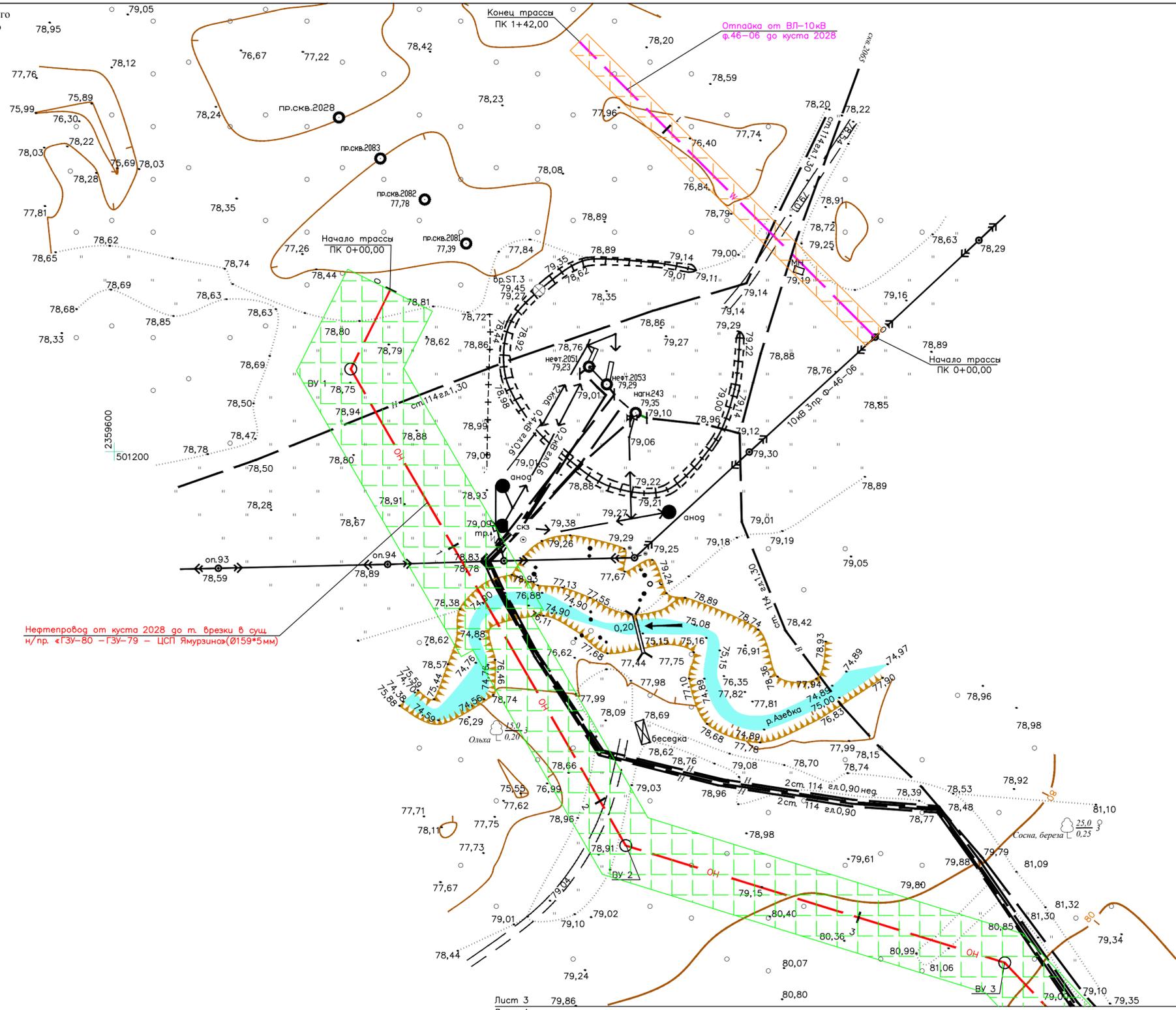
ООО "Геомониторинг"

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

Лист 1  
Лист 2

Система высот Балтийская; Система координат МСК-16

Чертеж планировки территории размещения линейных объектов: «Обустройство Азево-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.», на территории Салаушского сельского поселения, Агрызского муниципального района Республики Татарстан.



Нефтепровод от куста 2028 до т. врезки в сущ. н/пр. «ГЗУ-80 - ГЗУ-79 - ЦСП Ямурзино» (Ø159\*5мм)  
 н/пр. «ГЗУ-80 - ГЗУ-79 - ЦСП Ямурзино» (Ø159\*5мм)

Лист 3  
 Лист 4

Система высот Балтийская; Система координат МСК-16

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- |  |                   |  |  |
|--|-------------------|--|--|
|  | дорога грунтовая; |  | нефтепроводы;  |
|  | дорога асфальт;   |  | проектируемый нефтепровод;   |
|  | дорога щебень;    |  | проектируемая ВЛ;  |
|  | водоводы;         |  | проектируемый земельный участок  |
|  | кабель связи;     |  | нефтепровода: "Нефтепровод от куста 2028 до т. врезки в сущ. н/пр. «ГЗУ-80 - ГЗУ-79 - ЦСП Ямурзино» (Ø159*5мм)"; |
|  | ВЛ-10 кВ;         |  | проектируемый земельный участок  |
|  | изолнии рельефа;  |  | ВЛ: "Отпайка от ВЛ-10кВ ф.46-06 до куста 2028";  |

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Ген. директор	Шемонаев И.А.				
Исполнитель	Ишмухаметова А.М.				

Графические материалы

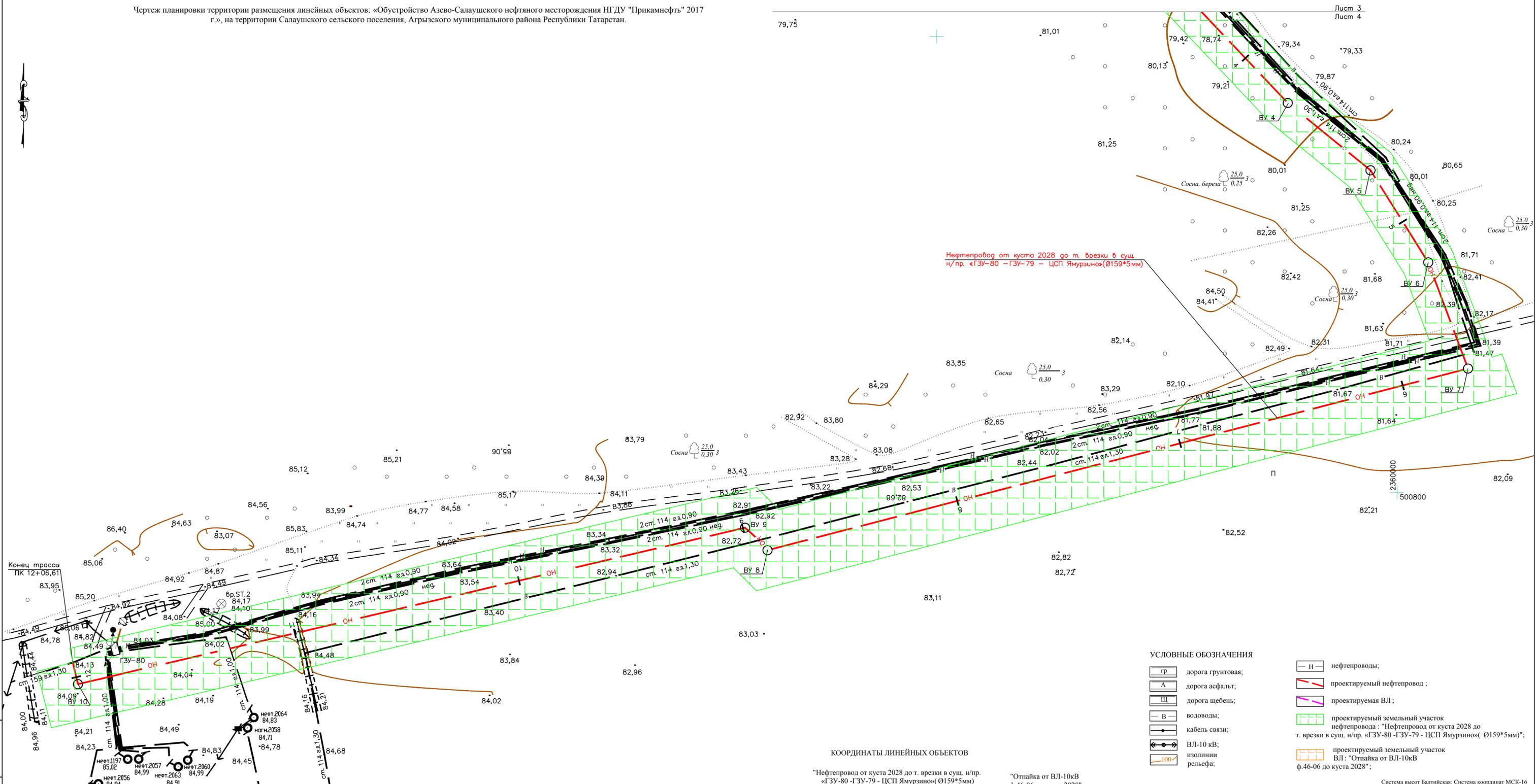
«Обустройство Азево-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.»

Проект планировки территории и проект межевания территории (материалы обоснования)	Стадия	Лист	Листов
	П	3	6

Чертеж планировки территории размещения объекта на территории Салаушского сельского поселения, Агрызского муниципального района Республики Татарстан.

ООО "Геомониторинг"

М 1:1000



Нефтепровод от куста 2028 до т. врезки в сущ. н/пр. «ГЗУ-80 - ГЗУ-79 - ЦСП Ямурино» (Ø159\*5мм)

"Отпайка от ВЛ-10кВ ф.46-06 до куста 2028"

КОординаты линейных объектов

"Нефтепровод от куста 2028 до т. врезки в сущ. н/пр. «ГЗУ-80 - ГЗУ-79 - ЦСП Ямурино» (Ø159\*5мм)

X	Y
501255.232	2359693.478
501228.188	2359679.977
501065.602	2359772.955
501025.626	2359901.110
500970.783	2359952.496
500941.265	2359988.440
500900.870	2360013.534
500854.284	2360030.810
500774.607	2359726.539
500784.480	2359716.776
500715.935	2359427.087
500725.334	2359424.734

X	Y
501339.848	2359757.258
501239.051	2359857.273

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- гр — дорога грунтовая;
- А — дорога асфальт;
- Щ — дорога щебень;
- В — водоводы;
- — кабель связи;
- — ВЛ-10 кВ;
- — изолинии рельефа;
- — нефтепроводы;
- — проектируемый нефтепровод;
- — проектируемая ВЛ;
- — проектируемый земельный участок нефтепровода: "Нефтепровод от куста 2028 до т. врезки в сущ. н/пр. «ГЗУ-80 - ГЗУ-79 - ЦСП Ямурино» (Ø159\*5мм)";
- — проектируемый земельный участок ВЛ: "Отпайка от ВЛ-10кВ ф.46-06 до куста 2028";

Система высот Балтийская; Система координат МСК-16

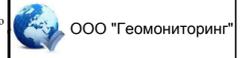
Взам. инв. N	
Подп. и дата	
Инв. N подл.	

Графические материалы

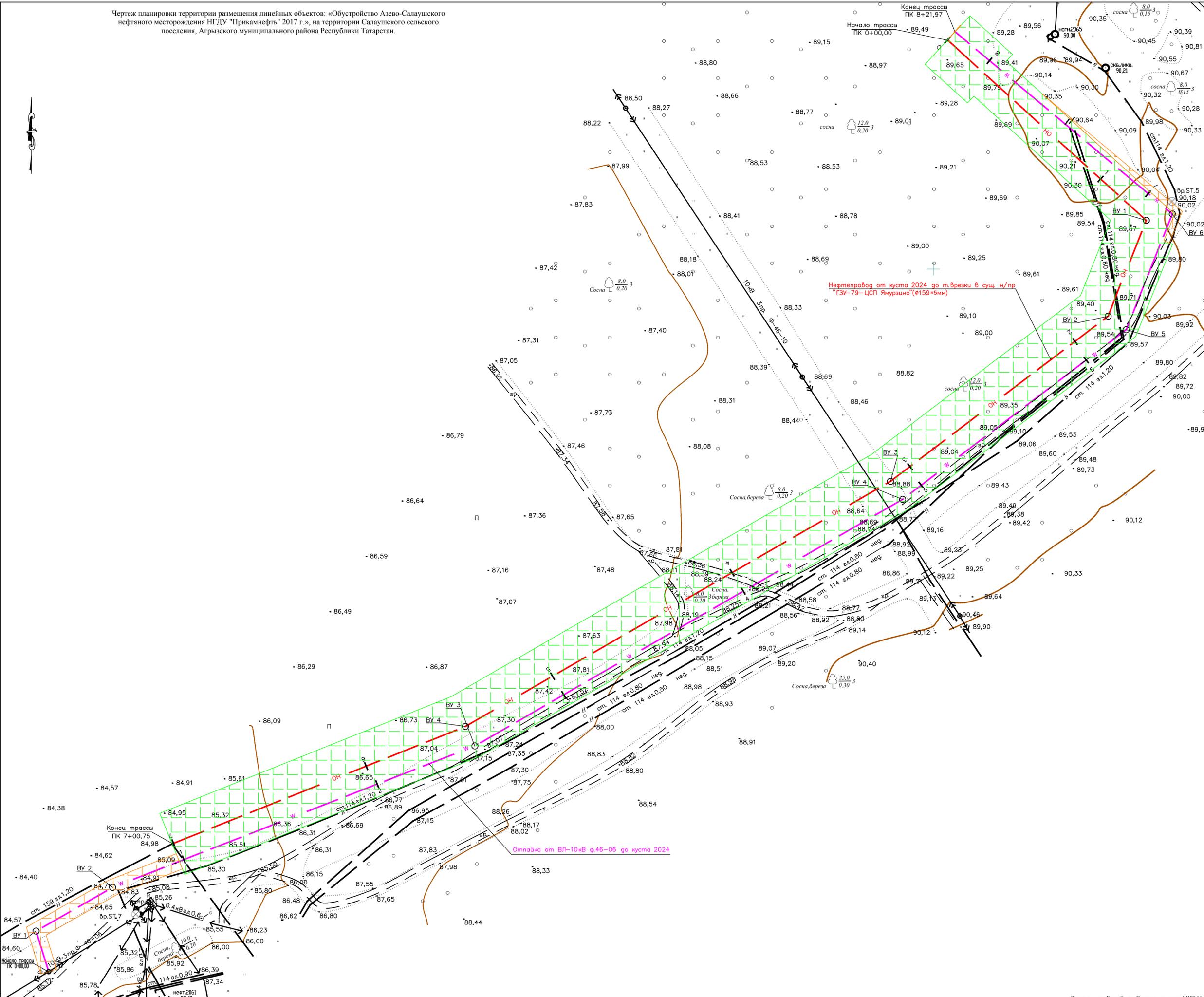
«Обустройство Азево-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.»

Изм.	Колуч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории и проект межевания территории (материалы обоснования)	Стадия	Лист	Листов
							П	4	6

Чертеж планировки территории размещения объекта на территории Салаушского сельского поселения, Агрызского муниципального района Республики Татарстан.  
М 1:1000



Чертеж планировки территории размещения линейных объектов: «Обустройство Азево-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.», на территории Салаушского сельского поселения, Агрызского муниципального района Республики Татарстан.



Взам. инв. N  
Подп. и дата  
Инв. N подл.

**КОординаты линейных объектов**

"Нефтепровод от куста 2024 до т.врезки в сущ. н/пр "ГЗУ-79-ЦСП Ямурино" (Ø159×5мм)"		"Отпайка от ВЛ-10кВ ф.46-06 до куста 2024"	
X	Y	X	Y
502311.276	2359406.745	502315.472	2359410.300
502223.606	2359502.397	502226.764	2359514.989
502177.096	2359484.012	502170.499	2359492.830
502096.611	2359379.219	502088.037	2359385.199
501977.661	2359174.886	501968.155	2359179.429
501920.561	2359033.708	501899.402	2359005.109
		501878.182	2358968.275
		501858.442	2358974.319

- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**
- гр — дорога грунтовая;
  - A — дорога асфальт;
  - Щ — дорога щебень;
  - В — водоводы;
  - кабель связи;
  - ВЛ-10 кВ;
  - изолинии рельефа;

- Н — нефтепроводы;
- (red) — проектируемый нефтепровод;
- (purple) — проектируемая ВЛ;
- (green) — проектируемый земельный участок нефтепровода: "Нефтепровод от куста 2024 до т.врезки в сущ. н/пр "ГЗУ-79-ЦСП Ямурино" (Ø159×5мм)";
- (orange) — проектируемый земельный участок ВЛ: "Отпайка от ВЛ-10кВ ф.46-06 до куста 2024";

Изм.	Колуч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Ген. директор	Шеломов И.А.				
Исполнитель	Ишмухаметова А.М.				

Графические материалы

«Обустройство Азево-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.»

Проект планировки территории и проект межевания территории (материалы обоснования)

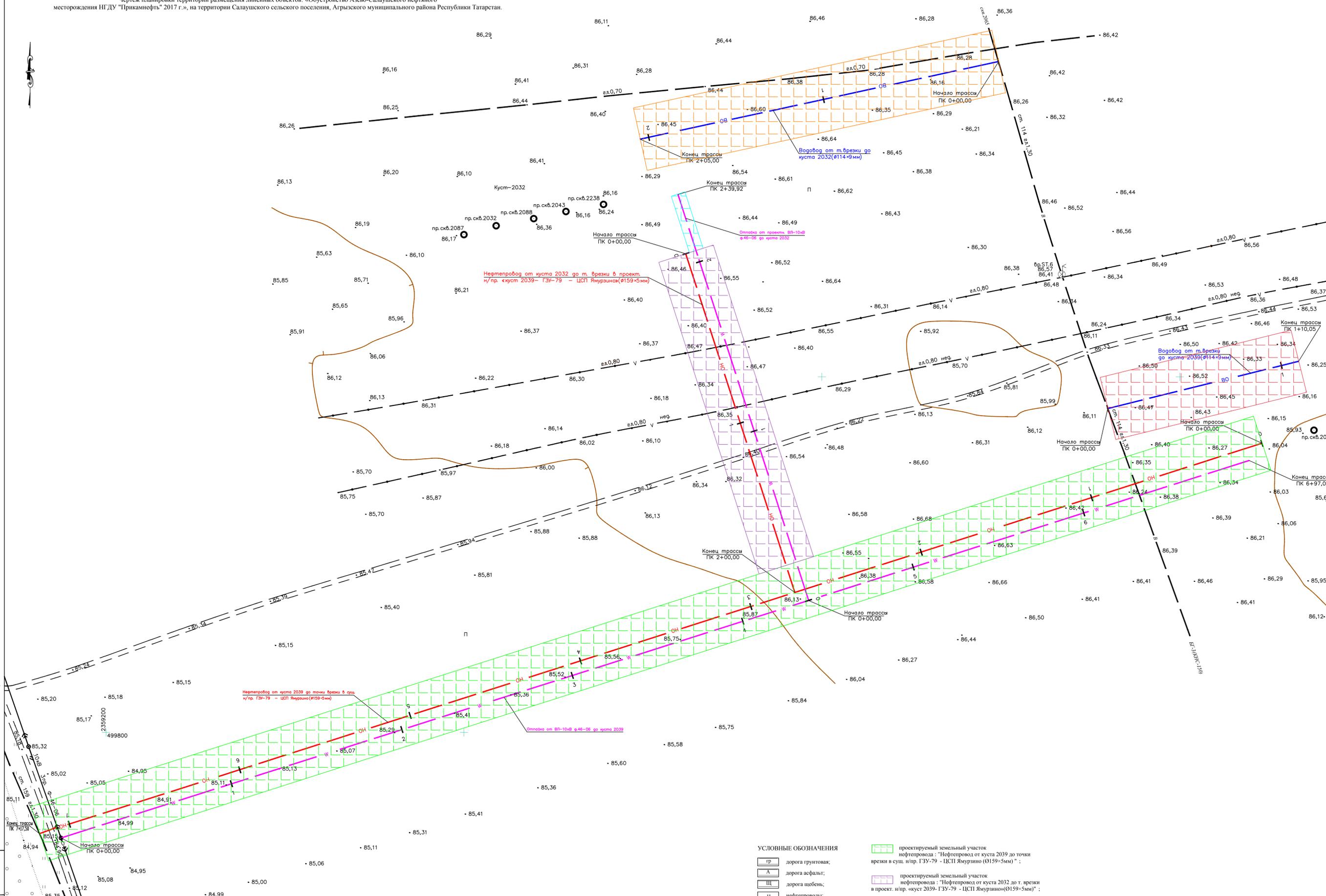
Стадия	Лист	Листов
П	5	6

Чертеж планировки территории размещения объекта на территории Салаушского сельского поселения, Агрызского муниципального района Республики Татарстан.

М 1:1000

ООО "Геомониторинг"

Система высот Балтийская; Система координат МСК-16



Имя, И.И. Подп. и дата

КОординаты линейных объектов

"Нефтепровод от куста 2039 до точки врезки в суш. н/пр. ГЗУ-79 - ЦСП Ямурино (Ø159×5мм)"	
X	Y
499743.071	2359162.828
499878.759	2359584.882
499962.664	2359845.911

"Нефтепровод от куста 2032 до т. врезки в проект. н/пр. «куст 2039-ГЗУ-79 - ЦСП Ямурино»(Ø159×5мм)"	
X	Y
500069.251	2359523.965
499988.681	2359549.719
499878.759	2359845.882

"Водовод от т. врезки до куста 2032(Ø114×9мм)"	
X	Y
500133.682	2359498.383
500152.924	2359586.644
500177.336	2359698.677

"Водовод от т. врезки до куста 2039(Ø114×9мм)"	
X	Y
500008.741	2359866.351
499994.611	2359809.648
499982.171	2359759.743

"Отпайка от проекти. ВЛ-10кВ ф.46-06 до куста 2032"	
X	Y
500102.774	2359519.544
499874.258	2359592.621

"Отпайка от ВЛ-10кВ ф.46-06 до куста 2039"	
X	Y
499740.622	2359174.794
499874.258	2359592.621
499952.983	2359838.800

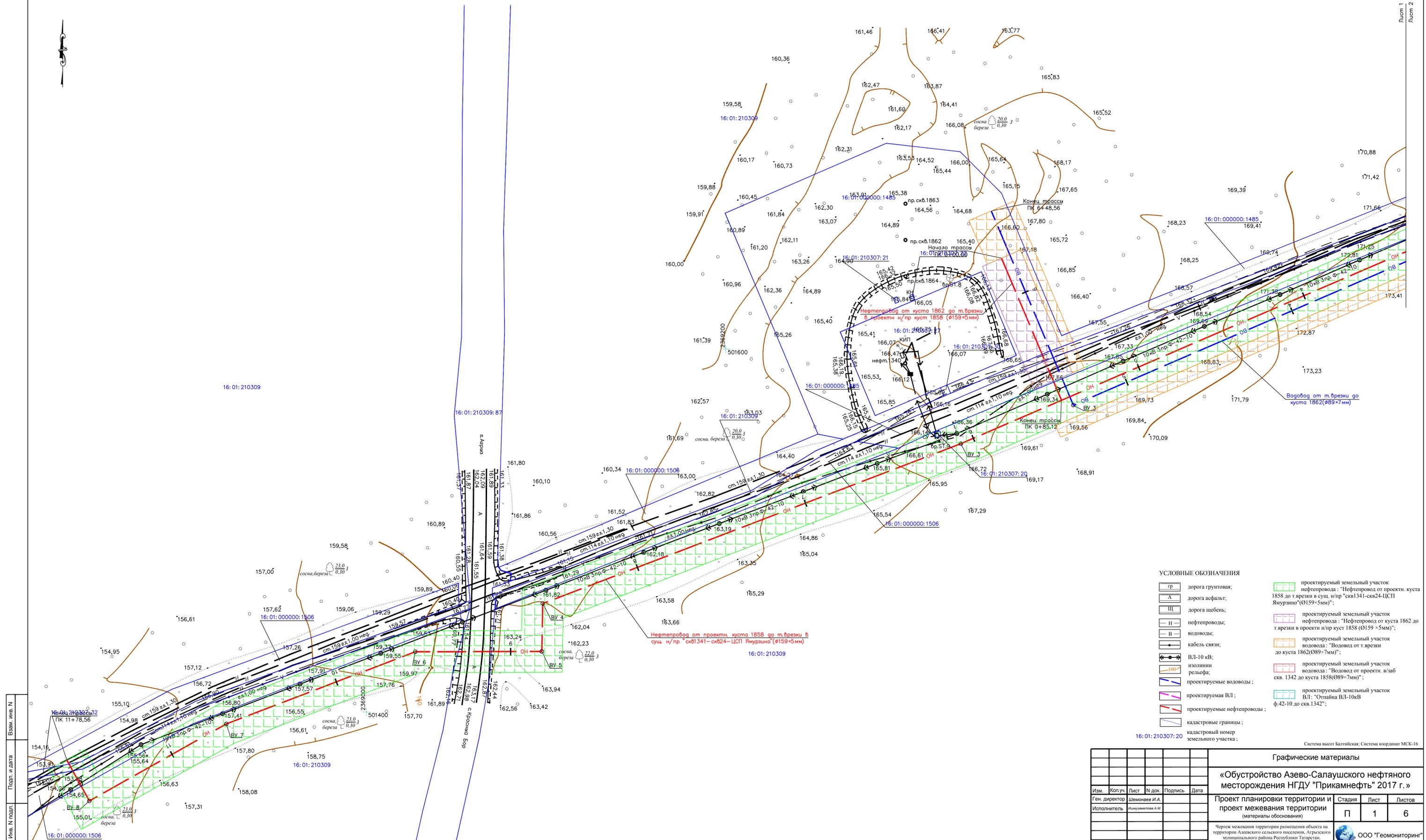
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- дорога грунтовая;
- дорога асфальт;
- дорога щебень;
- нефтепроводы;
- водоводы;
- кабель связи;
- ВЛ-10 кВ;
- изоляция;
- рельефа;
- проектируемые нефтепроводы;
- проектируемые водоводы;
- проектируемая ВЛ;

- проектируемый земельный участок нефтепровода: "Нефтепровод от куста 2039 до точки врезки в суш. н/пр. ГЗУ-79 - ЦСП Ямурино (Ø159×5мм)";
- проектируемый земельный участок нефтепровода: "Нефтепровод от куста 2032 до т. врезки в проект. н/пр. «куст 2039-ГЗУ-79 - ЦСП Ямурино»(Ø159×5мм)";
- проектируемый земельный участок водовода: "Водовод от т. врезки до куста 2039(Ø114×9мм)";
- проектируемый земельный участок водовода: "Водовод от т. врезки до куста 2032(Ø114×9мм)";
- проектируемый земельный участок ВЛ: "Отпайка от проекти. ВЛ-10кВ ф.46-06 до куста 2032";
- проектируемый земельный участок ВЛ: "Отпайка от ВЛ-10кВ ф.46-06 до куста 2039";

Система высот Балтийская. Система координат МСК-16

Графические материалы					
«Обустройство Азев-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.»					
Изм.	Коп.уч.	Лист	Н.док.	Подпись	Дата
Ген. директор	Иванов И.А.				
Исполнитель	Иванов И.А.				
Проект планировки территории и проект межевания территории (материалы обоснования)				Стадия	Лист
				П	6
Чертеж планировки территории размещения объектов на территории Салаушского сельского поселения, Агрынского муниципального района Республики Татарстан.				Листов	6
М 1:1000				ООО "Геомониторинг"	



Взам. инв. N	
Подр. и дата	
Инв. N подл.	

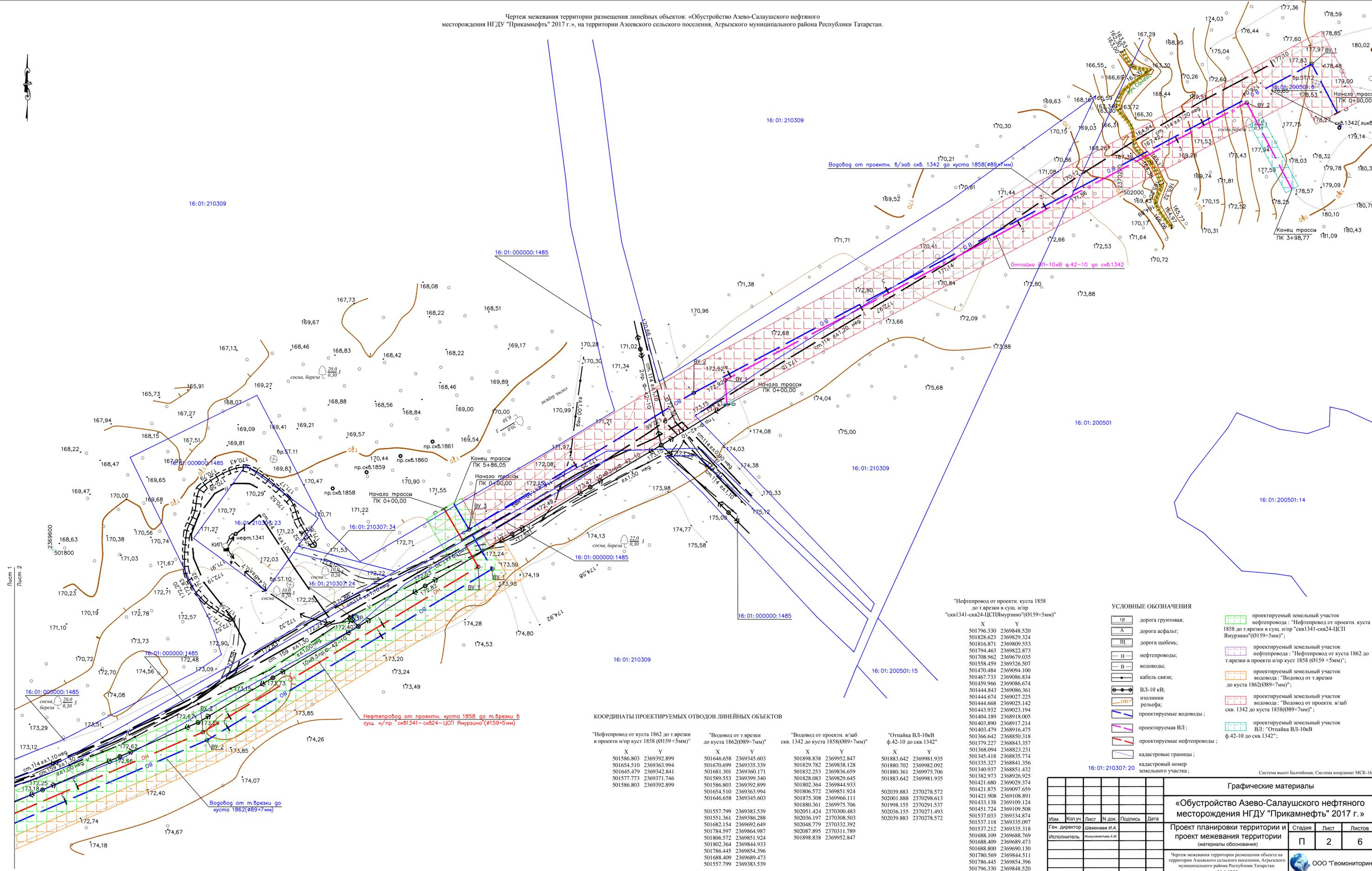
- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**
- гр — дорога грунтовая;
  - А — дорога асфальт;
  - Щ — дорога щебень;
  - Н — нефтепроводы;
  - В — водоводы;
  - К — кабель связи;
  - ВЛ-10 кВ;
  - 100 — изолинии рельефа;
  - — проектируемые водоводы;
  - — проектируемая ВЛ;
  - — проектируемые нефтепроводы;
  - — кадастровые границы;
  - — кадастровый номер земельного участка;
  - — проектируемый земельный участок нефтепровода: "Нефтепровод от проекти. куста 1858 до т.врезки в суц. н/пр "скв1341-скв24-ЦСП Ямурино"(Ø159×5мм)";
  - — проектируемый земельный участок нефтепровода: "Нефтепровод от куста 1862 до т.врезки в проекти н/пр куст 1858 (Ø159×5мм)";
  - — проектируемый земельный участок водовода: "Водовод от т.врезки до куста 1862(Ø89×7мм)";
  - — проектируемый земельный участок водовода: "Водовод от проекти. в/заб скв. 1342 до куста 1858(Ø89×7мм)";
  - — проектируемый земельный участок ВЛ: "Отпайка ВЛ-10кВ ф.42-10 до скв.1342";

Графические материалы					
«Обустройство Азево-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.»					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Ген. директор	Шемонев И.А.				
Исполнитель	Ишмухаметова А.М.				
Проект планировки территории и проект межевания территории (материалы обоснования)			Стадия	Лист	Листов
			П	1	6
Чертеж межевания территории размещения объекта на территории Азевского сельского поселения, Агрызского муниципального района Республики Татарстан.					
М 1:1000					

Система высот Балтийская; Система координат МСК-16.



Чертеж межевания территории размещения линейных объектов: «Обустройство Азево-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.», на территории Азеевского сельского поселения, Агрызского муниципального района Республики Татарстан.



"Нефтепровод от проекти. куста 1858 до т.врезки в сущ. н/пр "скв1341-скв24-ЦСП/Ямурино"(Ø159x5мм)"

X	Y
501796.330	2369848.520
501828.623	2369829.324
501816.871	2369809.553
501794.463	2369822.873
501708.962	2369679.035
501558.459	2369326.507
501470.484	2369094.100
501467.733	2369086.834
501459.966	2369086.674
501444.843	2369086.361
501444.674	2369027.225
501444.668	2369025.142
501443.932	2369023.194
501404.189	2368918.005
501403.890	2368917.214
501403.479	2368916.475
501366.642	2368850.318
501379.227	2368843.357
501368.094	2368823.231
501345.418	2368835.774
501335.327	2368841.256
501340.937	2368851.432
501382.973	2368926.925
501421.680	2369029.374
501421.875	2369097.659
501421.908	2369108.891
501433.138	2369109.124
501451.724	2369109.508
501537.033	2369334.874
501537.118	2369335.097
501537.212	2369335.318
501688.109	2369688.769
501688.409	2369689.473
501688.800	2369690.130
501780.557	2369844.511
501786.445	2369854.396
501796.330	2369848.520

КОординаты проектируемых отводов линейных объектов

"Нефтепровод от куста 1862 до т.врезки в проекти н/пр куст 1858 (Ø159x5мм)"		"Водовод от т.врезки до куста 1862(Ø89x7мм)"		"Водовод от проекти. в/зб скв. 1342 до куста 1858(Ø89x7мм)"		"Отпайка ВЛ-10кВ ф.42-10 до скв.1342"	
X	Y	X	Y	X	Y	X	Y
501586.803	2369392.899	501646.658	2369345.603	501898.838	2369952.847	501883.642	2369981.935
501654.510	2369363.994	501670.699	2369335.339	501829.782	2369838.128	501880.702	2369982.002
501645.479	2369342.841	501681.301	2369360.171	501832.253	2369836.659	501880.361	2369975.706
501589.533	2369399.340	501589.533	2369399.340	501828.083	2369829.645	501883.642	2369981.935
501586.803	2369392.899	501586.803	2369392.899	501802.364	2369844.933		
501654.510	2369363.994	501654.510	2369363.994	501806.572	2369851.924	502039.883	2370278.572
501646.658	2369345.603	501646.658	2369345.603	501875.308	2369966.111	502001.888	2370298.613
				501880.361	2369975.706	501998.155	2370291.593
				502051.424	2370300.483	502036.155	2370271.497
				502036.197	2370308.503	502039.883	2370278.572
				501557.799	2369383.539		
				501551.361	2369386.288		
				501682.154	2369692.649		
				501784.597	2369864.987		
				501806.572	2369851.924		
				501802.364	2369844.933		
				501786.445	2369854.396		
				501688.409	2369689.473		
				501557.799	2369383.539		

- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**
- гр - дорога грунтовая;
  - A - дорога асфальт;
  - III - дорога щебень;
  - Н - нефтепроводы;
  - В - водоводы;
  - кабель связи;
  - ВЛ-10 кВ;
  - изолинии рельефа;
  - проектируемые водоводы;
  - проектируемая ВЛ;
  - проектируемые нефтепроводы;
  - кадастровые границы;
  - кадастровый номер земельного участка;
  - проектируемый земельный участок нефтепровода: "Нефтепровод от проекти. куста 1858 до т.врезки в сущ. н/пр "скв1341-скв24-ЦСП/Ямурино"(Ø159x5мм)";
  - проектируемый земельный участок нефтепровода: "Нефтепровод от куста 1862 до т.врезки в проекти н/пр куст 1858 (Ø159x5мм)";
  - проектируемый земельный участок водовода: "Водовод от т.врезки до куста 1862(Ø89x7мм)";
  - проектируемый земельный участок водовода: "Водовод от проекти. в/зб скв. 1342 до куста 1858(Ø89x7мм)";
  - проектируемый земельный участок ВЛ: "Отпайка ВЛ-10кВ ф.42-10 до скв.1342";

Графические материалы

«Обустройство Азево-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.»

Проект планировки территории и проект межевания территории (материалы обоснования)

Изм. Колуч. Лист. N док. Подпись. Дата

Исполнитель	Шеметова И.А.	Стадия	Лист	Листов
		П	2	6

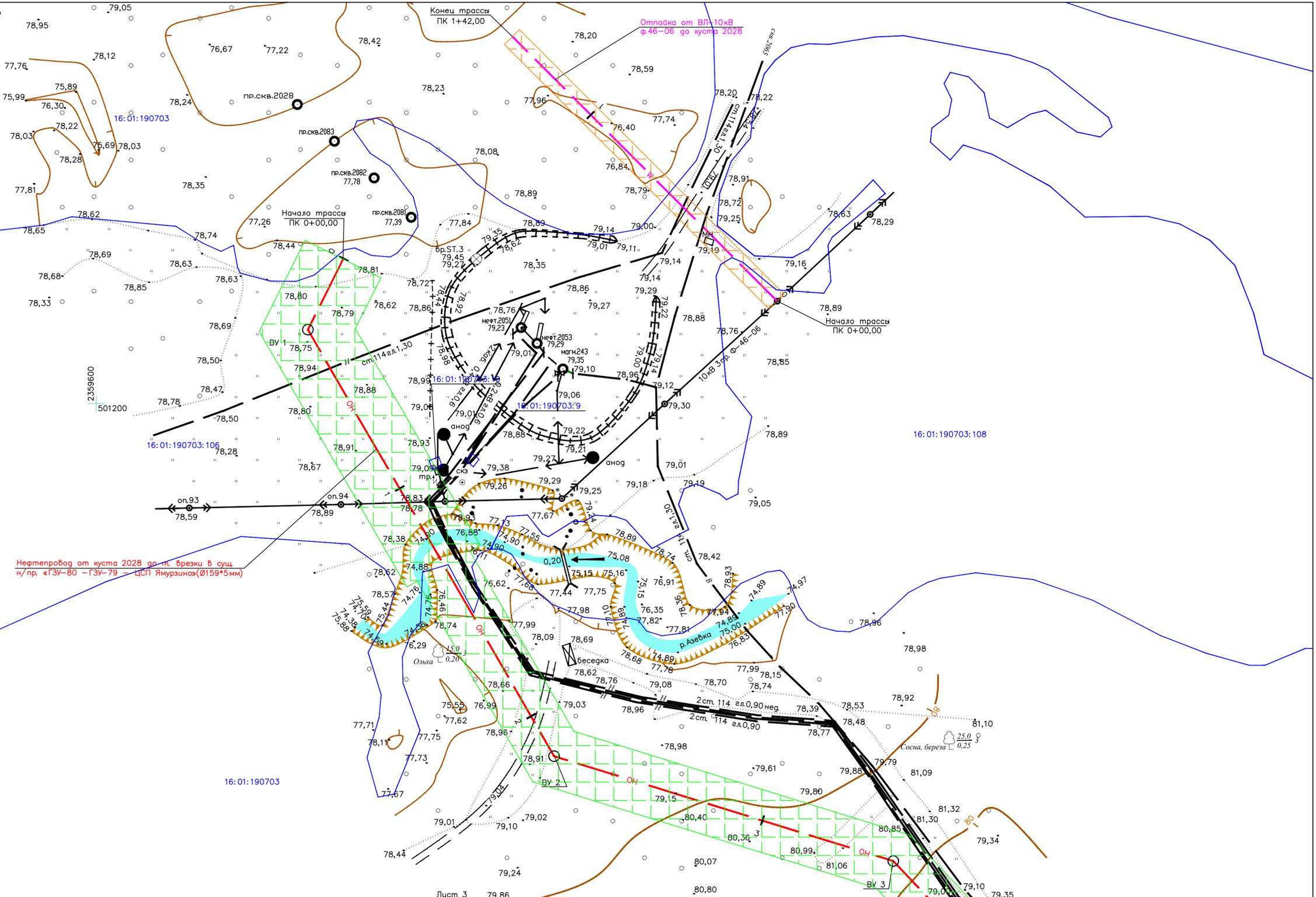
Чертеж межевания территории размещения объекта на территории Азеевского сельского поселения, Агрызского муниципального района Республики Татарстан.

М 1:1000

ООО "Геомониторинг"

Взам. инв. N	
Подп. и дата	
Инв. N подл.	

Чертеж межевания территории размещения линейных объектов: «Обустройство Азево-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.», на территории Салаушского сельского поселения, Агрызского муниципального района Республики Татарстан.



Нефтепровод от куста 2028 до т. врезки в сущ. н/пр. «ГЗУ-80-ГЗУ-79 - ЦСП Ямурино» (Ø159\*5мм)

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- |  |                                       |   |                                 |
|--|---------------------------------------|---|---------------------------------|
|  | дорога грунтовая;                     |   | нефтепроводы;                   |
|  | дорога асфальт;                       |   | проектируемый нефтепровод;      |
|  | дорога щебень;                        |   | проектируемая ВЛ;               |
|  | водоводы;                             |   | проектируемый земельный участок |
|  | кабель связи;                         | нефтепровода: "Нефтепровод от куста 2028 до т. врезки в сущ. н/пр. «ГЗУ-80-ГЗУ-79 - ЦСП Ямурино» (Ø159*5мм)"; |                                 |
|  | ВЛ-10 кВ;                             |   | проектируемый земельный участок |
|  | изолинии рельефа;                     | ВЛ: "Оттайка от ВЛ-10кВ ф.46-06 до куста 2028";   |                                 |
|  | кадастровые границы;                  |   |                                 |
|  | кадастровый номер земельного участка; |   |                                 |

16: 01: 190703: 106

Лист 3  
Лист 4

Система высот Балтийская; Система координат МСК-16

Графические материалы					
«Обустройство Азево-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.»					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Ген. директор	Шемоньев И.А.				
Исполнитель	Шмухаметов А.М.				
Проект планировки территории и проект межевания территории (материалы обоснования)		Стадия	Лист	Листов	
		П	3	6	
Чертеж межевания территории размещения объекта на территории Салаушского сельского поселения, Агрызского муниципального района Республики Татарстан.					
М 1:1000					



Чертеж межевания территории размещения линейных объектов: «Обустройство Азев-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.», на территории Салаушского сельского поселения, Агрызского муниципального района Республики Татарстан.

79,75

16:01:190703

Нефтепровод от куста 2028 до т. врезки в сущ. н/пр. «ГЗУ-80 - ГЗУ-79 - ЦСП Ямурино» (Ø159\*5мм)

16:01:190703:47

16:01:190703:76

16:01:190703:1

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- гр — дорога грунтовая;
- А — дорога асфальт;
- Щ — дорога щебень;
- В — водоводы;
- кабель связи;
- ВЛ-10 кВ;
- 100 — изолинии рельефа;
- кадастровые границы;
- кадастровый номер земельного участка;
- нефтепроводы;
- проектируемый нефтепровод;
- проектируемая ВЛ;
- проектируемый земельный участок нефтепровода: "Нефтепровод от куста 2028 до т. врезки в сущ. н/пр. «ГЗУ-80 - ГЗУ-79 - ЦСП Ямурино» (Ø159\*5мм)";
- проектируемый земельный участок ВЛ: "Отпайка от ВЛ-10кВ ф.46-06 до куста 2028";

КОординаты ПРОЕКТИРУЕМЫХ ОТВОДОВ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

"Нефтепровод от куста 2028 до т. врезки в сущ. н/пр. «ГЗУ-80 - ГЗУ-79 - ЦСП Ямурино» (Ø159*5мм)				"Отпайка от ВЛ-10кВ ф.46-06 до куста 2028"	
X	Y	X	Y	X	Y
501248.085	2359707.793	500696.729	2359415.401	501257.910	2359844.195
501262.378	2359679.163	500766.841	2359711.717	501241.868	2359860.112
501227.676	2359661.838	500756.789	2359721.657	501236.234	2359854.434
501130.189	2359717.588	500843.281	2360051.954	501252.275	2359838.517
501132.423	2359721.494	500860.724	2360045.486	501277.375	2359813.611
501055.969	2359765.216	500859.160	2360041.267	501337.030	2359754.419
501015.551	2359894.791	500905.955	2360023.913	501342.665	2359760.097
500962.373	2359944.617	500948.947	2359997.206	501283.010	2359819.290
500933.583	2359979.673	500979.194	2359960.375	501257.910	2359844.195
500895.786	2360003.154	501035.702	2359907.428		
500866.432	2360014.039	501075.234	2359780.695		
500792.425	2359731.421	501143.841	2359741.460		
500802.119	2359721.835	501146.075	2359745.367		
500731.505	2359423.403	501228.700	2359698.116		
500725.365	2359424.856	501248.085	2359707.793		
500721.449	2359409.213				

16:01:190703:106

Система высот Балтийская; Система координат МСК-16

Графические материалы

«Обустройство Азев-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.»

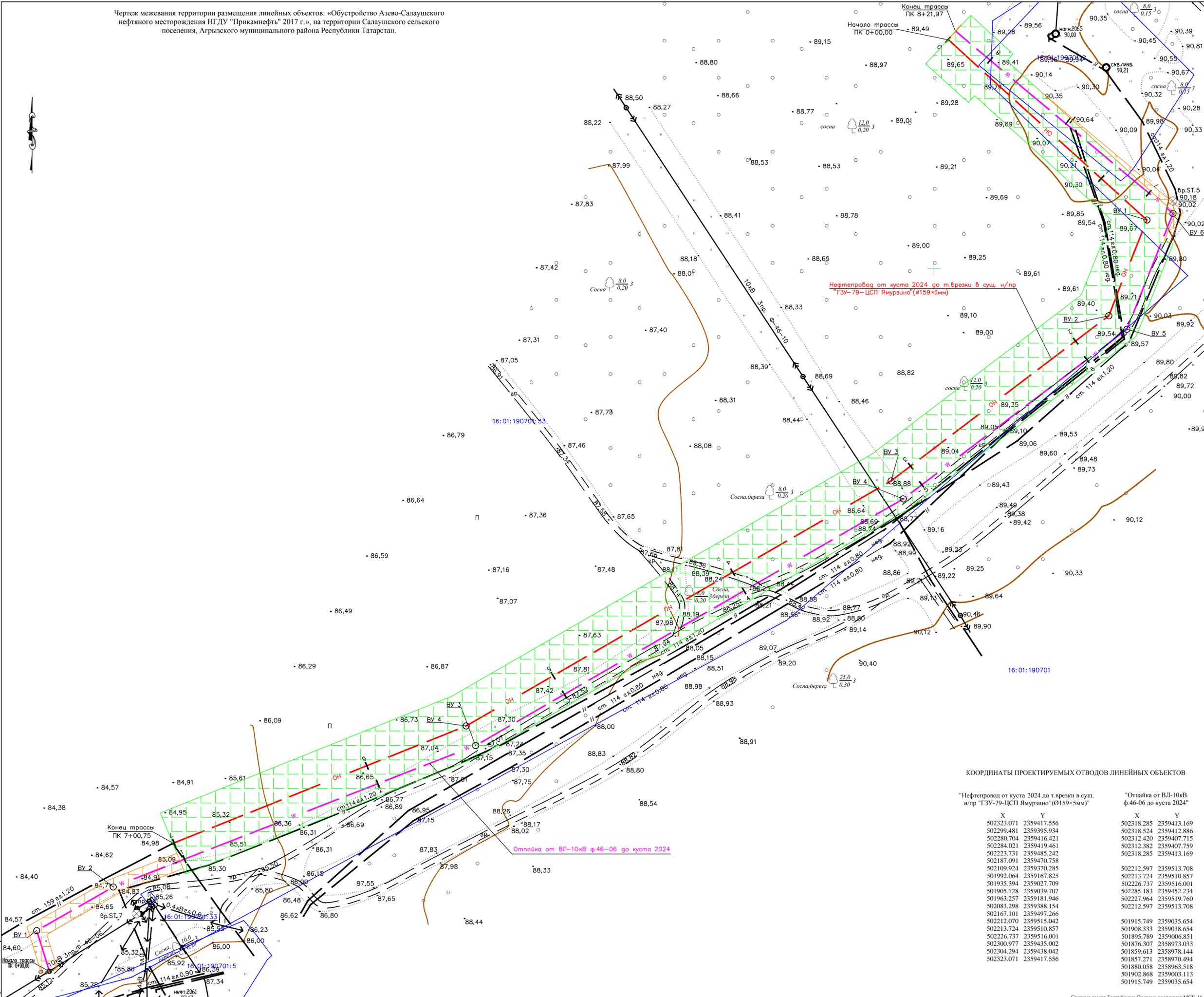
Проект планировки территории и проект межевания территории (материалы обоснования)	Стадия	Лист	Листов
	П	4	6

Чертеж межевания территории размещения объекта на территории Салаушского сельского поселения, Агрызского муниципального района Республики Татарстан.  
М 1:1000

ООО "Геомониторинг"

Изм. N	Подп. и дата	Взам. инв. N

Чертеж межевания территории размещения линейных объектов: «Обустройство Азево-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.», на территории Салаушского сельского поселения, Агрызского муниципального района Республики Татарстан.



КОординаты проектируемых отводов линейных объектов

"Нефтепровод от куста 2024 до т.врезки в сущ. н/пр "ГЗУ-79-ЦСП Ямурино" (Ø159×5мм)"		"Отпайка от ВЛ-10кВ ф.46-06 до куста 2024"	
X	Y	X	Y
502323.071	2359417.556	502318.285	2359413.169
502299.481	2359395.934	502318.524	2359412.886
502280.704	2359416.421	502312.420	2359407.715
502284.021	2359419.461	502312.382	2359407.759
502223.731	2359485.242	502318.285	2359413.169
502187.091	2359470.758		
502109.924	2359370.285	502212.597	2359513.708
501992.064	2359167.825	502213.724	2359510.857
501935.394	2359027.709	502226.737	2359516.001
501905.728	2359039.707	502285.183	2359452.234
501963.257	2359181.946	502227.964	2359519.760
502083.298	2359388.154	502212.597	2359513.708
502167.101	2359497.266		
502212.070	2359515.042	501915.749	2359035.654
502213.724	2359510.857	501908.333	2359038.654
502226.737	2359516.001	501895.789	2359006.851
502300.977	2359435.002	501876.307	2358973.033
502304.294	2359438.042	501859.613	2358978.144
502323.071	2359417.556	501857.271	2358970.494
		501880.058	2358963.518
		501902.868	2359003.113
		501915.749	2359035.654

Система высот Балтийская; Система координат МСК-16

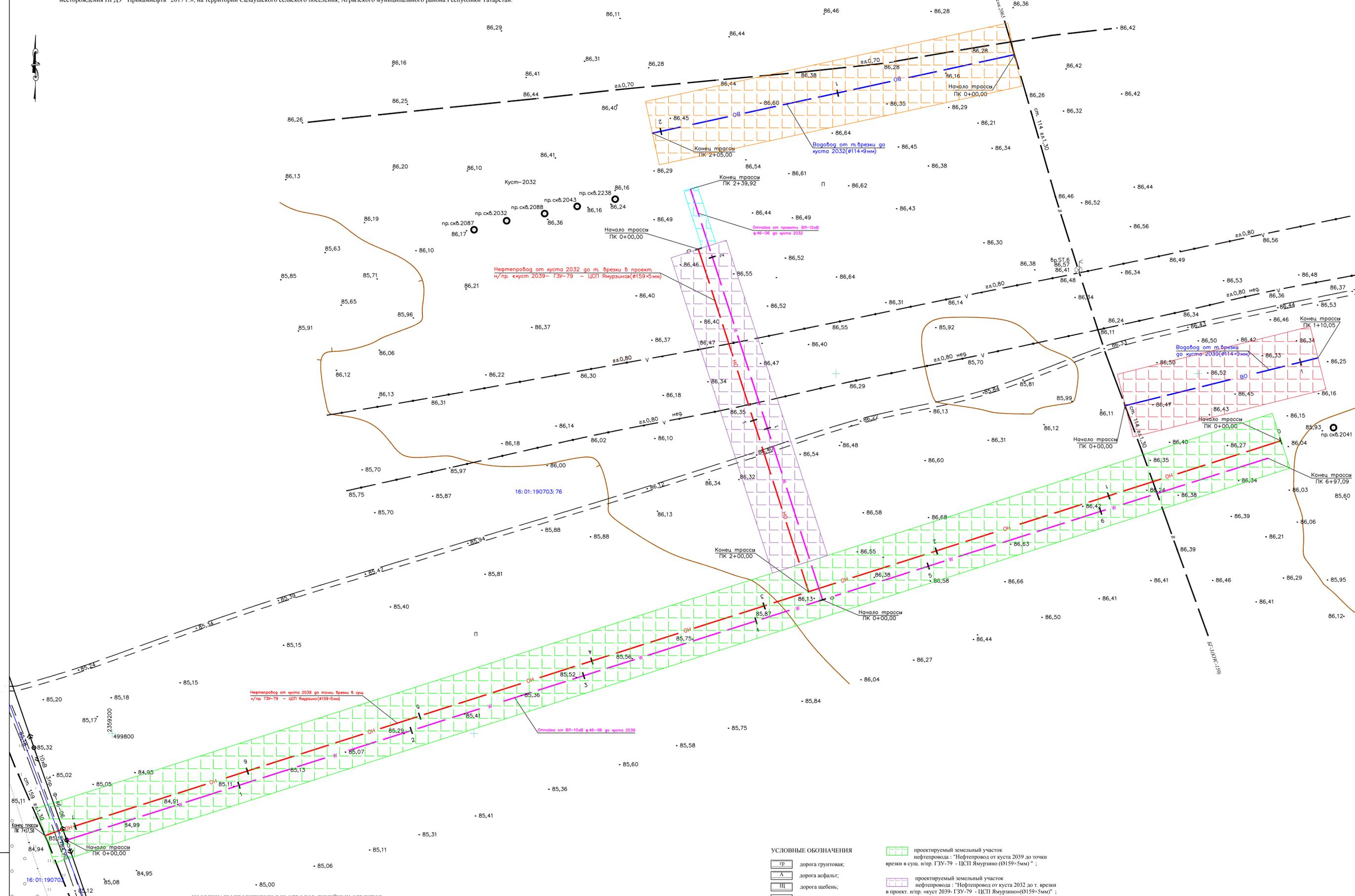
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- дорога грунтовая;
- дорога асфальт;
- дорога щебень;
- водоводы;
- кабель связи;
- ВЛ-10 кВ;
- изолинии рельефа;
- нефтепроводы;
- проектируемый нефтепровод;
- проектируемая ВЛ;
- проектируемый земельный участок нефтепровода: "Нефтепровод от куста 2024 до т.врезки в сущ. н/пр "ГЗУ-79-ЦСП Ямурино" (Ø159×5мм)";
- проектируемый земельный участок ВЛ: "Отпайка от ВЛ-10кВ ф.46-06 до куста 2024";

Графические материалы				
«Обустройство Азево-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.»				
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись
Ген. директор	Шемонаев И.А.			
Исполнитель	Ишмухаметова А.М.			
Проект планировки территории и проект межевания территории (материалы обоснования)				
		Стадия	Лист	Листов
		П	5	6
Чертеж межевания территории размещения объекта на территории Салаушского сельского поселения, Агрызского муниципального района Республики Татарстан.				
М 1:1000				



Взам. инв. N  
Подл. и дата  
Инв. N подл.



Взам. инв. N  
Полп. и дата  
Инв. N подл.

КООРДИНАТЫ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ОТВОДОВ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

"Нефтепровод от куста 2039 до точки врезки в сущ. и/пр. ГЗУ-79 - ЦСП Ямурино (Ø159*5мм)"		"Нефтепровод от куста 2032 до т. врезки в проект. и/пр. «куст 2039- ГЗУ-79 - ЦСП Ямурино(Ø159*5мм)"		"Водоход от т.врезки до куста 2032(Ø114*9мм)"		"Водоход от т.врезки до куста 2039(Ø114*9мм)"		"Отпайка от проекта ВЛ-10кВ ф.46-06 до куста 2032"		"Отпайка от ВЛ-10кВ ф.46-06 до куста 2039"	
X	Y	X	Y	X	Y	X	Y	X	Y	X	Y
499947.431	2359850.807	499898.895	2359595.240	500159.748	2359702.509	500026.207	2359861.999	500072.296	2359533.490	500072.296	2359533.490
499977.896	2359841.015	499993.554	2359564.959	500194.923	2359694.844	500012.077	2359805.296	500103.993	2359523.354	500103.993	2359523.354
499893.991	2359799.985	500074.123	2359539.205	500170.511	2359582.812	500012.077	2359805.295	500101.556	2359515.734	500101.556	2359515.734
499758.303	2359157.930	500064.380	2359508.725	500170.511	2359582.811	500012.077	2359805.294	500069.860	2359525.870	500069.860	2359525.870
499727.839	2359167.725	499983.806	2359534.480	500170.511	2359582.810	499999.636	2359735.389	500072.296	2359533.490	500072.296	2359533.490
499863.527	2359589.779	499889.101	2359564.775	500151.269	2359494.549	499964.705	2359764.097				
499947.431	2359850.807	499898.895	2359579.985	500116.095	2359502.217	499977.146	2359814.001				
		499898.895	2359595.240	500135.337	2359590.477	499991.275	2359870.703				
				500159.748	2359702.509	500026.207	2359861.999				

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- гр — дорога грунтовая;
- А — дорога асфальт;
- Ш — дорога щебень;
- П — нефтепроводы;
- В — водоводы;
- — кабель связи;
- ВЛ-10 кВ; — изолинии рельефа;
- — проектируемые нефтепроводы;
- — проектируемые водоводы;
- — проектируемая ВЛ;

- — проектируемый земельный участок нефтепровода: "Нефтепровод от куста 2039 до точки врезки в сущ. и/пр. ГЗУ-79 - ЦСП Ямурино (Ø159\*5мм)";
- — проектируемый земельный участок нефтепровода: "Нефтепровод от куста 2032 до т. врезки в проект. и/пр. «куст 2039- ГЗУ-79 - ЦСП Ямурино(Ø159\*5мм)";
- — проектируемый земельный участок водовода: "Водоход от т.врезки до куста 2032(Ø114\*9мм)";
- — проектируемый земельный участок водовода: "Водоход от т.врезки до куста 2039(Ø114\*9мм)";
- — проектируемый земельный участок ВЛ: "Отпайка от проекта ВЛ-10кВ ф.46-06 до куста 2032";
- — проектируемый земельный участок ВЛ: "Отпайка от ВЛ-10кВ ф.46-06 до куста 2039";

Система высот Балтийская, Система координат МСК-16

Графические материалы					
«Обустройство Азево-Салаушского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть" 2017 г.»					
Проект планировки территории и проект межевания территории (материалы обоснования)					
Изм.	Копуч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Ген. директор				Шемонаев И.А.	
Исполнитель				Ильиникова И.И.	
Стадия	Лист	Листов			
П	6	6			
Чертеж межевания территории размещения объектов на территории Салаушского сельского поселения, Агрызского муниципального района Республики Татарстан. М 1:1000					
ООО "Геомониторинг"					