

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«САХАНЕФТЕГАЗСБЫТ»

Свидетельство № СРО-П-090-17122009 от 10 февраля 2020 года

Заказчик: АО «Саханефтегазсбыт»

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ ОПАСНОГО
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ОБЪЕКТА «ПЛОЩАДКА
НЕФТЕБАЗЫ ТОММОТСКОЙ», РЕГ.№А73-00234-0023,
III КЛАССА ОПАСНОСТИ: «СИСТЕМА
ГАЗОСИГНАЛИЗАЦИИ РЕЗЕРВУАРНОГО ПАРКА
ФИЛИАЛА «ТОММОТСКАЯ НЕФТЕБАЗА» АО
«САХАНЕФТЕГАЗСБЫТ»**

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

АЛЬБОМ 1. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

1425-ПЗ



ЗАМЕСТИТЕЛЬ

ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

ФЕДОРОВ А.П. /

ДОВЕРЕННОСТЬ

№ЮР-474 от 01.01.2026

г. Якутск
2025 г.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«САХАНЕФТЕГАЗСБЫТ»

Свидетельство № СРО-П-090-17122009 от 10 февраля 2020 года

Заказчик: АО «Саханефтегазсбыт»

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ ОПАСНОГО
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ОБЪЕКТА «ПЛОЩАДКА
НЕФТЕБАЗЫ ТОММОТСКОЙ», РЕГ.№А73-00234-0023,
III КЛАССА ОПАСНОСТИ: «СИСТЕМА
ГАЗОСИГНАЛИЗАЦИИ РЕЗЕРВУАРНОГО ПАРКА
ФИЛИАЛА «ТОММОТСКАЯ НЕФТЕБАЗА» АО
«САХАНЕФТЕГАЗСБЫТ»**

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

АЛЬБОМ 1. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

1425-ПЗ

Начальник Управления капитального
строительства и земельно-имущественных
отношений



В.В. Макаров

Главный инженер проекта



А.Н. Винокурова

г. Якутск
2025 г.

Содержание

Обозначение	Наименование	Примечание
1425-РД С	Содержание	1 лист
1425-СП	Состав рабочей документации	1 лист
1425-ПЗ	Пояснительная записка	4 листа
	Приложения	
1	Задание на проектирование	8 листов
2	Выписка из Единого государственного реестра недвижимости	10 листов
3	Договор №СНГС-ОТиПБ-845 от 01.06.2026 г.	28 листов
4	Договор №СНГС-ОТиПБ-846 от 01.06.2026 г.	16 листов
5	Договор № СНГС-ОТиПБ-917 от 17.06.2026 г.	19 листов

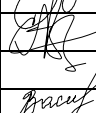
Согласовано:

Инв.№подл

Подп. и дата

Инв.№подл

1425

ГИП	Винокурова		12.25
Разраб.	Савченков		12.25
Н.контр.	Васильева		12.25

						1425-РД С			
Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата				
Содержание						Стадия	Лист	Листов	
						Р	1	1	
						АО «Саханефтегазсбыт»			

№ п/п	Обозначение	Наименование	Примечание
1	1425-ПЗ	Пояснительная записка	1 лист
2	1425-РД	Рабочая документация	1 лист
3	1425-СМ	Сметная документация	

						1425-СП			
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата				
						Содержание	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Винокурова			12.25		Р	1	1
Разраб.		Воропаева			12.25		АО		
Н.контр.		Васильева			12.25		«Саханефтегазсбыт»		

Текстовая часть

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

1. Реквизиты одного из следующих документов, на основании которого принято решение о разработке проектной документации

Рабочая документация по объекту «Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Площадка нефтебазы Томмотской», РЕГ.№А73-00234-0023, III класса опасности: «Система газосигнализации резервуарного парка филиала «Томмотская нефтебаза» АО «Саханефтегазсбыт» разработан на основании:

- Задания на проектирование.

При разработке проекта СГС резервуарного парка следует руководствоваться действующими нормативными документами, а также ведомственными и прочими документами:

- СП 12.13130.2009 Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности;
- ВСН 64-86 Методические указания по установке сигнализаторов и газоанализаторов контроля до взрывоопасных и предельно допустимых концентраций химических веществ в воздухе производственных помещений;
- ТУ-ГАЗ-86 Требования к установке сигнализаторов и газоанализаторов.

2. Исходные данные и условия для подготовки проектной документации на объект капитального строительства

Задание на проектирование объекта: «Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Площадка нефтебазы Томмотской», РЕГ.№А73-00234-0023, III класса опасности: «Система газосигнализации резервуарного парка филиала «Томмотская нефтебаза» АО «Саханефтегазсбыт» утвержденное генеральным директором АО «Саханефтегазсбыт».

3. Правоустанавливающие документы об использовании земельного участка под объект капитального строительства

На территорию на которой размещается объект строительства «Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Площадка нефтебазы Томмотской»,

						1425-ПЗ			
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата				
						Текстовая часть	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Винокурова			12.25		П	1	4
Разраб.		Савченков			12.25		АО «Саханефтегазсбыт»		
Н.контр.		Васильева			12.25				

РЕГ.№А73-00234-0023, III класса опасности: «Система газосигнализации резервуарного парка филиала «Томмотская нефтебаза» АО «Саханефтегазсбыт» имеет кадастровый номер 14:02:110169:4.

4. Технические условия, предусмотренные частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами, если функционирование проектируемого объекта капитального строительства невозможно без его подключения к сетям инженерно-технического обеспечения общего пользования

Функционирование объекта капитального строительства невозможно без его подключения к сетям электроснабжения.

Электроснабжение объекта осуществляется от существующего шкафа, установленного в существующем здании операторной нефтебазы рядом с существующей АСН.

5. Сведения о функциональном назначении объекта капитального строительства, состав и характеристику производства, номенклатуру выпускаемой продукции (работ, услуг)

Резервуарный парк предназначен для хранения 3-х видов топлива марок: бензин Регуляр-92 и дизельным топливом (ДТЗ, ДТА).

В соответствии с заданием проектом предусмотрено для контроля взрывоопасных концентраций паров в воздухе используется система загазованности на базе контроллера ЭРИС-1300.

Система загазованности ЭРИС-1300.

Система состоит из газоанализаторов и порогового устройства (контроллера) ЭРИС-1300. Система осуществляет постоянный контроль и измерение концентрации взрывоопасных газов и паров в воздушной среде на территории резервуарного парка. Газоанализаторная система обеспечивает подачу предупредительного светового и звукового сигналов при достижении концентрации взрывоопасных газов и паров 20% и 50% нижнего концентрационного предела распространения пламени. На открытых технологических установках при подаче предупредительной сигнализации 20% НКПР (0,34 объемной доли, %), по месту образования взрывоопасной концентрации газов и паров, звуковой сигнал звучит прерывисто, а световой сигнал мигает. В случае повышения взрывоопасной концентрации газов и паров до 50% НКПР (0,85 объемной доли, %), звуковой сигнал звучит непрерывно, а световой сигнал горит постоянно. Система останавливает весь технологический процесс при необходимости (т.е. закрываются задвижки, отключаются насосы и т.д.). Сигналы поступают на АРМ оператора (ЭВМ) по каналу связи с интерфейсом RS-485. Сигнализаторы загазованности и оборудование загазованности крепятся по месту (см. прилагаемые документы Коммерческое предложение).

Инв.№подл	Подп. и дата	Инв.№подл							Лист
Инв.№подл	1425							1425-ПЗ	2
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата				

Блок управления системой подключаются к ЭВМ оператора и передают информацию по интерфейсу RS-232 или RS-485.

Дополнительная сигнализация о 2 пороге срабатывании системы звучит в здании администрации, тем самым дублирует сигнал аварии.

Все приборы установить по месту и согласовать с заказчиком перед проведением электромонтажных работ.

Подключение приборов выполнить по схемам завода изготовителя.

Монтаж средств контроля и сигнализации вести согласно инструкциям заводов изготовителей.

Заземление оборудования выполнить согласно ПУЭ Гл.1.7.

6. Сведения о потребности объекта капитального строительства в топливе, газе, воде и электрической энергии

Объект капитального строительства нуждается в электрической энергии и автоматизации:

Электроснабжение.

Электрическая энергия требуется для снабжения шкафа ША-110 системы газосигнализации.

Подключение предусмотрено от существующего здания операторной.

Автоматизация.

Проектом предусмотрен вывод сигнала в операторскую (АБК) с установкой свето-звукового оповещателя МАЯК-220-К.

Резервуарный парк должен быть защищен системой газосигнализации (СГС).

СГС резервуарного парка состоит из:

- аппаратурой контроля загазованности (АКЗ) резервуарного парка;
- шкафа автоматики.

Сигналы СГС резервуарного парка выдавать в обеспеченное круглосуточным дежурством обслуживающего персонала помещение (операторную) объекта.

Для контроля утечек газа в резервуарном парке применить стационарные газоанализаторы с проводной передачей данных.

В схеме электроуправления шкафа автоматики предусмотрены релейные выходы $U=230В$, 50Гц, $I=5А$) на управление исполнительными устройствами и останов технологического оборудования при загазованности.

Инв.№подл		Подп. и дата		Инв.№подл	
Инв.№подл	1425				
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата
1425-ПЗ					Лист
					3

СГС функционирует по следующему алгоритму:

- при достижении стационарными газосигнализаторами концентрации «Порог 1» срабатывает светозвуковая сигнализация в помещении операторной;
- при достижении концентрации «Порог 2» срабатывают дистанционные расцепители автоматических выключателей в шкафах управления АСН, что обесточивают стояки налива;
- при возникновении на сигнализаторах сигнала «Авария» (или «Ошибка») свето-звучовая сигнализация должна информировать операторов о наличии неисправности.

Инв.№подл	Подп. и дата	Инв.№подл				
Инв.№подл	1425					
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата	Лист
						4
1425-ПЗ						

«УТВЕРЖДАЮ»
Заместитель генерального директора
по капитальному строительству,
имущественным и земельным вопросам
АО «Саханефтегазбыт»

А.П. Федоров
«20» декабря 2025г.

ЗАДАНИЕ

на проектирование выполнения комплекса работ по разработке проектной документации:

Наименование объекта: «Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Площадка нефтебазы Томмотской», РЕГ.№А73-00234-0023, III класса опасности: «Система газосигнализации резервуарного парка филиала «Томмотская нефтебаза» АО «Саханефтегазбыт»

Адрес объекта: 678958, Республика Саха (Якутия), Алданский район, г. Томмот, мкр. Алексеевск, ул. Торговая дом 20

I. Общие данные		
1.	Основание для проектирования объекта:	План капитального строительства АО «Саханефтегазбыт» на 2022-2030 гг.
2.	Застройщик (технический заказчик)	АО «Саханефтегазбыт», 677000, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Чиряева, 3 ИНН: 1435115270 ОГРН: 1021401050857 Телефон: (4112) 31-88-30 Факс: (4112) 45-30-06
3.	Инвестор (при наличии)	Отсутствует
4.	Вид работ	Техническое перевооружение
5.	Источник финансирования строительства объекта	АО «Саханефтегазбыт»
6.	Технические условия на подключение (присоединение) объекта к сетям инженерно-технического обеспечения (при наличии)	Сведения отсутствуют
7.	Срок строительства объекта	2026-2027 г.
8.	Стадийность проектирования	Одностадийное (проектная документация)
9.	Требования к основным технико-экономическим показателям объекта (площадь, объем, протяженность, количество этажей, производственная мощность, пропускная способность, грузооборот, интенсивность движения и другие показатели)	1. В проектно-сметной документации предусмотреть: 1.1 Установка датчиков дозрывных концентраций на территории резервуарного парка РВС № 41,7,8,9,11,13,10,12,14,17,18,19,20,21,22,26,27,27,28,30,32,35,36,37,38,33. 1.2 Установка приборов обнаружения утечек нефтепродуктов и (или) их паров на

		регулирующей арматуры узла подключения паров, расположенного за пределами обвалования. Режим работы: – количество рабочих дней в году – 365; – количество смен в сутки – 1; – Продолжительность смены – 8 часов.
10.	Требования к выделению этапов строительства объекта	Выделение этапов проектом не требуется.
11.	Идентификационные признаки объекта устанавливаются в соответствии со статьей 4 Федерального закона от 30 декабря 2009 г. N 384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений" и включают в себя:	
11.1.	Назначение объекта	В соответствии с Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 02 ноября 2022 г. N 928/пр "Об утверждении классификатора объектов капитального строительства по их назначению и функционально-технологическим особенностям (для целей архитектурного-строительного проектирования и ведения единого государственного реестра заключений экспертизы проектной документации объектов капитального строительства): - 07.12.003.002 - Сооружение улавливания газов.
11.2.	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность	Не принадлежит.
11.3.	Возможность возникновения опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будет осуществляться строительство объекта	1. Вечномерзлые грунты. Климатический район строительства - северная строительно-климатическая зона, район I, подрайон IA; 2. В соответствии с СП 14.13330.2018 "Строительство в сейсмических районах", район работ расположен в зоне с сейсмической активностью для основного строительства - 6 баллов по шкале MSK-64 (карте А), для объектов повышенной ответственности - 7 баллов по шкале MSK-64 (карте В), для особо ответственных объектов - 7 баллов по шкале MSK-64 (карте С).
11.4.	Принадлежность к опасным производственным объектам	В соответствии с Приложением 1 Федерального закона №116-ФЗ от 21.07.2007 г., склад к опасным производственным объектам. Класс опасности - II.
11.5.	Пожарная и взрывопожарная опасность	1. Категории по пожарной опасности помещений, зданий и сооружений пожаротушения приняты по СП 12.13130.2009: – резервуарный парк хранения топлива – Ан.

11.6.	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	На объекте предусматривается постоянное пребывание персонала в помещении КПП.
11.7.	Уровень ответственности (устанавливается согласно пункту 7 части 1 и части 7 статьи 4 Федерального закона от 30 декабря 2009 г. N 384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений")	Уровень ответственности зданий - нормальный
12.	Требования о необходимости соответствия проектной документации обоснованию безопасности опасного производственного объекта	Не требуется
13.	Требования к качеству, конкурентоспособности, экологичности и энергоэффективности проектных решений	Не требуется
14.	Необходимость выполнения инженерных изысканий для подготовки проектной документации	Не требуется

II. Требования к проектным решениям

15.	Стадия проектирования	Разработать отдельно: 1. Стадия «Проектная документация».
16.	Требования к схеме планировочной организации земельного участка	1. Размещение зданий и сооружений принять в соответствии с требованиями нормативных документов СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», СП 18.13330.2019 «Производственные объекты. Планировочная организация земельного участка» и другой нормативной документации РФ. 2. Согласовать размещение проектируемых зданий и сооружений с Заказчиком.
17.	Требования к проекту полосы отвода	Не требуется
18.	Требования к архитектурно-художественным решениям, включая требования к графическим материалам	Не требуется
19.	Требования к технологическим решениям	1. Режим работы: — количество рабочих дней в году – 365; — количество смен в сутки – 1; — продолжительность смены – 8 часов.
20.	Требования к конструктивным и объемно-планировочным решениям	Не требуется
21.	Требования к технологическим и конструктивным решениям линейного объекта	Не требуется
22.	Требования к зданиям, строениям и	Не требуется

	сооружениям, входящим в инфраструктуру линейного объекта	
23.	Требования к инженерно-техническим решениям:	
23.1.	Требования к основному технологическому оборудованию:	
23.1.1.	Отопление	Не требуется
23.1.2.	Вентиляция	Не требуется
23.1.3.	Водопровод	Не требуется
23.1.4.	Канализация	Не требуется
23.1.5.	Электроснабжение	1. Электроснабжение - согласно расчетов электрической нагрузки проектируемых объектов на присоединение к существующим электрическим сетям. Определить установленную мощность электроснабжения объекта с внесением изменений в технические условия. 2. Произвести устройство силовых линий электроснабжения от точки присоединения до проектируемых объектов. 3. Прокладку кабельных линий по территории нефтесклада до зданий и сооружений предусмотреть надземное на кабельных эстакадах и/или в металлических лотках заводского изготовления. Технические решения согласовать с Заказчиком.
23.1.6.	Телефонизация	Не требуется
23.1.7.	Радиофикация	Не требуется
23.1.8.	Информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"	Не требуется
23.1.9.	Телевидение	Не требуется
23.1.10.	Газификация	Не требуется
23.1.11.	Автоматизация и диспетчеризация	1. Модернизация систем автоматизации технологических процессов согласно требований нормативных документов СП 77.13330.2016 "Системы автоматизации. Актуализированная редакция СНиП 3.05.07-85", ВСН 64-86 "Методические указания по установке сигнализаторов и газоанализаторов контроля взрывоопасных и предельно допустимых концентраций химических веществ в воздухе производственных помещений", "Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов", "Руководство по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов". 2. Предусмотреть установку датчиков взрывных концентраций на территории резервуарного парка РВС № 41,7,8,9,11,13,10,12,14,17,18,19,20,21,22,26,27,27,28,30,32,35,36,37,38,33. Марку датчиков ДВК и их

		расположение согласовать с Заказчиком.
24.	Требования к мероприятиям по охране окружающей среды	Не требуется
25.	Требования к мероприятиям по обеспечению пожарной безопасности	Не требуется
26.	Требования к мероприятиям по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и по оснащённости объекта приборами учета используемых энергетических ресурсов	Не требуется
27.	Требования к мероприятиям по обеспечению доступа инвалидов к объекту	Не требуется
28.	Требования к инженерно-техническому укреплению объекта в целях обеспечения его антитеррористической защищённости	Не требуется
29.	Требования к соблюдению безопасных для здоровья человека условий проживания и пребывания в объекте и требования к соблюдению безопасного уровня воздействия объекта на окружающую среду	Согласно Федерального закона 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».
30.	Требования к технической эксплуатации и техническому обслуживанию объекта	Не требуется
31.	Требования к проекту организации строительства объекта	Согласно СП 48.13330.2019 «Организация строительства», СНиП 1.04.03.-85* «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений предприятий».
32.	Требования к решениям по благоустройству прилегающей территории, к малым архитектурным формам и к планировочной организации земельного участка, на котором планируется размещение объекта	Не требуется
33.	Требования к разработке проекта восстановления (рекультивации) нарушенных земель или плодородного слоя	Не требуется
34.	Требования к местам складирования излишков грунта и (или) мусора при строительстве и протяженность маршрута их доставки	Не требуется
35.	Требования к выполнению научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в процессе	Не требуется

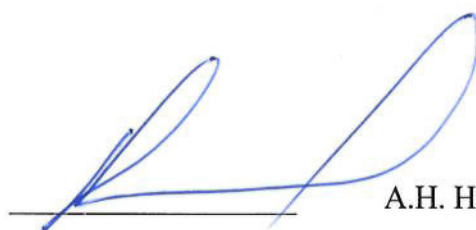
	проектирования и строительства объекта	
36.	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных мероприятий	Не требуется
III. Иные требования к проектированию		
37.	Требования к составу проектной документации, в том числе требования о разработке разделов проектной документации, наличие которых не является обязательным	1. Состав разделов стадии «Проектная документация» выполнить в соответствии с требованиями: – Постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» в редакции от 21.10.2025 г. – ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации». 2. В составе проектной документации разработать: – Раздел 1. «Пояснительная записка»; – Раздел 6 «Автоматизация технологических решений». – Раздел 12. «Смета на строительство объектов капитального строительства».
38.	Требования к подготовке сметной документации	1. Сметную документацию составить ресурсно-индексным методом в текущих ценах на момент сдачи ПСД в базе "ФСНБ-2022". 2. Сметную документацию выполнить в сметной программе «WinРИК». 3. В состав сметной документации включить отдельными книгами: – «Сводный сметный расчет»; – «Объектные и локальные сметы»; – «Ведомости объемов работ»; – Конъюнктурный анализ цен на материалы и оборудование с комплектом прайс-листов и коммерческих предложений. 4. Сводный сметный расчет выполнить в текущих ценах и включить: – затраты на экспертизу проекта; – затраты на непредвиденные работы (в соответствии с Приказом Минстроя России). 5. Ведомости работ составить на основании проектных решений.
39.	Требования к разработке специальных технических условий	Не требуется

40.	Требования о применении при разработке проектной документации документов в области стандартизации, не включенных в перечень национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2024 г. N 589 "Об утверждении перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений" и о признании утратившим силу некоторых актов Правительства Российской Федерации", в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений"	Не требуется
41.	Требования к выполнению демонстрационных материалов, макетов	Не требуется
42.	Требования о применении технологий информационного моделирования	Не требуется
43.	Требование о применении экономически эффективной проектной документации повторного использования	Не требуется
44.	Рекомендуемые типы квартир и их соотношение" заполняется только при проектировании жилых зданий	Не требуется
45.	Прочие дополнительные требования и указания, конкретизирующие объем проектных работ	1. Сбор исходных данных для формирования соответствующих разделов проектной, в соответствии с требованиями Постановления Правительства от 16.02.2008 №87 выполняет проектная организация. 2. Проектно-сметная документация проходит экспертизу в части определения достоверности сметной документации.
46.	К заданию на проектирование прилагаются:	
46.1.	Градостроительный план земельного участка, на котором планируется размещение объекта и (или) проект планировки территории и проект межевания территории (для линейных объектов - при их отсутствии заданием на проектирование предусматривается	1. Градостроительный план земельного участка №RU 14516000-2023-07 с кадастровым номером 14:28:008001:1813.

	необходимость выполнения проекта планировки и межевания территории в объеме, необходимом и достаточном для подготовки проектной документации)	
46.2.	Результаты инженерных изысканий (при их отсутствии заданием на проектирование предусматривается необходимость выполнения инженерных изысканий в объеме, необходимом и достаточном для подготовки проектной документации)	Материалы отсутствуют
46.3.	Технические условия на подключение объекта к сетям инженерно-технического обеспечения	Материалы отсутствуют
46.4.	Имеющиеся материалы утвержденного проекта планировки участка строительства. Сведения о надземных и подземных инженерных сооружениях, и коммуникациях	Материалы отсутствуют
46.5.	Решение о предварительном согласовании места размещения объекта (при наличии)	Материалы отсутствуют
46.6.	Иные документы и материалы, которые необходимо учесть в качестве исходных данных для проектирования	Материалы отсутствуют

Согласовано:

Главный инженер
АО «Саханефтегазсбыт»



А.Н. Нифонтов

Заместитель генерального директора
по капитальному строительству,
имущественным и земельным вопросам
АО «Саханефтегазсбыт»



А.П. Федоров

Начальник Управления
капитального строительства
и земельно-имущественных
отношений
АО «Саханефтегазсбыт»



В.В. Макаров