

**Общество с ограниченной ответственностью
«ЛУКОЙЛ-Инженерные Навыки и Компетенции»**

**СТРОИТЕЛЬСТВО РЕЗЕРВУАРОВ ДИЗЕЛЬНОГО
ТОПЛИВА
ОБЪЕМОМ 10 000 М³ НА ПЛОЩАДКЕ
ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ (ОПО №А39-00045-0001)
КОМПЛЕКСА УЧАСТКОВ ПРИГОТОВЛЕНИЯ
ТОВАРНОЙ ПРОДУКЦИИ (КУПТП) В
ООО «ЛУКОЙЛ-ВОЛГОГРАДНЕФТЕПЕРЕРАБОТКА»**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

Часть 1. Текстовая часть

00148599-20-23-ПЗ1

Том 1.1

**Начальник центра управления
проектированием**

И.Ю. Быстров

Главный инженер проекта

И.Ю. Быстров

2023

Инд. № подл.	Взам. инв. №
8-23	
Подпись и дата	

Содержание тома 1.1

Обозначение	Наименование	Примечание
00148599-20-23-ПЗ1-С	Содержание тома 1.1	
00148599-20-23-СП	Состав проектной документации	
00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ	Текстовая часть	
	Всего листов	61

Взам. инв. №		Подпись и дата									
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата	00148599-20-23-ПЗ1-С			Стадия	Лист	Листов
						Содержание тома 1.1			П		1
Инва. № подл.	8-23	Н.контр.	Махалова		10.23	ООО «ЛИНК»					
		ГИП	Быстров		10.23						

Состав проектной документации

Ведомость «Состав проектной документации» представлена в отдельном томе 00148599-20-23-СП.

Взам. инв. №							00148599-20-23-СП		
Подпись и дата							00148599-20-23-СП		
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата				
Инд. № подл.						Состав проектной документации			
8-23						Стадия	Лист	Листов	
						П		1	
Н.контр.	Махалова					ООО «ЛИНК»			
ГИП	Быстров								
						10.23			
						10.23			

Состав исполнителей

Должность	Фамилия, инициалы	Подпись
Начальник лаборатории экспертизы технологических решений	Бухалкина А.В.	
Начальник лаборатории экспертизы общестроительных решений	Гусева Е.Ю.	
Ведущий специалист лаборатории управления рисками и надежностью	Пухова Н.Е.	

Взам. инв. №	Подпись и дата							00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ		
		Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата			
Инв. № подл. 8-23							Пояснительная записка	Стадия	Лист	Листов
								П	1	54
	Н.контр.	Махалова				10.23		ООО «ЛИНК»		
	ГИП	Быстров				10.23				

Содержание

1	Основание о подготовке проектной документации.....	5
2	Исходные данные и условия для подготовки проектной документации на объект капитального строительства	7
3	Сведения о потребности объекта капитального строительства в топливе, газе, воде и электрической энергии.....	15
4	Данные о проектной мощности объекта капитального строительства, включая состав и характеристику производства, номенклатуру выпускаемой продукции (работ, услуг) 16	
5	Сведения о потребностях производства в сырьевых ресурсах и источниках их поступления, потребности производства в воде, топливно-энергетических ресурсах	21
6	Сведения о комплексном использовании сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства	28
7	Сведения об использовании возобновляемых источниках энергии и вторичных энергетических ресурсов	30
8	Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут, обоснование их размеров, если такие размеры не установлены нормами отвода земель для конкретных видов деятельности, или правилами землепользования и застройки, или проектами планировки, проектами межевания территории.....	31
9	Сведения о категории земель, на которых планируется разместить (размещен) объект капитального строительства.....	33
10	Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков и (или) для внесения в качестве арендной платы, платы за сервитут, публичный сервитут и (или) для выкупа земельных участков	34
11	Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований	35
12	Технико-экономические показатели проектируемых объектов капитального строительства.....	36
13	Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий	38
14	Данные о численности работников на объекте капитального строительства и их профессионально-квалификационном составе, числе рабочих мест.....	39
15	Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений	44

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл. 8-23	

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата		

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

16 Обоснование возможности осуществления строительства, реконструкции объекта капитального строительства по этапам строительства, реконструкции с выделением этих этапов.....47

17 Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий, строений и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения.....48

18 Идентификационные признаки объекта капитального строительства, предусмотренные Федеральным законом «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»49

19 Перечень документов по стандартизации, используемых полностью или частично на добровольной основе для соблюдения требований технических регламентов (из числа документов по стандартизации, включенных в перечни документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технических регламентов).....51

20 Заверение проектной организации, осуществляющей подготовку проектной документации, о том, что проектная документация подготовлена в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, техническими регламентами, устанавливающими в том числе требования к безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасному использованию прилегающим к ним территориям, а также с соблюдением технических условий.....53

21 Сведения о разделах и пунктах проектной документации, содержащих решения и мероприятия по обеспечению соблюдения требований: энергетической эффективности и оснащенности зданий и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов; промышленной безопасности – для опасных производственных объектов.....54

22 Сведения о назначении и функционально-технологических особенностях объекта капитального строительства в соответствии с заданием на проектирование и классификатором объектов капитального строительства по их назначению и функционально-технологическим особенностям, утвержденным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, архитектуры, градостроительства55

23 Сведения о наличии проекта рекультивации земель.....56

24 Сведения о классе энергетической эффективности (в случае, если присвоение класса энергетической эффективности объекту капитального строительства является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении) и о повышении энергетической эффективности.....57

Таблица регистрации изменений.....58

Инв. № подл.	Взам. инв. №
	Подпись и дата
8-23	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

5767916-12-23-14003-ПЗ2

Приложение А..... 3

Приложение Б 22

Приложение В1 31

Приложение В2..... 34

Приложение В3..... 46

Приложение В4..... 49

Приложение В5..... 54

Приложение В6..... 60

Приложение Г1 63

Приложение Г2 65

Приложение Д..... 68

Приложение Е 225

Таблица регистрации изменений 231

Инв. № подл. 8-23	Подпись и дата					Взам. инв. №
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата	<p style="text-align: center;">00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ</p> <p style="text-align: right;">Лист 4</p>

1 Основание о подготовке проектной документации

1.1 Основание о подготовке

Основанием о подготовке проектной документации является инвестиционная программа ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», инвестиционный проект: «Комплекс мероприятий по размещению дополнительных резервуаров под прием автомобильного бензина».

Проектная документация выполнена в соответствии с заданием на проектирование по объекту «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО №А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПТП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», утвержденным Первым заместителем генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» П.А. Наумовым (см. том 00148599-20-23-ПЗ2, Приложение А).

Заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Разработчики документации:

Генеральный проектировщик – Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ – Инженерные Навыки и Компетенции».

Свидетельство СРО:

– Выписка из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах №5260312089-20230901-0648 от 01.09.2023 г. (см. том 00148599-20-23-ПЗ2, Приложение Б).

Субподрядные организации:

Общество с ограниченной ответственностью «Нижегороднефтегазпроект» (ООО «ННГП»).

Свидетельства СРО:

– Выписка из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	8-23

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

Лист

5

строительного проектирования и их обязательствах №5260466787-20231219-0818 от 19.12.2023 г. (см. том 00148599-20-23-ПЗ2, Приложение Б);

– Выписка из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах №5260466787-20231206-1632 от 06.12.2023 г. (см. том 00148599-20-23-ПЗ2, Приложение Б).

Акционерное общество «ВолгоградНИПИнефть».

Свидетельство СРО:

– Выписка из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах №3442088247-20230918-1037 от 18.09.2023 г. (см. том 00148599-20-23-ПЗ2, Приложение Б).

Инв. № подл. 8-23	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 6
			00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ						
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата				

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

Исходными данными для подготовки проектной документации по объекту «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО №А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» является:

– Задание на проектирование по объекту «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО №А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», утвержденным Первым заместителем генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» П.А. Наумовым (см. том 00148599-20-23-ПЗ2, Приложение А);

– Результаты инженерных изысканий:

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	00148599-20-23-ИГДИ ООО «ННГП»	Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации	
2.1.1	00148599-20-23-ИГИ1.1 ООО «ННГП»	Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации Часть 1. Текстовая часть Книга 1. Пояснительная записка	
2.1.2	00148599-20-23-ИГИ1.2 ООО «ННГП»	Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации Часть 1. Текстовая часть Книга 2. Текстовые приложения	
2.1.3	00148599-20-23-ИГИ1.3 ООО «ННГП»	Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации Часть 1. Текстовая часть Книга 3. Текстовые приложения	

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
8-23		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

Лист

7

2.2.4	00148599-20-23-ИГИ2.4 ООО «ННГП»	Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации Часть 2. Графическая часть Книга 4. Графические приложения Г.1-Г.4	
2.2.5	00148599-20-23-ИГИ2.5 ООО «ННГП»	Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации Часть 2. Графическая часть Книга 5. Графические приложения Г.5	
3	00148599-20-23-ИЭИ ООО Акционерное общество «ВолгоградНИПИнефть»	Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий для подготовки проектной документации	
4	00148599-20-23-ИГМИ ООО ООО Акционерное общество «ВолгоградНИПИнефть»	Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий для подготовки проектной документации	

– Заключение по обследованию строительных конструкций:

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	00148599-20-23-ТО1	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Общие сведения	
2.1	00148599-20-23-ТО2.1	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Раздел 2. Комбинированная эстакада. Участок 1-2. Часть 1. Текстовая часть	
2.2	00148599-20-23-ТО2.2	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Раздел 2. Комбинированная эстакада. Участок 1-2. Часть 2. Графическая часть	
2.3	00148599-20-23-ТО2.3	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Раздел 2. Комбинированная эстакада. Участок 1-2. Часть 3. Поверочные расчеты	
3.1	00148599-20-23-ТО3.1	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Раздел 3. Комбинированная эстакада. Участок 3-4. Часть 1. Текстовая часть	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

8-23

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

Лист

8

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
3.2	00148599-20-23-ТО3.2	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Раздел 3. Комбинированная эстакада. Участок 3-4. Часть 2. Графическая часть	
3.3	00148599-20-23-ТО3.3	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Раздел 3. Комбинированная эстакада. Участок 3-4. Часть 3. Поверочные расчеты	
4.1	00148599-20-23-ТО4.1	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Раздел 4. Комбинированная эстакада. Участки 4-9, 5-9, 4-8, 6-7, 9-10. Часть 1. Текстовая часть	
4.2	00148599-20-23-ТО4.2	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Раздел 4. Комбинированная эстакада. Участки 4-9, 5-9, 4-8, 6-7, 9-10. Часть 2. Графическая часть	
4.3	00148599-20-23-ТО4.3	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Раздел 4. Комбинированная эстакада. Участки 4-9, 5-9, 4-8, 6-7, 9-10. Часть 3. Поверочные расчеты	
5.1	00148599-20-23-ТО5.1	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Раздел 5. Комбинированная эстакада. Участки 11-12, 13-14. Часть 1. Текстовая часть	
5.2	00148599-20-23-ТО5.2	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Раздел 5. Комбинированная эстакада. Участки 11-12, 13-14. Часть 2. Графическая часть	
5.3	00148599-20-23-ТО5.3	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Раздел 5. Комбинированная эстакада. Участки 11-12, 13-14. Часть 3. Поверочные расчеты	

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата
Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			
8-23					

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

Лист

9

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
6.1	00148599-20-23-ТО6.1	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Раздел 6. Комбинированная эстакада. Участок 1-15. Часть 1. Текстовая часть	
6.2	00148599-20-23-ТО6.2	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Раздел 6. Комбинированная эстакада. Участок 1-15. Часть 2. Графическая часть	
6.3	00148599-20-23-ТО6.3	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Раздел 6. Комбинированная эстакада. Участок 1-15. Часть 3. Поверочные расчеты	
7.1	00148599-20-23-ТО7.1	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Раздел 7. Комбинированная эстакада. Участок 1-16. Часть 1. Текстовая часть	
7.2	00148599-20-23-ТО7.2	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Раздел 7. Комбинированная эстакада. Участок 1-16. Часть 2. Графическая часть	
7.3	00148599-20-23-ТО7.3	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Раздел 7. Комбинированная эстакада. Участок 1-16. Часть 3. Поверочные расчеты	
8.1	00148599-20-23-ТО8.1	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Раздел 8. Комбинированная эстакада. Участок 2-17. Часть 1. Текстовая часть	
8.2	00148599-20-23-ТО8.2	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Раздел 8. Комбинированная эстакада. Участок 2-17. Часть 2. Графическая часть	
9.1	00148599-20-23-ТО9.1	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Раздел 9. Комбинированная эстакада.	

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
8-23		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

Лист

10

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
		Участки 17-18, 18-19, 21-22. Часть 1. Текстовая часть	
9.2	00148599-20-23-ТО9.2	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Раздел 9. Комбинированная эстакада. Участки 17-18, 18-19, 21-22. Часть 2. Графическая часть	
9.3	00148599-20-23-ТО9.3	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Раздел 9. Комбинированная эстакада. Участки 17-18, 18-19, 21-22. Часть 3. Поверочные расчеты	
10.1	00148599-20-23-ТО10.1	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Раздел 10. Комбинированная эстакада. Участок 18-20. Часть 1. Текстовая часть	
10.2	00148599-20-23-ТО10.2	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Раздел 10. Комбинированная эстакада. Участок 18-20. Часть 2. Графическая часть	
10.3	00148599-20-23-ТО10.3	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Раздел 10. Комбинированная эстакада. Участок 18-20. Часть 3. Поверочные расчеты	
11.1	00148599-20-23-ТО11.1	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Раздел 11. Здание насосной (тит. 392/2). Часть 1. Текстовая часть	
11.2	00148599-20-23-ТО11.2	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Раздел 11. Здание насосной (тит. 392/2). Часть 2. Графическая часть	
11.3	00148599-20-23-ТО11.3	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Раздел 11. Здание насосной (тит. 392/2). Часть 3. Поверочные расчеты	

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
8-23		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

Лист

11

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
12.1	00148599-20-23-ТО12.1	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Раздел 12. Помещение ТП-138 (тит. 138). Операторная СУГ (тит. 386). Часть 1. Текстовая часть	
12.2	00148599-20-23-ТО12.2	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Раздел 12. Помещение ТП-138 (тит. 138). Операторная СУГ (тит. 386). Часть 2. Графическая часть	
13.1	00148599-20-23-ТО13.1	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Раздел 13. Операторная У-59 (тит. 10). Часть 1. Текстовая часть	
13.2	00148599-20-23-ТО13.2	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Раздел 13. Операторная У-59 (тит. 10). Часть 2. Графическая часть	
14.1	00148599-20-23-ТО14.1	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Раздел 14. АБК (тит. 320/13). Часть 1. Текстовая часть	
14.2	00148599-20-23-ТО14.2	Заключение по обследованию технического состояния здания (сооружения). Раздел 14. АБК (тит. 320/13). Часть 2. Графическая часть	

– Градостроительный план РФ-34-3-01-0-00-2022-1270 земельного участка с кадастровым номером **34:34:080137:1831** (см. том 00148599-20-23-ПЗ2, Приложение Д);

– Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости с кадастровым номером 34:34:080137:2162 (см. том 00148599-20-23-ПЗ2, Приложение Е).

– Технические условия на подключение к существующим сетям теплоснабжения выполняемым в рамках инвестиционного проекта по

Изм. № подл.	8-23
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

Лист

12

объекту: «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО №А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПТП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», утвержденные Первым заместителем генерального директора-Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» П.А. Наумовым 07.11.2023 г. (см. том 00148599-20-23-ПЗ2, Приложение В1);

– Письмо №18/07-02-8259 от 10.11.2023 о направлении технических условий на проектирование раздела электроснабжения строящихся товарных резервуаров РВСП-40, РВСП-41 в квартале №42 в рамках выполнения инвестиционного проекта по объекту: «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПТП)» в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», подписанное электронной подписью Заместителем главного инженера по развитию ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» А.Ю. Глуховым (см. том 00148599-20-23-ПЗ2, Приложение В2);

– Технические условия на подключение к сетям связи, выполняемым в рамках инвестиционного проекта по объекту: «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПТП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», утвержденные Первым заместителем генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» П.А. Наумовым 10.11.2023 г. (см. том 00148599-20-23-ПЗ2, Приложение В3);

– Технические условия на подключение к сетям инженерно-технического обеспечения объекта «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО №А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПТП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»,

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	8-23

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

Лист

13

утвержденные Первым заместителем генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» П.А. Наумовым 17.11.2023 г. (см. том 00148599-20-23-ПЗ2, Приложение В4);

– Технические условия на подключение к существующим сетям водоснабжения и водоотведения строящихся товарных резервуаров РВСП-40, РВСП-41 в квартале №42 резервуарного парка титул 380_5 в рамках инвестиционного проекта по объекту «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО №А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПТП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», утвержденные Первым заместителем генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» П.А. Наумовым 18.12.2023 г. (см. том 00148599-20-23-ПЗ2, Приложение В5).

– Технические условия на проектирование раздела автоматизации строящихся товарных резервуаров РВСП-40, РВСП-41 в квартале №42 в рамках инвестиционного проекта по объекту: «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО №А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПТП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», утвержденные Первым заместителем генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЛ-Волгограднефтепереработка» 25.10.2023 года (см. том 00148599-20-23-ПЗ2, Приложение В6).

– Свидетельство о регистрации опасного производственного объекта (см. том 00148599-20-23-ПЗ2, Приложение Г1);

– Сведения характеризующие ОПО (см. том 00148599-20-23-ПЗ2, Приложение Г2).

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	8-23

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

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

Для пропарки резервуаров и трубопроводов перед ревизией и ремонтом применяется водяной пар, поступающий из сети предприятия.

Водяной пар с рабочими параметрами $t_{\text{раб}}=130\div 200\text{ }^{\circ}\text{C}$ и $P_{\text{раб}}=0,25\div 1,0\text{ МПа}$ используется для пропарки оборудования и трубопроводов перед ремонтом.

Для обеспечения противопожарной защиты предусматриваются сети противопожарного водопровода

В таблице 3.1 приведены расходные показатели по основным видам ресурсов.

Таблица 3.1 Расходные показатели

Наименование	Ед. изм.	Расход			Примечание
		часовой	годовой	периодический (часовой)	
Электроэнергия в т.ч. на технологические нужды	тыс. кВт*час	-	148,3	-	
Водяной пар среднего давления* $t_{\text{раб}}=130\div 200\text{ }^{\circ}\text{C}$ $t_{\text{расч}}=300\text{ }^{\circ}\text{C}$ $P_{\text{раб}}=0,25\div 1,0\text{ МПа}$ $P_{\text{расч}}=1,6\text{ МПа}$	т	-	-	2-3	Периодически на пропарку оборудования и трубопроводов перед ремонтом, подача в течение 72 часов в ремонтный период

* - технологические рабочие параметры в точках подключения.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	8-23

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

Лист

15

4 Данные о проектной мощности объекта капитального строительства, включая состав и характеристику производства, номенклатуру выпускаемой продукции (работ, услуг)

Режим работы вновь проектируемого объекта – круглосуточный, круглогодичный.

Расчетное число рабочих часов в год – 8760.

Продолжительность работы ОЗХ между остановками для ремонта оборудования и технических устройств принимается по нормативно-техническим документам ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» с учетом требований документации организаций – изготовителей оборудования.

4.1 Назначение объекта

Основной целью строительства объекта является увеличение объема резервуарного парка высокооктанового бензина за счет перевода существующих резервуаров дизельного топлива №101, 105 под прием и хранение высокооктанового бензина АИ-92, и сохранение объема парка дизельного топлива за счет строительства двух новых резервуаров объемом 10 000 м³.

Вид строительства – новое строительство.

Резервуарный парк дизельного топлива (титул 380/5) предназначен для приема, хранения и откачки дизельного топлива потребителю на стояки налива УТН «ЭЛИН» и при необходимости на железнодорожные эстакады №2, №4 Комплекса участков отгрузки и хранения товарной продукции (далее КУО и ХТП).

Код объекта по классификатору объектов капитального строительства по их назначению и функционально-технологическим особенностям (для целей архитектурно-строительного проектирования и ведения единого государственного реестра заключений экспертизы проектной документации объектов капитального строительства), приказ №928/пр от 2 ноября 2022 года:

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	8-23

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

4.3 Номенклатура и характеристика сырья и выпускаемой продукции

Проектируемые резервуары входят в состав существующего предприятия ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», где происходит прием, хранение и отгрузка дизельного топлива.

Дизельное топливо поступает в резервуарный парк титул 380/5 с установок гидроочистки дизельного топлива №16, №18, из товарных резервуарных парков №75, 76, 76А насосом Н-3 насосной №94.

Параметры и качественные характеристики продукции, направляемой потребителю из резервуарного парка титул 380/5 должны соответствовать требованиям ГОСТ 32513-2013 и представлены в таблице 4.1.

Инв. № подл. 8-23	Подпись и дата					Взам. инв. №	
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата	00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ	Лист
							18

Таблица 4.1 Параметры и качественные характеристики дизельного топлива

Наименование показателя	Значение	Метод испытания
1 Цетановое число, не менее	51,0	ГОСТ 32508 (на установке CFR) ГОСТ 3122 ГОСТ Р ЕН 15195-2011 СТБ ИСО 5165-2002 EN ISO 5165:1998 EN 15195:2007
2 Цетановый индекс, не менее	46,0	EN ISO 4264:2007 ASTM D 4737-10
3 Плотность при 15°C, кг/м ³	820,0–845,0	ГОСТ 31392 ГОСТ Р ИСО 3675-2007 ASTM D 1298— 12 ASTM D 4052— 11 ГОСТ Р 51069— 1997 EN ISO 12185:1996
4 Массовая доля полициклических ароматических углеводородов ¹⁾ , %, не более	8,0	По ГОСТ EN 1296 IP 391/1995
5 Массовая доля серы, мг/кг, не более, для топлива: К3	350,0	ГОСТ Р 51947—2002 ГОСТ 32139 ГОСТ ISO 20846 ГОСТ ISO 20884 ГОСТ Р ЕН ИСО 20847—2010 ГОСТ Р ЕН ИСО 14596—2008 СТ РК ИСО 8754:2003 СТБ 2141— 2010 EN ISO 20847:2004 EN ISO 8754:2003 EN ISO 14596:1998
К4	50,0	ГОСТ ISO 20846 ГОСТ ISO 20884 ГОСТ Р ЕН ИСО 20847—2010 ГОСТ Р ЕН ИСО 14596—2008 СТБ 2141— 2010 EN ISO 20847:2004 EN ISO 8754:2003 EN ISO 14596:1998
К5	10,0	ГОСТ ISO 20846 ГОСТ ISO 20884 СТБ 2141— 2010 EN ISO 8754:2003 EN ISO 14596:1998
6 Температура вспышки, определяемая в закрытом тигле, °С, выше	55	ГОСТ ISO 2719 ГОСТ 6356 СТБ ИСО 2719-2002 ASTM D 93-13
7 Коксуемость 10%-ного остатка разгонки ²⁾ , % масс., не более	0,3	ГОСТ 32392 ГОСТ 19932

Инв. № подл.	8-23	Взам. инв. №
		Подпись и дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

Лист

19

Наименование показателя		Значение	Метод испытания												
			EN ISO 10370:1995 ASTM D 189-10												
8	Зольность, % масс., не более	0,01	ГОСТ 1461 EN ISO 6245:2002 ASTM D 482-13												
9	Массовая доля воды, мг/кг, не более	200	EN ISO 12937:2000												
10	Общее загрязнение, мг/кг, не более	24	EN 12662:2008												
11	Коррозия медной пластины (3 ч при 50°C), единицы по шкале	Класс 1	ГОСТ ISO 2160 ГОСТ 32329												
12	Окислительная стабильность: общее количество осадка г/м ³ , не более	25	ГОСТ Р EN ИСО 12205-2007 EN ISO 12205:1996 ASTM D 2274-10												
	часов ³⁾ , не менее	20	EN 15751:2009												
13	Смазывающая способность: Скорректированный диаметр пятна износа (wsd 1,4) при 60°C, мкм, не более	2,000-4,500	ГОСТ ISO 12156-1 ASTM D 6079-11												
14	Кинематическая вязкость при 40°C, мм ² /с		ГОСТ 33 ГОСТ 31391 EN ISO 3104:1996 ASTM D 445-12												
15	Фракционный состав: При температуре 250°C перегоняется, % об., не менее	65	ГОСТ ISO 3405 ГОСТ 2177 (метод А) ASTM D 86-12												
	При температуре 350°C перегоняется, % об., не менее	85													
	95% об. Перегоняется при температуре, °C, не выше	360													
16	Содержание метиловых эфиров жирных кислот ⁴⁾ , % об., не более	7,0	EN 14078:2003												
<p>1) Показатель 4 определяют по ГОСТ EN 12916 как разность значений общего содержания ароматических углеводородов и моноароматических углеводородов.</p> <p>2) Предельное значение для показателя 7 определяют до введения присадки, улучшающей воспламенение. Использование присадок не освобождает изготовителя от соблюдения требований к коксуемости 10%-ого остатка разгонки не более 0,30% масс. До введения присадок.</p> <p>3) Данное требование распространяется на дизельное топливо, содержащее более 2% метиловых эфиров жирных кислот.</p> <p>4) Показатель 16 определяют только при введении метиловых эфиров жирных кислот в топливо.</p>															
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 15%;"></td> <td style="width: 15%;"></td> <td style="width: 15%;"></td> <td style="width: 15%;"></td> <td style="width: 15%;"></td> <td style="width: 15%;"></td> </tr> <tr> <td>Изм.</td> <td>Колуч</td> <td>Лист</td> <td>№ док</td> <td>Подпись</td> <td>Дата</td> </tr> </table>										Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата										

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.
8-23

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

Лист

20

5 Сведения о потребностях производства в сырьевых ресурсах и источниках их поступления, потребности производства в воде, топливно-энергетических ресурсах

5.1 Сведения о сырьевой базе

5.1.1 Характеристика сырья

Дизельное топливо поступает в резервуары резервуарного парка титул 380/5 РВСП-40, 41 из линии 22 (из насосной №94), из линии 8025 (с установки гидроочистки дизельного топлива №18), из линии 8473 (с установки гидроочистки дизельного топлива №16).

Описание источников поступления сырья и материалов вновь проектируемого резервуарного парка для приема, хранения и отгрузки дизельного топлива приведено в таблице 5.1.

Таблица 5.1 – Описание источников поступления сырья и материалов резервуарного парка

Наименование	Рабочие параметры*		Источник поступления	Примечания
	Температура, °С	Давление, МПа		
Сырье				
Дизельное топливо	40	0,95	Из трубопровода 8473 – с установки ГОДТ №16 (существующие сети предприятия)	
	40	0,95	Из трубопровода 8025 – с установки ГОДТ №18 (существующие сети предприятия)	
	40	1,36	Из трубопровода 22 – из насосной №94 (существующие сети предприятия)	
Дополнительные материалы и реагенты				
Водяной пар	130÷200	0,25÷1,0	Существующий трубопровод пара	
Примечание: * - Рабочие параметры в точках подключения				

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.
8-23

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

Лист

21

5.2 Сведения о количестве электроприемников, их установленной и расчетной мощности

Электроснабжение потребителей резервуарного парка в рамках «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО №А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» осуществляется:

– от существующей трансформаторной подстанции ТП-138, с двумя трансформаторами мощностью по 1000 кВА каждый, с двумя вводами, с АВР на секционном выключателе. Секции шин 0,4 кВ ТП-138 являются двумя независимыми источниками электроснабжения;

– от существующей трансформаторной подстанции ТП-18, с двумя трансформаторами мощностью по 1000 кВА каждый, с двумя вводами, с АВР на секционном выключателе. Секции шин 0,4 кВ ТП-18 являются двумя независимыми источниками электроснабжения.

На существующих трансформаторных подстанциях предусмотрен достаточный резерв для подключения потребителей парка дизельного топлива.

В нормальном режиме работы обеспечиваются электроэнергией от двух независимых взаимно резервирующих источников питания: от двух работающих отдельно секций шин щитов управления НКУ-0,4 кВ.

На секционных выключателях НКУ-0,4 кВ предусматриваются устройства АВР.

Для обеспечения соблюдения требований энергетической эффективности проектом предусмотрены:

- энергосберегающие осветительные приборы;
- приборы учета энергетических ресурсов на вводе на объект и у потребителей.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	8-23

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

Лист

22

В соответствии с Техническими условиями (см. том 00148599-20-23-ПЗ2, Приложение В2) электроснабжение потребителей парка РВСП-40, РВСП-41 (титул 380/5) осуществляется следующим образом:

- внешнее электроснабжение электрических задвижек, прожекторных мачт и системы АСУ ТП осуществляется от вновь проектируемого распределительного щита 5Щ, установленного в помещении РУ-0,4 кВ существующей ТП-138, запитанного от существующего щита 1Щ ТП-138;

- внешнее электроснабжение электрических задвижек пожаротушения №13, №14 и прибора пожарной сигнализации осуществляется от вновь проектируемого распределительного щита ПЭСПЗ, установленного в помещении ТП существующей ТП-18, запитанного от существующего щита 3Щ ТП-18;

- электроснабжение шкафа связи осуществляется от существующего распределительного щита ШП-1, установленного в помещении существующей ТП-18.

Трансформаторная подстанция ТП-138, с двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА каждый, выполнена с двумя вводами, с АВР на секционном выключателе. Питание ТП-138 осуществляется по I категории надежности электроснабжения от существующей ТП-17 яч. № 6, 15.

Трансформаторная подстанция ТП-18, с двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА каждый, выполнена с двумя вводами, с АВР на секционном выключателе.

В отношении обеспечения надёжности электроснабжения электроприемники резервуаров дизельного топлива в соответствии с ПУЭ относятся:

К особой группе первой категории (О-I) – потребители, бесперебойная работа которых при одновременном прекращении питания от двух независимых взаимно резервирующих источников питания обеспечивает возможность безаварийного перевода технологического процесса в безопасное состояние:

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
8-23		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

Лист

23

– автоматизированная система управления (АСУ ПТ).

К первой категории – технологические потребители (электрозадвижки), приборы связи и пожарной сигнализации, задвижки пожаротушения, термочехлы.

Ко второй категории – периодически работающее технологическое оборудование.

К третьей категории – наружное освещение.

Прокладка кабелей выполняется:

- в помещениях существующих ТП-18, ТП-138 - по кабельным конструкциям в кабельных каналах;
- наружные кабельные сети – по кабельным эстакадам, по эстакадам, совмещённым с эстакадой технологических трубопроводов.

Для защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током проектом предусматривается:

- защитное зануление и заземление электрооборудования, металлических конструкций для прокладки кабелей, труб электропроводки согласно требованиям ПУЭ 7-го издания, глава 1.7.
- автоматическое отключение питания;
- система уравнивания потенциалов.

Автоматическое отключение питания при коротком замыкании обеспечивается использованием автоматических выключателей. Время защитного автоматического отключения, не более указанного в табл.1.7.1 ПУЭ 7 изд.

Для всех взрывопожароопасных производств предусматриваются мероприятия по защите сооружений от прямых ударов молнии, вторичных ее проявлений и заноса высокого потенциала согласно РД 34.21.122-87 и СО153-34.21.122-2003, а также мероприятия по защите от статического электричества.

Суммарный расчетный максимум потребляемой мощности проектируемых потребителей составляет 38,3 кВт.

Инв. № подл.	Взам. инв. №
8-23	
Подпись и дата	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

Годовой расход электроэнергии составляет 148,3 тыс.кВт·час.

Подробные данные по системе электроснабжения приведены в томе 5.1 (00148599-20-23-ИОС1) «Система электроснабжения» подраздел 1 раздела 5.

5.3 Сведения о проектируемых сетях водоснабжения

5.3.1 Хозяйственно-питьевое водоснабжение.

Ввиду отсутствия на проектируемом объекте потребителей питьевой воды, строительство новых сетей хозяйственно-питьевого водопровода не предусматривается.

5.3.2 Производственно-противопожарное водоснабжение.

Источником противопожарного водоснабжения для проектируемых объектов в рамках «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПТП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», являются существующие кольцевые сети пожарно-технического водопровода (В2), диаметром 300 мм из стальных труб.

Для противопожарной защиты резервуарного парка титул 380/5 предусматривается:

- Водяное орошение резервуаров РВСП-40, РВСП-41;
- Пенотушение резервуаров РВСП-40, РВСП-41.

Для подачи воды от действующей кольцевой сети производственно-противопожарного водопровода (В2) запроектированы новые участки сетей.

Для производственного водоснабжения используется свежая (речная) вода из системы противопожарного водопровода I категории ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Подача технической воды на производственные нужды, от водозаборных устройств предусматривается :

- на промывку резервуаров РВСП-40 и РВСП-41 (расход периодический, 1 раз в год, в течение 3 часов, с интенсивностью 20-30 м³/ч, 60-90 м³/сут, в ремонтный период);

Инв. № подл.	Взам. инв. №
8-23	
Подпись и дата	

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

Лист

25

– на полив прилегающей территории, автомобильных проездов (расход периодический в летний период, 150 поливов в год, 90 м³/год, 0,6 м³/сут).

Расход воды на противопожарную защиту проектируемых объектов в рамках «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» составляет:

– 83,16 л/с, 299,4 м³/ч, 1197,5 м³/сут – на водяное орошение резервуаров (в течение 4 часов, согласно п.13.2.17 СП 155.13130.2014 при пожаре РВСП-40, РВСП-41);

– 63,92 л/с, 230,1 м³/ч, 230,1 м³/сут – на приготовление рабочего раствора пенообразователя для пенотушения горящего резервуара (10 минут + 20 минут (суммарно в течение 30 минут) при повторном воспламенении РВСП-40, РВСП-41);

– 50,0 л/с, 180,0 м³/ч, 720 м³/сут – на тушение передвижной пожарной техникой (в течение 4 часов при пожаре согласно п.13.2.17 СП 155.13130.2014).

Общий максимальный расчетный расход на пожаротушение резервуаров, составит – 197,1 л/с, 709,5 м³/ч, 2147,6 м³/сут.

В соответствии с п.5.17 СП 8.13130.2020, продолжительность пожаротушения принимается - 3 часа.

В соответствии с п.6.1.23 СП 10.13130.2020, продолжительность пожаротушения принимается - 1 час.

Данные по производственно-противопожарному водоснабжению приведены в томе 5.2 (см. том 00148599-20-23-ИОС2) «Система водоснабжения» подраздел 2 раздела 5.

5.3.3 Обратное водоснабжение.

Система обратного водоснабжения в рамках «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
8-23		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

Лист

26

продукции (КУПТП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» не предусматривается.

5.4 Сведения о проектируемых сетях теплоснабжения

Теплоснабжение проектируемых объектов в рамках «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПТП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» предусматривается от существующих сетей предприятия.

Проектируемые потребители относятся к объектам II категории надежности теплоснабжения.

Источниками теплоносителей являются:

– по пару среднего давления – Волгоградская ТЭЦ и технологические установки ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Пар среднего давления (Т72) с параметрами:

$P = 0,25 \div 1,0$ МПа, $T = 130 \div 200$ °С;

Расчетные параметры: $P = 1,6$ МПа, $T = 300$ °С.

Согласно требованиям технологических процессов водяной пар среднего давления используется для пропарки оборудования и трубопроводов перед ремонтом.

В связи с периодическим потреблением пара узел учета на паропроводе не предусматривается.

Таблица 5.2 Расходные показатели

Наименование	Ед. изм.	Расход			Примечание
		часовой	годовой	периодический (часовой)	
Водяной пар среднего давления траб=130÷200 °С трасч=300 °С Рраб=0,25÷1,0 МПа Ррасч=1,6 МПа	т	-	-	2-3	Периодически. На пропарку оборудования и трубопроводов. В ремонтный период (в течение 72 часов)

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	8-23

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

Лист

27

6 Сведения о комплексном использовании сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства

6.1 Комплексное использование сырья

Комплексное использование сырья – наиболее полное, экономически оправданное использование всех полезных компонентов, содержащихся в сырье, а также в отходах производства. Полнота их извлечения и использования зависит от потребности в них и уровня развития техники.

6.2 Использование вторичных ресурсов

Использование вторичных ресурсов на проектируемом объекте резервуарного парка приема, хранения и отгрузки дизельного топлива не предусматривается.

6.3 Отходы производства

При эксплуатации проектируемого объекта в рамках «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» будут образовываться следующие виды отходов: шлам очистки резервуаров и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов.

Подробная характеристика отходов с указанием места образования отходов, способа удаления, класса опасности описана в томе 8 (см. том 00148599-20-23-ООС1) «Мероприятия по охране окружающей среды» раздела 8.

6.4 Виды и количество сточных вод

На площадке ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» имеются следующие системы канализации:

- бытовая;
- промливневая;
- стоков ЭЛОУ;
- сернисто-щелочных стоков.

Изм. № подл.	8-23
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

Лист

28

Сточные воды, образующиеся на проектируемом объекте в рамках «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» собираются и отводятся на существующие заводские очистные сооружения.

Данные по количественному и качественному составу стоков приведены в томе 5.3 (см. том 00148599-20-23-ИОСЗ) «Система водоотведения» подраздел 3 раздела 5.

Инв. № подл. 8-23	Подпись и дата					Взам. инв. №
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата	00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ
						Лист 29

7 Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов

Использование возобновляемых источников энергии и вторичных энергоресурсов на проектируемом объекте в рамках «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПТП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» не предусматривается.

Инв. № подл.	8-23	Подпись и дата	Взам. инв. №					00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ	Лист
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата			30	

8 Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут, обоснование их размеров, если такие размеры не установлены нормами отвода земель для конкретных видов деятельности, или правилами землепользования и застройки, или проектами планировки, проектами межевания территории

На основании выписки из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости, выданного Федеральной службой государственной регистрации, кадастра и картографии, земельный участок принадлежит ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка». Номер и дата государственной регистрации права земельного участка: 34:34:080137:2162-34/209/2023-1, 03.05.2023. Права на собственность получены в соответствии с:

- Решением о перераспределении земельных участков, выданным 18.01.2023 г.;
- Договором купли-продажи № 01/23-1504/2005, выданным 22.09.2005 г.;
- Договором купли-продажи № 01/3-170/2005, выданным 14.02.2005 г.;
- Постановлением Арбитражного суда Поволжского округа кассационной инстанции, выданным 18.02.2015 г.;
- Постановлением двенадцатого Арбитражного суда апелляционной инстанции, выданным 18.02.2015 г.;
- Решением Арбитражного суда Волгоградской области, выданным 10.12.2009 г.;
- Решением Арбитражного суда Волгоградской области, выданным 15.05.2013 г.;
- Решением о разделе, № б/н, выданным 02.03.2018, Блудилин;
- Решением о разделе земельного участка, выданным 19.04.2023 г.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	8-23

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

Лист

31

Градостроительный план РФ-34-3-01-0-00-2022-1270 на земельный участок с кадастровым номером 34:34:080137:1831

Проект планировки и межевания территории с целью размещения линейного объекта, утвержден постановлением администрации Волгограда от 26.11.2018 №1631 (в ред. От 19.12.2019 №1477).

Земельный участок расположен в производственной зоне объектов I класса опасности (П1-1). Установлен градостроительный регламент.

Вид объекта недвижимости: земельный участок; категория земель: земли населенных пунктов. Разрешенное использование земельного участка под основной производственной площадкой нефтеперерабатывающего завода.

Площади под размещение объектов комплекса определены Заказчиком и не требуют изъятия земель в собственность предприятия.

На участках строительства отсутствуют объекты историко-культурного наследия, месторождения полезных ископаемых.

Инв. № подл. 8-23	Подпись и дата					Взам. инв. №
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата	00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ
						Лист
						32

9 Сведения о категории земель, на которых планируется разместить (размещен) объект капитального строительства

Категория земель: земли населенных пунктов; местонахождение земельного участка: Волгоградская область, городской округ город-герой Волгоград. Разрешенное использование земельного участка под основной производственной площадкой нефтеперерабатывающего завода.

Площади под размещение объекта определены Заказчиком и не требуют изъятия земель в собственность предприятия.

Инв. № подл.	8-23	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
										33
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата	00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ				

10 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков и (или) для внесения в качестве арендной платы, платы за сервитут, публичный сервитут и (или) для выкупа земельный участков

При выполнении документации разработка данного раздела не требуется.

Инв. № подл.	8-23	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
										34
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата	00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ				

11 Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований

При выполнении документации какие-либо изобретения не использовались.

Проведение патентных исследований по данному процессу не требуется.

Инв. № подл.	8-23					00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ	Лист
	Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись		Дата
Взам. инв. №							
Подпись и дата							

12 Технико-экономические показатели проектируемых объектов капитального строительства

Основные технико-экономические показатели объекта капитального строительства (площадь, объем, протяженность, количество этажей, производственная мощность и др.) представлены в таблице 12.1.

Таблица 12.1 Основные технико-экономические показатели объекта капитального строительства

Наименование показателя	Значение показателя	Примечание
Объем приема, хранения и отгрузки (т/год)	210000	
	256000	
Расчетная производительность приема/отгрузки ДТ (м ³ /ч)	740/700	

Местонахождение земельного участка: Волгоградская область, городской округ город-герой Волгоград.

Почтовый адрес ориентира: Российская Федерация, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, д.55.

Территория объекта строительства расположена на производственной площадке ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», Волгоградская область, городской округ город-герой Волгоград.

Технико-экономические показатели зданий и сооружений, входящих в состав проектируемого объекта представлены в таблице 12.2.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	8-23

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

Лист

36

Таблица 12.2 Здания и сооружения, входящие в состав проектируемого объекта

Наименование	Технико-экономические показатели Единицы измерения	Функциональное назначение	Уровень ответственности
1 Объекты основного производственного назначения			
Парк дизельного топлива (РВСП №№40, 41) Титул 380/5	Площадь застройки – 9510 м ² Производительность парка – 740/700 м ³ /ч Объем парка – 2х10000 м ³	Прием, хранение и отгрузка дизельного топлива	Повышенный
2 Объекты общезаводского, вспомогательного назначения			
2.1 Инженерные сети всех назначений			
Энерготехнологическая эстакада Титул 380/5-773			Повышенный
Технологические трубопроводы Титул 773	Протяженность – 870 м Ярусность - 1	Связь между титулами посредством прокладки технологических трубопроводов	Повышенный
Паротеплоконденсаторопроводы Титул 817	Протяженность : DN 80 - Водяной пар – 290 м Ярусность – 1-2	Теплоснабжение проектируемых объектов	Нормальный
Кабельные сети высокого и низкого напряжения Титул 803	Протяженность – 350 м Ярусность - 1	Связь между титулами посредством прокладки сетей высокого и низкого напряжения	Нормальный
Наружное освещение Титул 802	Освещение – парка 20 Лк; дороги – 5 Лк Площадь освещения – парка 6700 м ² ; дороги – 1820 м ²	Обеспечение проектируемых объектов освещением	Нормальный
Сети производственно-противопожарного водоснабжения Титул 832	Протяженность : DN 300 - 484 м DN 100 - 176 м	Обеспечение проектируемых объектов производственно-противопожарным водоснабжением	Нормальный
Сети производственно-ливневой канализации (самотечные) Титул 838	Протяженность : DN 200 - 237 м DN 300 - 52 м	Отвод стоков в производственно-ливневую канализацию	Нормальный

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.
8-23

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

Лист

37

13 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий

Специальные технические условия в рамках «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПТП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» не разрабатывались.

Инв. № подл. 8-23	Подпись и дата					Взам. инв. №
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата	00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ
						Лист
						38

14 Данные о численности работников на объекте капитального строительства и их профессионально-квалификационном составе, числе рабочих мест

Настоящий раздел разработан в соответствии с Постановлением Правительства РФ №87 от 16.02.2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и с учетом требований задания на подготовку проектной документации.

В представленном разделе рассмотрены вопросы, включающие информацию о штатной численности, профессионально-квалификационном составе работников, обслуживающих проектируемые резервуары РВСП-40 и РВСП-41 для хранения дизельного топлива в составе резервуарного парка тит.380/5, расположенного на территории ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

За основу при разработке настоящего раздела приняты следующие законодательные и нормативно-технические акты Российской Федерации, регулирующие трудовые отношения и условия труда работников:

- Федеральный закон от 30.12.2001 № 197-ФЗ «Трудовой кодекс Российской Федерации».
- Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».
- СП 44.13330.2011 «Административные и бытовые здания. Актуализированная редакция СНиП 2.09.04-87*»
- ГОСТ 19605-74 «Организация труда. Основные понятия. Термины и определения».
- ГОСТ 12.2.061-81 «ССБТ. Оборудование производственное. Общие требования безопасности к рабочим местам».
- ГОСТ Р 21.101-2020 «Основные требования к проектной и рабочей документации».

Вновь строящийся объект размещается на существующей площадке

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
8-23		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

переработки нефти комплекса участков приготовления товарной продукции, рядом с насосной тит.392 (далее - ППН КУПТП) ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Проектируемые резервуары предназначены для сохранения объема парка дизельного топлива в результате перевода существующих резервуаров дизельного топлива №101, №105 под прием и хранение высокооктанового бензина АИ-92.

Каждый из новых резервуаров РВСП-40 и РВСП-41 оснащен следующим оборудованием, которое обеспечивает техническую и безопасную эксплуатацию:

- понтоном;
- устройствами для дыхания резервуара (вентиляционными патрубками);
- устройством для зачистки;
- приемо-раздаточными устройствами;
- устройством для отбора проб;
- приборами контроля, сигнализации и защиты;
- противопожарным оборудованием.

Количество рабочих мест основного персонала определяется в соответствии с перечнем обслуживаемых новых резервуаров ДТ, арматуры и с учетом:

- технических решений;
- технологически обозначенных производственных зон;
- режима работы;
- трудоемкости работ, маршрутов и периодичности обслуживания;
- степени механизации и автоматизации работ;
- правил промышленной безопасности и охраны труда работников.

Для обслуживания новых резервуаров в парке тит.380/5 организуется 1 новое рабочее место (рабочая зона обслуживания) с периодическим обслуживанием оборудования на открытой площадке с новыми резервуарами ДТ РВСП-40 и РВСП-41 и трубопроводной обвязкой.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
8-23		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

Лист

40

Контроль и управление технологическим процессом парка тит.380/5 осуществляется из центральной операторной квартала 24, с существующего автоматизированного рабочего места (АРМ) оператора товарного. Организация нового постоянного АРМ проектом не предусмотрено.

Обслуживание новых резервуаров РВСП-40 и РВСП-41 предполагается **существующим штатом** работников Участка № 3 - по отгрузке нефтепродуктов группы по обслуживанию насосной № 392, резервуарных парков № 380, 363 в составе КУПТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Для обслуживания проектируемых резервуаров привлекается следующий персонал Участка №3:

- оператор товарный 5 разряда (старший, существующая численность) – 1 чел. в наиболее многочисленную смену, 5 чел. списочной численности, включая подмену (АРМ в центральной операторной, руководство бригадой);
- оператор товарный 5 разряда (существующая численность) – 1 чел. в наиболее многочисленную смену, 5 чел. списочной численности, включая подмену (открытые площадки резервуаров ДТ РВСП-40 и РВСП-41, трубопроводные эстакады).

Дополнительная численность рабочих для ведения технологического процесса и обслуживания новых резервуаров по месту проектом **не предусмотрена.**

Численный и профессионально-квалификационный состав работников Участка №3 (включая работников Группы по обслуживанию насосной № 392, резервуарных парков № 380, 363) КУПТП (существующий штат), обслуживающих проектируемые резервуары, представлен в таблице 14.1.

Численность производственного персонала, обслуживающего проектируемый парк тит.380/5 (существующий штат), в наиболее многочисленную смену составляет **2 чел.**, списочная численность производственного персонала составляет **10 чел.** (в т. ч. 2 чел. – на подмену).

Численность подменного персонала определяется исходя из количества

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	8-23

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

Лист

41

дней неявок в текущем периоде по причинам, предусмотренным законом (болезни, отпуска, в т. ч. дополнительный отпуск за работу во вредных условиях труда).

Таблица 14.1 – Численность работников Участка № 3 КУПТП для обслуживания проектируемых объектов (резервуары ДТ РВСП-40 и РВСП-41 парка тит.380/5)

Наименование должности, профессии	Категория	Разряд	Численность, чел.		ГПП*
			в наиболее многочисленную смену	списочная	
Участок № 3 - по отгрузке нефтепродуктов (существующий штат)					
Оператор товарный (старший, АРМ, в т.ч. для управления РВСП-40 и РВСП-41)	Рабочий	5	1	4	1в, 2г
б) Группа по обслуживанию насосной № 392, резервуарных парков № 380, 363					
Оператор товарный (в т.ч. для обслуживания РВСП-40 и РВСП-41)	Рабочий	5	1	4	1в,2г
<i>На подмену:</i>					
<i>Оператор товарный (старший, АРМ)</i>	<i>Рабочий</i>	<i>5</i>		<i>1</i>	<i>1в,2г</i>
<i>Оператор товарный</i>	<i>Рабочий</i>	<i>5</i>		<i>1</i>	<i>1в,2г</i>
ИТОГО:			2	10	

*ГПП – группа производственного процесса в соответствии с СП 44.13330.2011

Проектируемый объект обслуживается сменами, каждый работающий имеет определенную зону обслуживания и несет персональную ответственность за нормальную работу оборудования, закрепленного за работником. Товарный оператор 5 разряда (старший по смене, АРМ), осуществляет оперативное руководство бригадой работников Участка №3 КУПТП, в т.ч. при обслуживании новых резервуаров оператором товарным 5 разряда.

С учетом непрерывного процесса производства и взаимосвязи технологических операций используется бригадная форма организации труда. Сменность работы на проектируемом объекте определена технологической и производственной необходимостью и нормативными актами, регламентирующими продолжительность рабочего дня. Режим сменной работы устанавливается графиками сменности (работы), утвержденными приказом

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
8-23		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

Лист

42

генерального директора (или иного уполномоченного лица) с учетом мнения первичной профсоюзной организации.





Работники, обслуживающие новые резервуары в составе Участка №3 КУПП, на котором ведется непрерывный процесс (операторы товарные), имеют круглосуточный режим работы.

Режим работы сменного персонала – двухсменный в соответствии с графиком сменности, с суммированным учетом рабочего времени, четырехбригадный. Продолжительность одной смены - 12 часов.

Более подробно вопросы численности, социально-бытового обслуживания рассмотрены в томе 6.1 «Технологические решения».

Инв. № подл.	8-23	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
										43
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата	00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ				

15 Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений

СИСТЕМА СЕРТИФИКАЦИИ ГОСТ Р	
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ	
	СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ
№ РОСС RU.СП15.Н00892	Срок действия с 01.02.2016 по 31.01.2018
	№ 0896469
ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ РОСС RU.0001.11СП15	
ООО ЦСПС. Орган по сертификации программной продукции в строительстве 125057 г.Москва, Ленинградский просп., д.63, тел./факс (499) 157-1990, 157-4671	
ПРОДУКЦИЯ Программный комплекс "Интегрированная система анализа конструкции SCAD Office" в составе программ SCAD, АРБАТ, КРИСТАЛЛ, КОМЕТА, КАМИН, ВеСТ, ДЕКОР, КРОСС, ОТКОС, ЗАПРОС	код ОК 005 (ОКП): 50 4100
<i>программные средства для общетехнических расчетов, серийный выпуск</i> СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ	
СП 20.13330.2011 (СНиП 2.01.07-85*), СП 14.13330.2014 (СНиП II-7-81*), СП 22.13330.2011 (СНиП 2.02.01-83*), СП 63.13330.2012 (СНиП 52-01-2003), СП 16.13330.2011 (СНиП II-23-81*), СП 15.13330.2012 (СНиП II-22-81*), СП 24.13330.2011 (СНиП 2.02.03-85*), СП 64.13330.2011 (СНиП II-25-80), СП 52-101-2003, СП 50-101-2004, СП 50-102-2003, СП 31-114-2004, СП 53-102-2004, СП 52-103-2007, ГОСТ 27751-2014, НП 031-01, ГОСТ Р ИСО 9127-94, ГОСТ Р ИСО/МЭК 12119-2000	
ИЗГОТОВИТЕЛЬ ООО Научно-проектная фирма "СКАД СОФТ" ИНН 7701629671, Россия, 105082, г. Москва, Рубцовская наб., д. 4, корп. 1, пом. VII, тел./факс (499) 267-40-76	
СЕРТИФИКАТ ВЫДАН ООО Научно-проектная фирма "СКАД СОФТ" , ИНН 7701629671, Россия, 105082, г. Москва, Рубцовская наб., д. 4, корп. 1, пом. VII, тел. (499) 267-40-76	
НА ОСНОВАНИИ	
Заключения ООО ЦСПС от 29 января 2016 г. на 29-и стр.	
ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	Схема сертификации 3
	*Руководитель органа  подпись С.Д.Ратнер инициалы, фамилия
Эксперт	 подпись Т.Н.Бубнова инициалы, фамилия
Сертификат не применяется при обязательной сертификации	
<small>Бланк разработан ЗАО "ОГБИОН", www.ogbio.ru, лицензия № 05-05-09/003 ФНС РФ уровень В1 тел. (495) 726-4742, г. Москва, 2011 г.</small>	

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.
8-23		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ



ЛИЦЕНЗИЯ

№ 13391

(взамен Лиц.8527м от 11.06.2010г.)
на передачу и сопровождение интегрированной системы
SCAD Office



Дата передачи 2016/01/29

Передано ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднинефтепроект", г.Нижний Новгород.

Компания "SCAD SOFT" подтверждает настоящей лицензией факт передачи интегрированной системы прочностного анализа и проектирования конструкций **SCAD Office 21** и гарантирует сопровождение и обновление системы в рамках переданной конфигурации в течении одного года со дня передачи.

Комплектация передаваемых программных модулей

	s64	s392	sMax
<i>Количество рабочих мест</i>	0	4	0
Графический синтез расчетной схемы, линейный расчет и анализ результатов расчета		x	
Расчетные сочетания усилий		x	
Подбор арматуры в элементах железобетонных конструкций		x	
Анализ устойчивости		x	
Проверка и подбор элементов стальных конструкций		x	
Вычисление спектров ответа		x	
Нелинейный процессор (расчет геометрически нелинейных задач)		x	
Амплитудно-частотные характеристики		x	
Вариации моделей		x	
Монтаж		x	

КОМЕТА	4
КРИСТАЛЛ	4
АРБАТ	4
КАМИН	4
МОНОЛИТ	4
ВЕСТ	4
КРОСС	4
ЗАПРОС	4
ДЕКОР	4
ОТКОС	4
Конструктор сечений	4
КОНСУЛ	4
СЕЗАМ	4
ТОНУС	4
КоКон	4
КУСТ	4

Сетевой ключ.
Условия Лицензионного договора см. на обратной стороне листа.

По вопросам сопровождения обращаться:
Тел. Факс (+38 044) 249 71 91, (+7 499) 267 40 76
e-mail: scad@scadsoft.com; scad@scadsoft.ru

Представитель ГК «SCAD SOFT»:



Булгаков С.А.
(Ф.И.О.)

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата
8-23					

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

СИСТЕМА СЕРТИФИКАЦИИ ГОСТ Р
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.СП15.Н00820

Срок действия с 21.04.2015 по 20.04.2017

№ **0896385**

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ РОСС RU.0001.11СП15

ООО ЦСПС. Орган по сертификации программной продукции в строительстве
 125057 г.Москва, Ленинградский просп., д.63, тел./факс (499) 157-1990, 157-4671

ПРОДУКЦИЯ Программа "Фундамент"
 для расчета фундаментных конструкций

код ОК 005 (ОКП):

50 4100

программные средства для общетехнических расчетов, серийный выпуск
СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

код ТН ВЭД России:

СП 22.13330.2011 (СНиП 2.02.01-83*), СП 24.13330.2011
(СНиП 2.02.03-85*), ГОСТ Р ИСО 9127-94,
ГОСТ Р ИСО/МЭК 12119-2000

ИЗГОТОВИТЕЛЬ ООО ПСП Стройэкспертиза"
 ИНН 7107068950, Россия, 300012, г. Тула, ул. Ак. Обручева, д. 2,
 тел./факс (4872) 30-45-48

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН
 ООО ПСП "Стройэкспертиза", Россия, 300012, г. Тула, ул. Ак. Обручева, д. 2,
 тел./факс (4872) 30-45-48
НА ОСНОВАНИИ

Заключения ООО ЦСПС от 21 апреля 2015 г. на 3-х стр.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Схема сертификации 3



Руководитель органа

[Signature]
подпись

С.Д.Ратнер

инициалы, фамилия

Эксперт

[Signature]
подпись

Т.Н.Бубнова

инициалы, фамилия

Сертификат не применяется при обязательной сертификации

Бланк изготовлен ЗАО "СПЭКОМ", www.spcom.ru, лицензия № 05-05-09/000 ФНС РФ (услуги СП) тел. (495) 726-4742, г. Москва, 2011 г.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	8-23

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

16 Обоснование возможности осуществления строительства, реконструкции объекта капитального строительства по этапам строительства, реконструкции с выделением этих этапов

Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» ведется в один этап.

Инв. № подл.	8-23	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
				00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ						
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата					

17 Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий, строений и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения

Затраты, связанные со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения отсутствуют. Территория подготовлена Заказчиком.

Инв. № подл.	8-23	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
				00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ						48
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата					

18 Идентификационные признаки объекта капитального строительства, предусмотренные Федеральным законом «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»

В соответствии с Техническим регламентом о безопасности зданий и сооружений (№384-ФЗ от 30 декабря 2009 г.), сооружения, идентифицируются по следующим признакам:

1) Назначение:

- Классификация по ОКОФ (ОК 013-2014);
- Парк резервуарный - 220.41.20.20.341;
- Класс проектируемых сооружений КС-3.

2) Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально технологические особенности которых влияют на их безопасность:

- в соответствии с требованиями ст. 4 Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» резервуары не относятся к объектам транспортной инфраструктуры.

3) Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будет осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения:

- возможность опасного сейсмического воздействия;
- возможность техногенного воздействия в результате аварии на соседних опасных объектах и транспортных коммуникациях;
- опасность морозного пучения грунтов.

4) Принадлежность к опасным производственным объектам:

- Проектируемый объект входит в состав Площадки переработки нефти ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», являющейся ОПО I класса опасности, зарегистрированным в государственном реестре под номером А39-00045-0001.

5) Пожарная и взрывопожарная опасность:

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
8-23		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

Лист

49

- Проектируемый объект является взрывопожароопасным.

6) Наличие помещений с постоянным пребыванием людей:

- Помещения, с постоянным пребыванием людей, отсутствуют.

7) Уровень ответственности:

- В соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 г. №384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» проектируемый объект отнести к I (повышенному) уровню ответственности.

Инв. № подл.	8-23	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
				00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ						
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата					

19 Перечень документов по стандартизации, используемых полностью или частично на добровольной основе для соблюдения требований технических регламентов (из числа документов по стандартизации, включенных в перечни документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технических регламентов)

Проектная документация в рамках «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» разработана в соответствии с техническими регламентами, требованиями действующих законодательных актов, норм и правил Российской Федерации.

При разработке проектной документации в полном объеме выполнены требования пожарной безопасности, установленные техническими регламентами, принятыми в соответствии с Федеральным законом «О техническом регулировании», и нормативными документами по пожарной безопасности.

Перечень документов по стандартизации, используемых полностью или частично на добровольной основе для соблюдения требований технических регламентов представлен в:

- перечне документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона от 30 декабря 2009 г. № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», приказ Росстандарта от 16 июня 2023 года № 1247;

- перечне документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона от 22 июля 2008 г № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», приказ Федерального

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	8-23

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

Лист

51

агентства по техническому регулированию и метрологии от 13 февраля 2023 года № 318.

Инв. № подл. 8-23	Подпись и дата					Взам. инв. №
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата	00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ
						Лист
						52

20 Заверение проектной организации, осуществляющей подготовку проектной документации, о том, что проектная документация подготовлена в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, техническими регламентами, устанавливающими в том числе требования к безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасному использованию прилегающим к ним территорий, а также с соблюдением технических условий

Проектная документация по объекту «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПТП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» разработана ООО «ЛИНК» в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, документами об использовании земельного участка для строительства, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий.

Главный инженер проекта

И.Ю. Быстров

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	8-23

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

21 Сведения о разделах и пунктах проектной документации, содержащих решения и мероприятия по обеспечению соблюдения требований: энергетической эффективности и оснащённости зданий и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов; промышленной безопасности – для опасных производственных объектов

Сведения о разделах и пунктах проектной документации, содержащих решения и мероприятия по обеспечению соблюдения требований: энергетической эффективности и оснащённости зданий и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов отражены в:

- томе 5.1, раздел 5, подраздел 1 «Система электроснабжения» (см. 001478599-20-23-ИОС1, раздел 10);
- томе 5.2, раздел 5, подраздел 2 «Система водоснабжения» (см. 00148599-20-23-ИОС2, раздел 13);
- томе 5.4, раздел 5, подраздел 4 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети» (см. 00148599-20-23-ИОС4, раздел 5, пункт 5.2).

Сведения, содержащие решения и мероприятия по обеспечению соблюдения требований промышленной безопасности для опасных производственных объектов отражены в:

- томе 6.1, раздел 6 «Технологические решения» (см. 00148599-20-23-ТХ1, раздел 8, пункт 8.2-8.8)

Инв. № подл. 8-23	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 54
			00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ						
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата				

22 Сведения о назначении и функционально-технологических особенностях объекта капитального строительства в соответствии с заданием на проектирование и классификатором объектов капитального строительства по их назначению и функционально-технологическим особенностям, утвержденным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, архитектуры, градостроительства

Территория объекта строительства расположена на производственной площадке ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», Волгоградская область, городской округ город-герой Волгоград.

Пространственная, планировочная и функциональная организация зданий принята исходя из требований технологического процесса, размещения технологического, подъемно-транспортного и инженерного оборудования.

Код объекта по классификатору объектов капитального строительства по их назначению и функционально-технологическим особенностям (для целей архитектурно-строительного проектирования и ведения единого государственного реестра заключений экспертизы проектной документации объектов капитального строительства), приказ №928/пр от 2 ноября 2022 года:

- 07.12.005.006 – вспомогательные объекты коксохимической и нефтеперерабатывающей промышленности, сооружение резервуара для хранения нефти и нефтепродуктов.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	8-23

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

23 Сведения о наличии проекта рекультивации земель

Рекультивация земель в рамках «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», проектом не предусматривается.

Инв. № подл.	8-23	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата	00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ				

24 Сведения о классе энергетической эффективности (в случае, если присвоение класса энергетической эффективности объекту капитального строительства является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении) и о повышении энергетической эффективности

Класс энергетической эффективности объекту в рамках «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» не присваивается.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
8-23		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ПЗ1.ТЧ

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулиро- ванных				

Изм. № подл.	Взам. инв. №
8-23	
Изм.	Подпись и дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата