

Общество с ограниченной ответственностью
«Нижегороднефтегазпроект»

**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 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях и
системах инженерно-технического обеспечения**

Подраздел 2. Система водоснабжения

00148599-20-23-ИОС2

Том 5.2

**Начальник управления
Главных инженеров проекта**



В.В. Анисимов

Главный инженер проекта



В.М. Ющенко

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл. 1750/5.2	

2023

Содержание тома 5.2

Обозначение	Наименование	Примечание
00148599-20-23-ИОС2-С	Содержание тома 5.2	
00148599-20-23-СП	Состав проектной документации	
00148599-20-23-ИОС2.ТЧ	Текстовая часть	
00148599-20-23-ИОС2.ГЧ	Графическая часть	
00148599-20-23-ИОС2.СО	Спецификация оборудования, изделий и материалов	
	Всего листов	97

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	1750/5.2


00148599-20-23-ИОС2-С					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
				<i>[Подпись]</i>	12.23
Разраб.		Зрютина		<i>[Подпись]</i>	12.23
Рук. гр.		Зрютина		<i>[Подпись]</i>	12.23
Гл. спец.		Уткин		<i>[Подпись]</i>	12.23
Нач. отд.		Добротин		<i>[Подпись]</i>	12.23
Н.контр.		Сулатова		<i>[Подпись]</i>	12.23
ГИП		Ющенко		<i>[Подпись]</i>	12.23

Содержание тома 5.2

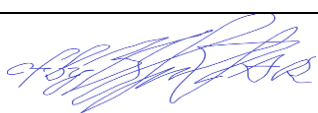
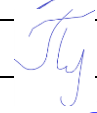


Стадия	Лист	Листов
П		1
 ООО «ННТП»		







Состав проектной документации

Состав проектной документации представлен в томе 00148599-20-23-СП.

Взам. инв. №		Подпись и дата									
Изм.	Колуч.	Лист	№док	Подпись	Дата	00148599-20-23-СП					
Инд. №подл.	1750/5.2					Состав проектной документации			Стадия	Лист	Листов
									П		1
Н. контр.	Сустатова	Ющенко	Ющенко	12.23	12.23				 ООО «ННТП»		

Состав исполнителей

Должность	Фамилия, инициалы	Подпись
Группа очистных сооружений, водопровода и канализации ОП г. Казани		
Руководитель группы	Зрютина В. С.	
Инженер 1 категории	Платова К. В.	
Главный специалист	Уткин Д. А.	
Начальник отдела ОСВиК	Добротин Д. Н.	

Инов. №	Взам. инв. №	Подпись и дата	00148599-20-23-ИОС2.ТЧ						Стадия	Лист	Листов
			Изм.	Колуч.	Лист	№док	Подп.	Дата			
1750/5.2			Разраб.	Зрютина		12.23	Текстовая часть	П	1	49	
	Гл. спец.	Уткин		12.23							
	Нач.отд.	Добротин		12.23							
	Н.контр.	Сустатова		12.23							
	ГИП	Ющенко		12.23							
								ООО «ННГП»			

Содержание

Исходные данные.....	4
1 Сведения о существующих и проектируемых источниках водоснабжения.....	9
2 Сведения о существующих и проектируемых зонах охраны источников водоснабжения, водоохраных зонах.....	14
3 Описание и характеристика системы водоснабжения и ее параметров.....	15
3.1 Хозяйственно-питьевое водоснабжение (B1).....	15
3.2 Наружное противопожарное водоснабжение (B2).....	15
3.3 Производственное водоснабжение	16
4 Сведения о расчетном (проектном) расходе воды на хозяйственно-питьевые нужды, на пожаротушение и техническое водоснабжение	17
4.1 Система хозяйственно-питьевого водоснабжения (B1).....	17
4.2 Система производственно-противопожарного водоснабжения (B2).....	17
5 Сведения о расчетном (проектном) расходе воды на производственные нужды ...	19
6 Сведения о фактическом и требуемом напоре в сети водоснабжения, проектных решениях и инженерном оборудовании, обеспечивающих создание требуемого напора воды	21
6.1 Сети производственно-противопожарного водопровода (B2)	21
7 Сведения о материалах труб систем водоснабжения и мерах по их защите от агрессивного воздействия грунтов и грунтовых вод.....	24
8 Сведения о качестве воды.....	26
9 Перечень мероприятий по обеспечению установленных показателей качества воды для различных потребителей	27
10 Перечень мероприятий по резервированию воды	28
11 Перечень мероприятий по учету водопотребления, в том числе по учёту потребления горячей воды для нужд горячего водоснабжения	29
12 Описание системы автоматизации водоснабжения.....	30
13 Перечень мероприятий по обеспечению соблюдения установленных требований энергетической эффективности к устройствам, технологиям и материалам, используемым в системе холодного водоснабжения, позволяющих исключить нерациональный расход воды.....	31

Изм. № подл.	1750/5.2
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

14 Перечень мероприятий по обеспечению соблюдения установленных требований энергетической эффективности к устройствам, технологиям и материалам, используемым в системе горячего водоснабжения, позволяющих исключить нерациональный расход воды и нерациональный расход энергетических ресурсов для ее подготовки.....32

15 Описание системы горячего водоснабжения с указанием сведений о температуре горячей воды в разводящей сети33

16 Расчетный расход горячей воды.....34

17 Описание системы оборотного водоснабжения и мероприятий, обеспечивающих повторное использование тепла подогретой воды35

18 Баланс водопотребления и водоотведения по объекту капитального строительства в целом и по основным производственным процессам.....36

Приложение А Технические условия на подключение к существующим сетям водоснабжения и водоотведения резервуарного парка тит. 380/5 на территории ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».....38

Приложение Б Справка по форме № 2-ТП (водхоз) за 2022 год ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».....40

Приложение В Договор водопользования №34-11.01.00.023-Р-ДЗИО-С-2018-002461/00 от 26 декабря 2018г., за подписью Заместителя генерального директора-главного инженера ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго» (по доверенности №19/183 от 14.09.2018г.).....50

Приложение Г Результаты производственного контроля качества воды за 2 квартал 2023г.....79

Таблица регистрации изменений83

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23–ИОС2.ТЧ

Исходные данные

Подраздел 2 «Система водоснабжения» настоящего проекта для проектирования объекта капитального строительства «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» выполнен на основании: Инвестиционной программы развития ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка». Проект выполнен в соответствии с заданием на проектирование на «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», утвержденным Генеральным директором ООО «ЛИНК» М.Р. Усмановым 02.03.2023 г.

Подраздел 2 выполнен в соответствии со следующими нормативными документами:

- Федеральный закон «Технический регламент и требования пожарной безопасности» (от 22 июля 2008 г. №123-ФЗ);
- Федеральный закон «О техническом регулировании» (ред. от 23.12.21 г. №184-ФЗ);
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств» от 15 декабря 2020 г.;
- Правила противопожарного режима в Российской Федерации;
- СП 31.13330.2021 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения»;
- СП 8.13130.2020 «Системы противопожарной защиты. Источники наружного противопожарного водоснабжения»;
- СП 10.13130.2020 «Системы противопожарной защиты. Внутренний противопожарный водопровод. Требования пожарной безопасности»;
- СП 155.13130.2014 Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности.
- ВУТП-97 «Ведомственные указания по технологическому проектированию производственного водоснабжения, канализации и очистки сточных вод предприятий нефтеперерабатывающей промышленности»;

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата	
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №				
1750/5.2						

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

Лист

4

– ВУПП-88 - Ведомственные указания по противопожарному проектированию предприятий, зданий и сооружений нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности;

В качестве исходных данных для проектирования подраздела 2 использованы следующие материалы:

1. Технические условия на подключение к сетям ВиК при проектировании «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» (Приложение А);
2. Справка по форме № 2-ТП (водхоз) за 2022 год ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (Приложение Б);
3. Договор водопользования №34-11.01.00.023-Р-ДЗИО-С-2018-002461/00 от 26 декабря 2018г., за подписью Заместителя генерального директора-главного инженера ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго» (по доверенности №19/183 от 14.09.2018г.) (Приложение В).
4. Отчет по сбору исходных данных №00148599-20-23-ИД.

Состав и содержание разделов проектно-сметной документации принят в полном соответствии с Постановлением № 87 Правительства РФ с изменениями от 01.09.2023г.

При разработке документации использованы и учтены данные инженерных изысканий:

- Технический отчет о проведении инженерно-геологических изысканий № 06-23-ИГИ1,2; выполненный ООО «ННГП» г. Нижний Новгород в сентябре 2023 г.;
- Технический отчет о проведении инженерно-геодезических изысканий № 06-23-ИГДИ1,2 и инженерно-топографический план. М 1:500, выполненный ООО «ННГП» г. Нижний Новгород в сентябре 2023 г.;

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

Характеристика района работ и гидрологическая характеристика

Согласно схеме гидрогеологического районирования, изучаемая площадь расположена в пределах Северо-Каспийского артезианского бассейна.

Гидрогеологические условия исследуемого участка на период изысканий (август – октябрь 2023г.) обусловлены распространением водоносного горизонта четвертичных аллювиальных отложений.

Водоносным горизонтом, распространенным в пределах участка работ повсеместно, является хазарско-хвалынский аллювиально-морской водоносный горизонт (amQII–III_h–hv). Подземные воды горизонта вскрыты практически всеми скважинами в пределах изучаемой площади.

Подземные воды приурочены к средне-верхнелепестовым отложениям, водовмещающими породами являются песчаные грунты. На период изысканий (август – октябрь 2023г.) уровень подземных вод зафиксирован на глубине 15,7 – 22,0 м, в интервале абсолютных отметок от (-)1,85м Бс до (-)7,66м Бс. Водоносный горизонт распространен повсеместно, является первым от поверхности, безнапорный. Вскрытая мощность водоносного горизонта составляет 18-21 м. Водоупор скважинами не вскрыт.

Питание водоносного горизонта происходит за счет перетекания через литологические «окна» напорных вод из нижележащих водоносных горизонтов, разгрузка осуществляется в реку Волга и ее притоки, Волго-Ахтубинскую пойму.

Подземные воды четвертичного аллювиального водоносного горизонта имеют прямую гидравлическую связь с поверхностными водами, а их уровенный режим определяется преимущественно гидрометеорологическими факторами. Сведения о многолетних режимных наблюдениях за колебанием уровня подземных вод на рассматриваемой территории отсутствуют. Амплитуда сезонного колебания уровня предположительно может составлять около 0,5-1,0м.

Направление потока подземных вод водоносного четвертичного аллювиального горизонта определяется дренирующим фактором речной сети. В ненарушенных условиях поток подземных вод направлен в сторону долины р. Волги.

При эксплуатации участка следует учитывать водоупорные свойства верхнелепестовых глин, на границе которых с суглинками на глубине до 2,2м. возможно образование вод типа «верховодка» (нарушение поверхностного и подземного стока, утечки из водонесущих коммуникаций, ухудшение процесса испарения под сооружениями, барражный эффект).

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23–ИОС2.ТЧ

Лист

6

При замачивании грунтов возможно снижение их физико-механических характеристик.

При проектировании и эксплуатации объекта необходимо учитывать комплекс мероприятий и инженерных сооружений по защите от подтопления, для обеспечения как локальной защиты зданий, сооружений, грунтов оснований.

По критериям типизации территорий по подтопляемости (согласно СП 11-105-97, часть II, приложение И) территория изысканий является потенциально подтопляемой в результате экстремальных природных ситуаций (в многоводные годы, при катастрофических паводках) (II – A2).

Геологические и инженерно-геологические процессы

Исходя из особенностей геологического, геоморфологического строения, гидрогеологических условий по результатам инженерно-геологических изысканий на участке производства работ выявлены следующие инженерно-геологические процессы:

Морозное пучение

Морозному пучению подвержены грунты, залегающие выше глубины сезонного промерзания.

В соответствии с СП 22.13330.2016 (по формуле 5.3) нормативная глубина промерзания

- для суглинков и глин $d_{fn} = 0,23\sqrt{17,8} = 0,97$ м;

- для супесей и песков мелких и пылеватых $d_{fn} = 0,28\sqrt{17,8} = 1,18$ м.

При проектировании и эксплуатации необходимо учесть негативное влияние пучинистых грунтов и предусмотреть мероприятия, исключаящие влияние пучинистости на сооружение.

Подтопление

Площадка изысканий по критериям типизации территорий по подтопляемости (согласно СП 11-105-97, часть II, приложение И) относится к потенциально подтопляемой в результате экстремальных природных ситуаций (в многоводные годы, при катастрофических паводках) (II – A2). Следует учитывать водоупорные свойства верхнеплейстоценовых глин на границе которых с техногенными суглинками возможно образование вод типа «верховодка» в результате чего площадка строительства может быть подтоплена, и несущая способность грунтов ухудшится.

Факторами подтопления, в основном, могут являться:

Инов. № подл.	Взам. инв. №
1750/5.2	
Подпись и дата	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

Лист

7

- изменение условий поверхностного стока, засыпка естественных дренажей, производство земляных работ (скопление атмосферных осадков в котлованах, траншеях), создание свайного поля при строительстве;

- инфильтрация утечек из водонесущих коммуникаций, уменьшение испарения под зданиями и асфальтовыми покрытиями при эксплуатации.

- климатический (ливневые дожди, активное снеготаяние).

Следует отметить, что подтопление, согласно СП 11-105-97 ч. II, также может, развиваться вследствие формирования нового техногенного водоносного горизонта «верховодка» с подъемом его уровня к дневной поверхности.

При эксплуатации участка (нарушение поверхностного и подземного стока, утечки из водонесущих коммуникаций, ухудшение процесса испарения под сооружениями, барражный эффект) и в период ливневых дождей и активного снеготаяния прогнозируется поднятие уровня грунтовых вод типа «верховодка» и затопление прилегающей территории.

При проектировании и эксплуатации объекта необходимо учитывать комплекс мероприятий и инженерных сооружений по защите от подтопления, для обеспечения как локальной защиты зданий, сооружений, грунтов оснований, так и защиту всей территории в целом.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

1 Сведения о существующих и проектируемых источниках водоснабжения

На территории ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» действуют следующие системы водоснабжения:

- хозяйственно-питьевого водоснабжения;
- свежей технической воды;
- производственно-противопожарного водоснабжения;
- оборотного водоснабжения.

Источником водоснабжения ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» являются собственные водозаборные сооружения №1 и №2 заглубленного типа с насосными станциями 1-го подъема, расположенные на правом берегу р. Волга.

Водозаборные сооружения № 1, 2 введены в эксплуатацию в 1957 году.

Оголовки (2 шт.) вынесены в русло реки. От каждого оголовка вода по сифонным трубопроводам поступает в мокрую камеру насосной станции первого подъема.

Машинный зал насосной станции представляет собой шахту сечением 22х12 м² с надземной кирпичной надстройкой. В машинном зале водозабора №1 на глубине 14,3 м установлены два центробежных насоса: Д 2000-100 производительностью 1950 м³/час, напором 100 м в. ст. и один насос 12НДС производительностью 1260 м³/час, напором 64 м в.ст. На водозаборе №2 установлены три насоса 20Д-6 производительностью 1800 м³/час, и напором 86 м в.ст. Вода по двум водоводам диаметром 900 мм и длиной 6,5 км каждый подается на предприятие.

Исходная техническая вода от насосной станции первого подъема подается на подпитку оборотной системы водоснабжения и в сеть производственно-противопожарного водопровода.

Часть воды подается на станцию водоподготовки питьевой воды.

Вода питьевого качества насосной станцией второго подъема подается в сеть хозяйственно-питьевого водопровода.

Часть исходной технической воды и воды питьевого качества подается субабонентам и арендаторам.

Проектная производительность водозаборных сооружений №1 и №2 – 10800 м³/ч. В соответствии с договором на водопользование №34-11.01.00.023-Р-ДЗИО-С-2018-002461/00 от 26 декабря 2018 года (Приложение В), объём допустимого забора водных

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

ресурсов из р. Волга для ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» составляет 8500 тыс. м³/год. В 2022 году, в соответствии с пояснительной запиской к отчёту об использовании воды 2ТП (водхоз) по ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» за 2022 год (Приложение Б), забор свежей воды из р. Волга составил 7219,50 тыс. м³/год, в том числе на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды 894,94 тыс. м³/год, на производственные нужды 6324,56 тыс. м³/год лимит не превышен. Резерв по объему использования речной воды составил 1280,50 тыс. м³/год или 3,51 тыс. м³/сут.

Пожаротушение объектов предприятия осуществляется по зонной системе. На площадке ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» имеется 4 противопожарных насосных станции:

– Противопожарная повысительная насосная станция № 502 заглубленная, состоит из двух рабочих насосов Н-1, Н-2 и одного дренажного насоса Н-3. Для противопожарного запаса воды имеются два водоема (полузаглубленных железобетонных резервуара) ПВ-1, ПВ-2 емкостью 1000 м³ каждый. Запас воды в водоемах пополняется во время пожара из заводского водопровода технической (свежей речной) водой. Насосная станция № 502 введена в эксплуатацию в 1969 году. Проектная производительность насосной станции № 502 – 1500 м³/ч.

– Противопожарная повысительная насосная станция № 144/1 состоит из трех рабочих насосов В2-1/1, В2-1/2, В2-1/3 и одного дренажного насоса КЗН-1. Для противопожарного запаса воды имеются три водоема (полузаглубленных железобетонных резервуара) ПВ-143, ПВ-143/1, ПВ-143/2 емкостью 800 м³ каждый. Запас воды в водоемах пополняется во время пожара из заводского водопровода технической (свежей речной) водой. Насосная станция № 144/1 введена в эксплуатацию в 2000 году. Проектная производительность насосной станции № 144/1 – 1260 м³/ч.

– Противопожарная повысительная насосная станция № 144/3 состоит из трех насосов Н-1, Н-2, Н-3. Для противопожарного запаса воды имеются два резервуара Р-504/11, Р-504/12 емкостью 2000 м³ каждый. Запас воды в резервуарах пополняется во время пожара из заводского водопровода технической (речной) водой. Насосная станция № 144/3 введена в эксплуатацию в 2009 году. Проектная производительность насосной станции № 144/3 – 1260 м³/ч.

– Противопожарная повысительная насосная станция № 144/4 состоит из четырёх насосов Н-1, Н-2, Н-3, Н-4. Для противопожарного запаса воды имеется один водоем (полузаглубленный железобетонный резервуар) ПВ-1 емкостью 2400 м³. Запас воды в водоеме пополняется во время пожара из заводского водопровода технической

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

Лист

10

(свежей речной) водой. Насосная станция № 144/4 введена в эксплуатацию в 1988 году. Проектная производительность насосной станции № 144/4 – 1100 м³/ч.

Все насосные работают на кольцевую общезаводскую сеть противопожарного водоснабжения.

Параметры системы В2 на площадке завода:

- давление рабочее при пожаре составляет 0,6-0,65 МПа;
- давление рабочее при циркуляции 0,1 МПа;
- температура рабочая от 5 до 25 °С.

Циркуляционное давление в сети производственно-противопожарного водопровода поддерживается существующими насосами, установленными в насосной станции речного водозабора. Сеть производственно-противопожарного водопровода соединена шестью перемычками с сетью свежей речной воды. На каждой перемычке установлены обратные клапаны, исключающие повышение давления в сети свежей речной воды при включении пожарных насосов во время пожара

При включении пожарных насосов для тушения пожара, давление в сети на площадке завода составляет 0,6-0,65 МПа. Существующая система противопожарного водоснабжения предусмотрена с учетом обеспечения расходов воды на противопожарные нужды в соответствии с п.п.8.21 и 8.22 ВУПП-88:

- для производственной зоны - 170 л/с;
- для товарно-сырьевых парков - 200 л/с;
- для передвижной пожарной техники – 50 л/с.

В соответствии с требованием п.8.29 ВУПП-88 на территории завода дополнительно размещены подземные железобетонные противопожарные резервуары емкостью 250 м³, расположенные на расстоянии не более 500 м друг от друга. Все резервуары оборудованы колодцами для забора воды пожарной техникой. Пополнение воды в этих резервуарах осуществляется от сети свежей речной воды. В качестве запасного водоёма может быть использован также резервуар очищенных стоков V=1000 м³ тит.516. и резервуары охлажденной воды на блоках оборотного водоснабжения.

Источником противопожарного водоснабжения является одноименная существующая кольцевая сеть предприятия I-ой категории обеспеченности, запитанная от водозабора ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на р. Волга. Существующая сеть производственно-противопожарного водоснабжения используется для подачи воды на нужды пожаротушения и на производственные нужды (ремонтные цели, смыв полов и пр.). При производственном водоснабжении циркуляционное давление в сети

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

Лист

11

производственно-противопожарного водопровода составляет $0,2\div 0,35$ МПа и поддерживается насосами, установленными на водозаборных сооружениях предприятия №1 и №2. Повышение давления воды в кольцевой сети пожарного водопровода предприятия при пожаре осуществляется существующими противопожарными насосными тит. 144/1 (квартал 28), тит. 144/3 (квартал 44), тит. 144/4 (квартал 70), тит. 502 (квартал 64).

Существующий кольцевой производственно-противопожарный водопровод Ду300 мм находится в удовлетворительном состоянии.

Для снижения потребления свежей речной воды на предприятии ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» имеются три системы оборотного водоснабжения.

- I система оборотного водоснабжения – для аппаратов, охлаждающих или конденсирующих продукты, которые при нормальном или аварийном состоянии при атмосферном давлении находятся в жидком состоянии.
- II система оборотного водоснабжения – для аппаратов, охлаждающих или конденсирующих продукты, которые при нормальном или аварийном состоянии при атмосферном давлении находятся в газообразном состоянии;
- III система оборотного водоснабжения – локальная система оборотного водоснабжения для установок ЭЛОУ-АВТ-3,4.

На предприятии имеется 8 блоков оборотного водоснабжения №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8. Использование блоков оборотного водоснабжения для проектируемых объектов проектом не предусматривается.

Данным разделом проекта предусматриваются решения по противопожарному и техническому водоснабжению проектируемого объекта ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», для чего предусматриваются строительство новых сетей производственно-противопожарного водопровода (В2).

В районе строительства резервуарного парка тит. 380/5 проложены существующие кольцевые сети пожарно-технического водопровода, выполненные из стальных труб, диаметром Ду300 мм.

Для охлаждения резервуаров предусматривается стационарная установка колец орошения. Сухотрубные участки водяного орошения подключаются к проектируемым участкам кольцевого пожарно-технического водопровода в водопроводных колодцах с расположенными в них задвижками с электроприводной арматурой. Подача воды к кольцам орошения предусматривается в автоматическом режиме открытием задвижек.

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23–ИОС2.ТЧ

Лист

12

Для пенотушения резервуаров проектом предусматриваются сети растворопроводов, подключаемые к существующей кольцевой сети. Сети подачи раствора пены прокладываются надземно. Для подачи раствора пены по периметру резервуаров предусматривается установка генераторов пены, располагаемых в верхнем поясе стенки резервуаров.

Данные по водопотреблению, баланс водопотребления и водоотведения приведены в таблицах 1, 2 данного тома.

Планы и схемы с сетями водоснабжения представлены в графической части настоящего тома.

Инв. № подл. 1750/5.2	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист 13
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата	00148599-20-23-ИОС2.ТЧ	

2 Сведения о существующих и проектируемых зонах охраны источников водоснабжения, водоохраных зонах

Снабжение водой проектируемого резервуарного парка тит.380/5 на территории действующего предприятия ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» предусматривается от существующих водозаборных сооружений.

Сведения о существующих и проектируемых зонах охраны источников водоснабжения, водоохраных зонах приведены в разделе 8 «Мероприятия по охране окружающей среды» № 00148599-20-23-ООС.

Инв. № подл. 1750/5.2	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист 14
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата	00148599-20-23-ИОС2.ТЧ	

3 Описание и характеристика системы водоснабжения и ее параметров

3.1 Хозяйственно-питьевое водоснабжение (В1)

Увеличения расхода питьевой воды в связи со строительством резервуарного парка для тит. 380/5 не требуется, ввиду чего проектных решений по хозяйственно-питьевому водоснабжению не предусматривается.

3.2 Наружное противопожарное водоснабжение (В2)

Источником производственно-противопожарного водоснабжения для проектируемых объектов «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" тит.380/5, является действующая кольцевая сеть пожарно-технического водопровода (В2) на территории предприятия, диаметр трубопроводов Ду300 мм.

Парк тит.380/5 включает в себя два резервуара по $V=10\ 000\ \text{м}^3$ каждый (РВСП №40 и РВСП №41).

Для противопожарной защиты парка тит.380/5 предусматривается:

- водяное орошение резервуаров;
- пенотушение резервуаров;

В качестве источника производственно-противопожарного водоснабжения принята существующая кольцевая сеть производственно-противопожарного водопровода I категории. В случае аварии на одном из участков кольцевого производственно-противопожарного водопровода, другими участками будет обеспечен пропуск 100 % расчетного расхода на пожаротушение.

Система производственно-противопожарного водоснабжения, относится к I категории по степени обеспеченности подачи воды, надежности действия и классу ответственности. Допускается снижение подачи воды на производственные нужды по аварийному графику работы сроком не более 3 суток. Перерыв в подаче воды или снижение подачи воды допускается на время выключения поврежденных и включения резервных элементов системы (оборудования, арматуры, сооружений, трубопроводов и др.), но не более чем на 10 мин.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

Лист

15

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

Подача воды к кольцам водяного орошения резервуаров РВСП №40 и РВСП №41, для охлаждения наружной поверхности, предусматривается по сухотрубам, стационарно подключенным к кольцевой сети производственно-противопожарного водопровода, и далее к кольцам орошения.

На подключениях сухотрубов к кольцевым сетям в колодцах предусматривается установка электроприводных задвижек с колонками управления. В соответствии с п. 13.2.8, 13.2.17 СП 155.13130.2014 расчетное время охлаждения резервуаров при пожаре составляет 4 часа.

Пенное пожаротушение резервуаров РВСП №40 и РВСП №41 осуществляется от существующей станции пенного пожаротушения тит. 392/2, стационарно подключенной к кольцевой сети существующего производственно-противопожарного водопровода.

Описание работы, принятые решения и параметры системы пенного пожаротушения представлено в разделе 9 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» тома 00148599-20-23-ПБ.

Вдоль автомобильных проездов проектируемого резервуарного парка тит. 380/5 предусматривается кольцевая сеть производственно-противопожарного водопровода диаметром Ду300 с расстановкой вдоль проездов пожарных гидрантов, расположенных на расстоянии 80-100м друг от друга. Установки водяного орошения резервуаров предусматриваются со стационарным подключением к сети. Принципиальная схема водяного орошения представлена в томе 00148599-20-23-ПБ.

Подробные сведения о расходах на водяное орошение и пенотушение резервуаров приведены в разделе 5 настоящего тома.

3.3 Производственное водоснабжение

Подача технической воды на производственные нужды, от водозаборных устройств на сети пожарно-технического водопровода, предусматривается:

- на промывку резервуаров РВСП №40 и РВСП №41 (расход периодический, в течении 3 часов, с интенсивностью 20-30 м³/ч, после пропарки в ремонтный период 1 раз в год);
- на полив автомобильных проездов (периодически в летний период).

Инва. № подл.	Взам. инв. №
1750/5.2	
Подпись и дата	

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

Лист

16

4 Сведения о расчетном (проектном) расходе воды на хозяйственно-питьевые нужды, на пожаротушение и техническое водоснабжение

4.1 Система хозяйственно-питьевого водоснабжения (В1)

Ввиду отсутствия на проектируемом объекте потребителей питьевой воды, увеличение расхода питьевой воды из сетей хозяйственно-питьевого водопровода не предусматривается.

4.2 Система производственно-противопожарного водоснабжения (В2)

Расчетные расходы воды на противопожарную защиту определены в соответствии с требованиями п.13.2.10 СП 155.13130.2014 и приняты из расчета пожара с наибольшим расходом.

Проектом предусматривается автоматическое пожаротушение для противопожарной защиты резервуарного парка тит. 380/5. Резервуарный парк оборудуется электрической пожарной сигнализацией с ручными пожарными извещателями, устанавливаемыми по периметру ограждающей стенки парка на расстоянии не более 5м от нее и 100м между извещателями.

В качестве диктующего расхода воды при пожаре в резервуарном парке тит. 380/5 принят расход на пожаротушение горящего и охлаждение соседнего резервуара. Расчетная площадь тушения принята равной площади горизонтального сечения резервуара, что составляет 918,2 м². Расчетная продолжительность охлаждения резервуаров принята 4 часа. Результаты расчета расходов на нужды противопожарного водоснабжения представлены в таблице 1.

Предусматривается подача воды из сети В2 на противопожарные нужды для охлаждения стенок резервуаров при пожаре:

- резервуара РВСП №40- не менее 55,44 л/с;
- резервуара РВСП №41- не менее 55,44 л/с;

Общий расход на охлаждение горящего (4 секции) и соседнего (2 секции) резервуаров не менее 83,16 л/с. Время охлаждения стенок резервуаров 4 часа.

Инв. № подл.	Взам. инв. №
1750/5.2	
Подпись и дата	

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

Лист

17

Расход воды на пенное пожаротушение не менее 63,92 л/с. Время тушения пожара 30 минут: 10 минут основная подача и 2 пенные атаки по 10 минут при повторном воспламенении.

Максимальный расчетный расход воды на пожаротушение резервуаров РВСП №40, РВСП №40, РВСП №41 проектируемых на территории ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» составляет:

- на водяное охлаждение резервуаров (РВСП №40, РВСП №41 в течении 4 часов) – 83,16 л/с; 299,4 м³/ч, 1197,5 м³/сут;
- на приготовление рабочего раствора пенообразователя для пенотушения горящего резервуара (в течении 30 минут/ 0,5 часа) - 63,92 л/с; 230,1 м³/ч, 230,1 м³/сут;
- на тушение передвижной пожарной техникой (п. 8.23 ВУПП-88 в течении 4 часов в соответствии с п.13.2.17 СП 155.13130.2014) - 50 л/с; 180 м³/ч, 720 м³/сут.

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

Сведения о расходах воды на пожаротушение сведены в таблицу 1.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

5 Сведения о расчетном (проектном) расходе воды на производственные нужды

От сети производственно-противопожарного водопровода предусматривается забор воды для следующих целей:

- промывка резервуаров РВСП №40, 41 после пропарки в ремонтный период;
- полив прилегающей территории.

Расход воды на промывку резервуаров РВСП №40, 41 (периодический, 1 раз в год, 30 м³/ч в течении 3 часов), составляет - 30 м³/ч; 90 м³/сут.

Годовой объем потребного расхода воды на механизированный полив территории и проездов, (W_m), м³ определяется по формуле:

$$W_m = 10 \times m \times k \times F_m, \text{ м}^3$$

Где:

m - удельный расход воды 54 (Таблица 3, СП 31.13330.2021);

k - среднее количество поливов в году 150;

F_m - площадь твердых покрытий, подвергающихся мойке, 0,15 га;

$$W_m = 10 \times 0,5 \times 150 \times 0,2 = 150 \text{ м}^3$$

Давление в сети в режиме производственного потребления составляет 0,1 МПа. Подача требуемых на пожаротушение и на ремонтные цели расходов с необходимым напором на площадке ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» обеспечивается существующей системой пожаротушения предприятия без её реконструкции.

Расходы воды на производственные нужды приведены в Таблице 1.

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	
Копуч	
Лист	
№доку	
Подпись	
Дата	

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

Таблица 1		Водопотребление						
№ п/п	Наименование системы, вид потребления	Количество			Характеристика (требование к качеству)	Параметры		Примечание
		м ³ /год	м ³ /сут.	м ³ /ч		Р, МПа	t, °С	
1	Производственные нужды							
1.1.	Промывка резервуаров	-	90*	30*	п.4.10 СП 31.13330.2021	0,10	5-25	На промывку резервуаров 1 раз в год в течение трех часов
1.2.	Полив прилегающей территории (асфальтобетонные покрытия)	150*	1,0*		п.4.11 СП 31.13330.2021	0,10	5-25	150 поливов в год, в теплое время года
2	Противопожарное водоснабжение							
2.1.	Водяное орошение резервуаров РВСП №40, 41	-	1197,5*	299,4*		0,60	5-25	Согласно п. 13.2.17 СП 155.13130.2014 в течение 4 часов при пожаре РВСП №40, 41
2.2.	Приготовление раствора пенообразователя для тушения резервуаров	-	230,1*	230,1*		0,60	5-25	10 минут + 20 минут (при повторном воспламенении) РВСП №40, 41
	Тушение от передвижной пожарной техники	-	720*	180*		0,60	5-25	10 минут + 20 минут (при повторном воспламенении) РВСП №40, 41

*- расходы периодические, в балансе не учитываются.

6 Сведения о фактическом и требуемом напоре в сети водоснабжения, проектных решениях и инженерном оборудовании, обеспечивающих создание требуемого напора воды

6.1 Сети производственно-противопожарного водопровода (В2)

Требуемый напор противопожарной воды для подачи воды на охлаждение резервуарного парка тит.380/5, при необходимости обеспечивается насосами повышения давления в существующей насосной тит. 144/1 и тит. 144/3. Требуемый напор в сети растворопровода для тушения резервуарного парка тит. 380/5, при необходимости обеспечивается насосами повышения давления в существующей насосной тит. 392/2. Подробное описание оборудования и технологической схемы установки пенного пожаротушения представлено в томе 00148599-20-23-ПБ.

Требуемый напор в сети производственно-противопожарного водопровода при подаче воды на охлаждение резервуаров парка тит. 380/5 в диктующей точке рассчитан исходя из суммы потерь напора на местные сопротивления, потери по длине, геодезической разнице в отметках и потребном напоре в системе охлаждения на кольце орошения.

Потребный напор на вводе для промывки резервуаров в парке тит. 380/5 составляет 0,1 МПа.

Требуемый напор на охлаждение резервуаров № 40, 41 определяется расчетом по формуле:

$$H_{тр} = H_{г} + \Sigma H_{л} + H_{м} + H_{св},$$

Где $H_{г}$ – геодезическая высота подъема;

$$H_{г} = Z_1 - Z_2 = 16,4 - 14,5 = 1,90\text{м}$$

Z_1 – отметка земли в районе резервуара, м;

Z_2 – отметка земли в районе точки подключения, м.

$$H_{г} = H_{рез.} + H_{г.з.} + H_{г.} = 12 + 1,8 + 1,9 = 15,7\text{м}$$

$H_{рез.}$ – высота резервуара;

$H_{г.з.}$ – глубина заложения трубопровода;

$\Sigma H_{л}$ – сумма потерь напора по длине;

Потери напора по длине составят:

$$H_{л} = i \times L = 0,005 \times 111 = 0,5\text{м (для диаметра Ду300)}$$

$$H_{л} = i \times L = 0,0224 \times 953 = 21,34\text{м (для диаметра Ду250)}$$

$$H_{л} = i \times L = 0,002 \times 93 = 0,19\text{м (для диаметра Ду100)}$$

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата
Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			
1750/5.2					

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

Лист

21

$$\Sigma H_{л} = 0,5 + 21,34 + 0,19 = 22,03 \text{ м}$$

$H_{м}$ – потери напора на местные сопротивления, приняты 0,3 $\Sigma H_{л}$ и составят 6,6м.

$H_{св}$ – свободный напор в диктующей точке принят 10м, согласно требований п.13.2.16 СП 155.13130.2014.

$$H_{тп} = 15,7 + 22,03 + 6,6 + 10 = 54,33 \text{ м}$$

Требуемый напор в системе производственно-противопожарного водоснабжения, в том числе для производственных нужд, обеспечивается существующими насосными станциями тит. 144/1 и тит. 144/3.

Для создания требуемого напора при пожаротушении резервуарного парка дизельного топлива тит. 380/5 проектом предусматривается запуск насосов в насосной станции тит. 144/3, так же при необходимости может быть использована насосная станция тит. 144/1.

В насосной станции тит. 144/3 установлены четыре насоса: три насоса марки 1Д630-90 производительностью 630 м³/ч каждый, напором 90м с электродвигателем ДАВ-205-4У3 и один насос откачки дренажных вод марки КМ65-50-160 производительностью 25 м³/ч каждый, напором 32м с электродвигателем АДМ100-Л2ЖУ2. Проектная производительность насосной станции 1230 м³/ч. Насосная станция тит. 144/3 введена в эксплуатацию в 2009 году.

При насосной станции имеются два водоема (полузаглубленных железобетонных резервуара) Р-504/11 и Р-504/12 объемом 2000 м³ каждый. Запас воды в водоемах пополняется во время пожара из заводского водопровода технической (свежей речной) водой.

В насосной станции 144/1 установлены насосы марки 1Д630-90-УХЛ4 (2 раб. + 1 рез.) производительностью 630 м³/ч каждый и напором 90м. При насосной станции имеются три водоема тит. 143; 143/1 и 143/2 V=800м³ каждый. Проектная производительность насосной станции 1230 м³/ч. Насосная станция тит. 144/1 введена в эксплуатацию в 2000 году.

Кроме того, в соответствии с п. 8.29 ВУПП-88 для забора воды пожарными машинами и восполнения противопожарного запаса в непосредственной близости к площадке строительства резервуарного парка тит. 380/5 расположены существующие пожарные водоемы тит. 504/2 V=250м³, тит. 143/3, 143/6 V=800м³ каждый, тит. 143/4, V=600м³, расположенные на расстоянии не более 500м друг от друга.

Напор насосов в тит. 144/3 и тит. 144/1 достаточен для обеспечения требуемого напора воды при пожаре.

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

Лист

22

В соответствии с техническими условиями, давление в точках подключения к существующей сети производственно-противопожарного водопровода при пожаре составляет 0,6 МПа, обеспечивает возможность работы противопожарных устройств.

Подача требуемых на пожаротушение и на ремонтные цели расходов с необходимым напором на площадке ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» обеспечивается существующей системой пожаротушения предприятия без её реконструкции.

Инв. № подл. 1750/5.2	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 23
			00148599-20-23-ИОС2.ТЧ						
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата				

7 Сведения о материалах труб систем водоснабжения и мерах по их защите от агрессивного воздействия грунтов и грунтовых вод

Сети водопровода прокладываются подземно на глубине 1,8-2,20 м до низа трубы от поверхности земли с учетом требований п.11.40 СП 31.13330.2021.

Проектируемые участки кольцевого производственно-противопожарного водопровода предусматриваются из полиэтиленовых труб ПЭ100 диаметром 355x26,1мм SDR13,6 по ГОСТ 18599-2001. Участки водопровода на ответвлениях к кольцам орошения резервуаров №40, 41 предусматриваются из стальных труб по ГОСТ 8732-78 диаметром 108x5,0мм, сталь 20 с наружной антикоррозийной изоляцией усиленного типа на ленточной полимерно-битумной основе, конструкция №1 по ГОСТ 9.602-2016 и внутренним антикоррозионным цементно-песчаным покрытием по ГОСТ 31445-2012, нанесенных в заводских условиях для защиты от агрессивного воздействия грунтов, грунтовых вод и для защиты от внутренней коррозии. Для перехода на стальные трубы предусматривается использование неразъемных переходов типа НСПС «полиэтилен-сталь».

Внутренний диаметр трубопроводов определен, исходя из максимально возможных эксплуатационных расходов и максимально допустимых при этом потерях давления, по таблицам для гидравлических расчетов трубопроводов А.Ф. Шевелева (для стальных труб) и А.Я. Добромыслова (для полиэтиленовых труб).

Монтаж производственно-противопожарного водопровода предусматривается в соответствии с требованиями СП 40-102-2000 и СП 31.13330.2021. Во избежание повреждения полиэтиленовых трубопроводов и защитного антикоррозионного покрытия стальных трубопроводов их укладка предусматривается на песчаное основание толщиной 100мм с последующей послойной засыпкой песком толщиной по 300мм с последующим уплотнением ручными трамбовками.

В качестве запорной арматуры на сети производственно-противопожарного водопровода применяются чугунные фланцевые задвижки с обрезиненным клином с коротким корпусом в соответствии с ГОСТ 3706-93 для PN1,6 МПа. Запорная арматура, кроме спускников, оснащается колонками управления, с выводом на поверхность.

Трубопроводная арматура устанавливается в колодцах диаметром от 1,5 до 2,0 м из сборных железобетонных элементов по ГОСТ 8020-2016. Для защиты от грунтовых вод наружная поверхность железобетонных изделий колодцев покрывается гидроизоляционным проникающим составом «Пенетрон», для герметизации швов и стыков использовать проникающий состав «Пенекрит» или аналог. Колонки управления

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

Лист

24

задвижек для оперативного управления подачей воды на охлаждение выводятся наружу. Для колодцев предусматриваются чугунные люки по ГОСТ 3634-99.

При прокладке труб под автодорогами предусматривается защита труб футлярами на 200 мм больше наружного диаметра трубопровода.

Подключение колец водяного орошения резервуаров РВСП №40, 41 производится к сети производственно-противопожарного водопровода В2. Для автоматического включения водяного орошения резервуаров в проектируемых колодцах на ответвлениях от кольцевой сети противопожарного водопровода устанавливаются электроприводные задвижки.

Управление электроприводом осуществляется колонками дистанционного управления с поверхности земли (по месту) и с выводом управления в системы противопожарной защиты.

В соответствии с п.10.2.1 ГОСТ 32569-2013 трубопроводы в колодцах оборудуются спускниками для слива воды после гидравлического испытания и воздушниками в верхних точках трубопроводов для удаления воздуха.

Монтаж наружных сетей производить согласно требованиям СП 129.13330.2019.

Для защиты трубопроводов от коррозии предусмотрены следующие мероприятия:

- изоляция усиленного типа подземных стальных трубопроводов, в том числе и футляров, для пропуска трубопроводов под автодорогами, для футляров предусмотрена заделка концов герметизирующими манжетами;
- затирка швов и стыков подземных колодцев проникающим составом «Пенекрит»;
- наружная асфальтовая гидроизоляция днища колодцев;
- окрасочная битумная гидроизоляция наружных поверхностей стен и плит перекрытия колодцев с наклейкой на стыки железобетонных элементов полос гнилостойкой ткани.

На сооружаемых трубопроводах необходимо выполнить следующие этапы и элементы скрытых работ:

- проведение контроля качества сварных соединений;
- испытание трубопроводов на прочность и плотность;
- приварка выводов и перемычек заземления к трубопроводам;
- выполнение противокоррозионного покрытия и сварных стыков;
- подготовка основания под трубопроводы;
- противокоррозионная защита трубопроводов;
- укладка трубопроводов;

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

Лист

25

- величина зазоров и выполнение уплотнителей стыковых соединений;
- устройство колодцев;
- герметизация проходов трубопроводов через стенки колодцев;
- засыпка трубопроводов с уплотнением.

Испытание трубопроводов производить в два этапа.

Величина испытательного давления для трубопроводов:

- на прочность $R_{исп.} = 1,25 R_{расч.}$, для стальных трубопроводов; $R_{исп.} = 1,3 R_{расч.}$ для полиэтиленовых трубопроводов;
- на герметичность $R_{исп.} = R_{расч.} + \Delta P$

За расчетное давление в трубопроводе для напорных трубопроводов принимается максимальное давление, развиваемое насосом при закрытой задвижке со стороны нагнетания.

Стальные трубопроводы водоснабжения с расчетным давлением от 1,0 МПа до 2,0 МПа подвергаются контролю неразрушающими методами в объеме не менее 5 % (но не менее двух стыков на каждого сварщика).

План с сетями водоснабжения, принципиальная схема сетей хозяйственно-питьевого водопровода приведены в графической части настоящего тома.

8 Сведения о качестве воды

Качество воды, используемой для противопожарного водоснабжения, соответствует требованиям п. 4.5 СП 8.13130.2020 (Результаты производственного контроля качества природной воды за 2 квартал 2023г Приложение Г).

Инв. № подл. 1750/5.2	Подпись и дата	Взам. инв. №								00148599-20-23-ИОС2.ТЧ	Лист
			Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата	26		

9 Перечень мероприятий по обеспечению установленных показателей качества воды для различных потребителей

Установленные показатели качества воды по системам пожарно-технического и хозяйственно-бытового водоснабжения обеспечиваются существующими схемами очистки и водоподготовки воды на площадке завода.

Дополнительные мероприятия проектом не предусматриваются.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					00148599-20-23-ИОС2.ТЧ	Лист
1750/5.2							27	
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата			

10 Перечень мероприятий по резервированию воды

Мероприятия по резервированию воды проектом не предусматриваются.

Инв. № подл. 1750/5.2	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист 28
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата	00148599-20-23-ИОС2.ТЧ	

11 Перечень мероприятий по учету водопотребления, в том числе по учёту потребления горячей воды для нужд горячего водоснабжения

Учет потребления свежей (речной) воды из сети пожарно-технического водопровода обеспечивается существующими приборами учета, установленными в насосной станции II подъема. Установка дополнительных приборов учета на проектируемом объекте не предусматривается.

Инв. № подл. 1750/5.2	Подпись и дата	Взам. инв. №					00148599-20-23-ИОС2.ТЧ	Лист	
			Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата	29

12 Описание системы автоматизации водоснабжения

Автоматизация систем водоснабжения данным проектом не предусматривается.

Инв. № подл. 1750/5.2	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата		
00148599-20-23-ИОС2.ТЧ							

13 Перечень мероприятий по обеспечению соблюдения установленных требований энергетической эффективности к устройствам, технологиям и материалам, используемым в системе холодного водоснабжения, позволяющих исключить нерациональный расход воды

Для реализации мероприятий по увеличению энергоэффективности водоснабжения проектируемых объектов применены следующие технические решения:

- использование полиэтиленовых труб и стальных труб с наружным и внутренним антикоррозионным покрытием. Энергосбережение в этом случае достигается за счет увеличения срока службы сетей до 30 лет и более;
- выбор оптимальных диаметров трубопроводов водоснабжения;
- применение современных материалов и технологий;
- контроль герметичности сетей и состояния арматуры с целью сокращения утечек воды.

Сети водопровода предусматриваются подземной прокладки, ниже глубины промерзания, что исключает необходимость их обогрева. Решения по надземным участкам сухотрубных трубопроводов водяного орошения, кольцам орошения резервуаров РВСП №40, 41 представлены в томе 00148599-20-23-ТХ1.

Водоснабжение проектируемых объектов, предусматривается от существующих действующих сетей ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», что увеличивает загрузку существующих трубопроводов и имеет следующие энергоэффективные преимущества:

- приводит к снижению удельных потерь воды на транспорт;
- приводит к сокращению застойных зон;
- увеличивает загрузку сетевых насосов приближая рабочую точку системы к зоне оптимального КПД агрегата;
- сокращает капитальные затраты на строительство.

Существующая система контроля и учета водопотребления позволяет составлять баланс и производить анализ потребления воды объектом, а соответственно, своевременно реагировать на наличие утечек и нерациональных расходов.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

Лист

31

14 Перечень мероприятий по обеспечению соблюдения установленных требований энергетической эффективности к устройствам, технологиям и материалам, используемым в системе горячего водоснабжения, позволяющих исключить нерациональный расход воды и нерациональный расход энергетических ресурсов для ее подготовки

Система горячего водоснабжение в проекте не предусматривается. Мероприятия по обеспечению соблюдения установленных требований энергетической эффективности к устройствам, технологиям и материалам, используемым в системе горячего водоснабжения, не предусматриваются.

Инв. № подл. 1750/5.2	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 32
			00148599-20-23-ИОС2.ТЧ						
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата				

15 Описание системы горячего водоснабжения с указанием сведений о температуре горячей воды в разводящей сети

Система горячего водоснабжение проектом не предусматривается.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					00148599-20-23-ИОС2.ТЧ	Лист
1750/5.2							33	
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата			

16 Расчетный расход горячей воды

Система горячего водоснабжение проектом не предусматривается.

Инв. № подл. 1750/5.2	Подпись и дата					Взам. инв. №	
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата	<p style="text-align: center;">00148599-20-23-ИОС2.ТЧ</p>	Лист
							34

17 Описание системы оборотного водоснабжения и мероприятий, обеспечивающих повторное использование тепла подогретой воды

Система оборотного водоснабжения для проектируемых объектов не предусматривается.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					00148599-20-23-ИОС2.ТЧ	Лист
1750/5.2							35	
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата			

18 Баланс водопотребления и водоотведения по объекту капитального строительства в целом и по основным производственным процессам

Баланс водопотребления и водоотведения по проектируемому объекту по проекту «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 меняется, т.к. расходы периодические и в балансе не учитываются.

Система противопожарного водопровода:

- * водяное орошение резервуаров РВСП №40, 41 в течение 4 часов при пожаре;
- * приготовление рабочего раствора пенообразователя для пенотушения горящего резервуара - 10 минут + 20 минут (при повторном воспламенении);
- * тушение передвижной пожарной техникой - при пожаре;
- * наружное пожаротушение - при пожаре;
- * внутреннее пожаротушение - при пожаре.

Инв. № подл. 1750/5.2	Подпись и дата	Взам. инв. №					00148599-20-23-ИОС2.ТЧ	Лист	
			Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата	36

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм. Колуч. Лист №доку Подпись Дата	Таблица 2 Баланс водопотребления и водоотведения									
	Наименование потребителя	Водопотребление			Водоотведение				Безвозвратное потребление, м ³ /ч м ³ /сут тыс. м ³ /год	
		Всего	Система хозяйственно-питьевого водопровода (В1)	Система оборотного водоснабжения (водопровод оборотной воды, подающий)	Техническая вода Из сети В2	Всего	Система бытовой канализации (К1)	Система оборотного водоснабжения (водопровод оборотной воды, обратный)		Система производственно-ливневой канализации (К21)
	Проектируемые объекты, тыс. м ³ /год									
	Резервуарный парк тит. 380/5 ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»	0,24*	-	-	0,15*+0,09*	-	-	-	2,093*	-
	Существующее положение, тыс. м ³ /год									
	ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»	169394,82	894,94	162145,32	6324,56	167837,76	876,37	162145,32	4816,07	
	Положение после строительства, тыс. м ³ /год									
	ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»	169394,82	894,94	162145,32	6324,56	167837,76	876,37	162145,32	4816,07	
	*Расходы периодические, в итоговом балансе не учитываются									

00148599-20-23-ИОС2

Приложение А Технические условия на подключение к существующим сетям водоснабжения и водоотведения резервуарного парка тит. 380/5 на территории ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

УТВЕРЖДАЮ



Первый заместитель генерального
директора-Главный инженер
ООО «ЛУКОЙЛ-
Волгограднефтепереработка»

П.А.Наумов

12 2023 г.

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 (КУПП) в ООО ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

Водоснабжение

1. Существующий трубопровод производственно-противопожарного водоснабжения расположен на территории промплощадки ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» вдоль автомобильных дорог кв. № 42.
2. Подключение к трубопроводу противопожарного водоснабжения выполнить согласно прилагаемой схемы в точках врезки в сущ. водопровод, согласно Приложению 1. Новые кольцевые участки противопожарного водопровода выполнить из полиэтиленовых труб по ГОСТ 18599-2001, на ответвлениях в резервуарный парк в сторону колец орошения из стальных труб по ГОСТ 8732-78.
3. В точках подключения к трубопроводу предусмотреть колодцы из сборных железобетонных элементов диаметром не менее 1,5 - 2,0 м.
4. Подключение к трубопроводу произвести с врезкой и монтажом фланцевой запорной арматуры РУ 16 с колонкой управления. Способ прокладки водопровода до подъема к кольцам орошения – подземный.

Исходные данные:

1. Материал и диаметр существующего трубопровода ПЭ 315 мм.
2. Глубина прокладки существующего трубопровода 1,8 м.
3. Расчетное давление в точках подключения в дежурном режиме 0,1 МПа.
4. Для создания напора воды во время пожара в системе противопожарного водопровода использовать существующие пожарные насосные станции тит. 144/1 и 144/3 с установленным в них насосным оборудованием:

Рабочее давление в точках подключения при пуске насосов в противопожарной насосной станции тит. 144/3 или тит.144/1 составляет 0,6...0,65 МПа. Схема противопожарного водоснабжения отображена в Приложении 2. Характеристики насосного оборудования в повысительной противопожарной насосной тит. 144/3 и противопожарной насосной тит.144/1 приведены в табл. 1.

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп.	Дата
1750/5.2					

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

Техническое состояние водопровода – в исправном работоспособном состоянии, соответствует нормативным требованиям.

Таблица 1.

Насосная станция № 144/3					
№	Наименование оборудования	Номер по схеме	Кол-во	Материал	Основные характеристики
1	Пожарный резервуар	Р-504/11, Р-504/12	2	железобетон	Длина – 24 м Ширина – 18 м Глубина – 5 м Объем – 2000 м ³
2	Насос подачи пожарной воды марки 1Д630-90	Н-1, Н-2, Н-3	3	чугун	Производительность – 630 м ³ /ч. Напор – 90 м вод.ст. Мощность привода – 250 кВт. Число оборотов – 1500 об/мин. Марка электродвигателя – ДАВ-250-4У3
3	Насос откачки дренажных вод марки КМ65-50-160	Н-4	1	чугун	Производительность – 25 м ³ /ч. Напор – 32 м вод.ст. Мощность привода – 5,5 кВт. Число оборотов – 2850 об/мин. Марка электродвигателя – АДМ100-Л2ЖУ2
Насосная станция № 144/1					
4	Пожарный водоем 143, 143/1, 143/2	ПВ-143, ПВ-143/1	3	железобетон	Диаметр – 14 м Глубина – 5,2 м Объем – 800 м ³
5	Насос подачи пожарной воды марки 1Д630-90-УХЛ4	В2-1/1, В2-1/2, В2-1/3	3	чугун	Производительность – 630 м ³ /ч. Напор – 90 м. Мощность привода – 250 кВт. Число оборотов – 1470 об/мин. Марка электродвигателя – 5АН-315-В4У3
6	Насос дренажный марки КМ65-50-160	КЗН-1	1	чугун	Производительность – 25 м ³ /ч. Напор – 32 м. Мощность привода – 5,5 кВт. Число оборотов – 1500 об/мин. Марка электродвигателя – 4АМ100Л2Ж

Изм.	Кол-во	Лист	№ док	Подп.	Дата
Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			
1750/5.2					

Водоотведение

1. Существующий коллектор для подключения промливневой канализации расположен на территории промплощадки ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» вдоль автомобильной дороги кв. № 42. Предусмотреть демонтаж недействующих существующих сетей противопожарного водопровода и промливневой канализации, попадающих в зону строительства резервуарного парка тит. 380/5.
2. Подключение к коллектору промливневой канализации выполнить согласно схеме в точках врезки в существующий коллектор, согласно Приложению 1.
3. В точках подключения к коллектору смонтировать новые колодцы.
4. Наружные сети канализации выполнить из стальных труб по ГОСТ 10704 с внутренним песчаноцементным покрытием и наружным полимерным заводским антикоррозионным покрытием по ГОСТ 31445-2012. Концентрации загрязняющих веществ в подтоварной воде, в точках подключения к существующему коллектору, указанных в Приложении 1 не должна превышать:
 - взвешенных веществ до 600 мг/л;
 - нефтепродуктов до 2000- мг/л.
 - БПК до 200 мг/л;
 - температура не выше 40⁰ С.

Исходные данные:

1. Материал и диаметр существующего коллектора -ж/б Ду500 мм.
2. Глубина прокладки существующего коллектора 2-5 м.

Техническое состояние коллектора – в исправном работоспособном состоянии, соответствует нормативным требованиям. Производительность существующих канализационных очистных сооружений ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» 45 000 м³/сут. Дополнительно возможная нагрузка по приему стоков от проектируемого резервуарного парка тит. 380/5 составляет до 12 000 м³/сут.

Приложение 1. Схема точек подключения к сетям водоснабжения и водоотведения парка 380_5.

Приложение 2. Схема противопожарного водоснабжения на территории промплощадки ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Срок действия технических условий - 1 год. После истечения указанного срока действия технические условия теряют свою силу и подлежат переоформлению в установленном порядке.

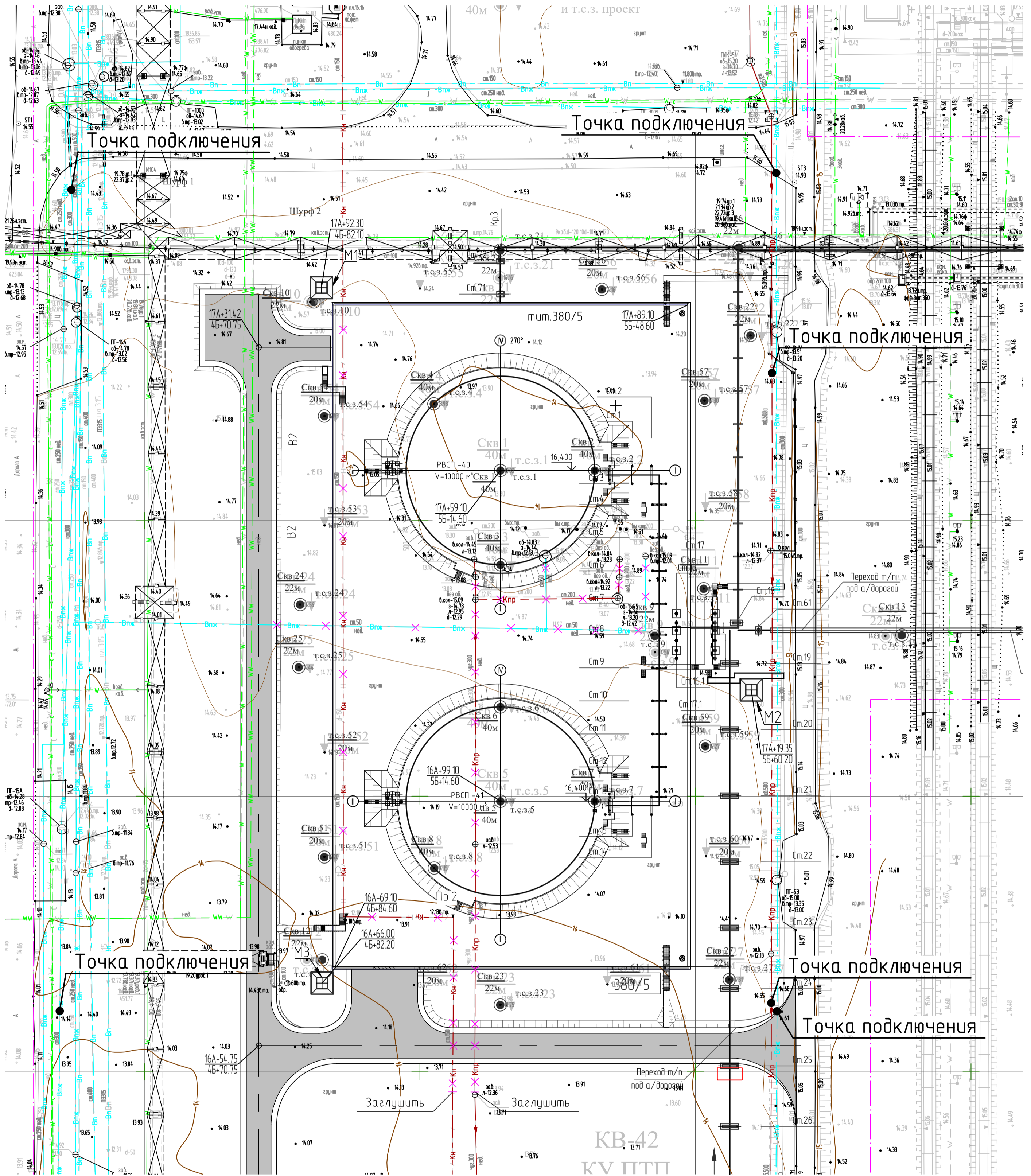
Заместитель главного инженера по развитию  Глухов А.Ю.

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп.	Дата

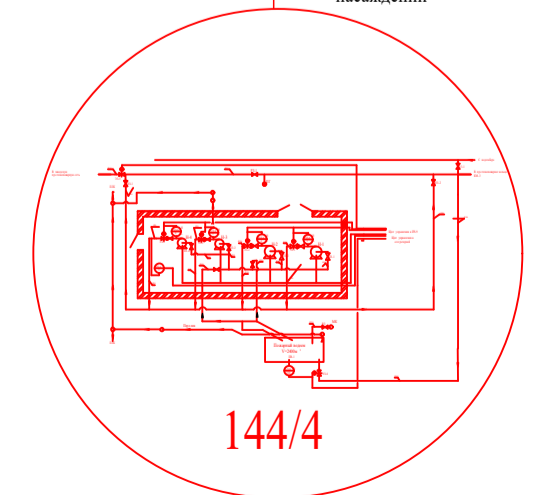
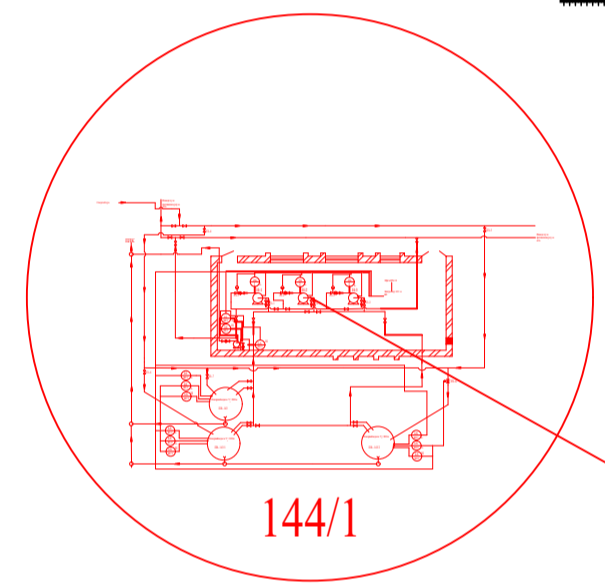
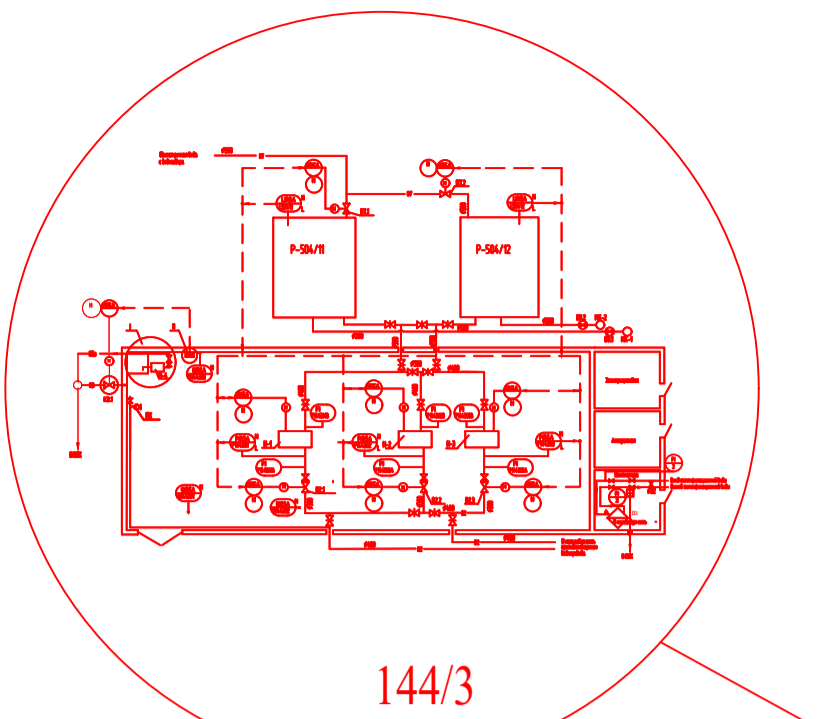
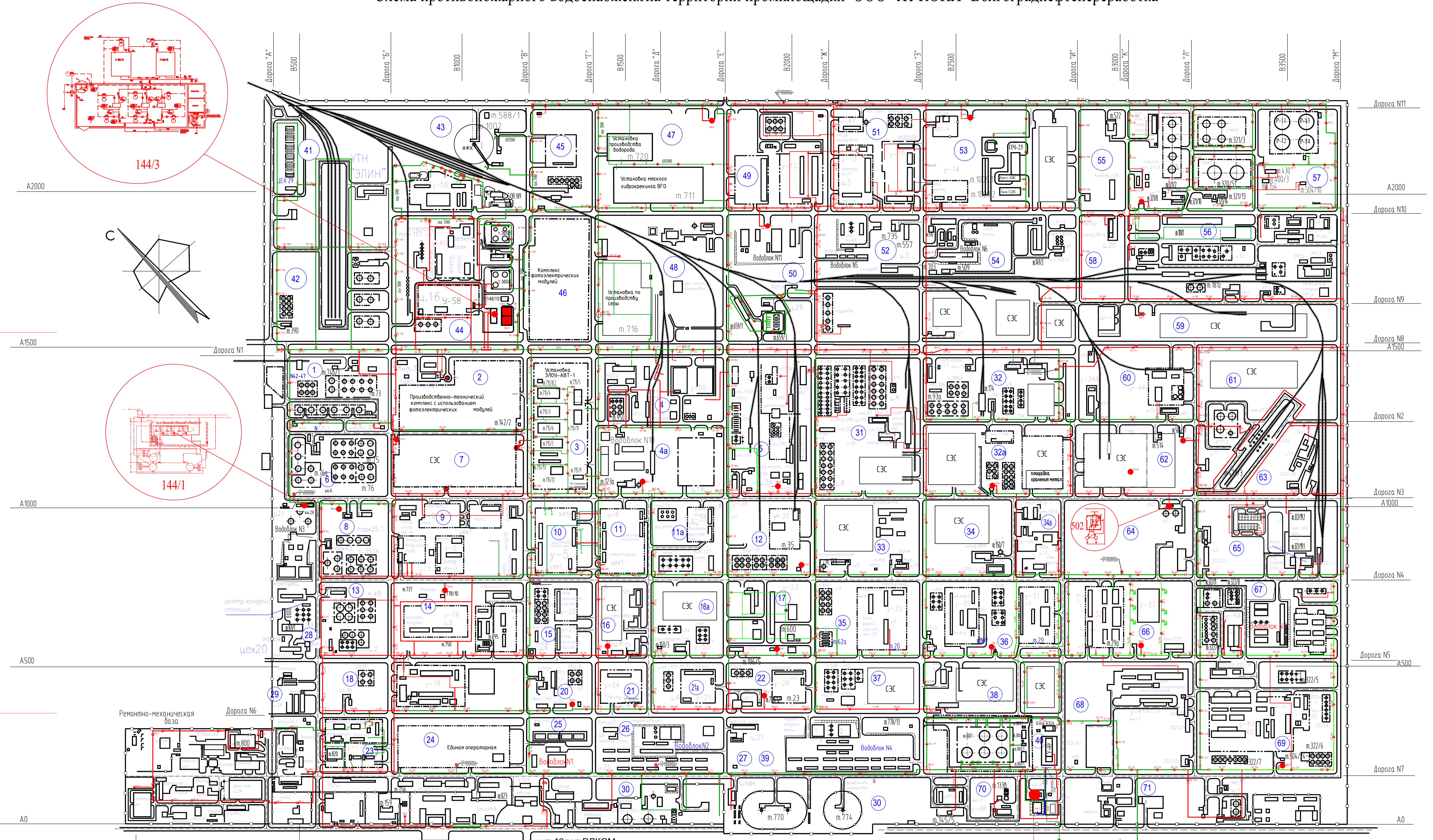
00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

Схема точек подключения к сетям водоснабжения и водоотведения парка 380/5



Согласовано	
Инд. № подл.	Взам. инв. №
1750/5.2	
Подп. и дата	

Схема противопожарного водоснабжения на территории промплощадки ООО "ЛУКОЙЛ- Волгограднефтепереработка"



- Полиэтиленовый трубопровод
- Стеклопластиковый трубопровод
- Стальной трубопровод

ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефте"					Лист	Масса	Масштаб
Изм.	Кол.	№ докум.	Подпись	Дата	Противопожарные повысительные насосные станции №№ 502, 144/1, 144/3, 144/4	Лист 5	Листов 5
Разраб.		А.А. Лазаренко					
Разраб.		А.В. Гулянская					
Проверил		В.Д. Королев					
Утв.		Черновол В.В.					
Схема противопожарного водоснабжения предприятия					СЦ "Волгограднефтег."		

Приложение Б Справка по форме № 2-ТП (водхоз) за 2022 год
 ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ФЕДЕРАЛЬНОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ
КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

Нарушение порядка предоставления первичных статистических данных или несвоевременное предоставление этих данных, либо предоставление недостоверных первичных статистических данных влечет ответственность, установленную статьей 13.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ, а также статьей 3 Закона Российской Федерации от 13.05.92 № 2761-1 "Об ответственности за нарушение порядка предоставления государственной статистической отчетности"

В соответствии со статьей 6 Федерального закона от 27.07.2006 № 152-ФЗ "О персональных данных" обработка персональных данных осуществляется для статистических целей при условии обязательного обезличивания персональных данных

ВОЗМОЖНО ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ВОДЫ
 за 20 22 г.

Предоставляют:	Сроки предоставления	Форма № 2-ТП (водхоз)
юридические лица, граждане, осуществляющие предпринимательскую деятельность без образования юридического лица (индивидуальные предприниматели), осуществляющие пользование водными объектами, получающие воду из систем водоснабжения (полный перечень респондентов приведен в указаниях по заполнению формы федерального статистического наблюдения): - территориальному органу Росводресурсов в субъекте Российской Федерации	22 января после отчетного периода	Приказ Росстата: Об утверждении формы от 27.12.2019 № 815 О внесении изменений (при наличии) от 12.03.2020 № 118 от _____ № _____
		Годовая

Наименование отчитывающейся организации
 Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" (ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка")
Почтовый адрес 400029 г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55 / 400029 г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55

Линия отрыва (для отчетности, предоставляемой индивидуальным предпринимателем)

Код				
Код формы по ОКУД	отчитывающейся организации по ОКПО (для территориально обособленного подразделения и головного подразделения юридического лица - идентификационный номер)	ИНН	ОКВЭД2	ОКАТО
1	2	3	4	5
0609060	00148599	3448017919	19.2	18401375
				180070

Бланк № 1 Всего бланков 1

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Раздел 1. Забрано из природных источников, получено от поставщиков, использовано, передано и потеряно воды

Код по ОКЕИ: километр - 008

№ строки	тип (Л, ЛР)	Договор (Д), Лицензия (Л), Решение (Р)		код типа источника	код водного объекта	расстояние от устья, км
		номер	дата			
А	1	2	3	4	5	6
11	Д	34-11.01.00.023-Р-ДЗИО-С-2018-02461/00	26.12.2018	20	КАС/ВОЛГА	551,9
12	Д	34-11.01.00.023-Р-ДЗИО-С-2018-02461/00	26.12.2018	20	КАС/ВОЛГА	551,9
13	Д			91	-	-
14						
15						

Код по ОКЕИ: тысяча кубических метров - 114

№ строки	Коды	Забрано или получено по периодам											
		поставщика по ГУИВ	категория качества воды	по ОКАТО	ВХУ	Допустимый объем забора воды	всего за год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
А	8	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
11	ПО		18401375	11.01.00.023	894,94	894,94	91,70	81,95	90,78	70,70	65,47	70,49	70,03
12	ТН		18401375	11.01.00.023	7605,06	6324,56	465,15	343,75	435,87	417,50	518,33	717,61	769,07
13	СД	999006	18401375	11.01.00.023	0,00	7,06	0,57	0,64	0,57	0,57	0,58	0,58	0,57
14													
15													

№ строки	Забрано или получено по периодам												Использовано			
	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Учтено средствами измерений	Потери при транспортировке	коды территорий по ОКАТО	ВХУ	оборотного	повторного	всего за год				
А	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31				
11	73,67	63,66	67,23	68,10	81,16	894,94	0,00	18401375	11.01.00.023	0,00	0,00	894,66				
12	783,43	526,44	417,47	467,30	462,64	6324,56	0,00	18401375	11.01.00.023	162145,32	3071,17	6324,56				
13	0,61	0,62	0,58	0,59	0,58	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00				
14																
15																

№ строки	Использовано за год по кодам видов использования												Передано для использования или отведения					
	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем		
А	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
11	8	127,60	101	767,06							ПД	0,28					СД	876,37
12	102	6047,86	8	276,70							СТ	7,06					СД	4816,07
13																		
14																		
15																		

Бланк № 1

Всего бланков 1

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Раздел 2. Водоотведение

T2

Код по ОКЕИ: километр - 008

№ строки	Решение (Р)/Лицензия (Л)		Приемник отведенных вод		расстояние от устья, км
	тип (Р, Л)	номер	дата	код типа приемника	
A	1	2	3	4	5
21					6
22					
23					
24					
25					

Код по ОКЕИ: тысяча кубических метров - 114

№ строки	Коды		Учтено средствами измерений	Отведено в водные объекты			Мощность очистных сооружений					
	категории качества воды	по ОКАТО		загрязненных	нормативно-очистных	нормативно-очистных						
A	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
21												
22												
23												
24												
25												

№ строки	Отведено за месяц											
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
A	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
21												
22												
23												
24												
25												

Бланк № 1

Всего бланков 1

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Содержание загрязняющих веществ (масса ЗВ) в отведенных водах по кодам загрязняющих веществ (коды ЗВ) ¹												
№ строки	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса
A	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
												43
												44
												45
												46
21												
22												
23												
24												
25												

Содержание загрязняющих веществ (масса ЗВ) в отведенных водах по кодам загрязняющих веществ (коды ЗВ) ¹												
№ строки	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса
A	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58
												59
												60
												61
												62
21												
22												
23												
24												
25												

Содержание загрязняющих веществ (масса ЗВ) в отведенных водах по кодам загрязняющих веществ (коды ЗВ) ¹												
№ строки	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса
A	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74
												75
												76
												77
												78
21												
22												
23												
24												
25												

¹ БГК полн (132), взвешенные вещества (113), нефть и нефтепродукты (80), сульфаты (40), сухой остаток (83), хлориды (52), фосфаты (90), аммоний-ион (3) приводятся в тоннах, прочие ЗВ - в килограммах.
Примечание: значение показателей граф 32, 34, 36, 38, 40, 42, 44, 46, 48, 50, 52, 54, 56, 58, 60, 62, 64, 66, 68, 70, 72, 74, 76, 78 округляется до трех знаков после запятой.

Бланк № Всего бланков

Линия отрыва (для отчетности, предоставляемой индивидуальным предпринимателем)

Должностное лицо, ответственное за предоставление первичных статистических данных (лицо, уполномоченное предоставлять первичные статистические данные от имени юридического лица или от имени гражданина, осуществляющего предпринимательскую деятельность без образования юридического лица)

ИК Центра управления проииз (должность) А.Н. Икрянников (Ф.И.О.)
 (8442)96-27-43 Natalya.Shkurdenko@lukoil.com « 09 » 01 20 23 год
 (номер контактного телефона) (E-mail) (дата составления документа)

 (подпись)

Пояснительная записка к сведениям
по форме №2 ТП(водхоз) «Сведения об использовании воды»
ООО «ЛУКОЙЛ - Волгограднефтепереработка»
за 2022 год

Водопотребление.

В 2022 году допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волга в соответствии с договором водопользования №34-11.01.00.023-Р-ДЗИО-С-2018-02461/00 от 26 декабря 2018 года с распределением по кварталам составлял **8 500,00** тыс. м³. **Лимит не превышен.**

Объем воды, забранной (изъятной) из реки Волга учитывается двумя расходомерами электромагнитными PROMAG 50W5H-UD0A1A34AEAA+ №DC16A119000, дата поверки 08.07.2020 год и PROMAG 50W5H-UD0A1A34AEAA+ №DC16A019000, дата поверки 08.07.2020 год. Указанные средства измерения (далее – СИ) расхода речной воды установлены в напорных трубопроводах водозаборного сооружения (далее – ВЗ), расположенного непосредственно на берегу реки Волга.

Речная вода (прошедшая через фильтрующие кассеты РЗУ) подается в технический водовод и на станцию водоподготовки питьевого водоснабжения предприятия. Объем питьевой воды, полученной на станции водоподготовки питьевого водоснабжения, учитывается двумя расходомерами электромагнитными PROMAG 53W1F-HCOB1BAOFAT № J317EB19000, дата поверки 28.02.2022 г. и PROMAG 53W1F-HCOB1BAOFAT № J317EC19000, дата поверки 17.03.2022 г.

Объем воды, поданный в водовод технического водоснабжения, определяется расчетным методом: из объема воды забранной из реки Волга вычитается объем воды питьевого качества, полученный на станции водоподготовки питьевого водоснабжения.

Расчет потерь воды при транспортировке не производится, так как СИ расхода воды, забираемой из реки Волга установлены непосредственно в напорных трубопроводах ВЗ, а индивидуальные СИ воды абонентов размещены в границах эксплуатационной ответственности (Приказ Минстроя и ЖКХ РФ №640/пр от 17.10.2014г. «Об утверждении методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке», пункт 1.3).

Отчетность в соответствии с договором водопользования выполняет и предоставляет Сервисный центр «Волгоградэнерго» ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго» согласно «Регламент взаимодействия между ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» и ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго» по водоснабжению, водоотведению и очистке сточных вод».

1. Данные по водопотреблению в 2022 году.

1.1 Забор воды из реки Волга составил – **7 219,50** тыс. м³, в том числе:

техническая вода (ТН) – **6 324,56** тыс. м³

питьевая вода (ПО) – **894,94** тыс. м³

1.2 Водопотребление на собственные нужды составило – **6 814,92** тыс. м³ в том числе:

техническая вода (ТН) – **6 047,86** тыс. м³

питьевая вода (ПО) – **767,06** тыс. м³

1.3 Водопотребление предприятиями - арендаторами составило – **75,91** тыс. м³ в том числе:

техническая вода (ТН) – **2,28** тыс. м³

1

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп.	Дата

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

Лист

45

питьевая вода (ПО) – **73,63** тыс. м³

1.4 Водопотребление предприятиями–абонентами, не отчитывающимися по форме №2ТП(водхоз) составило – **328,39** тыс. м³ в том числе:

техническая вода (ТН) – **274,42** тыс. м³

питьевая вода (ПО) – **53,97** тыс. м³

1.5 Водопотребление предприятиями–абонентами (ОАО «РЖД», ООО «Омсктехуглерод») отчитывающимися по форме №2ТП (водхоз) составило – **0,28** тыс. м³ в том числе:

техническая вода (ТН) – **0,00** тыс. м³

питьевая вода (ПО) – **0,28** тыс. м³

2. Анализ водопотребления на собственные нужды.

В **2021** году водопотребление предприятия на собственные нужды составило **6 910,02** тыс. м³ в **2022** году произошло **уменьшение** потребления на **95,1** тыс. м³.

Примечание: забор (изъятие) воды из реки Волга для производственных нужд и передачи абонентам в 2021 г. составил 7 337,70 тыс. м³ в 2022 г. произошло уменьшение на 118,20 тыс. м³.

Потребление технической воды для собственных нужд в **2021** году составило **6 045,73** тыс. м³ в **2022** году произошло **уменьшение** потребления технической воды на **2,13** тыс. м³. Техническая вода на предприятии используется в технологических процессах переработки нефти и получения полуфабрикатов и нефтепродуктов; для проведения гидравлических испытаний оборудования нового оборудования и после планово-предупредительных ремонтов; подпитки систем оборотного водоснабжения производственных циклов; для поддержания готовности систем производственно-противопожарного водоснабжения; для мытья полов производственных помещений, дорог автомобильного транспорта и полива зеленых насаждений.

Уменьшение водопотребления (техническая вода) произошло по причине консервации уст.№20,21,24,30 и реконструкции уст.№26 и АВТ-5.

Потребление питьевой воды для собственных нужд в **2021** году составило **864,29** тыс. м³ в **2022** году произошло **уменьшение** потребления питьевой воды на **97,23** тыс. м³. Питьевая вода на предприятии используется в приготовлении рабочих растворов, применяемых в процессе очистки сточных вод; для удовлетворения хозяйственно-бытовых нужд персонала; для содержания административных и бытовых зданий в соответствии с нормами санитарного законодательства.

Уменьшение водопотребления (питьевая вода) связано с консервацией технологических объектов на длительный период и снижением орошения технологического оборудования на уст.10,12 (метеорологические условия - температура окружающей среды в летний период ниже температуры предыдущего года).

3. Анализ водопотребления предприятиями – арендаторами.

Водопотребление предприятиями - арендаторами в **2021** году составило **69,51** тыс. м³ в **2022** году произошло **увеличение** потребления на **6,40** тыс. м³:

– потребление технической воды предприятиями - арендаторами в **2021** году составило **2,28** тыс. м³, в **2022** году – **2,28** тыс. м³, не изменилось.

– потребление питьевой воды предприятиями - арендаторами в **2021** году составило **67,23** тыс. м³, в **2022** году произошло **увеличение** на **6,40** тыс. м³ (по причине заключения договора

2

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп.	Дата

00148599-20-23–ИОС2.ТЧ

Лист

46

аренды имущества с предприятием-арендатором ООО «Линк» и увеличением водопотребления ООО «Лукойл-Технологии», ООО «ЛУКОЙЛ-МЦПБ».

4. Анализ водопотребления предприятиями – абонентами.

Водопотребление предприятиями - абонентами в 2021 году составило 358,17 тыс. м³ в 2022 году составило 328,67 тыс. м³, произошло уменьшение потребления на 29,50 тыс. м³:

– потребление технической воды предприятиями - арендаторами в 2021 году составило 255,64 тыс. м³, в 2022 году произошло увеличение на 18,78 тыс. м³ (по причине увеличения водопотребления а/к 1208 филиал ГУП ВО «Волгоградавтотранс» и АО «Промконструкция»).

– потребление питьевой воды предприятиями - арендаторами в 2021 году составило 102,53 тыс. м³, в 2022 году произошло уменьшение на 48,28 тыс. м³ (по причине уменьшения водопотребления ООО «Палатин», ООО «ГлобалГидроТех» и расторжением договора с АО «СГ-Трейдинг»).

Водоотведение.

В 2022 году на собственные очистные сооружения, эксплуатируемые Сервисным центром «Волгоградэнерго» ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго» (в соответствии с договором №351/2018 от 20.12.2018г. на оказание комплексной услуги по эксплуатации оборудования систем водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка») поступило – 8 770,67 тыс. м³.

Сточные воды, прошедшие механическую и физико-химическую очистку и:

- поданные в систему оборотного водоснабжения для подпитки блоков оборотного водоснабжения, в количестве – 3071,17 тыс. м³;
- переданные на биологические очистные сооружения АО «КАУСТИК» (в соответствии с договором исх./3382-18/077-1146-2018 от 01.01.2019г.), в количестве – 5 699,50 тыс. м³.

Предоставление отчетности в уполномоченные органы осуществляет Сервисный центр «Волгоградэнерго» ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго» в соответствии с «Регламент взаимодействия между ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» и ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго» по водоснабжению, водоотведению и очистке сточных вод».

1. Данные по водоотведению за 2022 год.

В период с 01 января по 31 декабря 2022 года на БОС АО «КАУСТИК» передано сточных вод в количестве - 5 699,50 тыс. м³, в том числе:

- хозяйственно-бытовые сточные воды – 876,37 тыс. м³, в том числе:
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» - 767,06 тыс. м³
от предприятий-арендаторов - 73,63 тыс. м³
от предприятий-абонентов - 35,68 тыс. м³
- промышленно-ливневые сточные воды – 4 816,07 тыс. м³, в том числе:
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» - 4 761,17тыс. м³
от предприятий-арендаторов - 2,28 тыс. м³
от предприятий-абонентов - 52,62 тыс. м³
- от 6-ти предприятий-абонентов, которые передают только сточные воды – 7,06 тыс. м³

3

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп.	Дата

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

Лист

47

2. Анализ образования собственных сточных вод

Количество хозяйственно-бытовых сточных вод в 2021 году составило 864,29 тыс. м³, в 2022 году произошло уменьшение на 97,23 тыс. м³.

Количество промышленных сточных вод в 2021 году составило 4 307,17 тыс. м³, в 2022 году произошло увеличение на 508,90 тыс. м³.

Уменьшение образования хозяйственно-бытовых сточных вод произошло вследствие уменьшения потребления питьевой воды.

Увеличение образования промышленных сточных вод обусловлено меньшим вовлечением очищенных стоков в систему оборотного водоснабжения технологических объектов (демонтаж градирен на БОВ-2 и БОВ-4), в том числе климатическими условиями (атмосферные осадки, таяние снега).

3. Анализ поступления сточных вод от предприятий-арендаторов.

Количество хозяйственно-бытовых сточных вод от предприятий-арендаторов в 2021 году составило 67,23 тыс. м³, в 2022 году произошло увеличение на 6,40 тыс. м³ (по причине заключения договора аренды имущества с предприятием-арендатором ООО «Линк» и увеличением водопотребления ООО «Лукойл-Технологии», ООО «ЛУКОЙЛ-МЦПБ»).

Количество промышленных сточных вод от ООО «ЛК-ТРАНС-АВТО» в 2021 году составило 2,28 тыс. м³, в 2022 году – 2,28 тыс. м³, не изменилось.

4. Анализ поступления сточных вод от предприятий-абонентов.

Количество хозяйственно-бытовых сточных вод от предприятий-абонентов в 2021 году составило 37,57 тыс. м³, в 2022 году произошло уменьшение на 1,89 тыс. м³ (расторжение договора с АО «СГ-Трейдиг» и уменьшение потребления питьевой воды ООО «ГлобалГидроТех»).

Количество промышленных сточных вод от предприятий-абонентов в 2021 году составило 54,83 тыс. м³, в 2022 году – 52,62 тыс. м³, произошло уменьшение на 2,21 тыс. м³ (сократилась передача стоков от ООО «Первая грузовая компания» и ООО «ЭКОЙЛ»).

Количество сточных вод от 6-и предприятий-абонентов в 2021 году составило 7,74 тыс. м³, в 2022 году произошло незначительное уменьшение на 0,68 тыс. м³ (сократилась передача стоков от ООО «Новая вагоноремонтная компания» и ООО «Реверс Плюс»).

Повторно используемые сточные воды (условно-очищенные) для подпитки систем оборотного водоснабжения.

В 2021 году для подпитки блоков оборотного водоснабжения в систему подано 3 965,13 тыс. м³, в 2022 году произошло уменьшение на 893,96 тыс. м³.

Уменьшение объема условно-очищенных сточных вод, поданного для подпитки блоков оборотного водоснабжения, произошло вследствие меньшего вовлечения очищенных стоков в систему оборотного водоснабжения (демонтажа ряда градирней на БОВ №2,4 и снижение расхода оборотной воды).

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп.	Дата

7. Обратное водоснабжение.

В 2021 году расход воды в системах обратного водоснабжения составил **185 889,00** тыс. м³, в 2022 году произошло **уменьшение** расхода на **23 743,68** тыс. м³ и составило **162 145,32** тыс. м³.

Уменьшение расхода оборотной воды в системах обратного водоснабжения произошло вследствие консервации установок №20,21,24,30, реконструкция уст.№26, АВТ-5, ППР уст. №32,33,59,60. Технологический персонал и инженерно-технические работники технологических объектов постоянно контролируют и анализируют параметры работы оборудования и выдают рекомендации для оптимизации и улучшения управления технологическими режима. Предприятие активно внедряет автоматизированные системы управления технологическими процессами, что способствует исключению человеческого фактора.

Начальник Центра управления производством

А.Н. Икрянников

Исп.:
Инженер производственно-технического отдела
Н.А. Шкурденко
(8442) 96-27-43
Natalya.Shkurdenko@lukoil.com

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп.	Дата

Приложение В Договор водопользования №34-11.01.00.023-Р-ДЗИО-С-2018-002461/00 от 26 декабря 2018г., за подписью Заместителя генерального директора-главного инженера ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго» (по доверенности №19/183 от 14.09.2018г.)

ДОГОВОР ВОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

г.Волгоград

«26» декабря 2018 г.

Комитет природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области (Облкомприроды), в лице председателя комитета природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области Сазонова Виталия Евгеньевича, действующего на основании Положения, утвержденного постановлением Администрации Волгоградской области от 19 декабря 2016 г. № 693-п, именуемый далее Уполномоченным органом, **Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»)**, в лице заместителя генерального директора – главного инженера ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго» Баландина Олега Ивановича, действующего на основании доверенности от 01 октября 2018 г. № 19/206, именуемое далее Водопользователем, далее именуемые также Сторонами, заключили настоящий Договор о нижеследующем.

I. Предмет Договора

1. По настоящему Договору Уполномоченный орган, действующий в соответствии с водным законодательством, предоставляет, а Водопользователь принимает в пользование участок реки Волги (далее - водный объект).

2. Цель водопользования: забор (изъятие) водных ресурсов из реки Волги для производственных нужд и передачи абонентам.

3. Виды водопользования: совместное водопользование, водопользование с забором (изъятием) водных ресурсов из реки Волги без возврата воды в водный объект.

4. Водный объект, предоставляемый в пользование, размещение средств и объектов водопользования, гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте, а также зоны с особыми условиями их использования (водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов, зоны и округа санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, рыбохозяйственные заповедные и рыбоохранные зоны и др.), расположенные в непосредственной близости от места водопользования, отображаются в графической форме в материалах (с пояснительной запиской к ним), прилагаемых к настоящему Договору и являющихся его неотъемлемой частью (приложение 4).

5. Код и наименование водохозяйственного участка: 11.01.00.023 (Волга от Волгоградского г/у до в/п Светлый Яр), код и наименование бассейнового округа - 11 (Нижневолжский бассейновый округ), код водного объекта - 11010002312110000000017.

Код и наименование речного бассейна – 11.01 (Волга от верховий Куйбышевского водохранилища до впадения в Каспийское море).

Код и наименование гидрографической единицы подбассейнового уровня – 11.01.00 (Волга от верховий Куйбышевского водохранилища до впадения в Каспийское море).

6. Сведения о водном объекте:

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

Лист

50

а) водный объект является источником для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения; имеет рыбохозяйственное значение;

б) место осуществления водопользования и границы предоставленной в пользование части водного объекта: городской округ город-герой Волгоград, Красноармейский район г.Волгограда, водозаборные сооружения расположены на правом берегу реки Волга, географические координаты водоприемного оголовка водозаборного сооружения №1 - 48° 31' 32,38" северной широты, 44° 39' 34,46" восточной долготы;

в) морфометрические характеристики водного объекта, в том числе в месте водопользования (по данным государственного водного реестра и регулярных наблюдений):
 протяжённость реки Волга 3690 км, в пределах Волгоградской области 86 км;
 длина основного водотока в пределах участка – 61 км;
 расстояние от устья реки Волга до места водопользования – сведения отсутствуют;
 средняя/максимальная/минимальная глубина в месте водопользования – сведения отсутствуют;

г) гидрологические характеристики водного объекта в месте водопользования или ближайшем к нему месте регулярного наблюдения (по данным государственного водного реестра и регулярных наблюдений):

среднегодовое количество годового расхода воды в створе наблюдения, ближайшем к месту водопользования - 7844,8 м³/с;

средние расходы воды (пункт наблюдения р.Волга - Волжская ГЭС (0.00 м БС) – за 2014 год – 7100 м³/с, за 2015 год – 6280 м³/с, за 2016 год – 8390 м³/с, за 2017 год – 9110 м³/с;

среднегодовое количество годового объёма стока воды – 247,9 км³;

максимальные/минимальные скорости течения воды в водном объекте – сведения отсутствуют;

характерные уровни воды (над нулем графика) (пункт наблюдения р.Волга – г.Волгоград (-11.4 м БС): высший уровень – 728 см на 09.05.2014, 491 см на 11.05.2015; 779 см на 11.05.2016;

низший уровень – периода открытого русла – (-43) см на 25.12.2014, (-24) см на 19.04.2015; 0 см на 14.07.2016;

амплитуда колебаний уровня воды в водном объекте и длительность неблагоприятных по водности периодов – сведения отсутствуют;

д) показатели качества воды в водном объекте в месте водопользования или в ближайшем к нему месте регулярного наблюдения по состоянию на 01 января 2018 г.: качество воды - индекс загрязнения - удельный комбинаторный индекс загрязненности воды (УКИЗВ) – 3,75; класс качества воды 4А – «грязная» (по данным государственного мониторинга водных объектов Волгоградского ЦГМС).

7. Параметры водопользования: объём допустимого забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волги: в 2019 году – 8500,0 тыс. м³/год, в 2020 году – 8500,0 тыс. м³/год, в 2021 году – 8500,0 тыс. м³/год, в 2022 году – 8500,0 тыс. м³/год, в 2023 году – 8500,0 тыс. м³/год.

Расчёты параметров водопользования прилагаются к настоящему Договору и являются его неотъемлемой частью (приложение 1).

8. Использование участка реки Волги в целях забора (изъятия) водных ресурсов осуществляется Водопользователем при выполнении им следующих условий водопользования:

а) соблюдать нормы действующего законодательства Российской Федерации;

б) осуществлять водохозяйственные мероприятия, мероприятия по охране водного объекта и сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания в соответствии с планом, утвержденным на период действия настоящего Договора;

в) соблюдать требования в области охраны окружающей среды в соответствии с Федеральным законом от 20 декабря 2004 г. №166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	1750/5.2

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп.	Дата

водных биологических ресурсов», Водным кодексом Российской Федерации и другим природоохранным законодательством;

г) не допускать забор (изъятие) водных ресурсов без осуществления мер по предотвращению попадания рыб и других водных биологических ресурсов, обитающих в водном объекте в используемые водозаборные сооружения;

д) обеспечить выполнение условий водопользования, установленных при согласовании предоставления прав пользования водным объектом заинтересованными исполнительными органами государственной власти (приложение 6).

е) обеспечить в случае необходимости разработку мероприятий, позволяющих осуществлять забор (изъятие) водных ресурсов из водного объекта при пониженном уровне воды в водном объекте.

II. Размер, условия и сроки внесения платы за пользование водным объектом

9. Размер платы за пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором составляет:

в 2019 году – 5023500 (пять миллионов двадцать три тысячи пятьсот) рублей 00 копеек;

в 2020 году – 5771500 (пять миллионов семьсот семьдесят одна тысяча пятьсот) рублей 00 копеек;

в 2021 году – 6647000 (шесть миллионов шестьсот сорок семь тысяч) рублей 00 копеек;

в 2022 году – 7650000 (семь миллионов шестьсот пятьдесят тысяч) рублей 00 копеек;

в 2023 году – 8797500 (восемь миллионов семьсот девяносто семь тысяч пятьсот) рублей 00 копеек.

Расчёт размера платы за пользование водным объектом прилагается к настоящему Договору и является его неотъемлемой частью (приложение 2).

10. Размер платы за пользование водным объектом в соответствии с пунктом 4 Правил расчета и взимания платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2006 г. №764, определяется как произведение платёжной базы за платёжный период и соответствующей ставки платы за пользование водным объектом.

Платёжным периодом признаётся квартал.

При осуществлении забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов, платёжной базой является объем допустимого забора (изъятия) водных ресурсов, включая объем их забора (изъятия) для передачи абонентам, за платёжный период.

Объем забираемой Водопользователем воды из реки Волги согласован сторонами в объеме, указанном в приложении 1, являющимся неотъемлемой частью Договора.

11. При изменении в установленном порядке ставок платы за пользование водным объектом размер платы за пользование водным объектом может изменяться Уполномоченным органом не чаще 1 раза за платёжный период с предварительным уведомлением об этом Водопользователя в 5-дневный срок с момента вступления в действие законодательного акта Правительства Российской Федерации по данному вопросу.

12. Плата за пользование водным объектом вносится Водопользователем каждый платёжный период не позднее 20-го числа месяца, следующего за истекшим платёжным периодом, по месту пользования водным объектом путём перечисления на счёт:

р/с 40101810300000010003 в Отделение по Волгоградской области Южного главного управления Центрального банка Российской Федерации (Отделение Волгоград), БИК 041806001, ИНН 3442103030, КПП 344201001, УФК по Волгоградской области (Облкомприроды), КБК 052 1 12 05010 01 6000 120, ОКТМО 18701000

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	1750/5.2

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

в соответствии с графиком внесения платы за пользование водным объектом, прилагаемым к настоящему Договору и являющимся его неотъемлемой частью (приложение 3).

13. Подтверждением исполнения Водопользователем обязательств по внесению платы за пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором является представление им в Уполномоченный орган в течение 3-х дней со дня оплаты копии платёжного документа с отметкой банка (платёжное поручение, квитанция), отражающего полноту и своевременность внесения платы за пользование водным объектом.

14. Перерасчёт размера платы, установленной настоящим Договором за пользование водным объектом, находящимся в федеральной собственности, осуществляется в порядке, установленном пунктами 7 и 8 Правил расчёта и взимания платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2006 г. № 764, а за пользование водными объектами, находящимися в собственности субъекта Российской Федерации или в муниципальной собственности, - в соответствии с нормативными правовыми актами субъектов Российской Федерации или правовыми актами органов местного самоуправления.

15. Изменение размера платы и перерасчёт размера платы за пользование водным объектом, предусмотренные соответственно пунктами 11 и 14 настоящего Договора, оформляются путём подписания сторонами дополнительных соглашений к настоящему Договору, являющихся его неотъемлемой частью.

III. Права и обязанности сторон

16. Уполномоченный орган имеет право:

а) на беспрепятственный доступ к водному объекту в месте осуществления водопользования и в границах предоставленной в пользование части водного объекта, к производственным и иным объектам, сооружениям и оборудованию, посредством которых осуществляется водопользование, с целью проверки выполнения Водопользователем условий настоящего Договора;

б) вносить предложения по пересмотру условий настоящего Договора в связи с изменением водохозяйственной обстановки, лимитов и квот забора (изъятия) водных ресурсов из водного объекта с учётом фактических условий его водности;

в) требовать от Водопользователя надлежащего исполнения возложенных на него обязательств по водопользованию.

17. Уполномоченный орган обязан:

а) выполнять в полном объёме условия настоящего Договора;

б) уведомлять в письменной форме в 10-дневный срок Водопользователя об изменении номера счёта для перечисления платы за пользование водным объектом, указанного в пункте 12 настоящего Договора.

18. Водопользователь имеет право:

а) использовать водный объект на условиях, установленных настоящим Договором;

б) вносить предложения по пересмотру условий настоящего Договора в связи с изменением целей и параметров водопользования;

в) с согласия Уполномоченного органа передавать свои права и обязанности по настоящему Договору другому лицу, за исключением прав и обязанностей в части забора (изъятия) водных ресурсов из поверхностных водных объектов для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения;

г) при надлежащем исполнении своих обязанностей по настоящему Договору по истечении срока действия настоящего Договора имеет преимущественное право перед другими лицами на заключение такого договора на новый срок, за исключением случая, если настоящий Договор был заключён по результатам аукциона.

19. Водопользователь обязан:

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	1750/5.2

Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

- а) выполнять в полном объёме условия настоящего Договора;
- б) приступить к водопользованию в соответствии с настоящим Договором с 01 января 2019 года;
- в) вести регулярное наблюдение за состоянием водного объекта и его водоохранной зоной по согласованной с Уполномоченным органом программе, прилагаемой к настоящему Договору и являющейся его неотъемлемой частью (приложение 5), и передавать результаты наблюдений в территориальный орган Федерального агентства водных ресурсов;
- г) содержать в исправном состоянии эксплуатируемые им очистные сооружения и расположенные на водном объекте гидротехнические и иные сооружения;
- д) вести в установленном порядке учёт забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов, их качества;
- е) вносить плату за пользование водными объектами в размере, на условиях и в сроки, которые установлены настоящим Договором;
- ж) своевременно производить перерасчёт платы за пользование водными объектами исходя из фактической платёжной базы;
- з) представлять в Уполномоченный орган ежеквартально, не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчётным кварталом, отчёт о фактических параметрах осуществляемого водопользования, выполнении условий использования водного объекта (его части), результатах наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной согласно программе (приложение 5);
- и) представлять в Уполномоченный орган ежеквартально, не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчётным кварталом, отчёт о выполнении плана водоохранных мероприятий;
- к) представлять в установленном порядке в территориальный орган Федерального агентства водных ресурсов ежегодно отчёты об использовании и охране водных объектов по формам государственной статистической отчетности;
- л) своевременно осуществлять мероприятия по предупреждению и ликвидации аварийных и других чрезвычайных ситуаций на водном объекте, связанных с деятельностью Водопользователя;
- м) информировать уполномоченные органы государственной власти и органы местного самоуправления об авариях и иных чрезвычайных ситуациях на водном объекте;
- н) представлять в Уполномоченный орган ежегодно, не позднее 1 декабря текущего года, на утверждение проект плана водоохранных мероприятий на последующий год;
- о) уведомлять в письменной форме в 10-дневный срок Уполномоченный орган об изменениях своих реквизитов;
- п) обеспечивать Уполномоченному органу, а также представителям органов государственного контроля и надзора за использованием и охраной водных объектов по их требованию доступ к водному объекту в месте осуществления водопользования и в границах предоставленной в пользование части водного объекта, к производственным и иным объектам, сооружениям и оборудованию, посредством которых осуществляется водопользование;
- р) не осуществлять действий, приводящих к причинению вреда окружающей среде, ухудшению экологической обстановки на предоставленном в пользование водном объекте и прилегающих к нему территориях водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;
- с) не нарушать прав других водопользователей, осуществляющих совместное с Водопользователем использование этого водного объекта;
- т) не позднее чем за 3 месяца до окончания срока действия настоящего Договора уведомить Уполномоченный орган в письменной форме о желании заключить такой договор на новый срок.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	1750/5.2

Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

20. Стороны имеют иные права и несут иные обязанности, предусмотренные законодательством Российской Федерации, помимо прав и обязанностей, указанных в пунктах 16 – 19 настоящего Договора.

IV. Ответственность сторон

21. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору в соответствии с законодательством Российской Федерации.

22. За несвоевременное внесение платы за пользование водным объектом с Водопользователя взыскивается пеня в размере одной стопятидесятой, действующей на день уплаты пеней ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, но не более чем в размере двух десятых процента за каждый день просрочки. Пеня начисляется за каждый календарный день просрочки исполнения обязанности по внесению Водопользователем платы за пользование водным объектом, начиная со следующего за определенным в договоре водопользования днем внесения платы за пользование водным объектом.

23. За забор (изъятие) водных ресурсов в объёме, превышающем установленный настоящим Договором объём забора (изъятия) водных ресурсов, Водопользователь обязан уплатить штраф за такое превышение в размере пятикратной платы за пользование водным объектом.

24. Стороны не несут ответственность за нарушение обязательств по настоящему Договору, вызванное действием обстоятельств непреодолимой силы (наводнение, катастрофическое снижение водности водного объекта, аварийное загрязнение водного объекта и др.).

V. Порядок изменения, расторжения и прекращения Договора

25. Все изменения настоящего Договора оформляются сторонами дополнительными соглашениями в письменной форме и подлежат в установленном порядке государственной регистрации в государственном водном реестре.

26. Настоящий Договор может быть расторгнут до истечения срока его действия по соглашению сторон.

27. Настоящий Договор может быть изменён или расторгнут в соответствии с гражданским законодательством, в случаях невнесения платы за пользование водным объектом в течение более 2 платёжных периодов, а также в случае неподписания Водопользователем дополнительных соглашений к настоящему Договору в соответствии с пунктом 15 настоящего Договора или нарушения сторонами других условий настоящего договора.

28. Пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором прекращается в принудительном порядке по решению суда при нецелевом использовании водного объекта, использовании водного объекта с нарушением законодательства Российской Федерации, неиспользовании водного объекта в срок, установленный настоящим Договором, а также прекращается в принудительном порядке Уполномоченным органом в пределах его компетенции в соответствии с федеральными законами в случаях возникновения необходимости использования водного объекта для государственных или муниципальных нужд.

Интв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп.	Дата

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

До предъявления требования о принудительном прекращении пользования водным объектом Уполномоченный орган обязан вынести Водопользователю предупреждение по форме, утверждаемой Министерством природных ресурсов и экологии Российской Федерации.

Требование об изменении или о расторжении настоящего Договора может быть заявлено стороной в суд только после получения отказа другой стороны на предложение изменить или расторгнуть настоящий Договор либо не получения ответа в срок, указанный в предложении, а при его отсутствии – в 30-дневный срок.

29. При прекращении права пользования водным объектом Водопользователь обязан в срок, установленный дополнительным соглашением сторон (в срок, установленный Уполномоченным органом, либо в срок, установленный решением суда):

- а) прекратить использование водного объекта;
- б) обеспечить консервацию или ликвидацию гидротехнических сооружений и иных сооружений, расположенных на водном объекте;
- в) осуществить природоохранные мероприятия, связанные с прекращением использования водного объекта.

VI. Срок действия Договора

30. Настоящий Договор признаётся заключённым с момента его государственной регистрации в государственном водном реестре.

31. Срок действия настоящего Договора устанавливается

с «26» декабря 2018 г. по «31» декабря 2023 г.

32. Окончание срока действия настоящего Договора влечёт прекращение обязательств сторон по настоящему Договору, за исключением обязательств водопользователя по внесению платы за пользование водным объектом.

VII. Рассмотрение и урегулирование споров

33. Споры между сторонами, возникающие по настоящему Договору, если они не урегулированы сторонами путём переговоров, разрешаются в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

VIII. Особые условия Договора

34. Договор передачи Водопользователем своих прав и обязанностей по настоящему Договору другому лицу подлежит государственной регистрации в государственном водном реестре.

Инв. № подл.	Взам. инв. №
1750/5.2	
Подпись и дата	

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп.	Дата

35. Настоящий Договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по 1 экземпляру для каждой из сторон.

IX. Адреса, подписи сторон и иные реквизиты

Уполномоченный орган:
Комитет природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области

Водопользователь:
Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

ИНН 3442103030
ОГРН 1093459000557
ОКТМО 18701000001
Юридический адрес: пр. им.В.И. Ленина, д.102, г.Волгоград, 400078
Почтовый адрес: пр. им.В.И. Ленина, д.102, г.Волгоград, 400078

ИНН 3448017919
ОГРН 1023404362662
ОКТМО 18701000001
Юридический адрес: ул.40 лет ВЛКСМ, д.55, г.Волгоград, 400029
Почтовый адрес: ул.40 лет ВЛКСМ, д.55, г.Волгоград, 400029

Председатель комитета

Заместитель генерального директора – главный инженер ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»
Баландин Олег Иванович

Сазонов Виталий Евгеньевич
(фамилия, имя, отчество уполномоченного должностного лица)

(фамилия, имя, отчество водопользователя или уполномоченного им лица)

13.12.2018 (подпись) М.п.

(подпись) М.п. *20.12.2018*



Нижне-Волжское бассейновое водное управление
Федерального агентства водных ресурсов
Зарегистрировано
« 26 » декабря 2018 года
В государственном водном реестре
за № 34-11.01.00.023-Р-ДЗНО-С-2018-02461/00
главный специалист - инспектор ОВР
(Должность, отдел, фамилия, и.о. лица, осуществляющего регистрацию)
по Волгоградской области Карнуков.Ю.
Подпись *ОК*

для договоров

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение 1 к договору
водопользования

Наименование
Водопользователя: **Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-
Волгограднефтепереработка»
(ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»)**

Номер государственной
регистрации договора
водопользования в
государственном водном
реестре:

от 26 декабря 2018 г.

№34-11.01.00.023-Р-ДЗИО-С-2018-0 2461 100

Параметры водопользования на 2019 г.

№ п/п	Забор (изъятие) водных ресурсов из реки Волги	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волги для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	1800,0	2200,0	2650,0	1850,0	8500,0

Параметры водопользования на 2020 г.

№ п/п	Забор (изъятие) водных ресурсов из реки Волги	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волги для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	1800,0	2200,0	2650,0	1850,0	8500,0

Параметры водопользования на 2021 г.

№ п/п	Забор (изъятие) водных ресурсов из реки Волги	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волги для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	1800,0	2200,0	2650,0	1850,0	8500,0

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.
1750/5.2

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

Лист

58

Параметры водопользования на 2022 г.

№ п/п	Забор (изъятие) водных ресурсов из реки Волги	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волги для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	1800,0	2200,0	2650,0	1850,0	8500,0

Параметры водопользования на 2023 г.

№ п/п	Забор (изъятие) водных ресурсов из реки Волги	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волги для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	1800,0	2200,0	2650,0	1850,0	8500,0

От Водопользователя:
 Заместитель генерального директора – главный инженер ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»



О.И. Баландин

М.п.

От Уполномоченного органа:
 Председатель комитета природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области



В.Е. Сазонов

М.п.

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение 2 к договору
водопользованияНаименование
Водопользователя:**Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-
Волгограднефтепереработка»
(ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»)**Номер государственной
регистрации договора
водопользования в
государственном водном
реестре:от 26 декабря 2018 г.№34-11.01.00.023-Р-ДЗИО-С-2018-0 2461 100**Расчёт платы за пользование водными ресурсами
реки Волги (ее частью) в 2019 г.**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волги для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	1800,0	2200,0	2650,0	1850,0	8500,0
2.	Ставка платы	руб. за 1 тыс. куб. м	591,0	591,0	591,0	591,0	
3.	Размер платы	руб.	1063800,0	1300200,0	1566150,0	1093350,0	5023500,0

**Расчёт платы за пользование водными ресурсами
реки Волги (ее частью) в 2020 г.**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волги для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	1800,0	2200,0	2650,0	1850,0	8500,0
2.	Ставка платы	руб. за 1 тыс. куб. м	679,0	679,0	679,0	679,0	
3.	Размер платы	руб.	1222200,0	1493800,0	1799350,0	1256150,0	5771500,0

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.
1750/5.2

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп.	Дата

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

Лист

60

**Расчёт платы за пользование водными ресурсами
реки Волги (ее частью) в 2021 г.**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волги для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	1800,0	2200,0	2650,0	1850,0	8500,0
2.	Ставка платы	руб. за 1 тыс. куб. м	782,0	782,0	782,0	782,0	
3.	Размер платы	руб.	1407600,0	1720400,0	2072300,0	1446700,0	6647000,0

**Расчёт платы за пользование водными ресурсами
реки Волги (ее частью) в 2022 г.**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волги для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	1800,0	2200,0	2650,0	1850,0	8500,0
2.	Ставка платы	руб. за 1 тыс. куб. м	900,0	900,0	900,0	900,0	
3.	Размер платы	руб.	1620000,0	1980000,0	2385000,0	1665000,0	7650000,0

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.
1750/5.2

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

Лист

61

**Расчёт платы за пользование водными ресурсами
реки Волги (ее частью) в 2023 г.**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волги для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	1800,0	2200,0	2650,0	1850,0	8500,0
2.	Ставка платы	руб. за 1 тыс. куб. м	1035,0	1035,0	1035,0	1035,0	
3.	Размер платы	руб.	1863000,0	2277000,0	2742750,0	1914750,0	8797500,0

От Водопользователя:
Заместитель генерального директора – главный инженер ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»



О.И. Баландин

М.п.

От Уполномоченного органа:
Председатель комитета природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области



В.Е. Сазонов

М.п.



Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

Приложение 3 к договору
водопользования

Наименование
Водопользователя: **Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-
Волгограднефтепереработка»**
(ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»)

Номер государственной
регистрации договора
водопользования в
государственном водном
реестре:

от 26 декабрь 2018 г.№34-11.01.00.023-П-ДЗИО-С-2018-0 2461 100**График внесения платы за пользование водными ресурсами
реки Волги (ее частью) в 2019 г.**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1.	Размер платы	руб.	0,0	1063800,0	1300200,0	1566150,0	3930150,0

**График внесения платы за пользование водными ресурсами
реки Волги (ее частью) в 2020 г.**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1.	Размер платы	руб.	1093350,0	1222200,0	1493800,0	1799350,0	5608700,0

**График внесения платы за пользование водными ресурсами
реки Волги (ее частью) в 2021 г.**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1.	Размер платы	руб.	1256150,0	1407600,0	1720400,0	2072300,0	6456450,0

**График внесения платы за пользование водными ресурсами
реки Волги (ее частью) в 2022 г.**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1.	Размер платы	руб.	1446700,0	1620000,0	1980000,0	2385000,0	7431700,0

**График внесения платы за пользование водными ресурсами
реки Волги (ее частью) в 2023 г.**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1.	Размер платы	руб.	1665000,0	1863000,0	2277000,0	2742750,0	8547750,0

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.
1750/5.2

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп.	Дата

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

Лист

63

**График внесения платы за пользование водными ресурсами
реки Волги (ее частью) в 2024 г.**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1.	Размер платы	руб.	1914750,0	0,0	0,0	0,0	1914750,0

От Водопользователя:
Заместитель генерального директора – главный инженер ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»



О.И. Баладин

М.п.

От Уполномоченного органа:
Председатель комитета природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области



В.Е. Сазонов

М.п.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

Приложение 4
к Договору водопользования

Материалы в графической форме
с пояснительной запиской

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ



Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

**Пояснительная записка
к материалам, отображающим в графической форме водный объект,
размещение средств и объектов водопользования
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».**

Источником водоснабжения ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» является р. Волга. Забор воды на собственные нужды и передачи абонентам осуществляет при помощи собственного водозаборного сооружения, которое состоит из водоприемного оголовка, вынесенного в русло реки на 93,5 метра и насосной станций первого подъема.

Створ водозабора расположен на 2584,1 км по фарватеру реки Волга ниже впадения Воложки Куропатка в главное русло реки Волга. В районе оголовка выполнены берегоукрепительные работы.

Водозаборные сооружения расположены на правом берегу реки Волги в Красноармейском район городского округа город-герой Волгоград. Географические координаты водоприемного оголовка водозаборного сооружения №1 - 48° 31' 32,38" северной широты, 44° 39' 34,46" восточной долготы.

Водозаборное сооружение № 1 является сооружением заглубленного типа и состоит из двух отделений:

- приемного отделения (заглубленная железобетонная приемная камера);
- машинного отделения (три насоса для перекачки речной воды и два дренажных насоса).

Речная вода из реки Волги поступает через кассетный оголовок КО-1 в заглубленную приемную камеру ПК, состоящую из пяти секций: двух приемных ПК-2, ПК-4 и трех всасывающих ПК-1, ПК-3, ПК-5.

Машинный зал насосной станции представляет собой шахту сечением 22 x 12 м² с надземной кирпичной надстройкой. В машинном зале водозабора №1 на глубине 14,3 м установлены два центробежных насоса: Д 2000-10Д производительностью 1950 м³/час, напором 100 м в. ст. и один насос 12НДС производительностью 1260 м³/час, напором 64 м в. ст. Вода по двум водоводам диаметром 900 мм и длиной 6,5 км каждый подается на предприятие.

В соответствии с СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения» для водозабора установлены границы первого пояса санитарной охраны: граница вверх по течению равна 200 м, граница вниз по течению равна 100 м, боковая граница по акватории равна 100 м, боковая граница правая находится на расстоянии 100 метров от уреза воды при летне-осенней межени.

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп.	Дата
1750/5.2					

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

Лист

67

Маршрутные координаты объекта:

Оголовок №1 водозабора №1 расположен на участке водной акватории 2583,99-2584,06 км реки Волга, правый берег. Атлас ЕГС ВЧ РФ Том 7 изд. 2016г.

Размеры акватории: ширина – 70 м, длина – 70 м, площадь - 0,49 га.

Заместитель генерального директора-
главный инженер ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»
(по доверенности № 19/183 от 14.09.2018г.)



О.И.Баландина

О.Г.Калистринна
(8442) 55-61-76

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп.	Дата

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ



В.Е. Сизонов
2018г.



О.И. Баладин
2018г.

ПРОГРАММА РЕГУЛЯРНЫХ НАБЛЮДЕНИЙ
за состоянием водного объекта и его водоохранной зоной в границах участка
в границах участка водопользования реки Волга водозаборные сооружения
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»
на период с 2019 по 2023 год.

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок выполнения	Ответственный исполнитель
1	2	3	4
1	Вести в установленном порядке регулярный учет забора воды из реки Волга, сведения вносить в "Журнал учета водопотребления средствами измерений" по Форме 1.1	Ежедневно	Начальник цеха №3 СЦ "Волгоградэнерго-нефть"
2	Проводить регулярные наблюдения за уровнем воды в реке Волга в районе водозаборов.	Ежемесячно	ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"
3	Проводить регулярные наблюдения за температурой воды в районе водозаборов.	Ежемесячно	Начальник цеха №3 СЦ "Волгоградэнерго-нефть"
4	Отбор проб воды из реки Волга в районе водозаборных сооружений и проведение анализов отобранных проб воды на содержание загрязняющих веществ.	Ежемесячно	Испытательная лаборатория ПИИИ ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"
5	Постоянно соблюдать режим хозяйственной деятельности в водоохранной зоне и прибрежной защитной полосе реки Волга в месте водопользования.	Ежедневно	Начальник цеха №3 СЦ "Волгоградэнерго-нефть"
6	Своевременно осуществлять мероприятия по предупреждению и устранению аварийных и других чрезвычайных ситуаций, связанных с деятельностью водопользователя и влияющих на состояние водного объекта и его водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы.	Ежедневно	Начальник цеха №3 СЦ "Волгоградэнерго-нефть"
7	Об авариях и других чрезвычайных ситуациях, отрицательно влияющих на состояние водного объекта незамедлительно информировать территориальный орган Федерального агентства водных ресурсов, орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, орган местного самоуправления.	При аварии и ЧС	Начальник сервисного центра
8	Проводить наблюдения за морфометрическими характеристиками реки Волга в месте водопользования с предоставлением сведений в отдел водных ресурсов (НВБВУ).	Ежегодно до 15 марта за прошедший период	Начальник цеха №3 СЦ "Волгоградэнерго-нефть"

Начальник СЦ "Волгоградэнерго-нефть"
ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"

А.И. Бутко

Согласовано:
Заместитель главного инженера -
начальник отдела энергообеспечения
ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"

С.И. Соболев

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	1750/5.2

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

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

**Пояснительная записка к программе регулярных наблюдений
за состоянием водного объекта и его водоохранной зоной
в границах участка водопользования река Волга водозаборные сооружения
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на период с 2019 по 2023 год.**

1.Местоположение

Водозаборные сооружения расположены на правом берегу реки Волги в Красноармейском район городского округа город-герой Волгоград.

Забор воды на собственные нужды и передачи абонентам осуществляет при помощи собственного водозаборного сооружения, которое состоит из водоприемного оголовка, вынесенного в русло реки на 93,5 метра и насосной станций первого подъема.

Географические координаты водоприемного оголовка водозаборного сооружения №1 - 48° 31' 32,38" северной широты, 44° 39' 34,46" восточной долготы.

2.Обоснование необходимости ведения наблюдений за поверхностным водным объектом

Под влиянием процессов, вызванных природными факторами, а так же воздействием на окружающую среду антропогенных нагрузок происходят негативные изменения. Своевременное предупреждение таких явлений возможно при наблюдении и учете протекания природных процессов. Для этого необходимо создание в организации постоянно действующей системы регулярных наблюдений за состоянием окружающей природной среды.

Целью водопользования является использование участка реки Волги в целях забора (изъятия) водных ресурсов для производственных нужд и передачи абонентам.

Основной целью регулярных наблюдений является изучение последствий использования водного объекта, тенденций изменения состояния поверхностных вод, выявления и предупреждения их, а также прогнозирование будущего состояния.

Задачами являются:

- получение показателей качества состояния поверхностных вод;
- своевременное обнаружение загрязняющих веществ и предотвращение загрязнения

поверхностных вод.

В целях осуществления регулярных наблюдений проводится:

- аналитический контроль качества природной воды в местах забора воды;
- оценка эффективности осуществляемых мероприятий по охране водных объектов;
- учет забора воды из поверхностного водоисточника в пределах утвержденного

лимита;

- информационное обеспечение Нижне-Волжского бассейнового водного управления по вопросам состояния водных объектов и их водоохраных зон в местах водопользования ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

2.1. Размещение пунктов наблюдения.

Отбор проб воды для проведения наблюдений за загрязнением поверхностных водных объектов проводить в пунктах наблюдения (в местах размещения водозаборных сооружений).

Отбор, консервацию, хранение и транспортировку проб воды необходимо выполнять в соответствии с ГОСТом.

2.2. Визуальные наблюдения за состоянием водного объекта.

Кроме наблюдений за химическим составом поверхностных вод необходимо выполнять визуальные наблюдения за состоянием водного объекта и окружающей природной среды в месте водопользования.

Целью этих наблюдений является выявление видимых загрязнений.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп.	Дата

3. График наблюдений за состоянием водного объекта в месте водопользования

Периодичность наблюдений, вид контроля, определяемые показатели и организация, которая проводит наблюдения, приведены в таблице.

Место отбора проб	Периодичность	Вид контроля	Определяемые показатели
Испытательная лаборатория продукции нефтепереработки и нефтехимии ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»			
В месте водопользования	ежемесячно	Исследования воды	Физические и химические показатели качества воды
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»			
В месте водопользования	ежесуточно	Визуальные наблюдения	Видимые нефтяные пятна и другие видимые загрязнения

4. Наблюдения в водоохранной зоне реки Волги

Вид наблюдения – визуальный

Периодичность – постоянно

Эксплуатационный персонал водозаборной станции ежесуточно производит осмотр водоохранной зоны и границ первого пояса зон санитарной охраны на предмет загрязнений, конструкций водозаборных сооружений и насосной станции первого подъема, берегоукрепительных сооружений в районе водозабора. Данные осмотра заносятся в эксплуатационный журнал. Все выявленные недостатки и дефекты фиксируются и впоследствии вносятся в графики планово-предупредительного и капитального ремонта.

Результаты проводимых в соответствии с данной программой наблюдений за состоянием водных объектов и их водоохранных зон в месте водопользования ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» предоставляются в Нижне-Волжское бассейновое водное управление.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение 6
к Договору водопользования

Материалы согласования условий использования
водного объекта с заинтересованными исполнительными
органами государственной власти

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч.	Лист	№док	Подп.	Дата

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО РЫБОЛОВСТВУ
(РОСРЫБОЛОВСТВО)

ВОЛГО-КАСПИЙСКОЕ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

ул. Яблочкова, 38 а, Астрахань, 414052
тел. 8 (8512) 47-99-11, факс 8 (8512) 47-99-13
E-mail: vk-tn-urn@mail.ru

08.11.2018 № 01-02-15/8252
Ил. № 10-10-01/1479 от 29.10.2018

Первому заместителю председателя Комитета
природных ресурсов, лесного хозяйства и
экологии Волгоградской области

А.С. Резникову

Ленина В.И., просп., д. 102,
г. Волгоград, 400078
тел./факс: 8(8442)35-31-01, 35-31-23
e-mail: oblcompriroda@volganet.ru

Копия: Начальнику Нижневолжского отдела
государственного контроля, надзора, охраны
водных биологических ресурсов и среды
обитания

А.Б. Курникову

«О согласовании условий
использования водного объекта»

Уважаемый Алексей Сергеевич!

Волго-Каспийское территориальное управление Росрыболовства (далее – Управление) рассмотрело материалы, представленные комитетом природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области, для согласования Обществу с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (далее - ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка») условий использования водного объекта – участок р. Волга, в соответствии с пп. «б» п. 22 Правил подготовки заключения договора водопользования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 12.03.2008 № 165.

Цель использования водного объекта - забор (изъятие) водных ресурсов из водного объекта для производственных нужд предприятия и передачи абонентам.

Водозаборное сооружение № 1 заглубленного типа оборудовано двумя центробежными насосами марки Д 2000-10Д, производительностью 1950,0 м³/час и одним насосом марки 12НДС производительностью 1260,0 м³/час.

Оголовок № 1 водозабора № 1 расположен на правом берегу реки Волга на участке акватории 2583,99 -2584,06 км и имеет географические координаты:

48° 31' 32,38" с.ш. 44° 39' 34,46" в.д.

Забор воды осуществляется с двух сторон водоприемными окнами, оборудованными рыбозащитными устройствами, затем вода поступает в щелевые вихревые камеры, откуда вихревыми цилиндрическими патрубками, расположенными в торцах секции водоприемника, подводится к самотечным трубопроводам. Промывка секций водоприемника осуществляется обратной промывкой (по графику). На оголовке установлены по шесть рыбозащитных кассет,

Изнв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

габаритами 1,98x1,8 м: три рыбозащитные кассеты со стрежневой стороны и три кассеты с береговой стороны. Кассеты заполнены щебнем фракцией — 25-30 мм. Площадь водоприемного фронта оголовка составляет 34,2 м², скорость воды на входе РЗУ — 0,06 м/сек.

Для поддержания работоспособного технического состояния оголовков водозабора ежегодно проводится водолазный осмотр и ряд мероприятий: очистка и промывка рыбозащитных кассет, подъем посторонних предметов из-под воды, замена верхних слоев наполнителя - щебня, разработка грунта перед оголовком.

Годовой объем водопотребления составляет 8500,0 тыс. м³.

Река Волга относится к водным объектам рыбохозяйственного значения и служит путем миграции, местом нагула, зимовки и нереста ценных и промысловых видов рыб, а также местом ската отнерестившихся производителей и молоди рыб.

Согласно Правилам рыболовства для Волжско-Каспийского рыбохозяйственного бассейна, утвержденным приказом Министерства сельского хозяйства РФ от 18.11.2014 № 453, зимовальные ямы в рассматриваемом районе отсутствуют.

Учитывая вышеизложенное, Управление согласовывает ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» условия использования водного объекта – участок Волгоградского водохранилища в целях забора (изъятия) водных ресурсов для производственных нужд предприятия и передачи абонентам на период действия договора водопользования.

В соответствии со ст. 50 Федерального Закона от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов», постановлениями Правительства РФ от 30.04.2013 № 384 и от 29.04.2013 № 380 ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» необходимо предоставить в Управление на рассмотрение и согласование проектную документацию или программу работ, обосновывающую осуществление данной деятельности, а также документ, содержащий сведения о планируемых мерах по сохранению водных биоресурсов и среды их обитания.

Эксплуатация водозаборного сооружения с неисправным рыбозащитным устройством или без такового категорически запрещена.

Контроль за соблюдением природоохранного законодательства и соответствием выполняемых работ по условиям использования водного объекта возложен на Нижневолжский отдел государственного контроля, надзора, охраны водных биологических ресурсов и среды обитания Управления.

С. Звонимир
Руководитель

А.Н. Морозов

А.Н. Морозов

Антонова Е.Г.
(8512) 36-78-46

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	1750/5.2

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп.	Дата

РОСМОРРЕЧФЛОТ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
АДМИНИСТРАЦИЯ ВОЛЖСКОГО БАССЕЙНА
ВНУТРЕННИХ ВОДНЫХ ПУТЕЙ
ФИЛИАЛ

ВОЛГОГРАДСКИЙ РАЙОН ВОДНЫХ ПУТЕЙ И СУДОХОДСТВА

Кинунникова ул. д. 3, Волгоград, 400001. Тел/факс: (8442) 90-04-09; 90-03-90.

ПРОТОКОЛ

заседания постоянной рабочей комиссии по согласованию возведе-
 ния сооружений (объектов) на водных путях «Волгоградского района вод-
 ных путей и судоходства».

«01» ноября 2018 г.

г. Волгоград

Присутствовали:

1. Логанькин М.П.- председатель комиссии,
зам. начальника ВРВПиС.
2. Викторов Э.В. – зам. начальника ВРВПиС – начальник
инспекции государственного портового контроля
3. Магдеев И.А. – член комиссии,
главный специалист по ГО и ЧС ВРВПиС
4. Озерин А.В. - секретарь комиссии,
производитель путевых работ ВРВПиС.
5. Куценко Т.А. - секретарь комиссии,
производитель путевых работ ВРВПиС.

Рассмотрели:

Запрос Комитета природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области № 10-10-04/17680 от 29.10.2018 г. о согласовании условий для предоставления участка реки Волга в пользование для забора (изъятия) водных ресурсов из водного объекта, для производственных нужд и передачи абонентам. Волозаборные сооружения расположены на правом берегу Волги в Красноармейском районе городского округа города-героя Волгограда.

Решение:

Рассмотрев представленные материалы **Комитета природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области**, согласовать местоположение водной акватории на участке 2583,99 – 2584,06 км р. Волги, правый берег, для размещения водоприемного оголовка №1 водозабора №1, для производственных нужд и передачи абонентам. Атлас ЕГС ЕЧ РФ, Том 7, изд.2016г.
 Размеры акватории: длина – 70 м, ширина – 70м. Площадь акватории – 0,49 га.

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп.	Дата

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

Лист

75

Географические координаты места забора водных ресурсов: 48° 31' 32,38" N; 44° 39' 34, 46" E.

Географические координаты акватории: точка 1 – 48° 31' 33,98" N; 44° 39' 34,65" E; точка 2 – 48° 31' 32,27" N, 44° 39' 36,88" E; точка 3 – 48° 31' 30,78" N; 44° 39' 34,30" E; точка 4 – 48° 31' 32,50" N; 44° 39' 32,07" E.

Утвердить акт согласования выделения участка акватории внутренних водных путей. Акт согласования выделения участка акватории внутренних водных путей является неотъемлемой частью данного протокола. В установленном законодательством РФ порядке приобрести право пользования водным объектом.

Срок действия согласования- 5 лет.

Предъявляемые требования:

1. В период навигации, обеспечить установку и содержание двух навигационных освещаемых знаков (кромочного и опасности) с проблесковым и частопроблесковым режимом свечения навигационных огней, в соответствии с ГОСТом 26600-98 «Знаки навигационные внутренних судоходных путей».

Условия, изложенные в согласовании, обязательны для выполнения в течение всего срока пользования акваторией.

ПОДПИСИ:



Логанькин М.П.
 Викторов Э.В.
 Магдеев И.А.
 Озерин А.В.
 Куценко Т.А.

Инв. № подл. 1750/5.2	Подпись и дата	Взам. инв. №							00148599-20-23-ИОС2.ТЧ	Лист
			Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп.	Дата		76

28 УТВЕРЖДЕН
 Протоколом заседания постоянной
 рабочей комиссии, действующей при
 Волгоградском РВПиС,
 от 01 ноября 2018 года

АКТ СОГЛАСОВАНИЯ
выделения участка акватории внутренних водных путей

Акт согласования выдается по заявлению заинтересованного лица для оформления правоустанавливающих документов на участок акватории. Данный документ является согласовательным и не предоставляет права пользования водным объектом. Право пользования водным объектом приобретается по основаниям и в порядке, которые установлены Водным Кодексом РФ (№74-ФЗ от 03.03.2006 г.).

Настоящий акт составлен по результатам рассмотрения заявления и материалов, на заседании постоянной рабочей комиссии по согласованию, действующей при Волгоградском РВПиС, "01" ноября 2018г. представленных на согласование

Наименование Заявителя: Комитет природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области

Адрес Заявителя: 400078, г. Волгоград, проспект Ленина 102.

Настоящий акт удостоверяет согласование выделения участка акватории внутренних водных путей,

Расположенного:

Р. Волга на 2583,99 - 2584,06 км, правый берег. Атлас ЕГС ЕЧ РФ том 7, изд. 2016 г. Географические координаты места забора водных ресурсов: 48° 31' 32,376'' N; 44° 39' 34,4628'' E. Географические координаты водной акватории: точка 1 - 48° 31' 33,98'' N; 44° 39' 34,65'' E; точка 2 - 48° 31' 32,27'' N, 44° 39' 36,88'' E; точка 3 - 48° 31' 30,78'' N; 44° 39' 34,30'' E; точка 4 - 48° 31' 32,50'' N; 44° 39' 32,07'' E.

со следующими габаритами: длина 70 м, ширина 70м.

с размещением на участке акватории: водоприемного оголовка.

В соответствии с приложением к акту согласования для использования в целях: забора воды для производственных нужд и передачи абонентам.

Условия использования согласованного участка акватории внутренних водных путей с целью обеспечения безопасных условий судоходства устанавливаются следующие:

1. В период навигации, обеспечить установку и содержание двух навигационных освещаемых знаков (хромочного и опасности) с проблесковым и частопроблесковым режимом свечения навигационных огней, в соответствии с ГОСТом 26600-98 «Знаки навигационные внутренних судоходных путей».

Данные условия выдаются для включения их в правоустанавливающие документы на участок акватории.

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл. 1750/5.2

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

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

В соответствии со статьями 9,10 Кодекса внутреннего водного транспорта РФ (№ 24-ФЗ от 07.03.2001 г.) и Водным кодексом (№74-ФЗ от 03.06.2006 г.) заявителю:

1. В установленном законодательством РФ порядке приобрести право пользования водным объектом в соответствующих органах исполнительной власти.

Представители Волгоградского РВВПС:

Зам. руководителя

Производитель путевых работ



Логанькин М.П.

Куценко Т.А.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп.	Дата

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

Приложение Г Результаты производственного контроля качества воды за 2 квартал 2023г

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	
1750/5.2			



ООО «ЛУКОЙЛ – Волгограднефтепереработка» Испытательная лаборатория продукции нефтепереработки и нефтехимии
 Адрес: Российская Федерация, 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, д. 55. Телефон: 96 - 35 – 29, 96-27-54

Результаты производственного контроля качества природной воды за 2 квартал 2023г.

Наименование объекта: Промышленная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»
 Место отбора: станция водоподготовки, 1 подъем.

Цель отбора: Исследование качества природной воды на предмет соответствия СанПиН 1.2.3685-21

Характер проб: разовая точечная проба
 Обозначение МИ КХА:

3. ПНД Ф 14.1.2:4.166 Методика выполнения измерений массовой концентрации алюминия в пробах природных, очищенных сточных и питьевых вод фотометрическим методом с алюминоном
4. ГОСТ 33045 Методы определения азотсодержащих веществ. Метод А
- 3, 20 ПНД Ф 14.1.2:3:4.123 Методика выполнения измерений биохимической потребности в кислороде после n-дней инкубации (БПК_{полн.}) в поверхностных пресных, подземных (грунтовых), питьевых, сточных и очищенных сточных водах
9. ПНД Ф 14.1.2:4.254 Методика измерений массовых концентраций взвешенных и прокаленных взвешенных веществ в пробах питьевых, природных и сточных вод гравиметрическим методом
10. ПНД Ф 14.1.2:4.50 Методика измерений массовой концентрации общего железа в питьевых, поверхностных и сточных водах фотометрическим методом с сульфосалициловой кислотой
11. ПНД Ф 14.1.2:3.98 Методика измерений общей жесткости в пробах природных и сточных вод титриметрическим методом
12. ГОСТ Р 57164-2016, п.5 Вода питьевая. Методы определения запаха, вкуса и мутности
13. ГОСТ Р 57164-2016, п.5 Вода питьевая. Методы определения запаха, вкуса и мутности
- 9, 11, 12, 22, 24, 31 ГОСТ 31870, метод 2 Определение содержания элементов методами атомной спектроскопии
10. МУК 4.2.1018, п.8.5 Санитарно-микробиологический анализ питьевой воды
- 13 ПНД Ф 14.1.2:3:4.213(ПНД Ф 14.1.2:4.213) Количественный химический анализ вод. Методика выполнения измерений мутности питьевых, природных и сточных вод турбидиметрическим методом по каолину и по формазину.
20. ПНД Ф 14.1.2:4.128 Методика измерений массовой концентрации нефтепродуктов в пробах природных, питьевых, сточных вод флуориметрическим методом на анализаторе жидкости "ФЛЮОРАТ-02" (М 01-05-2012)
21. ГОСТ 33045 Методы определения азотсодержащих веществ. Метод Б.
22. ГОСТ 33045 Методы определения азотсодержащих веществ. Метод Д
23. МУК 4.2.1884, приложение 1, п.1.3 Санитарно-микробиологический и санитарно-паразитологический анализ воды поверхностных водных объектов
24. МУК 4.2.1884, п.2.7 Санитарно-микробиологический и санитарно-паразитологический анализ воды поверхностных водных объектов
25. ГОСТ Р 55684, способ Б Метод определения перманганатной окисляемости
22. ФР 1.31.2005.01450 МУ 08-47/162
- 23.МУК 4.2.1884, приложение 2 Санитарно-микробиологический и санитарно-паразитологический анализ воды поверхностных водных объектов
31. ПНД Ф 14.1.2.159 Методика выполнения измерений массовой концентрации сульфат-ионов в пробах природных и сточных вод турбидиметрическим методом

00148599-20-23-ИОС2.ТЧ

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

- 32. ПНД Ф 14.1.2:4.114 Методика измерений массовой концентрации сухого остатка в питьевых, поверхностных и сточных водах гравиметрическим методом
- 33. МУК 4.2.1884, приложение 3 Санитарно-микробиологический и санитарно-паразитологический анализ воды поверхностных водных объектов
- 34. ПНД Ф 14.1.2:3:4.179 Методика измерений массовой концентрации фторид-ионов в питьевых, поверхностных, подземных пресных и сточных водах фотометрическим методом с лантан (перий) ализаринкомплексом
- 35. ПНД Ф 14.1.2:4.111 Методика измерений массовой концентрации хлорид-ионов в питьевых, поверхностных и сточных водах меркуриметрическим методом
- 36. ГОСТ 31868-2012 (метод Б)
- 34. МУК 4.2.1884, п.3 Санитарно-микробиологический и санитарно-паразитологический анализ воды поверхностных водных объектов
- 35. ПНД Ф 14.1.2:3:4.121 Методика измерений рН проб вод потенциометрическим методом

Таблица Органолептические, микробиологические и химические показатели

№ п/п	Обозначение МИ КХА	Наименование определяемых ингредиентов	Единица измерения	Результат анализа Хср	Погрешность ± Δ X	Установленные нормы, не более
1	ПНД Ф 14.1.2:4.166	Алюминий	мг/м ³	<0,04	-	Не более 0.2
2	ГОСТ 33045, метод А	Аммиак и ионы аммония (суммарно)	мг/м ³	0,7	0,14	Не более 2.0
3	ПНД Ф 14.1.2:3:4.123	БПК-5	мг/м ³	1,79	-	Не более 2.0
4	ПНД Ф 14.1.2:4.254	Взвешенные вещества	мг/м ³	0,55	0,12	Не нормируется
5	ПНД Ф 14.1.2:4.50	Железо (суммарно)	мг/м ³	0,28	0,07	Не более 0.3
6	ПНД Ф 14.1.2:3.98	Жёсткость общая	мг/м ³	4,08 3,96 3,12	0,37 0,36 0,28	Не нормируется
7	ГОСТ Р 57164-2016, п.5	Запах 20°С	балл	1, речной	-	Не нормируется
8	ГОСТ Р 57164-2016, п.5	Запах 60°С	балл	0	-	Не нормируется
9	ГОСТ 31870, метод 2	Кадмий	мг/м ³	Менее 0.0001	-	Не более 0.001
10	МУК 4.2.1018, п.8.5	Колифаги	БОЕ/100см ³	Отсутствие 3 8	- - -	Не более 10
11	ГОСТ 31870, метод 2	Марганец	мг/м ³	0,04	0,0124	Не более 0.1
12	ГОСТ 31870, метод 2	Медь	мг/м ³	<0.001	-	Не более 1.0
13	ПНД Ф 14.1.2:3:4.213	Мутность	ЕМФ	1,78 0,041	0,35 0,014	Не нормируется

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

14	ПНД Ф 14.1.2.4.128	Нефтепродукт	мг/м ³	1,96 0,041 0,02 0,032	0,39 0,014 0,007 0,011	Не более 0.3
15	ГОСТ 33045, метод Б	Нитраты	мг/м ³	3,87	0,58	Не более 45
16	ГОСТ 33045, метод Д	Нитриты	мг/м ³	0,034	0,017	Не более 3.0
17	МУК 4.2.1884, приложение 1, п.1.3	Общее микробное число	КОЕ ОМЧ в 1 мл	82 41 510	13 9 -	Не нормируется
18	МУК 4.2.1884, п.2.7	Обобщенные колIFORMные бактерии	КОЕ ОКБ в 100 мл	58 26 70	- - -	Не более 1000
19	ГОСТ Р 55684, способ Б	Окисляемость перманганатная	мгО ₂ /дмЗ	7,45 5,36 4,68	0,75 0,54 0,47	Не нормируется
20	ПНД Ф 14.1.2.3.4.123	Растворенный кислород	мг/м ³	10,72 9,29 9,46	1,39 1,29 1,23	Не менее 4.0
21	ФР.1.31.2005.01450 МУ 08-47/162	Ртуть	мг/м ³	0,000375	0,000112	Не более 0.0005
22	ГОСТ 31870, метод 2	Свинец	мг/м ³	<0.003		Не более 0.01
23	МУК 4.2.1884, приложение 2	Споры сульфигредуцирующих клостридий	спор/20см ³	отсутствие 1 11	- - -	Не нормируется
24	ГОСТ 31870, метод 2	Стронций	мг/м ³	0,55	0,1	Не более 7.0
25	ПНД Ф 14.1.2.159	Сульфаты	мг/м ³	45,16	9,03	Не более 500
26	ПНД Ф 14.1.2.4.114	Сухой остаток	мг/м ³	315 381 354	28,3 34,29 31,86	Не более 1000
27	МУК 4.2.1884, приложение 3	Escherichia coli	КОЕ E. coli в 100 мл	58 20 70	- - -	Не более 100
28	ПНД Ф 14.1.2.3.4.179	Фториды	мг/м ³	0,197	0,063	Не более 1.5

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.2		

Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

29	ПНД Ф 14.1.2:4.111	Хлориды	МГ/М ³	31,76	4,76	Не более 350
30	ГОСТ 31868-2012 (метод Б)	Цветность	Градусы цветности (Cr-Co), 22,5° С	22,65 20,16 19,17	4,53 4,03 3,83	Не нормируется
31	ГОСТ 31870, метод 2	Цинк	МГ/М ³	<0,005	-	Не более 1.0
32	МУК 4.2.1884, п.3.3	Цисты лямблий	шт в 25 дм ³	отсутствие	-	отсутствие
33	ПНД Ф 14.1.2:3:4.121	рН	у.е. рН	7,78 7,61 7,72	-	6,0-9,0



Буров С. А.

Начальник Испытательной лаборатории продукции нефтепереработки и нефтехимии

Примечание: частичная перепечатка или копирование результатов КХА без разрешения ИЛПН и Н запрещена.

Ведомость графической части

Лист	Наименование	Примечание
1	Ведомость графической части	
2	План сетей водоснабжения и канализации резервуарного парка тит. 380/5. М 1:500	А1
3	Принципиальная схема сетей производственно-противопожарного водопровода резервуарного парка тит. 380/5	А2
4	Схема противопожарного водоснабжения на территории промплощадки ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»	А1
5	Противопожарная повысительная насосная станция №144/1	А4х3
6	Противопожарная повысительная насосная станция №144/3	А3

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

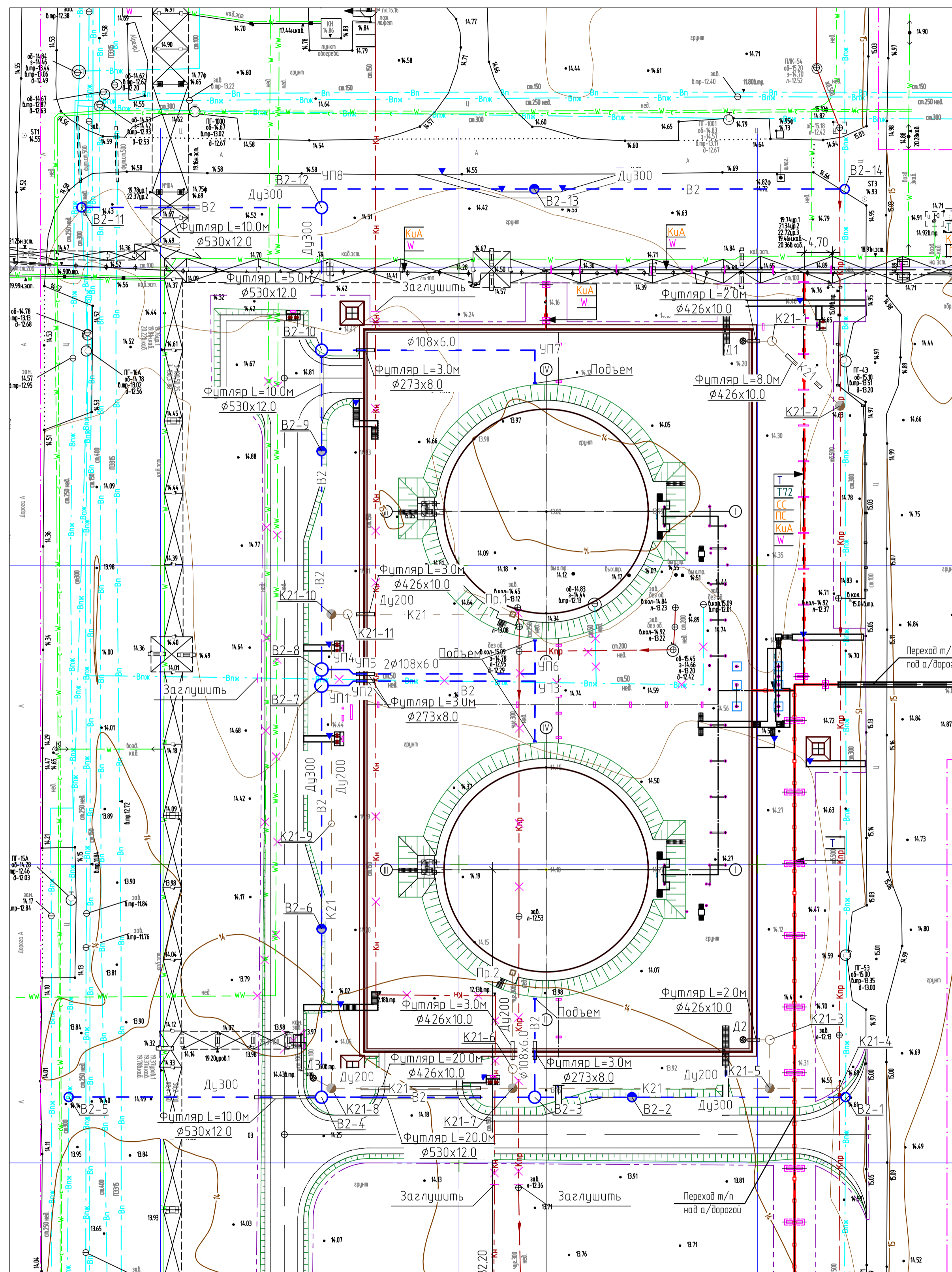
1750/5.2

00148599-20-23-ИОС2.ГЧ

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»

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Система водоснабжения	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Зрютина			12.23			П	1
Гл. спец.		Уткин			12.23				
Нач. отд.		Добротин			12.23	Ведомость графической части	ООО «ННГП»		
Н. контр.		Сустатова			12.23				
ГИП		Ющенко			12.23				

План сетей водоснабжения и канализации
резервуарного парка тит. 380/5
(1:500)



Условные обозначения

- B2 — сеть производственно-противопожарного водопровода, проектируемая
- B2 — пожарный гидрант, проектируемый
- B2 — водоразборный колодец, проектируемый
- K21 — сеть производственно-линейной канализации, проектируемая
- Кпрл — демонтаж участка сети производственно-линейной канализации -Кпрл-
- Ки — демонтаж участка сети напорной канализации -Ки-
- Влж — демонтаж участка сети производственно-противопожарного водопровода -Влж-
- — защитный футляр, проектируемый

Экспликация зданий и сооружений

Номер на плане	Наименование	Координаты квадрата сетки
Проектируемые сооружения		
380/5	Парк дизельного топлива (РВСП №№ 40, 41, V=2×10000 м³)	16А-69 10,4Б-84,60
380/5-773	Энерготехнологическая эстакада	
Существующие сооружения		
Комплекс участков налива нефти и отгрузки газов (КЗПНИОГ)		
386/1	Пункт налива	
386/2	Пункт обогрева	
146/138	ТП 138 (РУ-6/0,4кВ)	
546/14	Операторная	
Железнодорожные пути №1-4		
8/н	Железнодорожная слободнолинейная эстакада	
8/н	Маневровая установка	
146/18	РУ 6-0,4кВ	
392	Насосная №392	
380/1	Парк дизельного топлива (РВСП №№ 35, 36)	
380/2	Парк дизельного топлива (РВСП №№ 33, 34)	
380/3	Парк дизельного топлива (РВСП №№ 31, 32)	
380/4	Парк дизельного топлива (РВСП №№ 7, 8)	

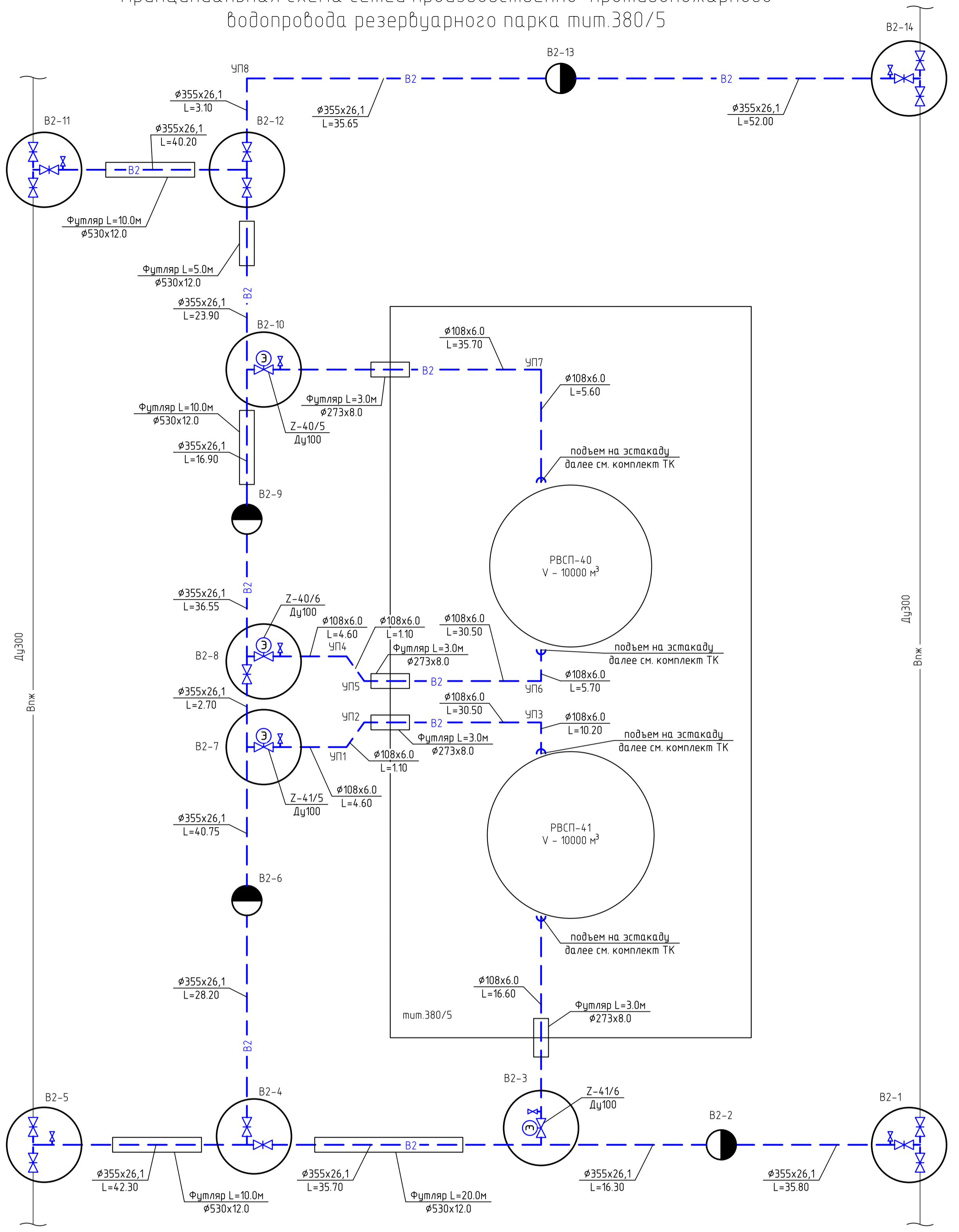
Координаты характерных точек (колодцев) инженерных сетей

NN на плане	Система координат	
	А	Б
B2		
B2-1	1661.02	564.78
B2-2	1661.00	528.99
B2-3	1661.00	512.71
B2-4	1661.00	476.99
B2-5	1661.03	436.64
B2-6	1689.18	476.99
B2-7	1729.92	476.99
B2-8	1732.62	476.99
B2-9	1769.18	476.99
B2-10	1786.10	476.99
B2-11	1810.01	436.77
B2-12	1809.96	476.99
B2-13	1813.07	512.64
B2-14	1813.07	564.64

Изм. № подл. 1750/5.2
Подп. и дата
Взам. инв. №

				00148599-20-23-ИОС2.ГЧ		
				Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м³ на площадке переработки нефти (ОП № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КЗПНИОГ) в ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"		
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
Разраб.		Зрелица			12.23	
Рук. гр.		Зрелица			12.23	
Гл. спец.		Уткин			12.23	
Нач. отд.		Добротин			12.23	
Н.контр.		Сусатова			12.23	
ГИП		Щенко			12.23	
				Титул 380/5 Парк дизельного топлива РВСП №№ 40, 41 V=2×10000 м³		Стадия
				План сетей водоснабжения и канализации резервуарного парка тит.380/5 (1:500)		Лист
				000 "ННГП"		Листов
				Формат		А1

Принципиальная схема сетей производственно-противопожарного водопровода резервуарного парка м.т.380/5



Условные обозначения

- сеть производственно-противопожарного водопровода, проектируемая
- сеть производственно-противопожарного водопровода, существующая
- запорная арматура с электроприводом
- ручная задвижка
- спускник
- водопроводный колодец, проектируемый
- пожарный гидрант, проектируемый

Согласовано

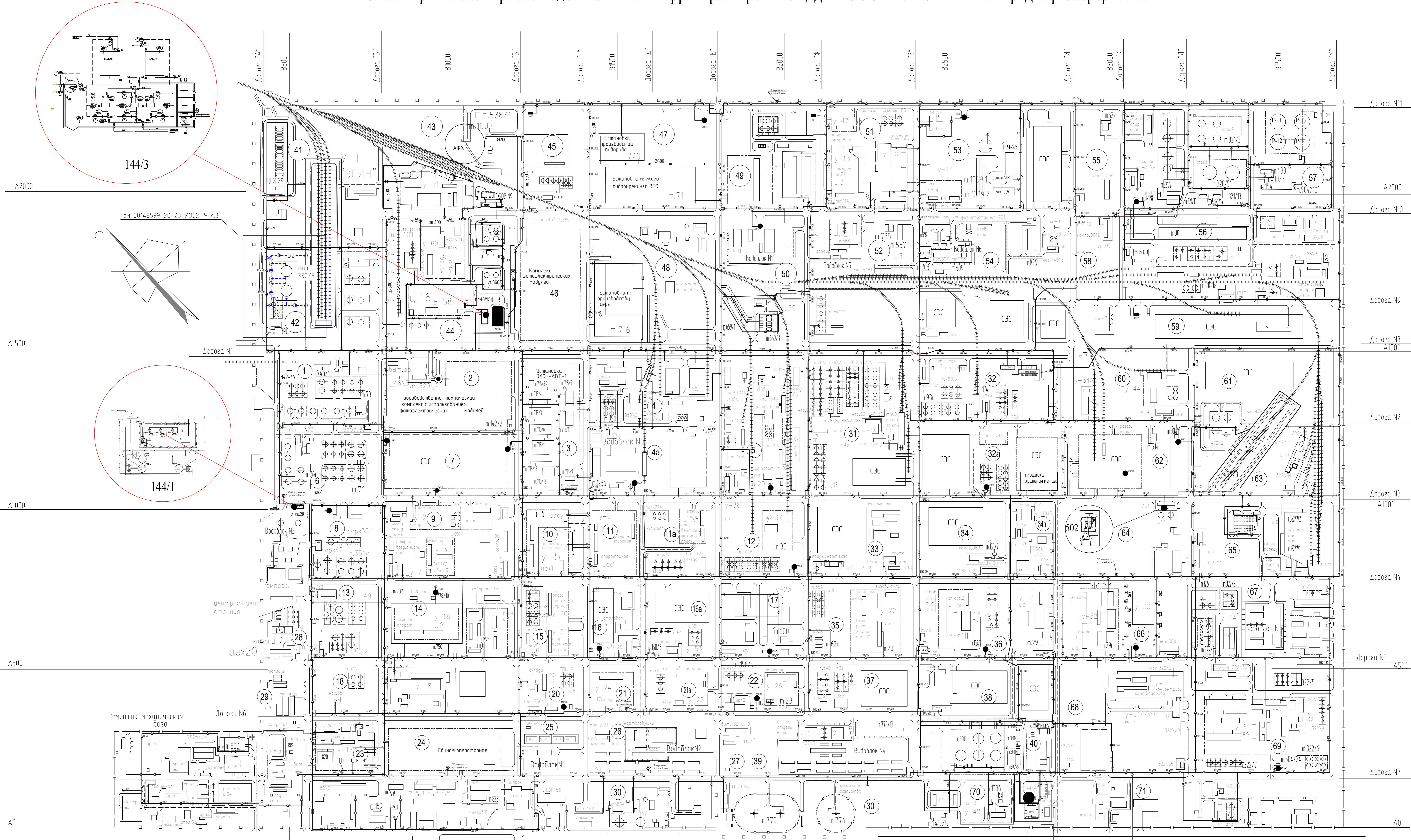
Инв. № подл. 1750/5.2

Взам. инв. №

Подп. и дата

00148599-20-23-ИОС2.ГЧ					
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"					
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Платова			12.23
Рук. гр.		Зрятина			12.23
Гл. спец.		Уткин			12.23
Нач. отд.		Добратин			12.23
Н. контр.		Сустатова			12.23
ГИП		Щенко			12.23
Титул 380/5 Парк дизельного топлива РВСП №№ 40, 41 V=2x10000 м³				Стадия	Лист
				П	3
Принципиальная схема сетей производственно-противопожарного водопровода резервуарного парка м.т. 380/5				000 "ННГП"	

Схема противопожарного водоснабжения на территории промплощадки ООО "ЛУКОЙЛ- Волгограднефтепереработка"



Инв. № подл. 1750/52
Взам. инв. №
Подп. и дата
Согласовано

- Условные обозначения
- B2 --- сеть производственно-противопожарного водопровода, проектируемая
 - B3 --- сеть производственно-противопожарного водопровода, существующая
 - B4 --- пожарный гидрант, проектируемый
 - B5 --- пожарный гидрант, существующий
 - B6 --- водопроводный колодец, проектируемый
 - B7 --- водопроводный колодец, существующий

Схема существующего положения предоставлена заказчиком.

				00148599-20-23-ИОС2.ГЧ		
				Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м³ на площадке переработки нефти (ИОП № А39-00045-0001) комплекса участка приготовления топливной продукции (КНПП) в ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"		
Изм.	Кол. ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Система водоснабжения
Разраб.	Платова	10.23				
Проб.	Зрелица	10.23				п 4
Нач. отд.	Добрынин	10.23				
Н. контр.	Систатова	10.23				Схема противопожарного водоснабжения на территории промплощадки ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"
ГИП	Ющенко	10.23				
						ООО "ННГП"
						Формат А1

Согласовано
 Инв. № подл. 1750/5.2
 Подп. и дата
 Взам. инв. №

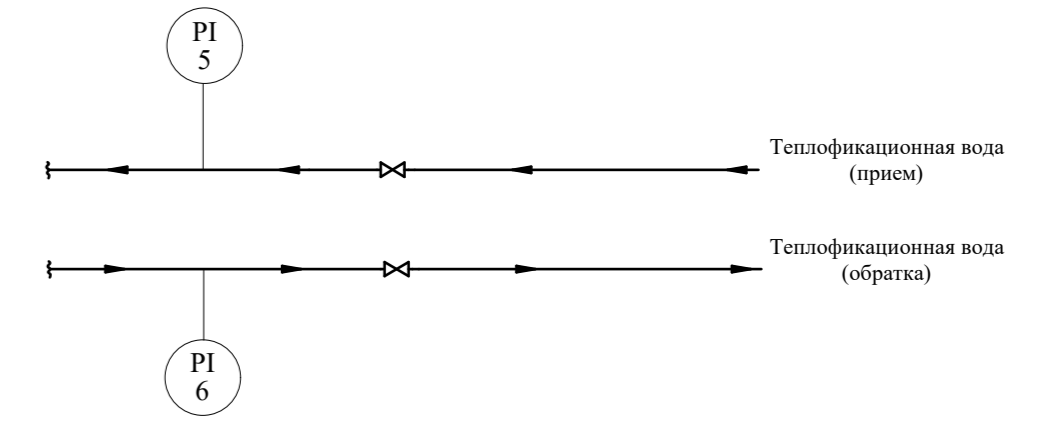
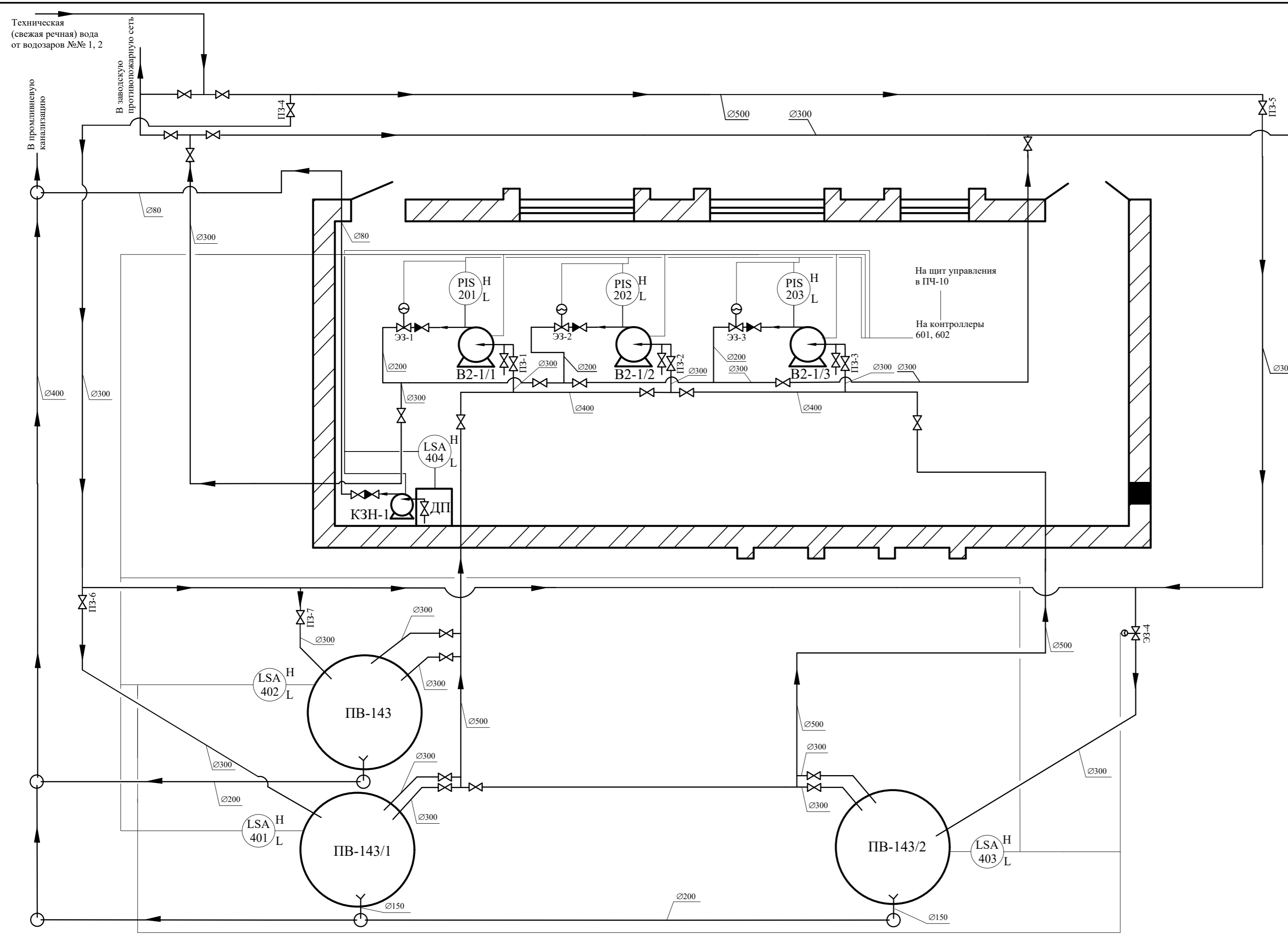
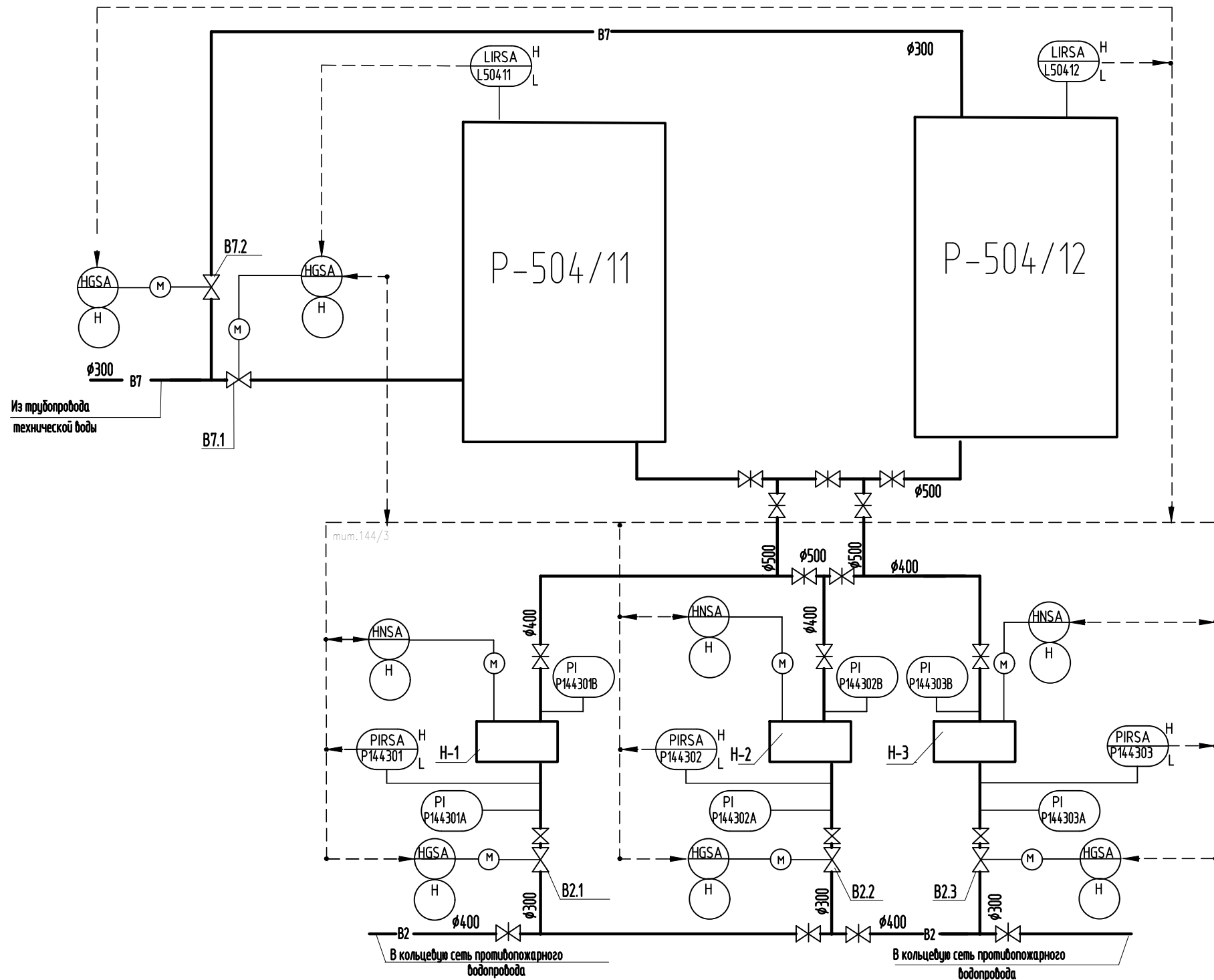


Схема существующего положения пожарной насосной станции №144/1 предоставлена Заказчиком.

Поз.	Наименование	Кол-во						
B2-1/1, B2-1/2, B2-1/3	Насос подачи воды в пожарный водопровод	3						
ПЗ-1, ПЗ-2, ПЗ-3	Приемная задвижка насосов B2-1/1, B2-1/2, B2-1/3	3						
ЭЗ-1, ЭЗ-2, ЭЗ-3	Электродвигжка напорная насосов B2-1/1, B2-1/2, B2-1/3	3						
КЗН-1	Дренажный насос	1						
ДП	Дренажный приямок	1						
ПВ-143, ПВ-143/1, ПВ-143/2	Пожарный водоем	3						
ПЗ-4, ПЗ-5, ПЗ-6, ПЗ-7	Задвижка на линии заполнения пожарных водоемов ПВ-143, ПВ-143/1, ПВ-143/2	4						
ЭЗ-4	Электродвигжка на линии заполнения пожарного водоема ПВ-143/2	1						
00148599-20-23-ИОС2.ГЧ								
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"								
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подп.	Дата	Система водоснабжения	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Платова	10.23				п	5	
Пров.	Зрютина	10.23			Противопожарная повысительная насосная станция №144/1	ООО "ННГП"		
Нач.отд.	Добротин	10.23						
Н.контр.	Сустатова	10.23						
ГИП	Ющенко	10.23						



B2 – сеть противопожарного трубопровода
 B7 – сеть технического трубопровода
 K3 – канализация

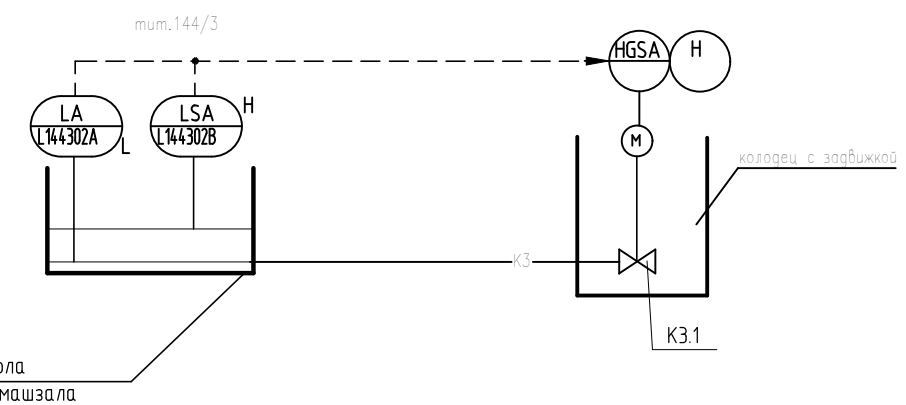
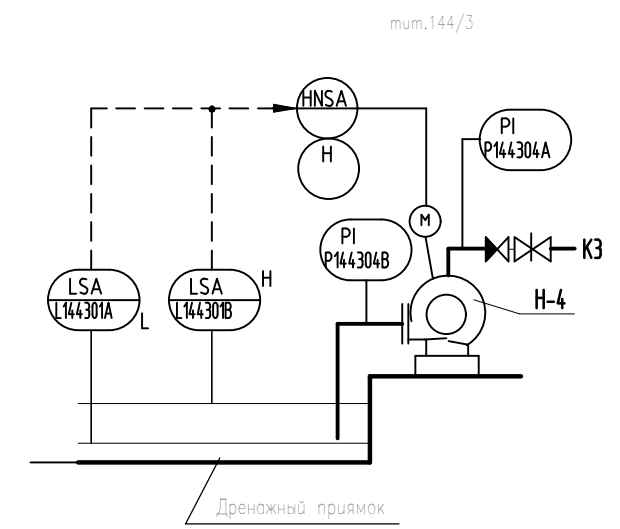
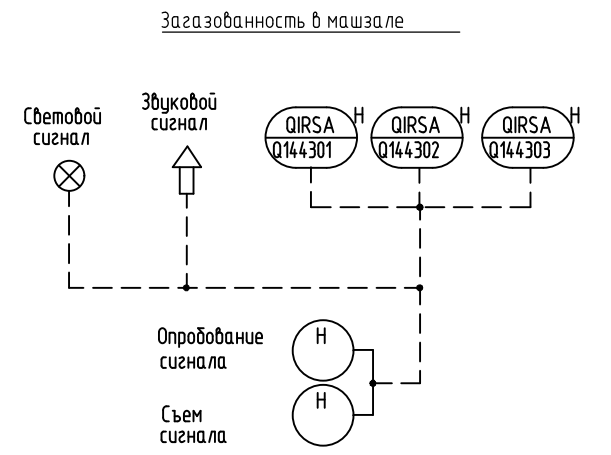


Схема существующего положения пожарной насосной станции №144/3 предоставлена Заказчиком.

Согласовано				
Взам. инв. №				
Подп. и дата				
Инв. № подл.	1750/5.2			

00148599-20-23-ИОС2.ГЧ					
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"					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Платова			10.23
Пров.		Зрютина			10.23
Нач.отд.		Добротин			10.23
Н.контр.		Сустатова			10.23
ГИП		Ющенко			10.23
Система водоснабжения				Стадия	Лист
Противопожарная подысительная насосная станция №144/3				П	6
				ООО "ННГП"	